

**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 2010**

# **SOMMAIRE**

## **OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE**

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2010
  2. Mode de détermination
  3. Chiffre d'affaires énergie
  4. Autres produits d'exploitation
  5. Statistiques de ventes
  
- 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 2010

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	janvier à juillet 2010	août à décembre 2010
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh	15,91	17,35
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh	37,31	38,75
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh	45,41	46,85
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh	50,41	51,85
BT Eclairage public	P3		31,41	32,85
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	37,31	38,75
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	41,01	42,45
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif uniforme	P10		34,71	36,15

ACE = 16,73 XPF

**Basse tension** : Tarif Usages Domestiques

Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 229 XPF x kVA de puissance souscrite

**Basse tension** : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public

Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 286 XPF x kVA de puissance souscrite

**Moyenne tension** : Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA

soit : 15 268 XPF x kVA de puissance souscrite / An

**Moyenne tension** : Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA

soit : 9542 XPF x kVA de puissance souscrite / An

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	P = 46,85 XPF
<b>Tarif Usages Domestiques</b>	
- ASC = 50 x P x kVA de puissance souscrite	
- ASC = 2343 XPF x kVA de puissance souscrite	
<b>Autres Tarif Basse Tension</b>	
- ASC = 100 x P x kVA de puissance souscrite	
- ASC = 4685 XPF x kVA de puissance souscrite	

## 2°) - Mode de détermination

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

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'août 2010, en référence à l'arrêté n° 1249 CM du 28 juillet 2010, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF) le 29 juillet 2010.

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus	Valeur XPF
BT Usage domestique	P0	1 853 158	30 563 061
BT Usage domestique	P1	907 685	34 371 794
BT Usage domestique	P2	427 536	19 624 589
BT Usage domestique	P2'	109 422	5 564 761
BT Eclairage public	P3	102 740	3 287 076
BT Usage professionnel	P4	654 092	24 797 293
BT Usage professionnel	P4'	125 212	5 212 797
BT Usage professionnel	P4''		
BT Usage professionnel nuit	P4'''		
MT Tarif jour	P5	363 270	8 607 353
MT Tarif jour	P6		
MT Tarif jour	P7		
MT Tarif nuit	P8	190 450	3 837 031
MT Tarif nuit	P9		
MT Tarif uniforme	P10		
Régul		2	104
Prépaiement			
Prépaiement hors tot		278 921	8 207 734
Autres (employés...)		14 364	77 431
		5 026 852	144 151 024
		Prime fixe	<b>20 889 926</b>
		Ventes H.T.	165 040 950

Prix moyen

32,8 XPF/kWh

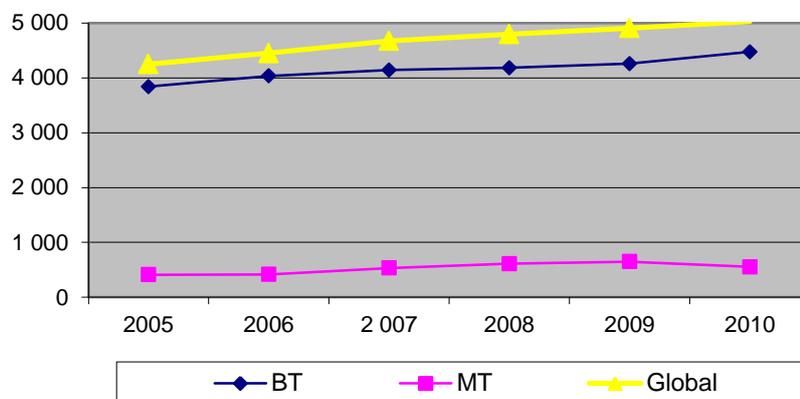
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	399.774 XPF
- Frais de relance, coupure et fraude :	<u>1.557.000</u> XPF
Total	1.956.774 XPF

## 5°) – Statistiques de ventes

### Croissance des ventes de kWh

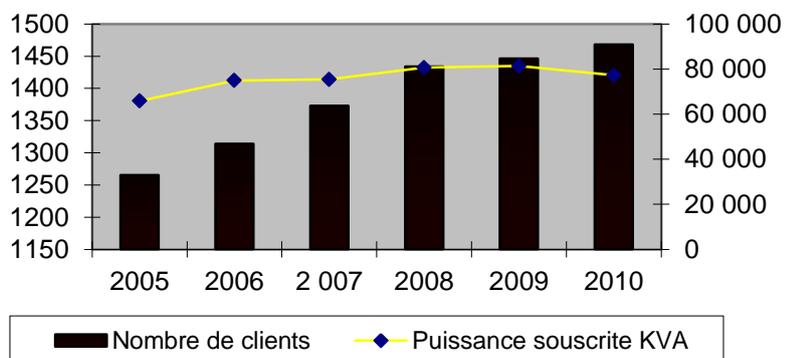


Les ventes d'énergie progressent de 2,5% en 2010

Les ventes BT sont en croissance de 5 %.

S'agissant des ventes MT, la baisse enregistrée en 2010 s'établit à 15%.

