

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

**CONCLUE ENTRE  
LA COMMUNE DE BORA BORA  
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 février 2011	mars à avril 2011	mai à 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 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 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 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 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	3 491 416	64 941 197
BT Usage domestique	P1	1 793 950	71 549 166
BT Usage domestique	P2	947 547	45 340 235
BT Usage domestique	P2'	455 852	24 147 853
BT Eclairage public	P3	116 398	3 977 907
BT Usage professionnel	P4	2 808 874	112 351 763
BT Usage professionnel	P4'	568 495	24 833 455
BT Usage professionnel	P4''		
BT Usage professionnel nuit	P4'''		
MT Tarif jour	P5	3 732 925	96 645 964
MT Tarif jour	P6	4 323 900	112 047 412
MT Tarif jour	P7	10 329 033	268 056 819
MT Tarif nuit	P8	2 060 667	46 032 006
MT Tarif nuit	P9	7 862 553	175 898 514
MT Tarif uniforme	P10	141 330	5 288 067
Régul			
Prépaiement			
Prépaiement hors toti			
Autres (employés...)		81 113	331 924
		38 714 053	1 051 442 282
		Prime fixe	<b>131 009 882</b>
		Ventes H.T.	1 182 452 164

Prix moyen 30,5 XPF/kWh

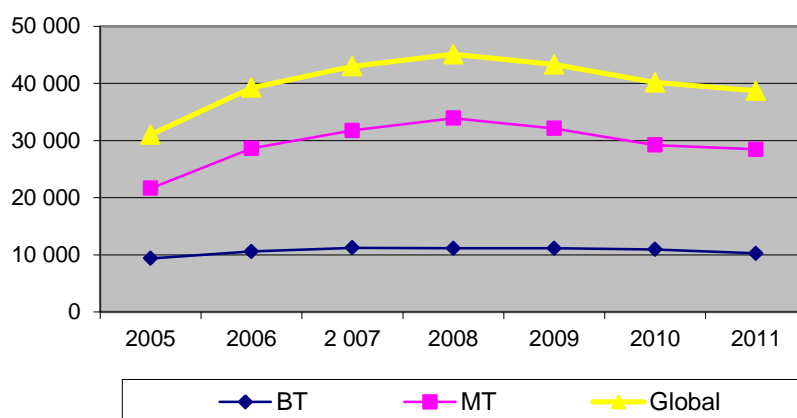
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Produits de relance :	2.097.420 XPF
- Frais de perception de taxe :	<u>2.799.652 XPF</u>
TOTAL :	<b>4.897.072 XPF</b>

## 5°) – Statistiques de ventes

### Croissance des ventes de kWh

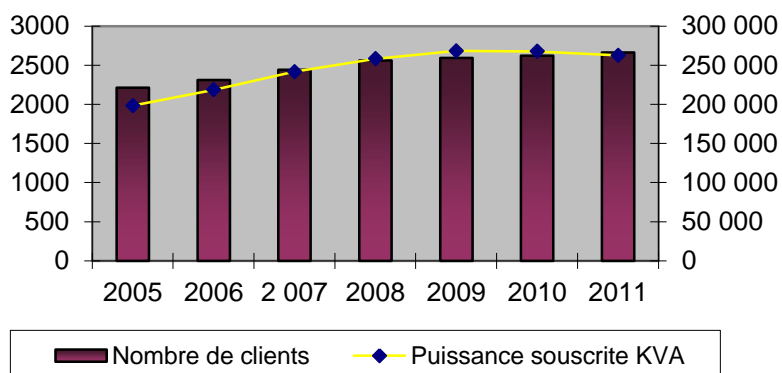


Les ventes d'énergie s'inscrivent en retrait pour les 3 ième années consécutives (-3.7%), alors que le nombre de clients évolue à la hausse.

Les ventes BT diminuent de 6.4% en 2011.

S'agissant des ventes MT, la baisse enregistrée en 2011 s'établit à -2.6%

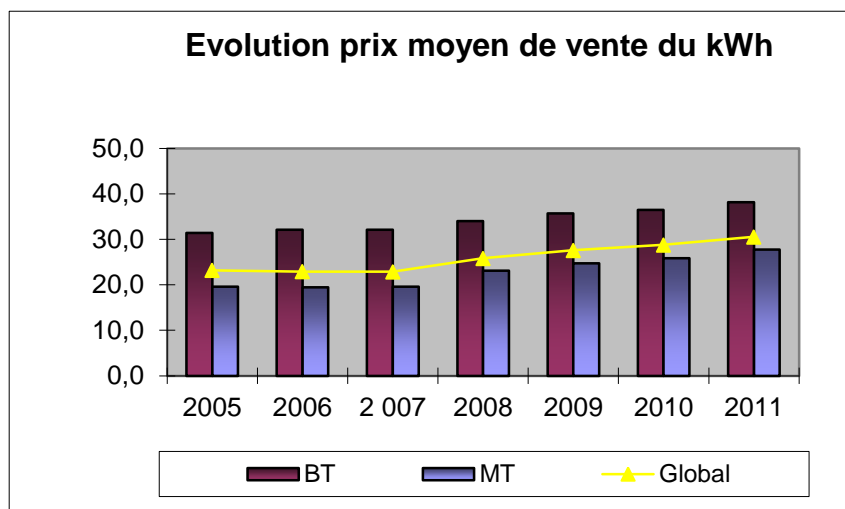
### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 2 661 clients à fin 2011, en progression annuelle de 1,5%, dont :

- 2 628 clients en Basse tension
- 33 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s'établit à 262 541 kVA, contre 267 735 kVA en 2010 (-2%)

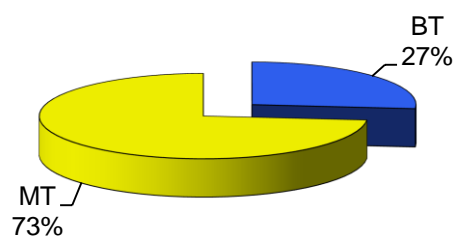


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 30,5 XPF, dont :

