



**CONCESSION  
DE PRODUCTION ET 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 2015**

# SOMMAIRE

## 0 – FAITS MARQUANTS

### 1- OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015
  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

### 2- OBLIGATIONS DE SERVICE

- Bilan technique
  1. L'équilibre offre-demande
  2. Qualité, sécurité, environnement
  3. Travaux significatifs
  4. Unités d'œuvres 2015 de la concession
  5. Raccordement solaire

## 2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  1. Principe de la comptabilité appropriée
  2. Méthodologie et clés de répartition analytique
  3. Variation des prix
  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
5. Dépenses d'Améliorant réalisées dans l'année
6. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
7. Plan de Renouvellement

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

1. Etats des engagements à incidence financière

## 0 - FAITS MARQUANTS

### Global société

L'année 2015 aura été une année de forte évolution du cadre contractuel et juridique de nos concessions avec :

- 1) Un audit de la C.R.E, commandé par la Pays, qui a permis d'échanger sur EDT, la TEP, le SECOSUD et le développement de l'hydroélectricité.
- 2) Les arrêtés 2099 et 2100 CM du 17 décembre 2015 relatifs au cadre réglementaire des délégations de service public dans le secteur de l'énergie ont défini les principes de la comptabilité appropriée s'y rapportant.
- 3) La signature en mars 2015 de l'avenant 16c d'octobre régularisant les actualisations tarifaires contractuelles des 1<sup>er</sup> mars et 1<sup>er</sup> juin 2014 et permettant une première baisse tarifaire au 01 mars 2015 d'une valeur moyenne de 4,3%
- 4) La signature au 29 décembre 2015 de l'avenant 17 autorisant :
  - La mise en place d'un revenu autorisé par activité et par concession, respectant les principes de la comptabilité appropriée et justifiant du chiffre d'affaires du concessionnaire.
  - La mise en place d'une formule d'indexation du revenu autorisé en lien direct avec les activités concernées et la nature de leurs charges.
  - Une baisse tarifaire moyenne de 5,3% à effet au 1er mars 2016, pour l'ensemble des consommateurs d'électricité, laquelle vient s'ajouter à la précédente baisse moyenne de 4,3% du 1er mars 2015.
  - La mise en place sur Tahiti Nord et au bénéfice des clients, d'une indemnité de fin de concession en contrepartie de la suppression des amortissements de caducité de distribution,
  - la reprise d'actifs de distribution de la TEP
  - la simplification de la grille tarifaire.

Cet avenant 17 :

- répond aux principales critiques formulées à l'encontre de l'ancienne formule tarifaire
- intègre les suggestions du rapport de 2012 et 2015 de la CRE
- prépare les bases d'un mécanisme territorial de péréquation tarifaire par ailleurs souhaité par EDT.

## **Concession de Bora Bora**

### **Aspects juridiques et contractuels :**

- n/a

### **Aspects commerciaux :**

- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession baissent de (-0,4 %) en 2015
- Le nombre de clients progresse de (+ 4,0 %), la puissance souscrite augmente de (+0,3 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-2,6%)

### **Aspects techniques :**

- La production d'énergie d'origine renouvelable représente 0,52% du total produit par le concessionnaire
- La puissance de pointe appelée a été de 7 450 kWh
- A fin 2015, on recensait 8 installations photovoltaïques déclarées dont 3 raccordées en service au réseau de distribution publique et 5 nouveaux raccordements solaires opérés sur 2015
- Le temps moyen de coupure par client sur incident (TMCi) est de 3h04 mn

### **Aspects financiers :**

#### Revenu autorisé et chiffre d'affaires :

- l'article 11 du cahier des charges du concessionnaire traitait des tarifs et de la formule tarifaire lequel est applicable à l'ensemble des concessions EDT.
- L'avenant 17 réforme en profondeur le mode de rémunération du concessionnaire lequel n'est plus rémunéré par un Tarif mais par un revenu autorisé spécifique par activité et concession.
- Le revenu autorisé 2015 a été fixé concession par concession en répartissant le chiffre d'affaires contractuel 2015 du concessionnaire pour l'ensemble de ses concessions au prorata des charges de chaque activité dans chaque concession.
- Les charges retenues pour cette répartition sont l'ensemble des charges en dehors des coûts de combustibles (incluant huiles et urée), des énergies (hydroélectricité, solaire), de la redevance de transport.
- Ce nouveau mode de rémunération n'est applicable qu'à partir de 2016 mais permet néanmoins de ressortir des 2015 une marge spécifique par activité et concession.

Des éléments non récurrents ont été constatés pour -102 MF en raison du recalage des plans de renouvellement en distribution

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

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015
  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

## Aspects commerciaux

### 1°) Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	octobre 2013 à février 2015	mars 2015 à décembre 2015
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	19,56	19,00
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,36	39,00
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,46	60,00
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,36	27,50
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,36	45,00
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,46	56,00
BT Eclairage public	P3		35,46	34,00
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	41,76	39,00
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	45,76	43,00
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,16	26,00
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,16	26,00
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,16	26,00
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	23,56	22,00
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	23,56	22,00
MT Tarif uniforme	P10		39,33	39,00

Prime d'abonnement	ACE = 18,33 XPF
<p><b>Basse tension</b> : Tarif Petits consommateurs Prime d'Abonnement = 14,36 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 263 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Basse tension</b> : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 21,53 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 395 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Basse tension</b> : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 18,81 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 345 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Moyenne tension</b> : Prime d'Abonnement = 1003,86 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 18 401 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p><b>Moyenne tension</b> : Prime d'Abonnement = 627,42 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 11 501 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>	

Taxes	Taux
<b>Taxe municipale</b>	
Autres tarifs BT et MT	4 XPF/Kwh
<b>TVA</b>	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

Avance sur consommation	P2 = 45 XPF
<p><b>Tarif Usages Domestiques</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 37,5 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 1 688 XPF x kVA de puissance souscrite</li> </ul> <p><b>Autres Tarif Basse Tension</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 75 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 3 375 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 Mars 2015, en référence à l'arrêté n° 211 CM du 25 Février 2015, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