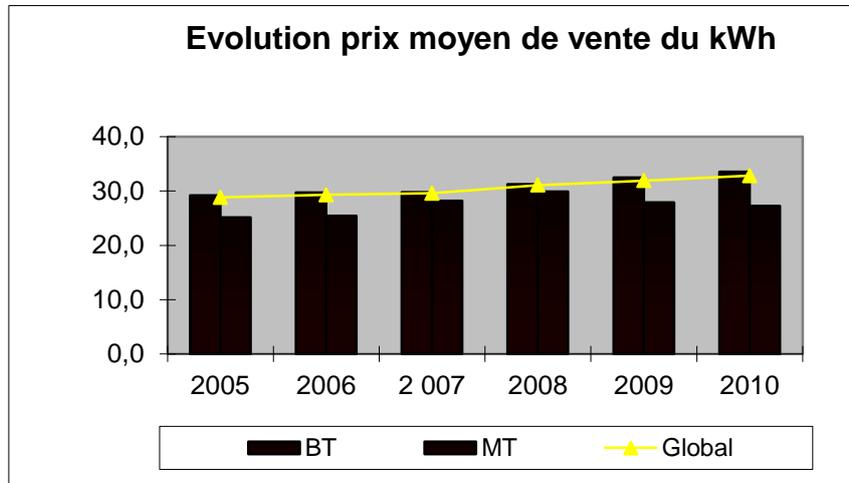
### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 1468 clients à fin 2010, en progression annuelle de 1,52%, dont :

- 1463 clients en Basse tension
- 5 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s'établit à 77 279 kVA, contre 81 369 kVA en 2009 (-5%)

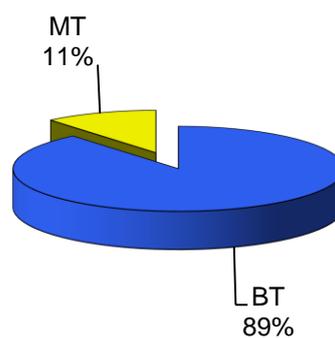


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 32,8 XPF, dont :

- 33,5 XPF en Basse tension
- 27,2 XPF en Moyenne tension

Il enregistre une augmentation annuelle de 2,9%

### Répartition des ventes BT / MT

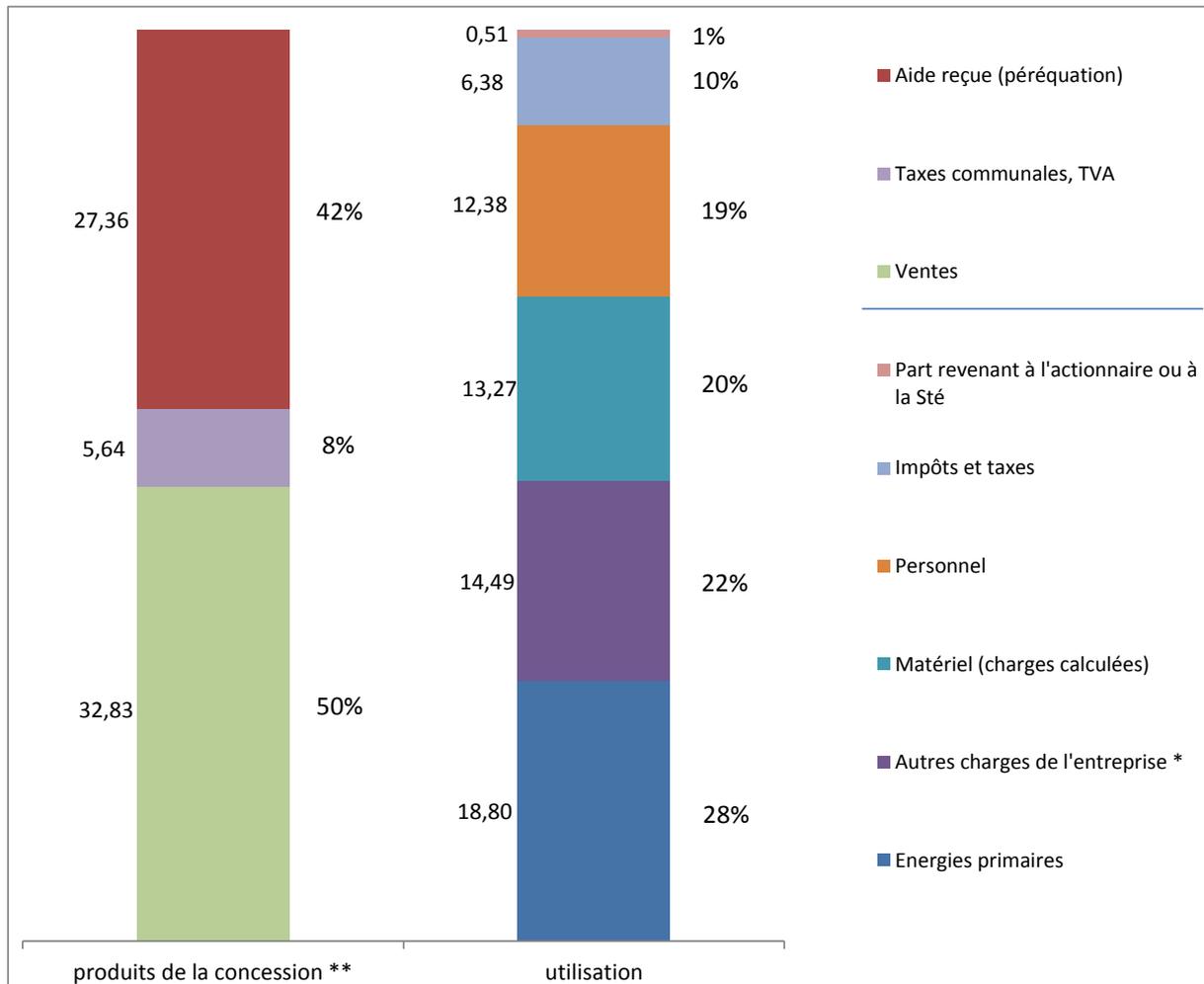


Les ventes de kWh 2010 se répartissent :