- 38,2 XPF en Basse tension
- 27,8 XPF en Moyenne tension

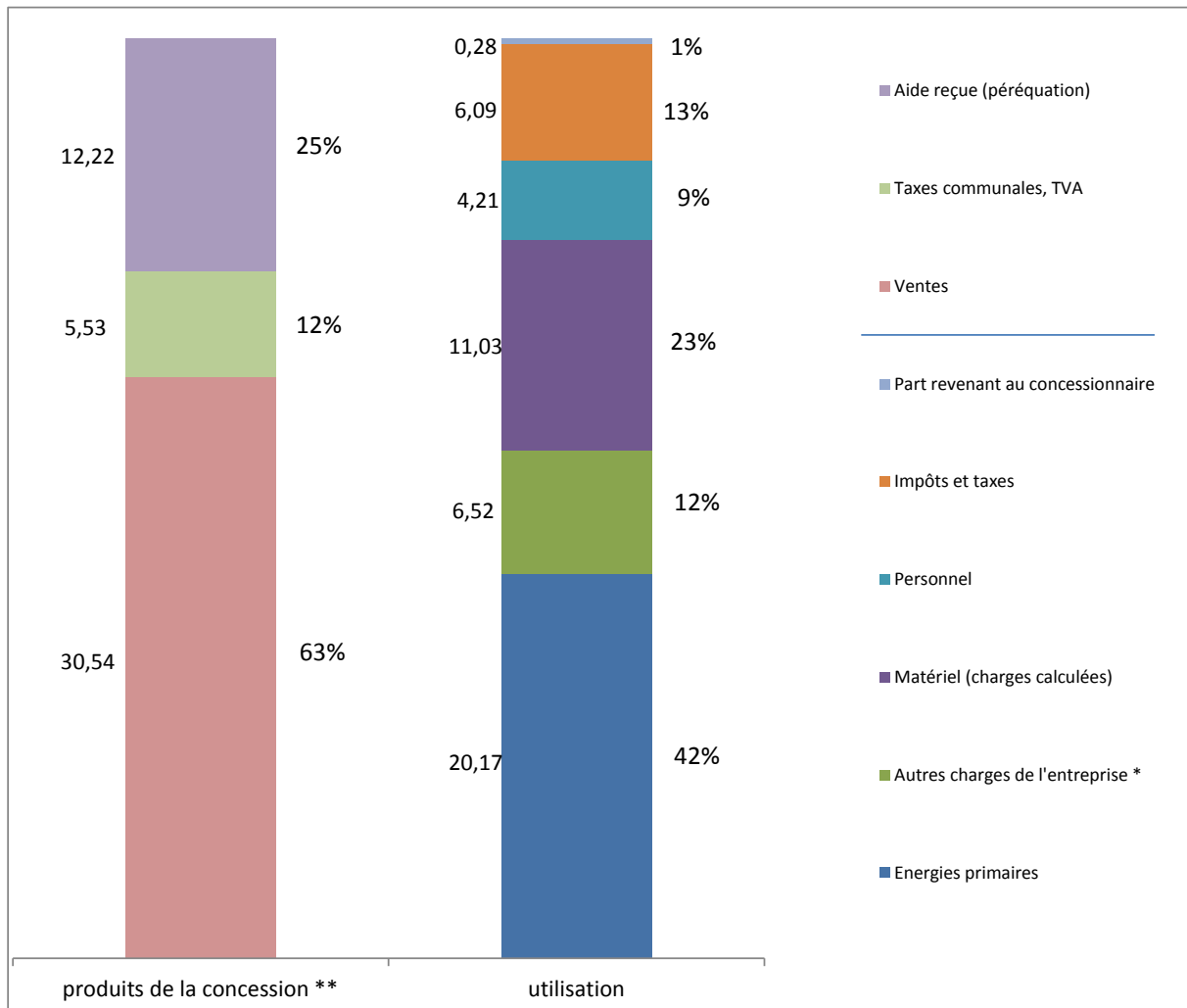
Il enregistre une augmentation de 6,0% entre les exercices 2010 et 2011.

### Répartition des ventes BT / MT



# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora

2011 (en F/kWh et en pourcentage)



\*Autres charges de l'entreprise : ce poste comprend la redevance transport (TEP), les frais de siège, le coût financier, l'interface clientèle, les charges de maintenance & fonctionnement hors main œuvre, etc.

\*\* Dont 36,07 F/KWh (75%) 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 »



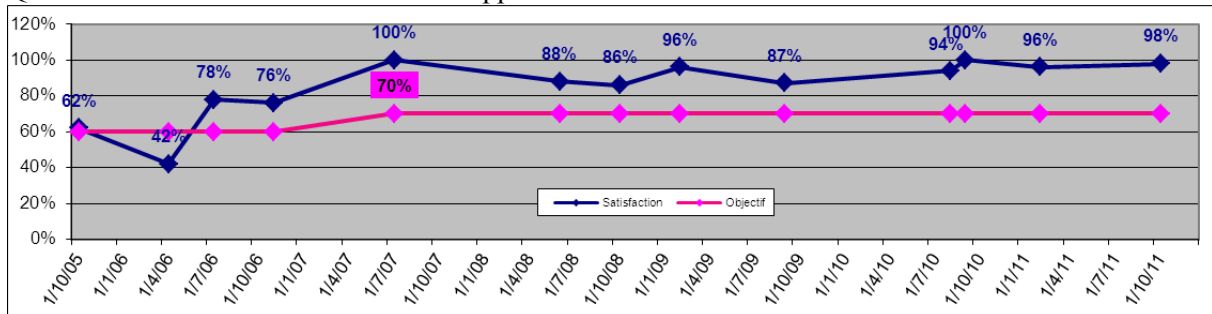
Les énergies comprennent :

- 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

**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. (889) 86.77.86  
Mail : [edt@edt.pf](mailto:edt@edt.pf)  
[www.edt.pf](http://www.edt.pf)

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).

	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 autorelèves	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 releveurs à leur domicile.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 15 jours avant le passage du releveur, 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 établi 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.

**Maintenant, 2 solutions pour vos factures d'électricité**

**SÉRÉNITÉ** **CONTRÔLE**

■ **LA MENSUALISATION**  
Je maîtrise mon budget

J'établis avec EDT le montant de mon forfait mensuel d'électricité pour l'année à venir. Mon compteur est toujours relevé tous les 4 mois et je suis informé de mes consommations réelles. Pendant 11 mois, je paie le même montant forfaitaire et le 12<sup>ème</sup> mois, je reçois ma facture sur relevé annuel.

■ **L'AUTO-RELEVÉ**  
Je maîtrise ma consommation

Je relève mon compteur à date fixe et je communique les informations nécessaires :

- Par téléphone à **EDT Auto-Relève** au : **444 222 (appel gratuit)** muni de mon numéro de contrat EDT (précisé sur la facture au dessus de mon nom et adresse), de mon relevé au compteur et la date de mon auto-relevé. En suivant les instructions données par le serveur vocal, j'enregistre mon auto-relevé.
- Par internet sur **agence.edt.fr (service gratuit)** muni de mon code d'accès obtenu sur demande, j'accède à mon compte client via le site web et j'enregistre mon auto-relevé.

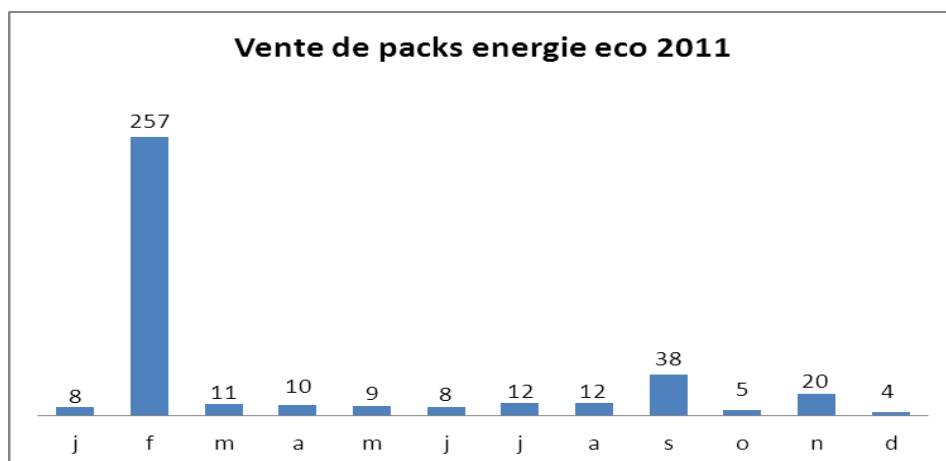
**LA RELEVÉ des compteurs maintenant TOUS LES 4 MOIS** pour vous aider à mieux gérer votre consommation.