## 3°) Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus antérieur 01/03/2015	kWh vendus postérieur 01/03/2015	Total kWh vendus	Montant antérieur 01/03/2015	Montant postérieur 01/03/2015	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2015
BT Usage social	TP0	464 472	2 227 526	2 691 998	9 085 357	42 322 983	51 408 340			
BT Usage social	TP1	152 664	465 948	618 612	7 535 468	18 171 972	25 707 440			
BT Usage social	TP2	58 356	93 306	151 662	3 586 560	5 598 360	9 184 920	61 552	16 030 708	5 062
BT Usage domestique	P1	451 190	2 212 378	2 663 568	13 698 087	60 841 328	74 539 415			
BT Usage domestique	P2	147 160	463 569	610 729	7 116 671	20 860 605	27 977 276			
BT Usage domestique	P2'	122 053	297 577	419 630	6 891 112	16 664 312	23 555 424	58 876	23 246 290	5 216
BT Eclairage public	P3	22 559	127 483	150 042	799 943	4 334 422	5 134 365	1 874	635 358	156
BT Usage professionnel	P4	539 066	2 315 345	2 854 411	22 511 388	90 298 455	112 809 843	57 583	19 586 110	4 864
BT Usage professionnel	P4'	130 775	565 055	695 830	5 984 265	24 297 365	30 281 630			
MT Tarif jour	P5	602 324	2 958 232	3 560 556	16 359 106	76 914 032	93 273 138	77 540	94 487 172	6 460
MT Tarif jour	P6	632 497	3 303 631	3 936 128	17 178 619	85 894 406	103 073 025			
MT Tarif jour	P7	1 697 446	9 086 704	10 784 150	46 102 630	236 254 304	282 356 934			
MT Tarif nuit	P8	340 184	1 675 232	2 015 416	8 014 737	36 855 104	44 869 841			
MT Tarif nuit	P9	1 304 381	6 970 826	8 275 207	30 731 216	153 358 172	184 089 388			
MT Tarif uniforme	P10	26 578	119 700	146 278	1 045 313	4 668 300	5 713 613	192	289 388	16
Régul										
Prépaiement										
Prépaiement hors tot										
Autres (employés...)			69 923	69 923		455 585	455 585	859	92 832	70
<b>Total</b>		<b>6 691 705</b>	<b>32 952 435</b>	<b>39 644 140</b>	<b>196 640 472</b>	<b>877 789 705</b>	<b>1 074 430 177</b>	<b>258 477</b>	<b>154 367 858</b>	<b>21 845</b>

Prime d'abonnement	154 367 858
--------------------	-------------

Ventes totales	1 228 798 035
----------------	---------------

Prix moyen	31,00
------------	-------

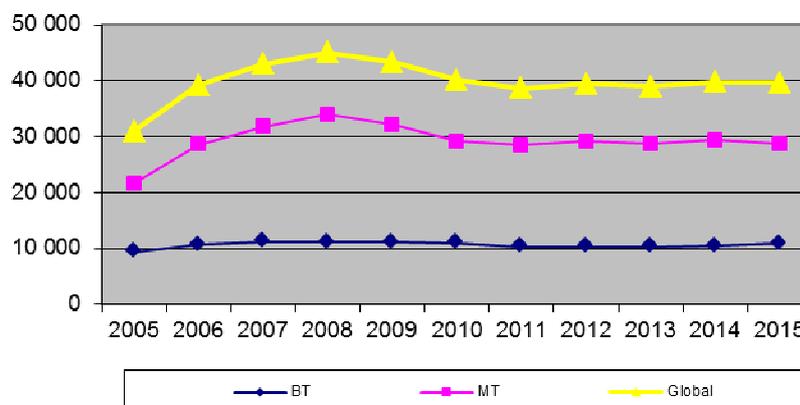
## 4°) Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe : 2 912 711 XPF
- Frais de relance: 2 435 940 XPF
- Total 5 348 651 XPF

## 5°) Statistiques de ventes

### Croissance des ventes de kWh



En basse tension les ventes croissent fortement d'une année sur l'autre et leur progression par tarif se répartit comme suit :

Evolution globale des ventes BT :	5,3%
dont Usages domestiques	6,0%
dont Eclairages Publics	20,0%
dont Usages Professionnels	3,3%

Les ventes domestiques progressent fortement de 5,3% grâce aux nouveaux raccordements de clients domestiques et petits consommateurs d'une part et grâce à une progression des consommations par client également

La consommation au tarif éclairage public progresse fortement de 20% grâce à une politique active de maintenance et mise en service de nouveaux appareils d'éclairage public

Le secteur des professionnels est également impacté par le regain d'activité touristique avec une progression des ventes d'énergie en volume qui progresse de 3,3%

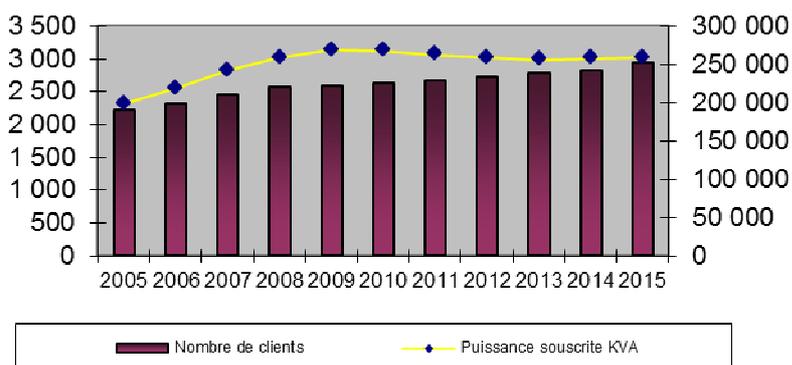
Ventes en volume au tarif MT en 2015 : 28 717 735

Ventes en volume au tarif MT en 2014 : 29 422 908

Ecart Annuel : -2,4%

En moyenne tension, les ventes baissent de 2,4 % du fait de la mise en service de l'installation photovoltaïque de l'hôtel Four Seasons (600 kWc)

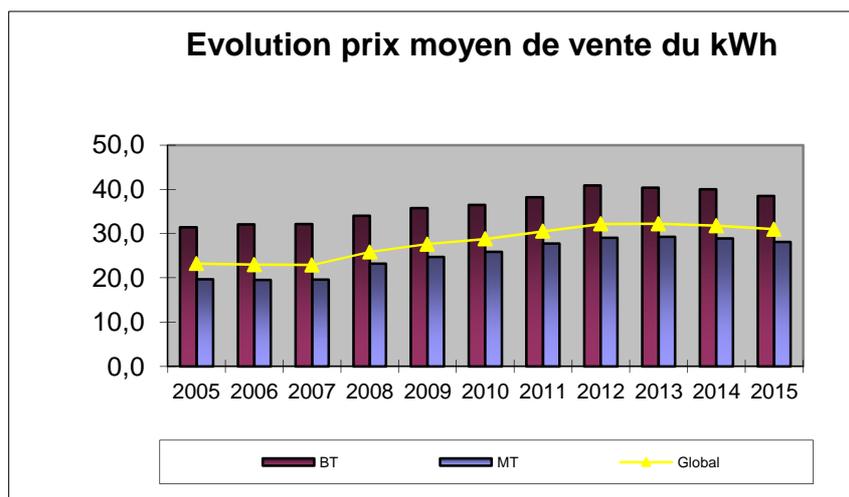
### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 2 939 clients à fin 2015, en progression annuelle de (+ 4 %), dont :

Le nombre de clients s'établit en fin d'exercice à :		variation 2014
Contrats souscrits aux tarifs basse tension	2 906	4,0%
Contrats souscrits aux tarifs moyenne tension	<u>33</u>	0,0%
	2 939	4,0%

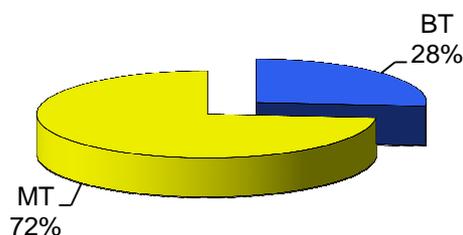
La puissance souscrite est de 258 477 kVA contre 257 634 en 2014 soit une légère hausse +0,3%.