- à hauteur de 89%, en Basse tension
- à hauteur de 11%, en Moyenne tension

# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Taputapuatea

2010 (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 38,47 F/KWh (59%) 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

## Bilan technique

L'analyse concerne les 2 concessions Taputapuatea et Tumara'a.

### 1. DONNEES DE PRODUCTION :

9,701 GWh ont été produits en 2010, contre 9.82 en 2009 – soit une baisse de plus de 1%.

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 1% passant de 1894 kW à 1875 kW.

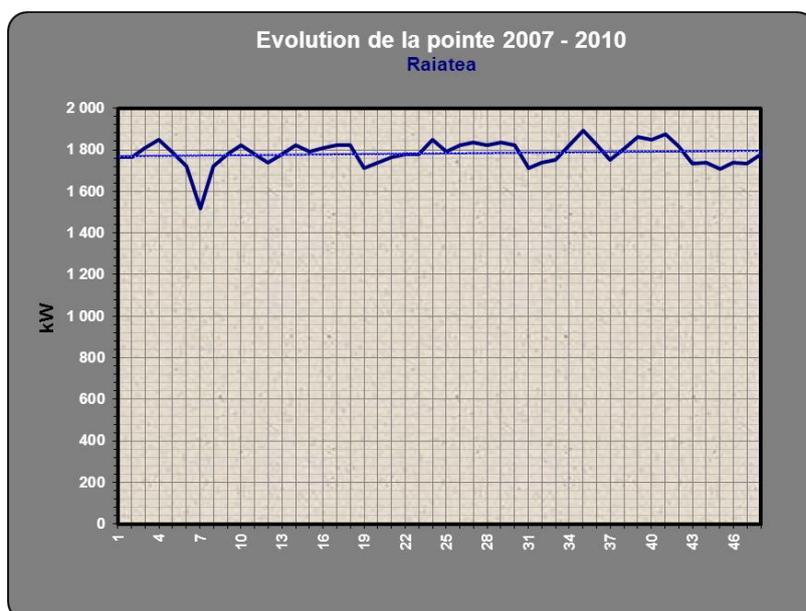
Le taux de disponibilité des groupes est à 98 %.

A Raiatea, en 2010, avec 1 litre de gazole, on produit 3,74kWh

Raiatea Production	2010							Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	huile litres	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	95%	1 750	875 148	0	235 016	0,269	686	-2,4%	2,9%	2,5%
Février	97%	1 806	748 770	0	201 812	0,270	475	-0,8%	-2,9%	-1,5%
Mars	97%	1 861	869 900	0	231 881	0,267	540	1,5%	1,6%	1,7%
Avril	97%	1 847	852 219	0	230 213	0,270	726	1,5%	1,4%	2,4%
Mai	98%	1 875	850 482	0	230 988	0,272	669	2,2%	2,7%	4,5%
Juin	98%	1 819	807 425	0	213 673	0,265	980	-0,1%	1,7%	0,9%
Juillet	98%	1 732	790 818	0	213 710	0,270	1 330	1,2%	-2,4%	-1,3%
Août	98%	1 737	787 582	0	208 525	0,265	563	-0,1%	-0,4%	-1,2%
Septembre	98%	1 709	745 893	0	200 776	0,269	749	-2,5%	-3,5%	-3,1%
Octobre	98%	1 737	784 773	0	207 812	0,265	719	-4,6%	-2,2%	-2,9%
Novembre	98%	1 734	765 523	0	201 456	0,263	989	-8,4%	-6,9%	-8,6%
Décembre	99%	1 776	823 427	0	219 126	0,266	748	-2,4%	-6,4%	-8,3%
<b>TOTAL</b>	<b>98%</b>	<b>1 875</b>	<b>9 701 960</b>	<b>0</b>	<b>2 594 988</b>	<b>0,267</b>	<b>9 174</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-1,3%</b>

Energie spécifique 2010	3,74 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 2009, avec un TMCC de 16h20, hors impact du cyclone OLI (TMCC de 37h18).