BP 8021 - 98702 Faa'a  
EDT Infos Conseils :  
Tél : 89 77 89 - Fax : 83 12 97  
Email : clients@edt.pf  
Site web : agence.edt.pf

**EDT**  
GDF SUEZ

## 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 Energie 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  
**SIGNALEZ**  
au 5.4.3.2.1.0.

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

**Risque :** Le rejet 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 de branchement, ou à son déplacement temporaire.

**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

## 1. DONNEES DE PRODUCTION :

41,906 GWh ont été produits en 2011, contre 43,93 en 2010 – soit une baisse de 4,6 %.

10,582 millions de litres de gazole ont été consommés – soit une baisse de 12,8 % par rapport à 2010.

41 906 litres d’huile ont été consommés, contre 77 465 en 2009.

La pointe est restée stationnaire à 7 MW contre 6,9 MW en 2010.

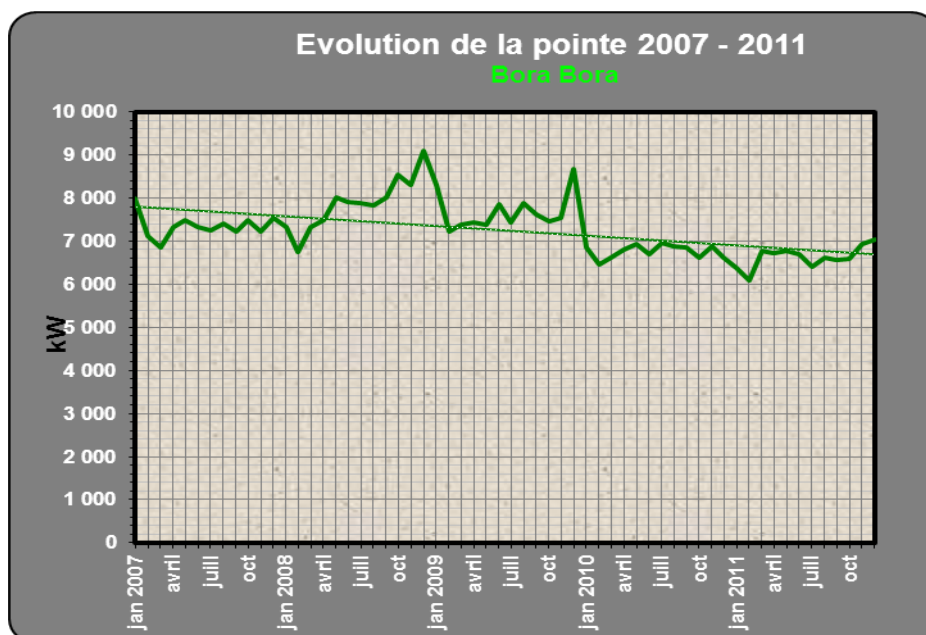
Le taux de disponibilité des groupes reste stable aux environ de 83 %.

A Bora Bora, en 2011, avec 1 litre de gazole, on produit 3,96 kWh

BORA Production	2011							Variations sur 2010		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	huile litres	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	83%	6 365	3 452 787	0	907 474	0,263	6 160	-7,1%	-13,4%	-17,5%
Février	83%	6 086	3 241 506	0	828 151	0,256	1 618	-5,8%	-1,6%	-7,7%
Mars	87%	6 775	3 781 833	0	997 860	0,265	9 687	2,4%	-0,3%	-4,1%
Avril	82%	6 727	3 578 180	0	894 086	0,251	7 810	-1,2%	-8,0%	-15,6%
Mai	100%	6 779	3 597 581	0	877 762	0,245	2 540	-2,3%	-6,1%	-17,2%
Juin	76%	6 690	3 304 852	0	826 200	0,251	1 885	-0,2%	-6,5%	-16,9%
Juillet	100%	6 409	3 415 769	0	842 058	0,247	1 255	-7,7%	-11,7%	-20,8%
Août	74%	6 607	3 406 537	0	865 666	0,255	1 975	-3,8%	-6,3%	-15,8%
Septembre	73%	6 570	3 389 555	0	847 440	0,252	3 070	-4,3%	-2,8%	-12,3%
Octobre	92%	6 591	3 515 832	0	889 891	0,255	2 595	-0,3%	-0,5%	-8,5%
Novembre	64%	6 930	3 580 993	0	891 727	0,250	1 615	0,9%	-0,4%	-8,8%
Décembre	89%	7 041	3 640 997	0	914 157	0,252	2 550	6,3%	4,5%	-6,3%
<b>TOTAL</b>	<b>83%</b>	<b>7 041</b>	<b>41 906 420</b>	<b>0</b>	<b>10 582 472</b>	<b>0,253</b>	<b>42 760</b>	<b>1,4%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-12,8%</b>

Energie spécifique 2011	3,96 kWh/l
PCI du gazole	9,91 kWh/l
Rendement global	40%

= énergie produite / énergie consommée = énergie spé / PCI

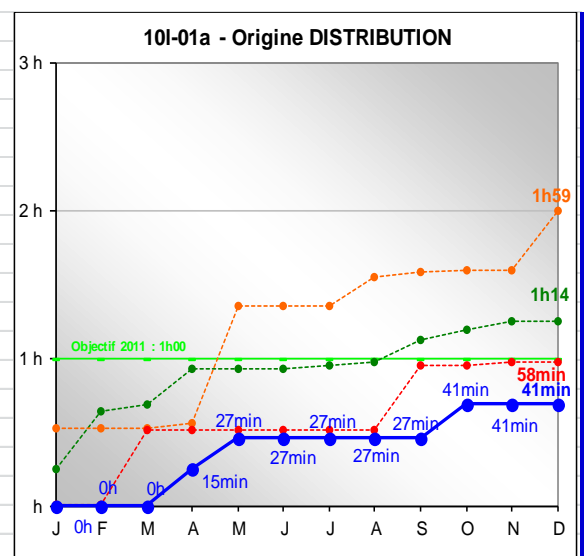
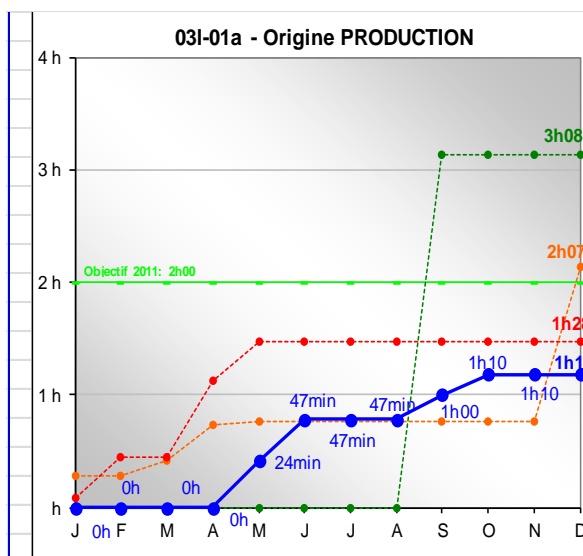
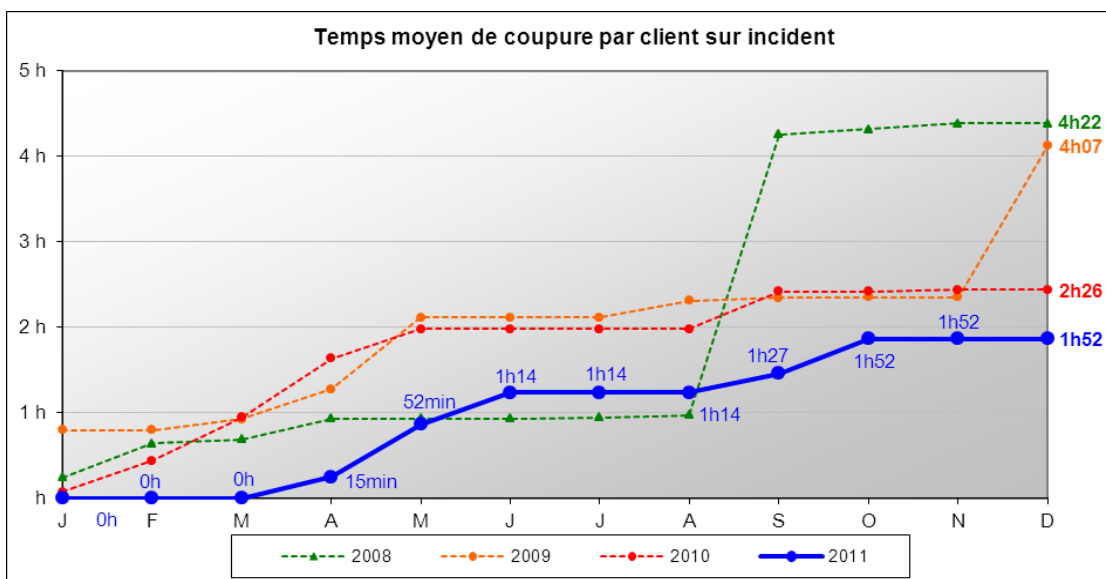