Le prix moyen de ventes H.T au kWh s'élève à :		variation 2014
Tarifs basse tension	38,50 Fcp	-3,9%
Tarifs moyenne tension	<u>28,14 Fcp</u>	-2,7%
Soit Prix moyen de vente H.T au kWh :	31,00 Fcp	-2,6%

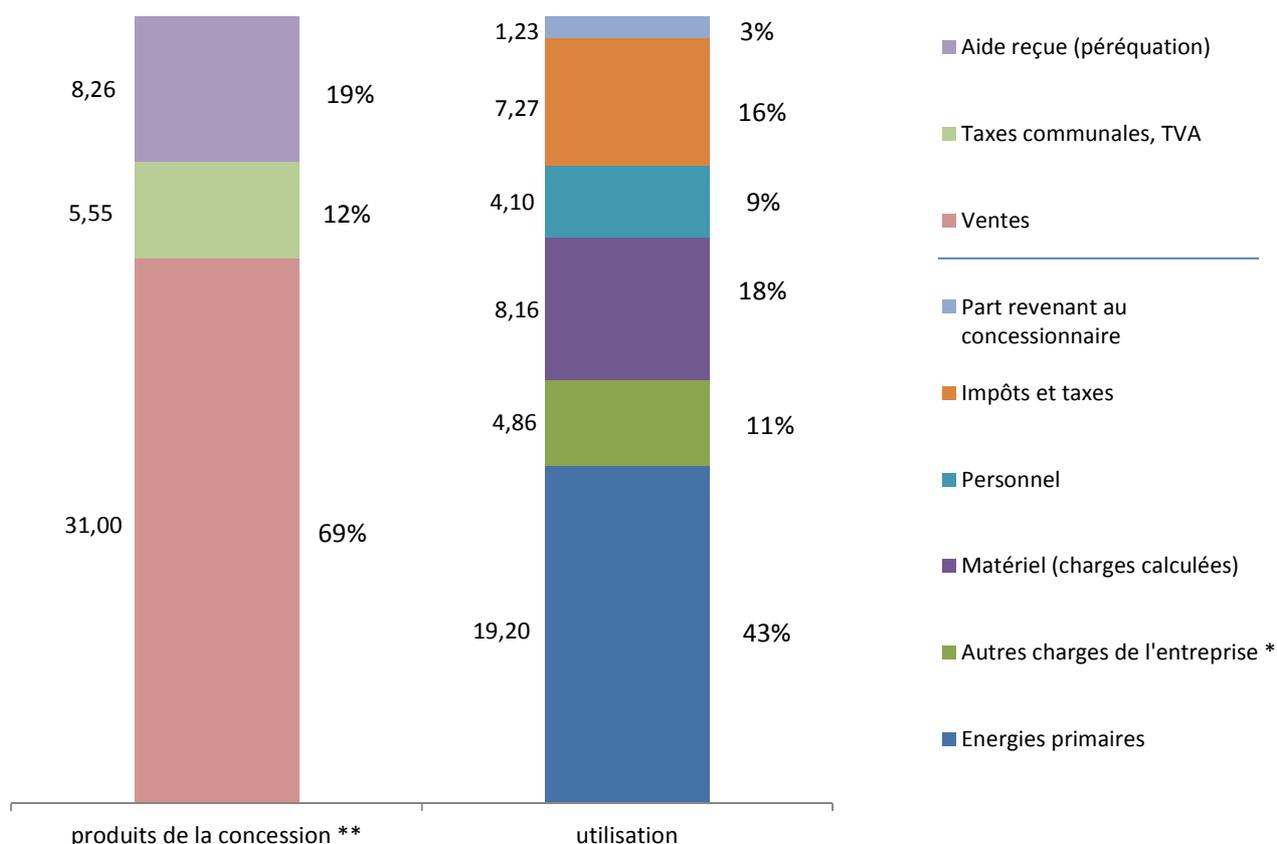
Il enregistre une diminution annuelle de (- 2,6 %).

### Répartition des ventes BT / MT



## Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora

2015 (en F/KWh et en pourcentage) hors activité annexes



\*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 36,55 F/KWh (81%) 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

Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

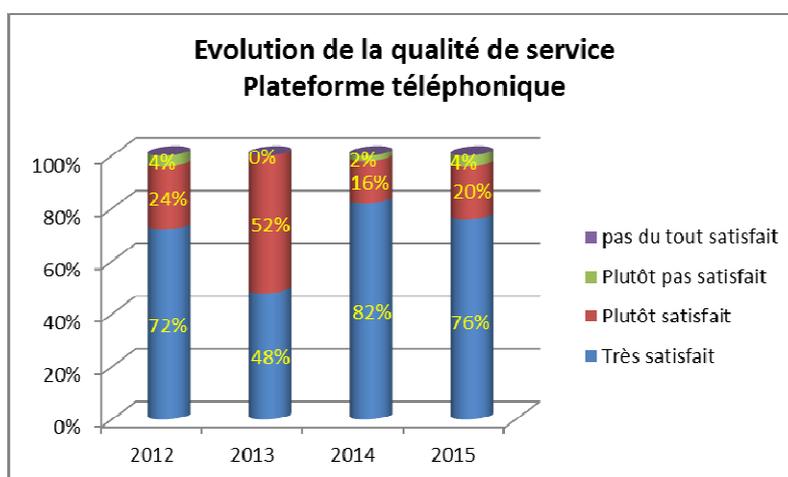
## 6°) Services offerts à la clientèle

### Mesures de la satisfaction clients

L'offre de services d'EDT s'articule au travers du développement de tous les canaux de contact avec nos clients avec une proposition multiple d'accès aux services. Les clients peuvent désormais régler leur facture selon plusieurs choix de service : Directement en agence clientèle, sur l'espace paiement de l'agence en ligne « agence.edt.pf » ou également par téléphone via le module de télévente développé au sein de notre centre d'appel.

Les mesures de la satisfaction clients existantes déjà sur le canal de la voix, se sont également généralisées aux autres points de contact clients.

### Campagnes d'appels mystères



EDT conserve cette année encore une très bonne qualité de prestation globale de la qualité de l'accueil téléphonique avec 96% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu.