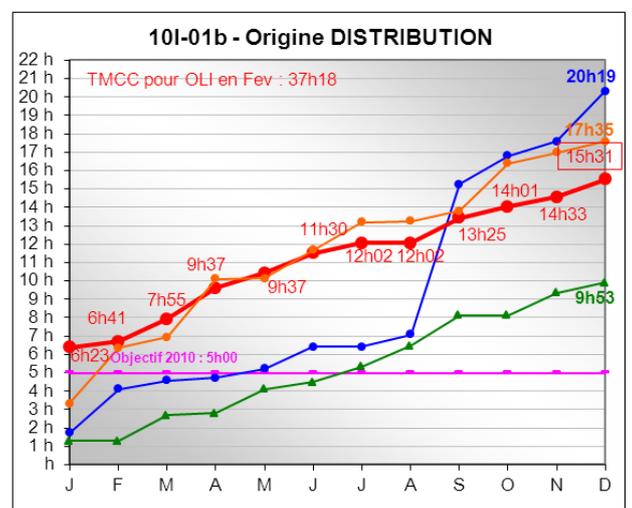
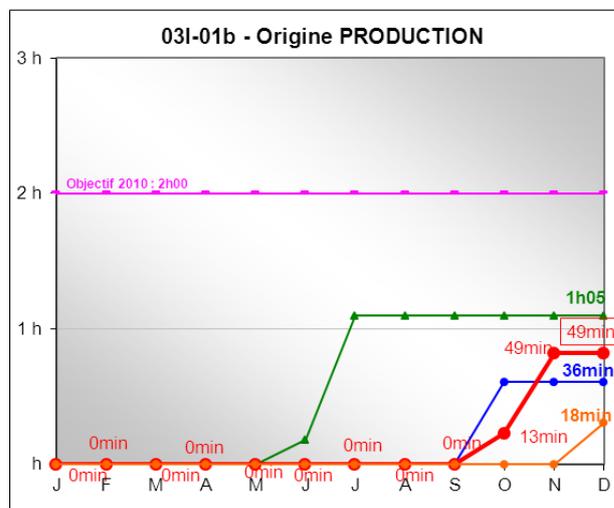
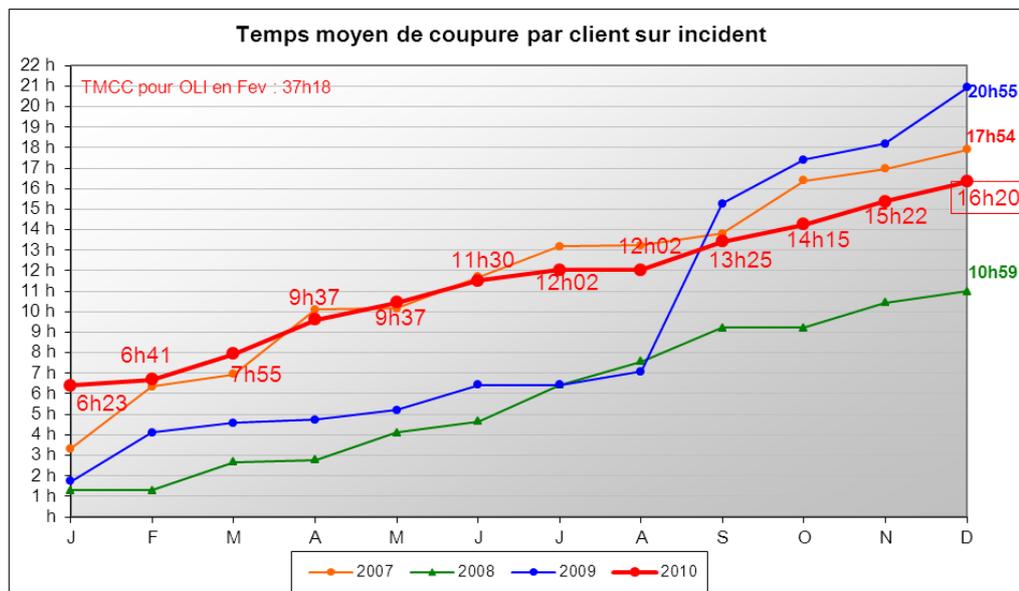
- **TMCC incidents production** : 49' – pas de défaut majeur en production en 2009
- **TMCC incidents distribution** : 15h31 – de nombreux incidents liés aux intempéries (chutes d'arbres et de branches)

#### Défauts majeurs :

Le cyclone OLI a particulièrement impacté les communes de Taputapuatea et Tumaraa le 3 février 2010, et il a fallu 10 jours avec des renforts de Tahiti pour reconstruire l'ensemble du réseau, et remettre tous les clients sous tension.

Le mois de janvier seul a eu un index de 6h23 suite à des intempéries et des chutes d'arbre sur les lignes.

En novembre un délestage de 2 des 3 départs de la centrale, sur défaut d'une pompe d'alimentation gazole d'un groupe Cummins a entraîné un index de 35'.



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

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

L'exercice incendie a eu lieu en juin 2010 avec la participation d'un consultant.

#### **Effluents centrale - Traitement des eaux usées – CINED**

Visite de maintenance du fournisseur métropolitain avec amélioration apportée sur le système.

#### **Décès de Léonard NATUA**

M. NATUA est décédé d'un arrêt cardiaque dans sa 51<sup>ème</sup> année alors qu'il œuvrait à la reconstruction d'un réseau BT endommagé par le cyclone OLI.

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

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

Une étude d'un projet de rénovation du circuit combustible a été lancée en 2010, pour des travaux prévus en 2011.

#### **Automatisation de la centrale :**

Une mission Cummins en octobre 2010 a permis l'installation d'un automate pour améliorer la conduite de la centrale et la gestion des 7 groupes en service : 3 Cummins et 4 FG Wilson. Des problèmes d'accès persistent sur les automates des groupes de marque FG Wilson, et empêchent une conduite tout en automatique. Des études se poursuivront en 2011.