## 2. QUALITE DE SERVICE

### 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 **1h52**

- **TMCC incidents production : 1h10'** dus à plusieurs délestages ou BO de courte durée chacun (incidents production)
- **TMCC incidents distribution : 41'** dus principalement à 4 déclenchements des protections sur incident réseau



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

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

L’exercice incendie a eu lieu le 27 juin 2011 avec la participation de la DPC

Cet exercice annuel donne lieu à des plans d’actions d’amélioration, avec en particulier le projet de déplacement du local incendie.

Un premier exercice anti-pollution a eu lieu le 09 décembre 2011 en interne.

Cet exercice a mis en avant la possibilité de limiter les points de déversement à la mer, à un seul exutoire.

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

**Mise en service de deux nouveaux groupes Wartsila 4 MW :** Le programme, d’un montant de 1,2 milliard s’est étalé sur 2010 et 2011, et a compris également la création d’un nouveau local incendie, et une reprise des circuits incendie.

**Automatisation de la centrale :** Début du projet d’automatisation de la centrale, avec une nouvelle supervision des groupes et de la centrale de marque Comap.

## **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 imputation directe par concession à l'exception des comptes fournisseurs qui sont répartis au prorata du chiffre d'affaires dégagé par chaque concession.

Font partie du hors concession les éléments suivants :

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

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

### Compte de résultat

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

**Le coût de 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 indécents, 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 Bora Bora, 3 installations nouvelles d'une puissance de 155 kWc ont été connectées réinjectant dans le réseau 178.575 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.

### 3°) – Commentaires

Les ventes diminuent de (-3,7 %) en volume passant 40,2 GWh à 38,7 GWh en 2011 alors que le chiffre d'affaires augmente de (+2,2%) soit 1.182 MF au 31/12/2011.

- Le prix moyen de vente ressort à 30,54 F/kWh contre 28.80 F/kWh en 2010, soit une progression de 6,0% 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 16,98 F/kWh produit en 2010 à 18,50 F en 2011 soit (+9%) du fait de l'augmentation du coût du combustible (+ 9 XPF pour le gasoil).

La **marge énergie** diminue de **(-9 MF)**, cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant de la décroissance des ventes de **(- 8 MF)**
  - Baisse du CA à tarifs constant: - 42 MF
  - Baisse de la charge combustible à prix constant : + 34 MF
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat **(-1 MF)**
  - Augmentation des ventes : + 68 MF
  - Hausse du prix des combustibles: - 69 MF

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (-57 MF) de charges de production (55 MF de charges non récurrentes avaient été constatées en 2010).
- (+22 MF) de charges de distribution.
- (+ 102 MF) de charges calculée liées à la centrale de Bora suite à la mise en place de nouveaux groupes.
- (+5 MF) de charges clientèle.
- (+9 MF) de frais financier en lien avec la rémunération du C/C du concessionnaire.

Le résultat avant péréquation s'élève à - 92 MF.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession de Bora-Bora s'élève à +13 MF (0,33F x 38.714.053 kWh vendus).

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

ACTIF	Bora Bora	
	2011	2010
Immobilisations concédées	4 804 973 794	4 228 747 553
Immobilisations privées	366 438 137	349 299 298
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	43 815 885	833 475 194
Avances et acomptes		
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>5 215 227 816</b>	<b>5 411 522 045</b>
Amortissements et provisions	-2 155 462 609	-2 408 781 276
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>3 059 765 207</b>	<b>3 002 740 769</b>
Stock	88 151 040	70 286 359
Créances clients	279 279 934	631 158 528
Autres créances	42 270 617	6 005 221
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-27 471 891	-27 471 891
<b>Stock et créances nets</b>	<b>382 229 699</b>	<b>679 978 217</b>
<b>Placements et trésorerie</b>		
<b>Compte courant du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>3 441 994 906</b>	<b>3 682 718 986</b>

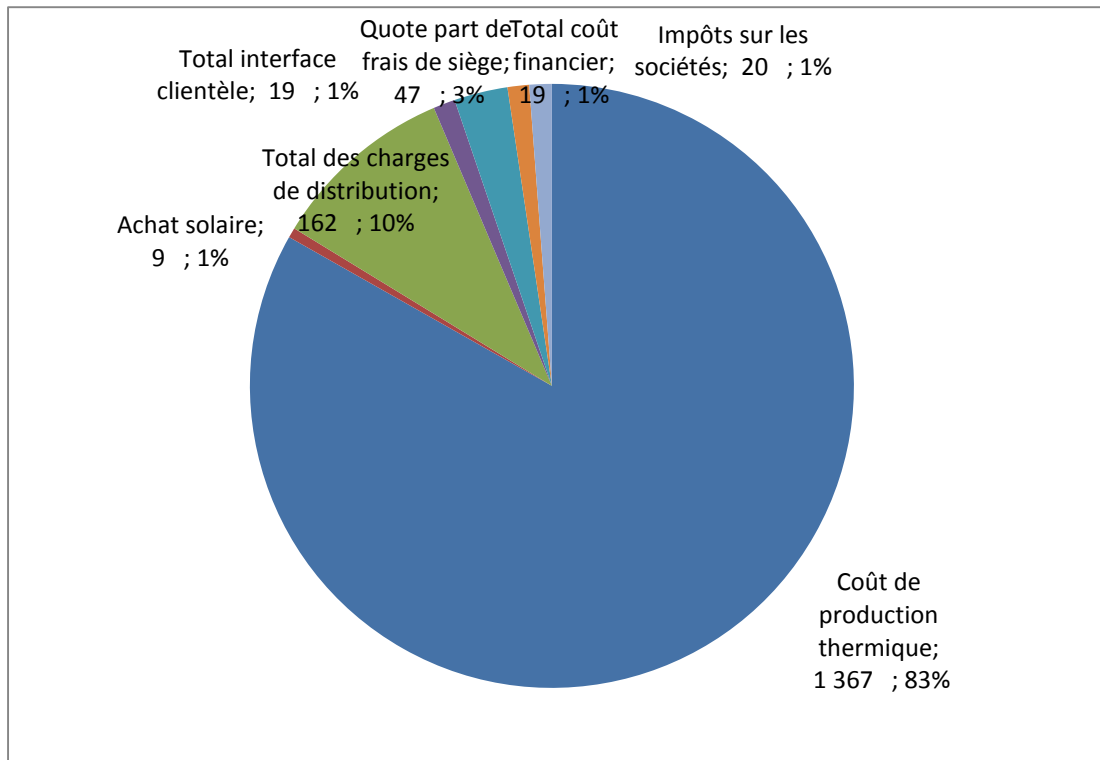
PASSIF	Bora Bora	
	2011	2010
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	12 692 475	24 007 387
<b>Capitaux propres</b>	<b>12 692 475</b>	<b>24 007 387</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>288 983 409</b>	<b>305 330 889</b>
Caducité et provision pour renouvellement	2 177 077 064	2 057 668 150
Autres provisions	14 268 059	17 290 244
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>2 191 345 123</b>	<b>2 074 958 394</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>732 850 786</b>	<b>870 352 353</b>
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	89 932 764	89 577 176
Fournisseurs	99 679 419	184 373 471
Dettes fiscales et sociales	26 364 531	134 557 104
Autres dettes	146 400	-437 788
Produits constatés d'avance		
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>216 123 115</b>	<b>408 069 963</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>3 441 994 906</b>	<b>3 682 718 986</b>