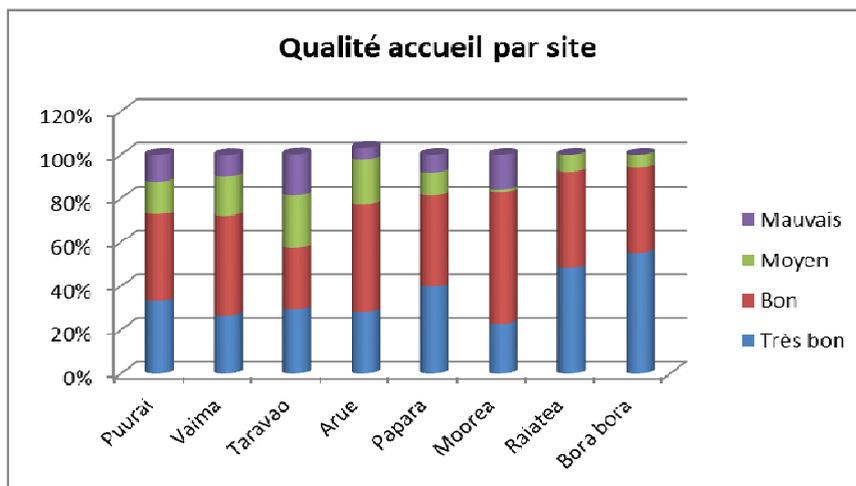
Indicateurs Centre de Relations		
Clients	2014	2015
Nombre d'appels	54 752	52 924
% traités	81%	81%
Temps moyen d'attente	19 secondes	19 secondes
Temps moyen de conversation	2 mn 05	2 mn 47
Webmails	2732	3 906

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT indiquent une évolution de la mission de la plateforme vers un centre de relations clients, on constate une augmentation de 43% des demandes clients qui transitent par l'agence en ligne.

## Campagne de visites mystères

Ce dispositif permet d'évaluer la qualité de la perception de l'accueil commercial de plusieurs agences du réseau commercial : Tahiti, Moorea, Raiatea et Bora Bora.

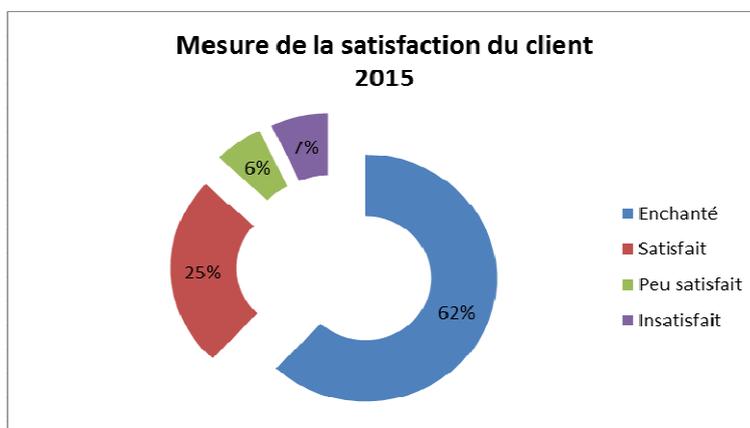
Evaluation accueil agence	2015
Très bon	30,6%
Bon	41,5%
Moyen	16,1%
Mauvais	11,7%



## Le Baromètre d'Ecoute clients : Mesure de la satisfaction du client en agence

La mesure de la satisfaction du client s'ouvre aux agences et en continu sur les métiers d'accueil avec la mise en place de bornes interactives IPAD permettant aux clients de noter la qualité de service offerte par les agents commerciaux.

Cette expérience a débuté sur l'agence EDT de Faa'a- Puurai et s'est étendue sur l'agence du Vaima pour ensuite intégrer par la suite Taravao et les îles.



## L'information clients par SMS



La création du service INFOS SMS remonte à 2011 date à laquelle le SMS Infos facture avait été proposé à aux clients qui ne recevaient pas ou rencontraient des difficultés à recevoir leur facture EDT dans un délai correct.

Plus de la moitié des clients domestiques ont depuis adhéré à ce système d'information entièrement gratuit et ceci sur plusieurs domaines : la date du passage du releveur, les coupures pour travaux de leur zone, le rappel de l'envoi de leur auto relève.

Dans cette même logique, le service SMS Relance a été créé et proposé à la fin de l'année, ce nouveau service gratuite complète le système contractuel de la relance par voie recommandée prévu au cahier des charges de la concession. Grâce à cette information rapide et simple, le client dispose immédiatement et personnellement à l'émission de la relance, de l'information relative à sa facture demeurée en impayés.

## Nombre de souscriptions Services SMS en 2015

Concessionnaire	Auto-Relève	Coupure pour Travaux	Passage releveur	Facture	Relance	Total général
Tahiti Nord	6 891	5 337	4 714	7 277	25 282	49 501
Tahiti Sud	1 738	1 369	1 015	1 351	7 526	12 999
Moorea	1 382	902	125	1 084	3 972	7 465
Tahaa	91	8	9	227	1 063	1 398
Huahine	13	3	3	249	1 317	1 585
Bora bora	157	6	5	658	1 729	2 555
Maupiti	1	1	1	5	8	16
Taputapuatea	179	10	8	91	639	927
Tumaraa	74	3	3	46	247	373
Rangiroa	12	8	11	17	50	98
Hao	1	1	1	1	6	10
Tubuai	17	13	12	27	130	199
Rurutu	18	15	30	41	168	272
Rimatara	1		1	1	6	9
Raivavae				1	14	15
Ua Pou	118	1	3	120	278	520
Nuku Hiva	115	6	40	126	354	641
Hiva Oa	98			96	372	566
Ua Huka	6	2	2	7	27	44
<b>Total général</b>	<b>10 912</b>	<b>7 685</b>	<b>5 983</b>	<b>11 425</b>	<b>43 188</b>	<b>79 193</b>

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

Dans le cadre du développement relatif au self care client, de nombreux outils de maîtrise de la dépense énergétique ont été proposés sur le site de l'agence edt.

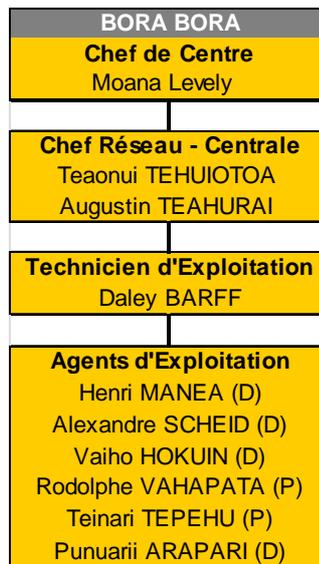
Conçus de façon ludique et autonome, le client peut désormais simuler de nombreuses situations de consommation :

- Calculateur de puissance : il peut évaluer son éligibilité à un tarif plus favorable
- Calculateur de lampes : en un simple clic il compare la consommation de ses lampes avec des lampes économiques, le résultat est une aide à la décision d'équipement
- Simulation de factures : grâce à des données de consommation, le client peut avoir une idée de sa facture jusqu'à sa visualisation en format PDF
- Bilan énergie : dorénavant proposé en espace public et en espace client, cet outil permet au client de se positionner sur ses habitudes de consommation.