#### **ENR :**

Un projet de réhabilitation de l'ancien aménagement hydroélectrique existant (65 kW) de Aratao Opoa, couplé à un projet hydro-agricole du domaine, est en cours d'études.

## **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 sur Tahiti chez les clients permettent de connaître les pertes de distribution en quantité et en valeur. 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 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%

Sur 2009 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 1,15%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,95%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,85%

**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 « 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, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 43,96% en 2010 (42,67% en 2009).

## **2°) – Faits marquants**

La qualité de fourniture de l'énergie a été considérablement affectée par le passage du cyclone OLI du 3 au 5 février 2010. Les îles les plus touchées ont été Raiatea et surtout Tubuai.

Si l'on ne tient pas compte de ce phénomène exceptionnel, qui compte pour 13h20 de temps Moyen de Coupure par Clients sur Incidents toutes îles confondues (TMC), la qualité de service s'est améliorée en 2010 avec un TMC de 7h42.

### Cyclone OLI

Les 3 et 4 Février 2010, le cyclone OLI frappait sévèrement la Polynésie française, et plus particulièrement les Iles-Sous-Le-Vent et les Australes, avec des destructions importantes sur certains réseaux ainsi qu'à la centrale de Raivavae.

Face à cet évènement, la mobilisation des équipes d'EDT a été exemplaire, permettant un rétablissement du service en tous points dans des délais très brefs (inférieurs à 48 heures pour l'essentiel), sauf pour certaines zones dévastées de l'île de Tubuai, où nous devions attendre pour intervenir d'autres reconstructions (habitations, voirie...).

Conformément au cahier des charges de la concession, les surcoûts supportés par EDT de ce fait sont récupérés au travers des tarifs par étalement sur une durée de cinq ans.

### Evolution du contentieux tarifaire

Pour ce qui concerne l'exécution de la concession principale avec le Pays dite « Tahiti Nord », deux ajustements ont été dûment concertés et négociés en février puis en juillet 2009, dans la continuité des accords qui avaient mis fin au contentieux tarifaire en 2008.

Néanmoins, de nouvelles procédures devant les tribunaux ont été introduites et sont toutes conclues par un rejet des requêtes des demandeurs :

- Recours de deux représentants de l'Assemblée devant le Tribunal Administratif de Papeete contre le protocole transactionnel de novembre 2008 ;
- Recours de la Polynésie Française devant la Cour Administrative d'Appel en annulation de ce même protocole transactionnel ;
- Recours d'un consommateur contre l'arrêté 1907 CM du 29 juillet 2009 fixant les nouveaux tarifs électriques.

A ce jour, l'homologation du protocole transactionnel de novembre 2008, prononcée par le Tribunal Administratif de Papeete, le 30 avril 2009, a été confirmée par la Cour Administrative d'Appel de Paris le 30 décembre 2009.

L'ensemble des voies de recours étant épuisé en 2010 la créance de l'EDT est devenue certaine nous obligeant, malgré l'absence de paiement à constater un produit de 1.800 MF et une dette d'impôt sur les sociétés de près de 750 MF.

### Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,68	56,20	40,00	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,74	77,27	54,24	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008
Acpt du 02/2009	39,16	56,16	54,46	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,16	58,46	60,16	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,16	68,46	70,16	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10

### 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	1207 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/10

### 3°) – Commentaires

Le résultat avant péréquation diminue de 27 MF sur Taputapuatea en raison de la dégradation de la marge énergie 4 MF ainsi que la dégradation des autres charges pour 23 MF

- La dégradation de la marge énergie pour 4 MF se décompose comme suit :

- Effet volume résultant de la croissance des ventes +1 MF

- Augmentation du CA à tarif constant : + 4 MF

- Hausse de la charge combustible à prix constant : - 3 MF

- Effet prix résultant de la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat du combustible -5 MF

- Tarif de vente : + 5 MF

- Prix du gasoil : - 10 MF

- L'augmentation des frais de siège imputés sur la concession de Taputapuatea pour 1 MF est directement liée à celle de Tahiti qui est répartie sur les îles au prorata du nombre d'abonnés.
- L'augmentation des charges de distribution de 7 MF liée à la maintenance du fait du cyclone OLI en février 2010.
- La hausse des charges de production de 6 MF du fait de la hausse de la masse salariale pour 2,5 MF et pour 3,5 MF d'autres charges externes.
- La hausse des charges calculées pour 5 MF dont essentiellement sur le processus de production du fait de la hausse des dotations sur les amortissements pour caducité.
- L'augmentation des charges de clientèle pour 3 MF constituée à 90% de la masse salariale.
- Une dégradation du résultat financier de 1MF, due à la baisse du taux Euribor en 2010 qui entraîne une diminution de la rémunération du compte courant du concessionnaire.