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Bora	
	2011	2010
<b>Ventes d'énergie</b>	<b>1 182 452 164</b>	<b>1 157 302 077</b>
nombre de kWh vendus	38 714 053	40 182 185
prix moyen	30,54	28,80
<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	41 730 854	43 934 831
Energie	-772 011 813	-746 188 634
Maintenance et fonctionnement	-256 317 109	-313 998 882
Amortissement des actifs de concession	-338 497 588	-244 006 473
<b>Coût de production</b>	<b>-1 366 826 510</b>	<b>-1 304 193 989</b>
<b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>	<b>-18,50</b>	<b>-16,98</b>
<b>Coût de production / kWh produit</b>	<b>-32,75</b>	<b>-29,68</b>
<b>Production du concessionnaire</b>		
Nb de kWh	41 730 854	43 934 831
<b>Coût de production</b>	<b>-1 366 826 510</b>	<b>-1 304 193 989</b>
Coût / kWh	-32,75	-29,68
<b>Energie à l'entrée des postes sources</b>		
Nb de kWh livrés	41 730 854	43 934 831
Coût d'achat	-1 366 826 510	-1 304 193 989
Coût / kWh	-32,75	-29,68
<b>Energie sortant des postes sources</b>		
Nb de kWh sortis des postes sources	41 730 854	43 934 831
Coût de l'énergie injectée sur le réseau de distribution	-1 366 826 510	-1 304 193 989
Coût / kWh	-32,75	-29,68
<b>Achats producteurs solaires</b>		
Nb de kWh achetés	178 575	1 853
<b>Coût d'achat</b>	<b>-8 786 186</b>	<b>-74 120</b>
Coût / kWh	-49,20	-40,00
<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
Nb de kWh	41 909 429	43 936 684
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-1 375 612 696	-1 304 268 109
Coût / kWh	-32,82	-29,69
<b>Pertes de distribution</b>		
Nb de kWh perdus	3 195 376	3 752 646
En % de l'énergie entrante	7,62%	8,54%
Coût des pertes de distribution	-104 883 313	-111 397 949

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Bora	
	2011	2010
<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
Nb de kWh	38 714 053	40 184 038
Coût de l'énergie distribuée	-1 270 729 383	-1 192 870 159
<b>Distribution</b>		
- Maintenance et Fonctionnement	-73 633 793	-51 630 328
- Amortissement des actifs de concession	-88 634 206	-80 260 665
<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-162 267 999</b>	<b>-131 890 993</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-4,19</b>	<b>-3,28</b>
<b>Interface clientèle</b>		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	4 897 072	9 740 679
- Affranchissements	-1 882 295	-4 006 597
- Fonctionnement	-22 219 801	-20 033 310
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-19 205 024</b>	<b>-14 299 228</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-0,50</b>	<b>-0,36</b>
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-1 557 085 719	-1 450 458 330
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-40,22</b>	<b>-36,10</b>
<b>Frais de siège (quote part activités concédées)</b>	<b>-47 121 448</b>	<b>-45 770 976</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-1,22</b>	<b>-1,14</b>
<b>Total coût financier</b>	<b>-18 982 385</b>	<b>-9 489 482</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-0,49</b>	<b>-0,24</b>
<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-1 623 189 552</b>	<b>-1 505 718 788</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-41,93</b>	<b>-37,47</b>
<b>Péréquation inter îles</b>	<b>473 139 859</b>	<b>398 575 916</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>12,22</b>	<b>9,92</b>
<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-19 709 996</b>	<b>-26 151 818</b>
<b>Résultat net par concession</b>	<b>12 692 475</b>	<b>24 007 387</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,33</b>	<b>0,60</b>

# Synthèse de la répartition des coûts – BORA BORA

2011 (en MF et en %)





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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2010	Acquisition	Cession	2011
<b>Production</b>	2 804 307 857	1 167 547 877	611 081 140	3 360 774 594
<b>Distribution</b>	1 424 439 696	40 516 964	20 757 460	1 444 199 200
<b>Total</b>	<b>4 228 747 553</b>	<b>1 208 064 841</b>	<b>631 838 600</b>	<b>4 804 973 794</b>

Les acquisitions sur l'exercice 2011 s'élèvent à 1 208 MF :

- 1 167 MF en production lié à la mise en service des deux groupes Wartsila
- 40 MF en distribution sur les réseaux.

Les diminutions s'élèvent à 631 MF liés quasi exclusivement à la désactivation des anciens groupes (filiales et bâtiments compris).