## **2 - OBLIGATIONS DE SERVICE**

- Bilan technique
  - 1. L'équilibre offre-demande
  - 2. Qualité, sécurité, environnement
  - 3. Travaux significatifs
  - 4. Unités d'œuvres 2015 de la concession
  - 5. Raccordement solaire





## *Demande en énergie électrique*

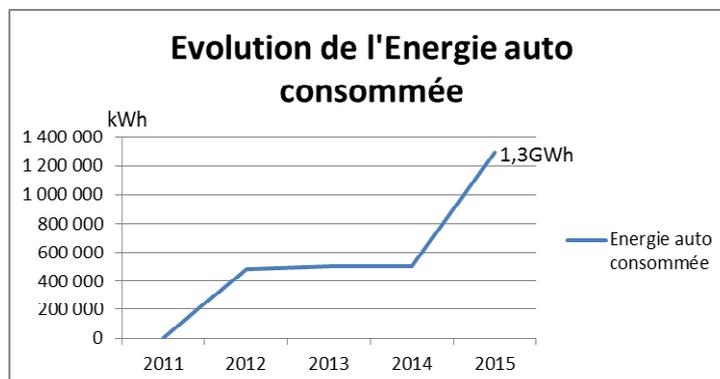
### **Evolution de la demande en énergie électrique**

Les ventes d'énergie en 2015 s'élevaient à 39,644 GWh, en baisse de 0,4% par rapport à l'année précédente. Ci-dessous l'évolution de l'énergie livrée au réseau de distribution sur la période 2013-2015.

	2013	2014	2015
Ventes d'énergies en GWh	39,003	39,802	39,644
Croissance	-1,1%	2%	-0,4%

Après une baisse significative de la demande en 2009 (-4%), 2010 (-7,2%) et 2011(-3,7%), on enregistre en 2015 une stagnation de la demande en énergie sur l'île de Bora Bora, les niveaux de consommation d'énergie en 2014-2015 sont ainsi revenus au niveau de ceux de 2010.

Cette baisse est également en partie due aux auto-consommateurs. Le graphe ci-dessous illustre la croissance estimée de l'énergie électrique auto consommée par installation photovoltaïque.



En incluant ces auto-consommations estimées, l'île présente une demande d'énergie de 40,904 GWh. Ci-dessous l'évolution estimée de la demande d'énergie électrique totale de l'île.

	2013	2014	2015
Ventes d'énergie (GWh)	39,00	39,80	39,64
Energie auto consommée (GWh)	0,504	0,504	1,30
Total demande d'énergie (GWh)	39,507	40,306	40,90
Croissance	-1,1%	2,0%	1,6%

La consommation d'électricité était répartie de la façon suivante :

- Clients basse tension : 28%
- Clients moyenne tension : 72%

La puissance de pointe maximale appelée par le réseau de distribution était de 7 450 kW, atteinte en décembre 2015.

Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2013-2015.

	2013	2014	2015
Puissance de pointe en kW	7 225	7020	7 450
Croissance	-0,04%	0,93%	6,12%

## Pertes et rendement du réseau de distribution

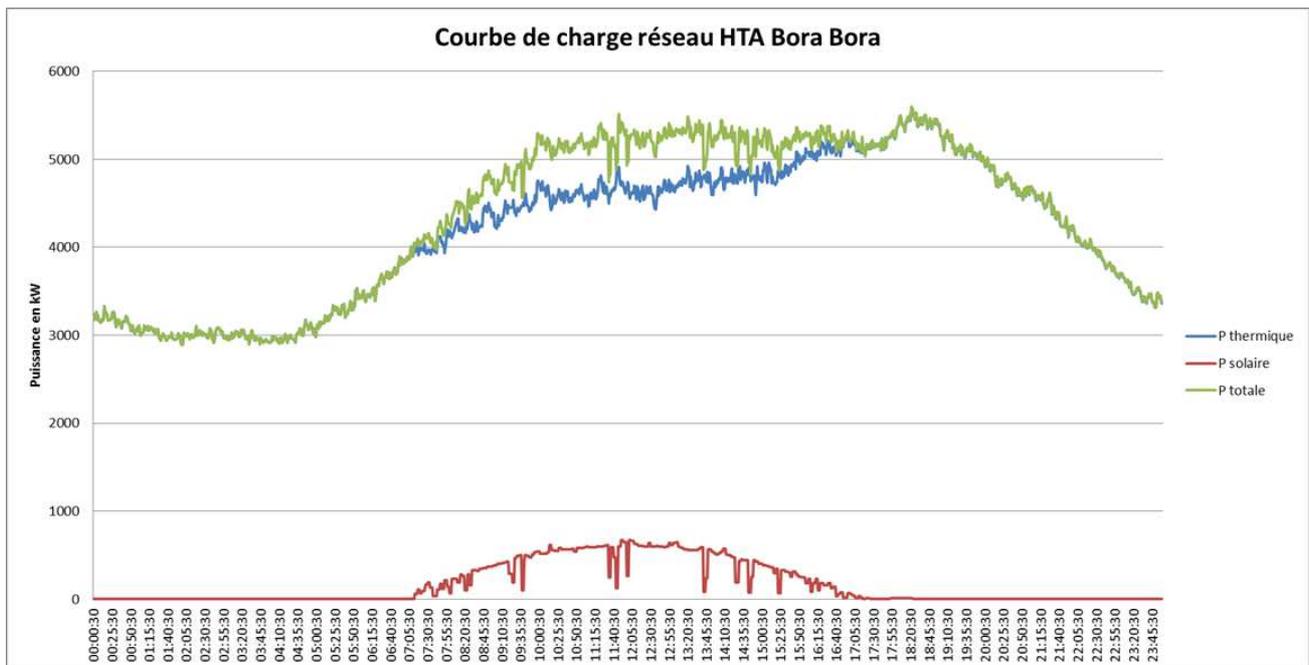
En 2015, la part des auxiliaires de la centrale représentait 3,7% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Faanui. Les pertes totales du réseau, c'est-à-dire la différence entre l'énergie nette livrée au réseau de distribution et l'énergie consommée par les clients raccordés (ventes d'énergie), représentaient 1,38 GWh, soit 3,4% de l'énergie livrée. Le rendement du réseau de distribution de Bora Bora est donc de 96,6%.

Les pertes auxiliaires centrale et distribution représentent 6,9% de la production totale de l'île (thermique et ENR), le rendement global du système électrique de Bora Bora est donc de 93,1%.

## Courbes de charge journalières

Une courbe typique de charge journalière de Bora Bora est représentée sur le graphe ci-dessous, pour un jour ensoleillé. Elle est caractérisée par un plateau s'établissant à partir de 9h00 et qui se prolonge jusqu'à 21h00, avec un pic vers 19h00 (pointe du soir) beaucoup moins marqué que ce que l'on peut observer sur les autres îles, pour ensuite décroître et atteindre le creux de puissance aux alentours de 3h00-4h00.

Il n'y a pas de différence significative entre la forme de la courbe de charge d'un jour de semaine et celle d'un jour de week-end. Par contre, le profil de charge journalière sera légèrement différent selon la saison, été austral ou hiver austral, avec une demande d'énergie plus prononcée pendant la saison chaude et humide : rehausse du plateau de jour, et une pointe du soir un peu moins marquée par rapport à ce plateau de jour.



## Moyens de production

### Moyens thermiques

Une seule centrale de production thermique dessert l'île en électricité. Elle est située à Faanui, à proximité du quai et est autorisée par l'arrêté n°5368/MSE/ENV du 05 août 2010.