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

ACTIF	Taputapuatea - Faaroa	
	2010	2009
Immobilisations concédées	1 156 899 364	946 508 937
Immobilisations privées	48 736 269	18 376 914
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	39 835 974	92 605 360
Avances et acomptes		1 216 033
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>1 245 471 607</b>	<b>1 058 707 244</b>
Amortissements et provisions	-363 544 476	-356 689 200
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>881 927 131</b>	<b>702 018 044</b>
Stock	27 670 918	22 066 048
Créances clients	3 030 393	75 685 839
Autres créances	5 518 797	
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-72 140	-72 140
<b>Stock et créances nets</b>	<b>36 147 968</b>	<b>97 679 747</b>
<b>Placements et trésorerie</b>		
<b>Compte courant du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>918 075 099</b>	<b>799 697 791</b>

PASSIF	Taputapuatea - Faaroa	
	2010	2009
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	3 003 360	5 189 291
<b>Capitaux propres</b>	<b>3 003 360</b>	<b>5 189 291</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>87 579 933</b>	<b>91 532 381</b>
Caducité et provision pour renouvellement	413 100 519	376 637 302
Autres provisions	12 850 239	10 349 954
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>425 950 758</b>	<b>386 987 256</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>308 135 562</b>	<b>224 240 310</b>
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	11 979 806	12 470 580
Fournisseurs	43 452 309	49 800 136
Dettes fiscales et sociales	37 949 014	29 477 837
Autres dettes	24 357	
Produits constatés d'avance		
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>93 405 486</b>	<b>91 748 553</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>918 075 099</b>	<b>799 697 791</b>

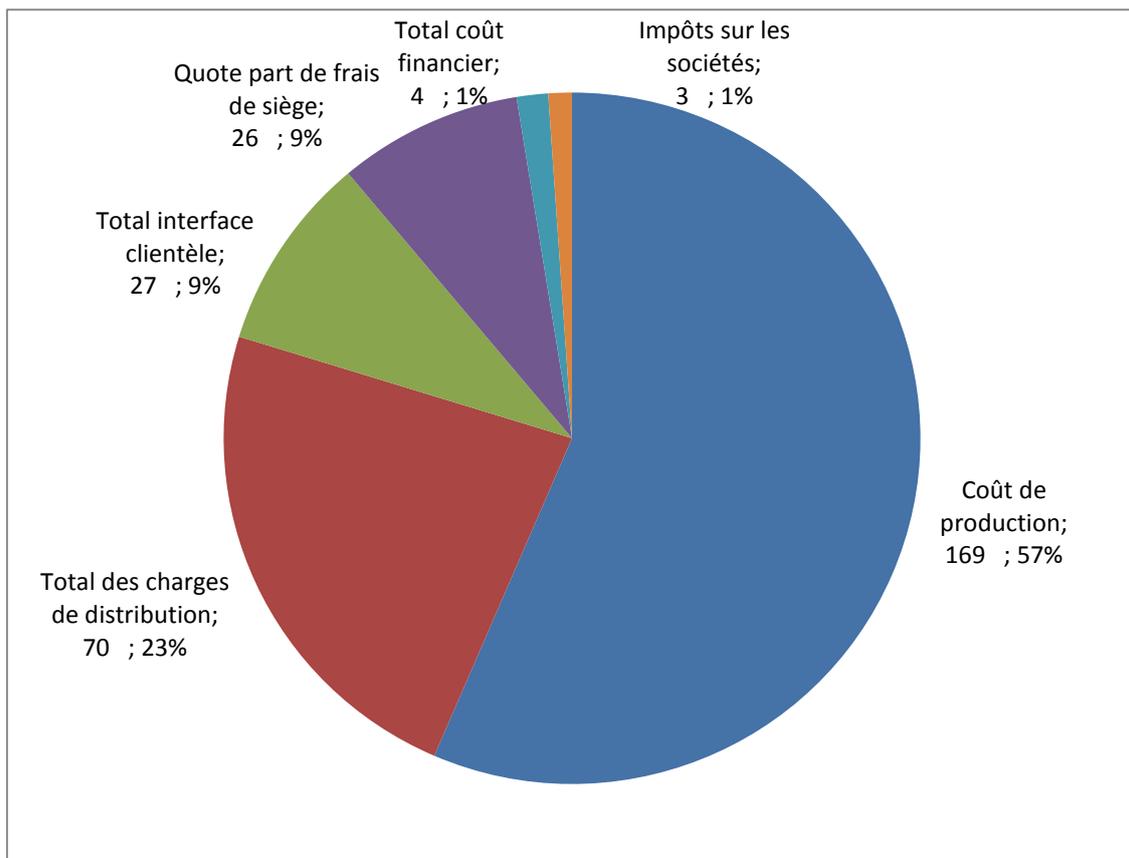
COMPTÉ DE RESULTAT PAR CONCESSION		Taputapuatea - Faaroa	
		2010	2009
Ventes énergies	<b>Ventes d'énergie</b>	<b>165 040 950</b>	<b>156 564 522</b>
	nombre de kWh vendus	5 026 852	4 907 087
	prix moyen	32,83	31,91
Production du conces:	<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	5 766 865	5 595 696
	Energie	-94 528 170	-82 470 958
	Maintenance et fonctionnement	-46 980 957	-41 400 823
	Amortissement des actifs de concession	-27 654 885	-22 476 507
	<b>Coût de production</b>	<b>-169 164 012</b>	<b>-146 348 289</b>
	<b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>	<b>-16,39</b>	<b>-14,74</b>
<b>Coût de production / kWh produit</b>	<b>-29,33</b>	<b>-26,15</b>	
Energie livrée à l'entrée des Postes sources	<b>Production du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh	5 766 865	5 595 696
	<b>Coût de production</b>	<b>-169 164 012</b>	<b>-146 348 289</b>
	Coût / kWh	-29,33	-26,15
	<b>Energie à l'entrée des postes sources</b>		
	Nb de kWh livrés	5 766 865	5 595 696
	Coût d'achat	-169 164 012	-146 348 289
	Coût / kWh	-29,33	-26,15
Energie livrée dans le réseau de distribution	<b>Energie sortant des postes sources</b>		
	Nb de kWh sortis des postes sources	5 766 865	5 595 696
	Coût de l'énergie injectée sur le réseau de distribution	-169 164 012	-146 348 289
	Coût / kWh	-29,33	-26,15
	<b>Livraisons directes sur le réseau</b>		
	<b>Achats producteurs solaires</b>		
	Nb de kWh achetés		
	<b>Coût d'achat</b>		
	Coût / kWh		
	<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
Nb de kWh	5 766 865	5 595 696	
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-169 164 012	-146 348 289	
Coût / kWh	-29,33	-26,15	