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 44 MF (plus de la moitié concernant l'automatisation de la centrale), en baisse de 44 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
23	X23	AN TERRAIN BORA BORA	00/00/0000	809 000
23	X23	AN TERRAIN SPELEC BORA	00/00/0000	30 570 489
23	X23	VRD EXTENSION CENTRALE	01/02/2008	11 497 594
23	X23	CLOTURE/SUPPORT TOURET	01/05/2008	1 709 820
23	X23	PROTECTION PIPELINE GO	01/05/2008	3 810 170
23	X23	TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	30/04/2010	1 940 084
23	X23	A.N CONSTRUCTION BORA	01/01/2000	133 376 105
23	X23	CONSTRUCT ATELIER BORA	01/01/2000	23 621 951
23	X23	BATIMENT BORA BORA	01/01/2000	-
23	X23	EXTENSION CENTRALE BORA	01/01/2008	193 425 454
23	X23	FMERE EXT BATIMENT BORA	01/01/2008	-
23	X23	CLOTURE SUPPORT TOURET	01/05/2008	1 673 950
23	X23	MISE NORMES PORTES SALLE	01/07/2009	351 909
23	X23	RAMPE STOCKAGE ATELIER	30/03/2010	1 625 000
23	X23	BAC RANGEMENT CUBITAINE	01/06/2010	858 800
23	X23	HANGAR STOCKAGE TRANSFO	01/08/2010	3 168 514
23	X23	DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	01/10/2011	894 340
23	X23	RAYONNAGE EXT CENT BORA	01/08/2007	3 423 094
23	X23	PASSERELLE STOCK CENT BORA	01/08/2007	415 053
23	X23	AMNGT LABO CENT BORA	12/12/2007	582 863
23	X23	DALLES BETON SOUS AERO	01/05/2008	1 800 050
23	X23	AGENCEMT EXTENS CENT BORA	01/12/2008	19 889 128
23	X23	ACCES BETON AIRE RÉTENT°	01/01/2009	742 238
23	X23	AIRE LAVAGE EXTÉRIEUR VEH	01/01/2009	351 783
23	X23	RACC.RESEAU ASSAINISSEMT	01/03/2009	643 149
23	X23	REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	01/06/2009	688 584
23	X23	CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	01/08/2009	270 238
23	X23	F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	331 000
23	X23	GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	01/06/2011	94 014 607
23	X23	GPE CARTERPILLAR BORA	24/10/2006	64 622 854
23	X23	CUMMINS 1400KVA BORA	31/01/1996	63 016 546
23	X23	WARTSILA 3156KVA BORA	01/01/1997	346 725 138
23	X23	WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2000	155 715 373
23	X23	WARTSILA G13 5062KVA BORA	01/06/2011	385 428 245
23	X23	WARTSILA 2500KVA BORA	01/01/2001	155 158 773
23	X23	WARTSILA G4 5062KVA BORA	01/06/2011	385 428 245
23	X23	WARTSILA 2775KVA BORA	01/01/1998	362 571 201
23	X23	WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2002	110 114 698
23	X23	PANOPLIE PIECES GPE BORA	01/06/2011	37 797 301
23	X23	A.N FILIERE BORA	01/01/2000	191 701 142
23	X23	FILIERE BORA	01/01/2000	-
23	X23	FM FILIERE EXT BORA	29/04/2008	-
23	X23	FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/12/2008	4 486 394
23	X23	COMPTAGE THOKEIM SATAM	15/01/2010	2 574 114
23	X23	FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/06/2011	22 937 971
23	X23	FILIERE EAU BORA	01/12/2008	27 748 867
23	X23	FILIERE EAU CENTRALE BORA	01/06/2011	54 547 120
23	X23	FILIERE ENERGIE BORA	01/12/2008	132 218 260
23	X23	F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	2 378 969
23	X23	SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/07/2010	24 229 366
23	X23	FILIERE ENERGIE BORA	01/04/2011	3 020 829
23	X23	FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	01/06/2011	130 306 872
23	X23	FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/12/2008	15 250 784
23	X23	FILIERE LUBRIFANT BORA	01/06/2011	6 757 246
23	X23	FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/12/2008	39 219 132
23	X23	MIS.EN PLACE RESEAU EVACU	01/06/2009	11 453 034
23	X23	FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/06/2011	4 525 000
23	X23	EXTRATEUR EAU CENT BORA	31/12/2004	173 437
23	X23	FILIERE SECURITE BORA	01/12/2008	35 613 360
23	X23	FIL SECU INCENDIE BORA	01/05/2011	33 707 647
23	X23	FILIERE SECURITE BORA	01/06/2011	875 050
23	X23	FILIERE AIR & ECHAPPEMT	01/12/2008	10 679 255
23	X23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	3 653 702
23	X23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	3 653 702
23	X23	CESSION CENTRALE BORA BORA		-
<b>23</b>		<b>TOTAL PRODUCTION BORA BORA</b>		<b>3 360 774 594</b>

<b>Ets</b>	<b>Site</b>	<b>Composants</b>	<b>Date de mise en service</b>	<b>Valeur Brute</b>
23	X23	POSTE SOCLE TITI VAHIMARA	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE SOCLE OSMOSEUR	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE SOCLE ORTAS	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 STADE PAGOPAGO	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 RES.FARETAI	30/04/2009	2 655 409
23	X23	POSTE LR71 FACE AMANAHUNE	30/04/2009	2 655 409
23	X23	TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POST.LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POST.PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 STADE PAGO	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 RES.FARE	30/04/2009	497 718
23	X23	TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA	30/04/2009	497 718
23	X23	POST.SOCLE TITI VAHIMARAE	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE DP LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE SOCLE ORTAS FAANUI	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POST.LR71 STADE PAGO PAGO	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 RES.FARE TAI	30/04/2009	1 659 766
23	X23	POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE	30/04/2009	1 659 766
23	X23	CELLULES DP ECOLE ANAU	01/01/2010	790 258
23	X23	TRANSFO TITI VAHIMARAE	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO PATU-ANAU BORA	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO ECOLE ANAU	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO MENUISERIE ANAU	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO LAGONARIUM ANAU	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO EGLIS.PROTESTANT	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO ORTAS FAANUI BORA	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO PEARL BEACH FAANUI	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO IMM.HITIAMA BORA	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO HAAMAIRE FAANUI	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO CENTRE MAUTARA	30/04/2009	1 452 570

<b>Ets</b>	<b>Site</b>	<b>Composants</b>	<b>Date de mise en service</b>	<b>Valeur Brute</b>
23	X23	TRANSFO STADE PAGO PAGO	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO RES.FARE TAI	30/04/2009	954 626
23	X23	TRANSFO FACE AMANAHUNE	30/04/2009	1 452 570
23	X23	TRANSFO BORA 93	01/01/1993	2 358 668
23	X23	TRANSFO BORA 94	01/01/1994	5 277 300
23	X23	TRANSFO BORA 95	01/01/1995	1 848 611
23	X23	TRANSFO BORA 96	01/01/1996	7 321 105
23	X23	TRANSFO BORA 97	01/01/1997	3 559 909
23	X23	TRANSFO BORA 98	01/01/1998	28 007 008
23	X23	TRANSFO BORA 99	01/01/1999	32 365 109
23	X23	TRANSFO BORA 2000	01/01/2000	380 213
23	X23	TRANSFO BORA 2001	01/01/2001	1 285 003
23	X23	TRANSFO BORA 2002	01/01/2002	1 075 476
23	X23	TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	429 088
23	X23	TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	429 088
23	X23	TRANSFOS CP 2005 BORA	01/07/2005	1 004 031
23	X23	POSTE DP BORA DANY DEXTER	01/01/2007	1 117 246
23	X23	POSTE CP BORA BORA 2007	01/07/2007	1 190 270
23	X23	POSTE BORA 89/93	01/01/1993	1 891 169
23	X23	POSTE BORA 1994	01/01/1994	2 348 250
23	X23	POSTE BORA 1995	01/01/1995	1 960 191
23	X23	POSTE BORA 1996	01/01/1996	393 511
23	X23	POSTE BORA 1997	01/01/1997	466 092
23	X23	POSTE BORA 1998	01/01/1998	14 622 357
23	X23	POSTE BORA 2000	01/01/2000	5 362 212
23	X23	POSTE BORA 2001	01/01/2001	3 653 336
23	X23	POSTE BORA 2002	01/01/2002	33 852 170
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	455 806
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	1 026 550
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	1 047 443
23	X23	POSTE DP REVATUA LR71	01/01/2008	2 701 439
23	X23	POSTE CELLULE SM6 IPT DP/	01/01/2008	442 419
23	X23	POSTE/AUT COMP REVATUA	01/01/2008	1 369 284
23	X23	POSTE TRANSFO DP REVATUA	01/01/2008	578 697
23	X23	TRANSFO DP RES.HITIAMA	29/02/2008	736 460
23	X23	POSTE DP BORA 2008	01/07/2008	256 530
23	X23	TELECOM BORA 98	01/01/1998	4 220 471
23	X23	TELECOM BORA 99	01/01/1999	215 146
23	X23	IAT TRAVERSIERE POVAI-ANA	06/02/2007	276 728
23	X23	POSE IPT POSTE DP FAANUI	01/06/2005	1 819 068
23	X23	POSE IPT POSTE DP ANAU	02/06/2005	5 003 698
23	X23	RES.AERIEN BORA 93	01/01/1993	4 316 369
23	X23	RES.AERIEN BORA 94	01/01/1994	32 660 521
23	X23	RES.AERIEN BORA 95	01/01/1995	19 983 003
23	X23	RES.AERIEN BORA 96	01/01/1996	19 306 980
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1996	01/01/1996	4 779 864
23	X23	RES.AERIEN BORA 97	01/01/1997	3 188 867
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1997	01/01/1997	6 264 721
23	X23	RES.AERIEN BORA 98	01/01/1998	18 709 201
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1998	01/01/1998	48 521 266