Le parc est constitué de 8 groupes de production à base de moteurs diesel :

- un groupe rapide CUMMINS KTA50 de 800 kW (20 ans d'âge);
- trois groupes semi-rapides Wartsila 12VW200 de 1800 kW chacun (13 ans d'âge pour le G7, 14 ans d'âge et 15 ans d'âge pour le G12);
- un groupe semi-rapide Wartsila Vaasa32 de 2000 kW (18 ans d'âge) ;
- un groupe semi-rapide Wartsila Vaasa32 de 2850 kW (19 ans d'âge) ;
- deux groupe semi-rapides Wartsila 9LW32 de 3880 kW chacun (3,5 ans d'âge).

Soit une puissance installée de 18,61 MW pour couvrir et assurer la sécurité de l'équilibre offre-demande.

A fin 2015, la puissance garantie (Puissance installée – les deux plus grosses unités de production de l'île) était de 10 690 kW pour une puissance de pointe de 7 450 kW.

En 2015, la centrale thermique de Faanui a produit 42,376 GWh.

Evolution de la production :

	2013	2014	2015
Production thermique (GWh)	41,954	42,630	42,376
Production EnR (GWh)	0,180	0,193	0,222
Production totale (GWh)	42,134	42,824	42,598

Evolution de la consommation spécifique :

	2013	2014	2015
Consommation spécifique en ml/kWh	256,7	258,3	256,3
Variation	0,9%	0,6%	-0,75%

Les nouveaux groupes 4MW de la centrale de Bora Bora, mis en service en 2011, ont permis de réduire de manière significative la consommation spécifique en combustibles de la centrale (passage de 261,5 ml/kWh à en moyenne 256 ml/kWh aujourd'hui). 10,86 millions de litres de gazole et 25 750 litres d'huile ont été consommés en 2015.

<b>BORA PRODUCTION</b>	Energie Mensuelle BRUTE (kWh)	Energie Mensuelle Nette (kWh)	EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)
<b>2015</b>						
Janvier	3 494 815	3 400 816	19 144	6 370	890 600	255
Février	3 287 468	3 196 470	18 423	6 380	841 430	256
Mars	3 693 878	3 557 146	19 149	6 630	951 010	257
Avril	3 737 689	3 588 528	16 737	6 820	966 310	259
Mai	3 693 173	3 552 394	13 962	6 930	950 130	257
Juin	3 486 741	3 335 404	12 255	6 630	895 279	257
Juillet	3 394 386	3 259 763	11 914	6 200	870 957	257
Août	3 243 060	3 111 581	14 782	6 300	831 278	256
Septembre	3 172 613	3 046 037	16 772	6 550	799 540	252
Octobre	3 518 479	3 395 642	16 829	6 680	897 665	255
Novembre	3 768 221	3 628 348	18 654	7 030	970 230	257
Décembre	3 885 740	3 731 323	18 610	7 450	998 596	257
<b>Total en Moyenne</b>	<b>42 376 263</b>	<b>40 803 452</b>	<b>197 231</b>	<b>7 450</b>	<b>10 863 025</b>	<b>256</b>

## Energies renouvelables (EnR)

Les EnR peuvent être classées en plusieurs grandes familles :

- Les énergies stables (biomasse, biogaz, géothermie, hydraulique...) qui présentent un profil de production garanti ou peu fluctuant et facilement prévisible : elles permettent de maintenir durablement une production constante et peuvent dans le meilleur des cas être pilotées en fonction des besoins des consommateurs et donc être dispatchables.
- Les énergies intermittentes (éolien, photovoltaïque sans système de stockage de l'énergie...) dont la puissance produite connaît de fortes variations d'un instant à l'autre (variations brutales et de forte amplitude). Ces fluctuations, qui doivent être compensées à tout instant par des moyens de production dispatchables, peuvent mettre en risque l'équilibre offre-demande des systèmes non interconnectés. Le taux de pénétration au-delà duquel le gestionnaire de réseau est autorisé à déconnecter les énergies intermittentes afin de préserver la stabilité du système électrique est fixé à 30%.
- Entre ces deux familles, on trouve le photovoltaïque et l'éolien avec stockage : le stockage permet de réduire les fluctuations mais ne permet tout de même pas d'obtenir ni la stabilité ni la prévisibilité, ni la garantie qu'offrent les EnR stables.

Les seules installations EnR existantes sur l'île de Bora Bora sont des installations photovoltaïques sans stockage d'énergie, donc de type intermittentes.

A fin 2015, on recensait 8 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 1 301 kWc et une production cumulée de 0,221 GWh. Les trois installations les plus importantes étant celles de l'hôtel Four Seasons (600 kWc) mise en service en 2015, celle de l'hôtel Saint Régis (512 kWc) mise en service en 2012, et celles du supermarché Super U Toa Amok (100 kWc) mise en service en 2015.

Avec 1 524 kWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau à fin 2015, la limite de 30% concernant les énergies intermittentes (30% de la P appelée minimale de jour, fixé à 1 030 kW en 2014), garante de la stabilité du système électrique de l'île, sera atteinte. Aucune déconnexion de producteurs PV n'a été effectuée en 2015.

En 2016, près de 494 kWc projets sont prévus, dont :

- une installation de 233,7 kWc en revente de surplus à l'hôtel Beachcomber ;
- une installation de 260 kWc en revente de surplus à l'hôtel Bora Bora Nui;

A fin 2016, la puissance installée PV connectée au réseau de distribution devrait atteindre 2 000 kWc, pour un plateau de jour de l'ordre de 5 000 kW, ce qui signifie que le seuil de 30% sera atteint, des déconnexions d'installations PV pourraient se produire à partir de fin 2016.

Pour les années à venir, une hypothèse de développement de la part de production des EnR de 5% par an a été retenue. Il n'existe à ce jour aucun programme de Maitrise de la demande d'électricité (MDE) sur Bora Bora.

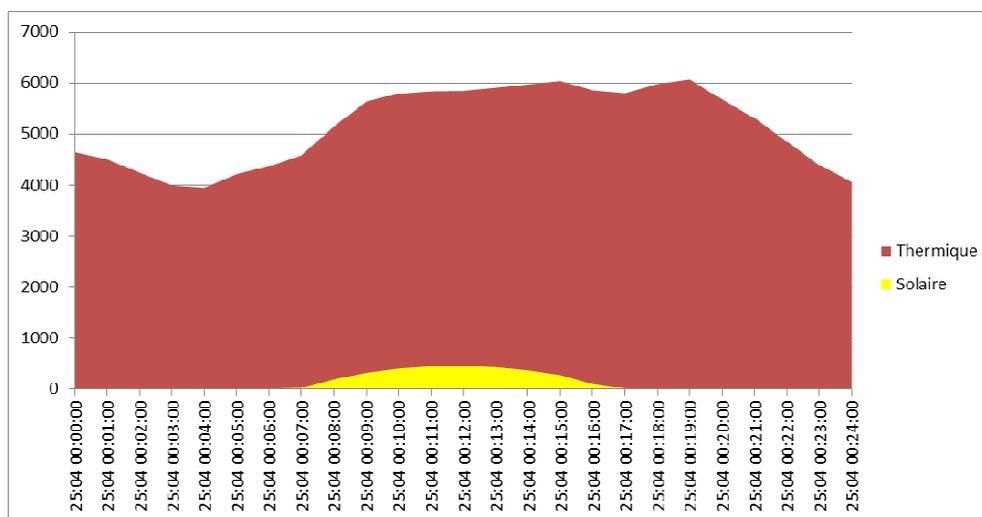
## *Equilibre du système électrique*

### **Bilan 2015**

Le mix énergétique de l'île de Bora Bora est très peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique (99,5%). La part EnR ne représentant que 0,5% de la production totale d'énergie en 2015.