COMPTES DE RESULTAT PAR CONCESSION		Taputapuatea - Faaroa	
		2010	2009
Energie livrée aux clients	<b>Pertes de distribution</b>		
	Nb de kWh perdus	740 013	688 609
	En % de l'énergie entrante	12,83%	12,31%
	Coût des pertes de distribution	-21 707 396	-18 009 699
	<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
	Nb de kWh	5 026 852	4 907 087
	Coût de l'énergie distribuée	-147 456 616	-128 338 589
	<b>Distribution</b>		
	- Maintenance et Fonctionnement	-30 694 746	-23 325 284
	- Amortissement des actifs de concession	-39 038 667	-38 520 608
<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-69 733 414</b>	<b>-61 845 892</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-13,87</b>	<b>-12,60</b>	
<b>Interface clientèle</b>			
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	1 956 774	2 801 126	
- Affranchissements	-2 228 052	-2 129 611	
- Fonctionnement	-27 120 273	-25 006 235	
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-27 391 551</b>	<b>-24 334 719</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-5,45</b>	<b>-4,96</b>	
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-266 288 976	-232 528 900	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-52,97</b>	<b>-47,39</b>	
Coût de structure et autres charges	<b>Frais de siège stricto sensu</b>	<b>-25 635 938</b>	<b>-24 896 996</b>
	Frais de structure des concessions sur Tahiti	-25 635 938	-24 896 996
	Main d'œuvre		
	Autres charges		
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-5,10</b>	<b>-5,07</b>	
Coût financier	<b>Total coût financier</b>	<b>-4 365 959</b>	<b>-3 091 029</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-0,87</b>	<b>-0,63</b>
Coût de revient et résultat des concessions	<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-296 290 873</b>	<b>-260 516 926</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-58,94</b>	<b>-53,09</b>
	<b>Résultat avant péréquation</b>	<b>-131 249 923</b>	<b>-103 952 404</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-26,11</b>	<b>-21,18</b>
	<b>Péréquation inter îles</b>	<b>137 524 916</b>	<b>113 710 159</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>27,36</b>	<b>23,17</b>
	<b>Coût de revient complet de l'énergie vendue</b>	<b>-158 765 958</b>	<b>-146 806 766</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-31,58</b>	<b>-29,92</b>
	<b>Résultat des concessions avant impôt</b>	<b>6 274 992</b>	<b>9 757 756</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>1,25</b>	<b>1,99</b>
<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-3 271 632</b>	<b>-4 568 464</b>	
<b>Résultat net par concession</b>	<b>3 003 360</b>	<b>5 189 291</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,60</b>	<b>1,06</b>	

## Synthèse de la répartition des coûts – TAPUTAPUATEA

2010 (en MF et en %)



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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2009	Acquisition	Diminution	2010
<b>Production</b>	372 048 060	252 879 590	64 608 861	560 318 789
<b>Distribution</b>	574 460 877	36 634 138	14 514 440	596 580 575
<b>Total</b>	946 508 937	289 513 728	79 123 301	1 156 899 364

Les acquisitions sur l'exercice 2010 s'élèvent à 290 MF :

- 253 MF au niveau de la production constitué de plusieurs groupes pour un montant de 205 MF dont 3 GPE QST30 CUMMINS et 2 FG WILSON P675.
- 37 MF au niveau de la distribution dont 9 MF de réseaux, 10 MF de branchement, etc ...

Les diminutions s'élèvent à 79 MF :

- 65 MF liées au processus de production, il s'agit de la mise au rebut de 3 groupes Wilson
- et 14 MF de cession lié au processus distribution, 10 MF de réseau aérien et 4 MF de branchement et comptage.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 39 MF, en baisse de 45 MF par rapport à 2009.