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
23	X23	RES.AERIEN BORA 99	01/01/1999	4 177 005
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1999	01/01/1999	5 783 644
23	X23	RES.AERIEN BORA 2000	01/01/2000	5 043 422
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2000	01/01/2000	5 613 661
23	X23	RES.AERIEN BORA 2001	01/01/2001	5 370 840
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2001	01/01/2001	7 618 331
23	X23	RES.AERIEN BORA 2002	01/01/2002	7 779 515
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2002	01/01/2002	11 409 630
23	X23	RES.AERIEN BORA 2003	01/01/2003	13 064 265
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2003	01/01/2003	64 892 592
23	X23	RESEAU CP41906 2004 BORA	01/07/2004	1 657 467
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2004	01/07/2004	19 728 243
23	X23	EXT BTA TEHIVATAU MAREA	14/04/2005	479 866
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	28 412 742
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	644 930
23	X23	RESEAUX CP 51906 2005BORA	01/06/2005	2 672 122
23	X23	EXT BTA ELLACOTT ANTHONY	23/01/2006	99 301
23	X23	RESEAU BTA BORA	15/06/2006	435 167
23	X23	RESEAU BTA BORA	15/06/2006	83 445
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	274 653
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	36 521 606
23	X23	RESEAU 15% EXT BORA 06	01/07/2006	5 866 482
23	X23	EXT BTA VAHIMARAE NELLEY	22/01/2007	152 958
23	X23	DEP RESEAU AERIEN HT BORA	06/02/2007	1 792 290
23	X23	EXT BTA HATOT ANNIE	28/02/2007	309 592
23	X23	DEP RESEAU AERIEN HT BORA	28/02/2007	1 325 564
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2007	01/07/2007	3 731 111
23	X23	RESEAUX BORA 2007	01/07/2007	553 550
23	X23	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	238 405
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	45 828
23	X23	REPRISE HTA POINTE MOHI	10/01/2008	9 682 283
23	X23	RESEAUX CP BORA 2008	01/07/2008	15 189 156
23	X23	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	241 404
23	X23	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	46 384 496
23	X23	RESEAUX CP BORA 2009	01/07/2009	851 113
23	X23	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	2 444 153
23	X23	RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	882 852
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2010	01/07/2010	5 039 710
23	X23	RESEAUX 2010 CONCED BORA	01/07/2010	827 209
23	X23	RESEAUX 2010 TIERS BORA	01/07/2010	4 651 325
23	X23	RESEAUX CP BORABORA 2011	01/07/2011	12 099 323
23	X23	RESEAUX 2011 CONCED BORA	01/07/2011	280 898
23	X23	RES.SOUT BORA 94	01/01/1994	90 719 618
23	X23	RES.SOUT BORA 95	01/01/1995	1 895 337
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 1995	01/01/1995	8 654 500
23	X23	RES.SOUT BORA 96	01/01/1996	62 250
23	X23	RES.SOUT BORA 98	01/01/1998	39 741 875
23	X23	RES.SOUT BORA 99	01/01/1999	1 365 827
23	X23	RES.SOUT BORA 2001	01/01/2001	270 866
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2001	01/01/2001	213 560
23	X23	RES.SOUT BORA 2002	01/01/2002	254 152
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2002	01/01/2002	6 080 726
23	X23	RES.SOUT BORA 2003	01/01/2003	48 308 563
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2003	01/01/2003	7 899 790
23	X23	EXT BTS TAPI FAANUI BORA	03/02/2004	284 727
23	X23	EXT BTA MAIMARO NUNUE BOR	05/02/2004	453 649
23	X23	EXT BTA TERA I AMANAHUNE	19/02/2004	409 619
23	X23	EXT BTA TEENA ANU BORA	20/02/2004	495 491
23	X23	EXT BTS AHNNE FAANUI BORA	25/02/2004	687 600
23	X23	EXT BTA TAUAROA ANAU BORA	02/06/2004	357 706
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2004	01/07/2004	39 000
23	X23	EXT BTA ROOPINIA FAANUI	11/08/2004	339 054
23	X23	EXT BTA TAMA FAANUI BORA	12/10/2004	482 962
23	X23	EXT BTA SOUT PATRICK ROA	25/04/2005	489 900
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	249 732
23	X23	RES SOUT HT/BT OSMOSEUR	01/01/2006	5 354 476
23	X23	RES.SOUT VAITAPE VAITEHI	01/01/2006	71 143
23	X23	BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO	28/01/2006	133 066
23	X23	RESEAU SOUT. BORA	15/06/2006	62 284
23	X23	RESEAUX BTA MATIA BORA	01/01/2007	5 682 427