### **Equilibre journalier**

Les graphiques ci-dessous reproduisent l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée en 2015.



On constate que la production EnR sur Bora Bora reste marginale par rapport à la production thermique.

## ***Développement et renouvellement du parc de production thermique***

Les groupes diesels semi-rapides constituent les moyens de production les plus économiques pour des îles comme Bora Bora. Des groupes WARTSILA 9LW32 ont été introduits en 2011 à Bora Bora. Ces moteurs réputés pour leur fiabilité et leurs bonnes performances, ont permis de réduire de manière significative la consommation en combustibles de la centrale.

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

Ets	Ile	Site	Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Date de mise en service	HDM à fin 2015
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G1 BORA	CUMMINS KTA50	1 000	640	G051	31/01/1996	12 038
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G10 BORA	WARTSILA 8R32	2 850	2 850	G064	01/01/1997	97 330
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G12 BORA	WARTSILA W200	2 000	1 800	G094	01/01/2000	50 365
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G13 BORA	WARTSILA W9L32	3 880	3 880	G225	01/06/2011	22 184
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G3 BORA	WARTSILA W200 V12	2 000	1 800	G106	01/01/2001	62 309
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G4 BORA	WARTSILA W9L32	3 880	3 880	G224	01/06/2011	20 821
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G6 BORA	WARTSILA 6R32	2 150	2 000	G074	01/01/1998	89 316
23	Bora Bora	Centrale FAANUI	G7 BORA	WARTSILA W200	2 000	1 800	G110	01/01/2002	66 091

Compte tenu des prévisions de consommation d'énergie jusqu'à l'horizon 2020, deux des trois groupes Wartsila W200 devront être renouvelés avant 2020. Ces derniers pourraient être renouvelés par des groupes rapides CUMMINS de type QSK60 de 1800 kW.

## ***Réseau de distribution HTA***

Le réseau de distribution HTA/BTA est principalement souterrain. Notamment, les réseaux le long de la route de ceinture sont majoritairement enterrés. Le réseau de distribution HTA de Bora Bora est constitué de quatre départs: Vaitape, Faanui, Anau et Top Dive.

En 2015, des travaux d'entretien des lignes aériennes ont été entrepris, un programme d'enfouissement des réseaux HTA a également débuté en 2015 avec l'enfouissement des réseaux HTA aérien dans la zone de Vaitape au Top Dive, un tronçon du départ Anau en sortie de centrale jusqu'au temple de Faanui.

En 2016, le programme d'enfouissement des réseaux HTA se poursuivra entre l'OPT à Vaitape et la marina Bonno, ainsi que dans la zone du Condominium à Faanui. La pose de fourreaux est également prévue entre la marina Bonno et la SPEA, en vue de l'enfouissement des réseaux HTA sur ce tronçon en 2017.

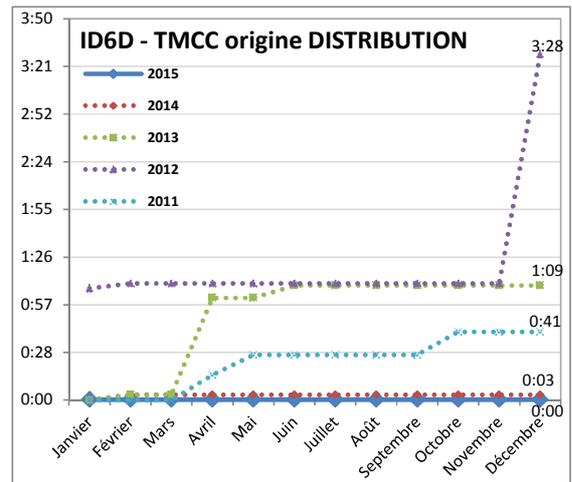
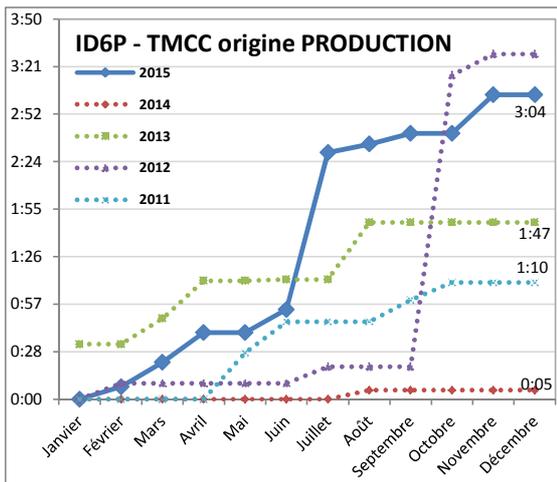
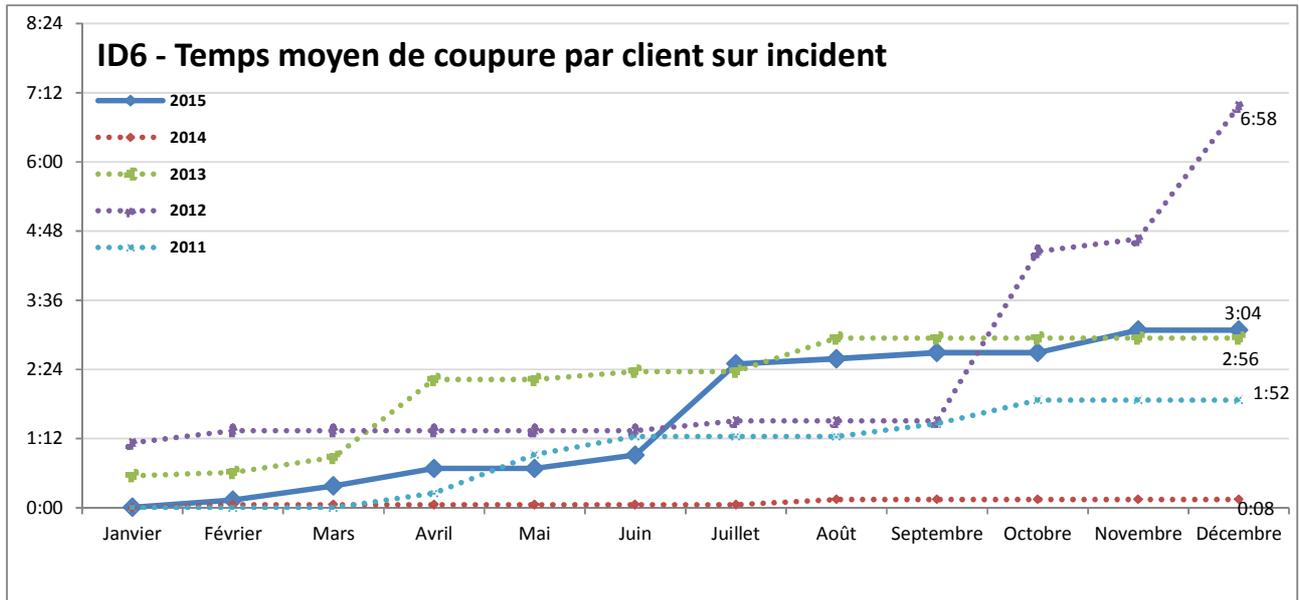
## **2. QUALITE, SECURITE, ENVIRONNEMENT**