## **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	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 625 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	20/08/2009	19 844 961
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 625 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	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	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	LUB F&P GRPE QST30 RAIATE	01/01/2010	149 376
25	X25	REHAUSSE CHEMINEES CENT	16/12/2008	6 147 604
25	X25	ENVT 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	PROTECTION INCENDIE TAPU	01/01/2004	15 467 911
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	REALISATION ZONE STOCKAGE	01/07/2005	24 693 351
25	X25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	816 223
25	X25	CESSION PROD TAPUTAPUATEA		
<b>25</b>		<b>TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA</b>		<b>560 318 789</b>
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	6 590 195
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 HOTOPU TAPU	08/07/2008	1 501 944
25	X25	TRANSFO ZONE HOTOPU TAPU	08/07/2008	1 432 199
25	X25	TRANSFO VALLEE FAAREPA	31/05/2010	2 204 604
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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
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 HOTOPU	08/07/2008	223 230
25	X25	RES.AERIEN TAPU 91	01/01/1991	81 540 223
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
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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
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	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
25	X25	EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA	31/05/2010	9 770 662
25	X25	COMPTAGE TAPU 1989	01/01/1989	7 661 727
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	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>596 580 575</b>
<b>25</b>		<b>TOTAL CONCESSION TAPUTAPUATEA</b>		<b>1 156 899 364</b>

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

#### Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute
25	AGENCEMENT TERRAIN	01/01/2010	0	01/01/2010	230 954
25	AGENCEMENT CENT FAAROA	01/01/2010	348	01/01/2039	1 073 020
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	343	01/01/2039	165 000
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/07/2010	120	01/07/2020	53 570 861
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/07/2010	120	01/07/2020	53 570 861
25	FG WILSON P675 FAAROA	07/07/2010	120	07/07/2020	19 341 049
25	FG WILSON P675 FAAROA	02/02/2010	120	02/02/2020	20 337 267
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/01/2010	120	01/01/2020	58 524 176
25	COMB. F&P GRPE QST30 RAI A	01/01/2010	300	01/01/2035	3 759 606
25	COMB.F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	4 495 355
25	EAU F&P GRPE QST30 RAIATE	01/01/2010	300	01/01/2035	319 764
25	EAU-F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	3 945 679
25	ENERGIE F&P GPE QST30 RAI	01/01/2010	300	01/01/2035	6 532 940
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	11 689 175
25	ENERGIE-F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	6 570 770
25	LUB F&P GRPE QST30 RAIATE	01/01/2010	300	01/01/2035	149 376
25	ENV T F&P GRPE QST30 RAIAT	01/01/2010	300	01/01/2035	2 135 850
25	CORPS FILTRANT FAAROA	01/05/2010	300	01/05/2035	738 971
25	ENV.F&P QST30 FAAROA-RAI	01/07/2010	300	01/07/2035	3 945 678
25	SECU F&P GRPE QST30 RAIAT	01/01/2010	300	01/01/2035	84 651
25	MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA	01/02/2010	300	01/02/2035	338 687
25	SECU F&P QST30 GPE FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	543 677
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	816 223
<b>25</b>	<b>TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA</b>				<b>252 879 590</b>

#### Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute
25	AUT.COMP.DP MARTIN AVERA	01/05/2010	300	01/05/2035	62 290
25	TRANSFO DP MARTIN AVERA	01/05/2010	300	01/05/2035	571 820
25	TRANSFO VALLEE FAAREPA	31/05/2010	300	31/05/2035	2 204 604
25	CONF HT/BTA ZONE P2111	01/01/2010	300	01/01/2035	2 421 668
25	EXT BTA QT TEINAURI CINDY	01/01/2010	300	01/01/2035	121 950
25	EXT BTA QT TIITAE AUGUSTE	01/01/2010	300	01/01/2035	143 125
25	EXT BTA QT PORUTU ELISABE	01/01/2010	300	01/01/2035	148 253
25	EXT HT/BTA VALLEE FAAREPA	31/05/2010	300	31/05/2035	2 442 666
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	8 029 195
25	RESEAUX 2010 CONCED TAPU	01/07/2010	300	01/07/2035	133 230
25	RESEAUX 2010 TIERS TAPU	01/07/2010	300	01/07/2035	813 870
25	EXT BTA QT TEIHOTUA AVERA	01/07/2010	300	01/07/2035	239 306
25	EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA	31/05/2010	420	31/05/2045	9 770 662
25	BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	6 785 219
25	COMPTAGE TIERS TAP 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 746 280
<b>25</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA</b>				<b>36 634 138</b>

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

Près de 94 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé, essentiellement du remplacement de groupe pour la centrale de Faaroa :

Ets	Libellés d'investissement	Montant
25	510065 RPLCMT GE4 PAR GEP675 CENT FAAROA	17 793 765
25	510065 REMPL GE5 PAR GE P675 CENT FAAROA	18 710 286
25	510065 F&P 2QST30 GRPE CUMMINS CENT FAAROA PHASE 1	37 992 864
	<b>TOTAL PRODUCTION</b>	<b>74 496 915</b>
25	532071 RENF.POST.DP P1071 MARTIN AVERA	634 110
25	532071 EXT.HT/BT FAAREPAVAIMAARIRI (AERO-SOUT.)	557 283
25	RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES	20 003
25	540110-EQUIP. SUPPORTSRESEAUX HT&BT - ILES	6 298 648
25	235074-EQUIPT & SUPPORTSRESEAUX HT&BT - TAHITI	93 570
25	540110-RENOUVEL. RESEAUXILES	1 479 683
25	532071 EXT HT/BTAS VALLEE FAAREPA TAPU 14A1	449 107
25	532071 DEPL.HT/BTA P2111ZEBROWSKI AVERA	2 421 668
25	532071 EXT VALLEE FAAREPA 14A1 THT NORD	1 877 197
25	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	5 752 300
	<b>TOTAL DISTRIBUTION</b>	<b>19 583 568</b>
<b>25</b>	<b>TOTAL DES DÉPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>	<b>94 080 483</b>

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

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

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