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
23	X23	EXT BTA SOUT QTIER JORDAN	28/02/2007	158 152
23	X23	EXT BTA SOUT MATIRA	14/06/2007	263 027
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	1 088 942
23	X23	RENF RES BT PHASE MATIRA1	31/07/2007	11 492 334
23	X23	VIGNETTES REPERAGE OUVRAG	31/10/2007	514 920
23	X23	EXT BTA SOUT BORA BORA	13/12/2007	209 759
23	X23	EXT BTA SOUT TIPOTO BORA	13/12/2007	150 688
23	X23	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	1 772 679
23	X23	EXT BTSOUT QT ARAI BORA	30/07/2008	469 014
23	X23	EXT A14 BTS QT TERIIRERE	13/08/2008	412 818
23	X23	EXT BT SOUT QT VAHIMARAE	21/11/2008	163 960
23	X23	EXT BT SOUT QT GENEVIEVE	21/11/2008	632 936
23	X23	EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA	01/01/2009	179 629
23	X23	MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA	30/04/2009	141 716 290
23	X23	EXT BTS QTIER MANA VAEA	01/01/2010	124 457
23	X23	EXT BTS QTIER TERIITAU	01/01/2010	609 874
23	X23	EXT BTS QTIER ELLACOTT	30/04/2010	560 085
23	X23	EXT BTS QTIER FAARA A.	30/08/2010	631 959
23	X23	EXT BTS QTIER TARONA	30/10/2010	200 234
23	X23	MIS SOUT HTA TRAVERSIERE	01/01/2011	6 842 845
23	X23	MIS SOUT HTA SERVITUDE	01/01/2011	4 776 802
23	X23	MEC HT/BTS TIIPOTO BORA	01/01/2011	10 403 392
23	X23	COMPTAGE BORA 78	01/01/1978	-
23	X23	COMPTAGE BORA 79	01/01/1979	853 200
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1979	01/01/1979	1 430 399
23	X23	COMPTAGE BORA 80	01/01/1980	426 054
23	X23	COMPTAGE BORA 81	01/01/1981	1 162 104
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1981	01/01/1981	3 805 104
23	X23	COMPTAGE BORA 82	01/01/1982	688 236
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1982	01/01/1982	1 496 500
23	X23	COMPTAGE BORA 83	01/01/1983	362 330
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1985	01/01/1985	2 900 081
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1986	01/01/1986	1 639 322
23	X23	COMPTAGE BORA 87	01/01/1987	58 828
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1987	01/01/1987	2 641 778
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1988	01/01/1988	4 052 053
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1989	01/01/1989	5 968 959
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1990	01/01/1990	4 884 895
23	X23	COMPTAGE BORA 91	01/01/1991	382 710
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1991	01/01/1991	2 397 805
23	X23	COMPTAGE BORA 92	01/01/1992	3 247 029
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1992	01/01/1992	4 053 380
23	X23	COMPTAGE BORA 93	01/01/1993	2 156 715
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1993	01/01/1993	5 673 831
23	X23	COMPTAGE BORA 94	01/01/1994	2 294 186
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1994	01/01/1994	11 473 449
23	X23	COMPTAGE BORA 95	01/01/1995	207 505
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1995	01/01/1995	5 676 914
23	X23	COMPTAGE BORA 96	01/01/1996	651 562
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1996	01/01/1996	4 597 262
23	X23	COMPTAGE BORA 97	01/01/1997	12 959
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1997	01/01/1997	7 636 397
23	X23	COMPTAGE BORA 98	01/01/1998	5 298 651
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1998	01/01/1998	17 261 425
23	X23	COMPTAGE BORA 99	01/01/1999	2 500 842
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1999	01/01/1999	7 289 359
23	X23	COMPTAGE BORA 2000	01/01/2000	3 111 126
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2000	01/01/2000	7 976 192
23	X23	COMPTAGE BORA 2001	01/01/2001	619 950
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2001	01/01/2001	7 937 892
23	X23	COMPTAGE BORA 2002	01/01/2002	2 358 499
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2002	01/01/2002	8 141 018
23	X23	COMPTAGE BORA 2003	01/01/2003	2 216 889
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2003	01/01/2003	10 314 594
23	X23	POSE COMPTEURS 2004 BORA	01/07/2004	2 591 912
23	X23	BRANCHEMENT BORA 2004	01/07/2004	7 671 809
23	X23	COMPTAGE BORA BORA 2005	01/06/2005	8 268 350
23	X23	POSE COMPTEURS CP BORA 05	01/07/2005	3 541 882
23	X23	COMPTAGES CP 2005 BORA	01/07/2005	159 102
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2006	2 483 940

<b>Ets</b>	<b>Site</b>	<b>Composants</b>	<b>Date de mise en service</b>	<b>Valeur Brute</b>
23	X23	BRCHT BORA BORA 2006	01/07/2006	10 722 524
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA 07	01/07/2007	3 617 240
23	X23	BRCHT BORA 2007	01/07/2007	11 485 817
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2008	2 102 554
23	X23	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	8 122 868
23	X23	BRCHT/CPTAGE BORA 2009	01/07/2009	3 808 213
23	X23	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	5 556 198
23	X23	BRCHT/CPTAGE BORA 2010	01/07/2010	1 976 148
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2010	01/07/2010	5 648 087
23	X23	BRCHT/CPTAG BORABORA 2011	01/07/2011	1 899 166
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2011	01/07/2011	4 214 538
23	X23	EQUIP CELLULES BORA 89	01/01/1989	24 496 158
23	X23	AN PIECES SECU BORA BORA	00/00/0000	1 269 309
23	X23	AN PIECES SECU BORA BORA	00/00/0000	3 401 175
23	X23	AN CARTOGRAPHIE BORA	00/00/0000	4 106 168
23	X23	CESSION DIST BORA BORA		-
<b>23</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA</b>		<b>1 444 199 200</b>
<b>23</b>		<b>TOTAL CONCESSION BORA BORA</b>		<b>4 804 973 794</b>



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

#### Production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
23	DBL VITRAGE S.MACHINE BOR CENTRALE BORA	01/10/2011	894 340
23	GENIE CIVIL INSTAL GROUPEBORA	01/06/2011	94 014 607
23	WARTSILA G13 5062KVA BORA PAAE202675	01/06/2011	385 428 245
23	WARTSILA G4 5062KVA BORA PAAE202674	01/06/2011	385 428 245
23	PANOPLIE PIECES GPE BORAG4 & G13 WARTSILA	01/06/2011	37 797 301
23	FILIERE COMBUSTIBLE BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	22 937 971
23	FILIERE EAU CENTRALE BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	54 547 120
23	FILIERE ENERGIE BORAEXTENSION	01/04/2011	3 020 829
23	FILIERE ENERGIE-CTRL BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	130 306 872
23	FILIERE LUBRIFANT BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	6 757 246
23	FILIERE ENVIRONNEMT BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	4 525 000
23	FIL SECU INCENDIE BORANVEAU LOCAL-REP CIRCUIT	01/05/2011	33 707 647
23	FILIERE SECURITE BORAEXTENS 2X4 MW	01/06/2011	875 050
23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORAET ASSECHEUR D'AIR	01/08/2011	3 653 702
23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORAET ASSECHEURS D'AIR EXT	01/08/2011	3 653 702
<b>23</b>	<b>TOTAL PRODUCTION BORA BORA</b>		<b>1 167 547 877</b>

#### Distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
23	RESEAUX CP BORABORA 2011	01/07/2011	12 099 323
23	RESEAUX 2011 CONCED BORABORA FINANCEMENT	01/07/2011	280 898
23	MIS SOUT HTA TRAVERSIEREFAANUI/ANAU C/ANAU BORA	01/01/2011	6 842 845
23	MIS SOUT HTA SERVITUDENAMAHA TIIPOTO BORA	01/01/2011	4 776 802
23	MEC HT/BTS TIIPOTO BORASERVITUDE ATO	01/01/2011	10 403 392
23	BRCHT/CPTAG BORABORA 2011	01/07/2011	1 899 166
23	COMPTAGE TIERS BORA 2011FINANCEMENT BORA	01/07/2011	4 214 538
<b>23</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA</b>		<b>40 516 964</b>

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

Près de 61 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé, dont la moitié lié au démarrage des 2 nouveaux groupes :

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
23	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES	1 016 899
23	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTSRESEAUX HT&BT - ILES	10 574 123
23	B5910	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	130 369
23	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUXILES	377 932
23	B5902	RENOUV BRCHT OU COMPTAGETAHITI & ILES	149 759
23	E3903	344075-RENOUV COMPTEUR MT ET TELERELEVE	131 221
23	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	803 898
23	B23106	540110 2 COMPRESSEUR 30 BARS & 2 ASSECHEUR BORA	1 191 893
23	020660	532071 MISE SOUT SERVITUDE NAMAHA BORA 2320102066	4 776 802
23	853770	532071 CONF RES TRAVERSIERE FAANUI/ANAU 2320085377	4 926 848
23	854460	532071 MISE CONF RES SERVITUDE ATO BOR 2320085446	5 513 798
23	R23110	520068 F&P 2*4 MW BORACHARGES HORS MARCHE	31 394 902
<b>23</b>		<b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>	<b>60 988 444</b>

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

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

La concession de Bora Bora ne dispose pas d'engagement particulier à incidence financière en dehors des baux de location relatifs aux sites de production et de gestion commerciale.