24 000 litres d'huile de vidange et d'effluents d'hydrocarbures et 3m<sup>3</sup> de déchets solides (filtres, chiffons souillés par de l'hydrocarbure) ont été rapatriés sur Tahiti dans les filières de traitement (Société TOTAL et FENUA MA).

Les indicateurs de qualité sont fournis ci-après:

- temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 03h29, en partie dû à des problèmes techniques sur le groupe G4 de 4 MW
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution HT sur incident : 0h00,

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



### 3. TRAVAUX SIGNIFICATIFS – FAITS MARQUANTS

En 2015, des travaux d'entretien des lignes aériennes ont été entrepris et un programme d'enfouissement a également débuté en 2015 :

- Enfouissement du réseau HTA et BT entre la pharmacie et l'hôtel Top Dive pour un montant de plus de 48 MF

- Enfouissement de TPC entre Top Dive et la centrale EDT pour un montant de 25 MF

- Enfouissement de TPC entre la centrale EDT et la traversière Faanui pour un montant de 24,5 MF

**Eclairage Public :** Relance auprès de la Commune pour l'établissement d'une convention de transfert du réseau d'Eclairage Public. Dans l'attente, une campagne de remplacement de poteaux vétustes est en cours.

#### 4. UNITES D'ŒUVRES 2015 DE LA CONCESSION

Ces unités d'œuvre seront utilisées à la détermination des revenus autorisés N+1

Puissance maxi appelée en kW	<b>7 450</b>
Puissance utile du groupe le plus puissant kW	<b>3 880</b>
Puissance garantie en kW (PG2)	<b>10 890</b>
Nb de kWh vendus	<b>39 644 140</b>
Quantité en litre de combustible	<b>10 863 025</b>
Nb de kWh thermique sortis de la centrale	<b>40 803 452</b>
Nb de kWh hydro acheté par tarif	<b>0</b>
Nb de km de réseaux hors branchements	<b>154,2*</b>
Puissance totale en kVA des transformateurs Installés (DP et Privée)	<b>24 405</b>
Nombre d'abonnés (BT et HT)	<b>2 939</b>

\*L'unité d'œuvre (171 km) utilisée pour l'estimation du revenu autorisé 2016 était en erreur. Après inventaire/contrôle du réseau, la longueur est confirmée à 154,2 km

#### Détail du solaire par tarif

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	<b>1 434</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 960</b>	<b>197 231</b>

#### Répartition des longueurs Réseau

RESEAU HT						RESEAU BT (sans branchements)					RESEAU HT+BT				
Aerien	Souterrain	Sous-marin	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain
12,3	38,2	16,8	67,3	18,3%	56,8%	29,8	57,1	86,9	34,3%	65,7%	42,1	112,1	154,2	27,3%	72,7%

#### Contrats pluriannuels d'entretien, de maintenance, de renouvellement

EDT a des contrats de sous-traitance pour l'exploitation de Bora Bora :

Pour le contrôle des extincteurs avec la société Fenua Incendie

Pour le contrôle des Stations de Sécurité Incendie avec INEO

Pour la visite/entretien de la moto pompe incendie avec Poly Diésel

Pour la visite/entretien de la nacelle avec Poly Diésel

Pour la maintenance, dépannage et stockage des pièces des groupes G4 et G13 avec Poly Diésel

#### 5. RACCORDEMENT SOLAIRE

Concessions	Nombre d'installations	Somme puissance installée	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée	2015					Tarif de rachat
					INF 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	SUP 100 kWc		
Bora Bora	8	1 301	5	844	1	1	1	2	23,64	

### **3 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

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

## **Bilan et compte de résultat de la concession**

La comptabilité appropriée a été mise en place par arrêté 2100 CM du 17 décembre 2015 et s'applique à toute personne physique ou morale titulaire d'une délégation de service public du secteur de l'énergie en Polynésie française avec un effet rétroactif sur les comptes de 2015.

Les comptes y sont présentés par activités (production, distribution, ...), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ....) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre), séparant ce qui est récurrent de ce qui ne l'est pas.

La marge de l'entreprise doit être présentée par activité ce qui a été rendu possible à partir de 2015 par l'avenant 17 lequel remplace la rémunération historique du concessionnaire « globale pour l'ensemble des activités et concessions » par une rémunération « spécifique par activité et concession ».

En raison du caractère déjà développé de la comptabilité analytique du concessionnaire, les comptes 2015 ont pu être présentés, avec un minimum de retraitements, dans le respect des principes de la comptabilité appropriée.

Ces comptes par concession, sont en cours d'audit par nos commissaires aux comptes, le résultat de cet audit sera porté à la connaissance du concédant et du service de contrôle à minima par incorporation au rapport du délégataire de l'année suivante

### **1°) – Principes de la comptabilité appropriée**

- 1) La séparation des activités
- 2) La séparation des services délégués
- 3) Le principe du coût réel constaté
- 4) Le principe de la prééminence de l'imputation directe
- 5) La non compensation des produits et des charges dans la présentation de l'information financière
- 6) La justification du périmètre de charges
- 7) La permanence des méthodes
- 8) Le principe de détermination des charges économiques calculées
- 9) Les opérations effectuées avec les parties liées
- 10) L'identification des contrats à long terme
- 11) Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées
- 12) Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité
- 13) Principe d'ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé
- 14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés

#### **1.1) – La séparation des activités**

La comptabilité analytique ou métier servant d'outil de pilotage à l'entreprise individualise depuis de nombreuses années les dépenses par concession et par métier.

L'avenant 17 modifiant les conditions de rémunération du concessionnaire a permis l'obtention d'une rémunération spécifique à chaque concession et à chaque activité permettant à partir de l'exercice 2015 d'afficher une marge par concession et par activité.

Les règles de la « comptabilité appropriée » adaptées au métier n'ont que très peu modifié la découpe des activités, elles ont néanmoins imposé de ressortir sur Tahiti la fonction de dispatching et plus généralement une activité de fourniture d'énergie regroupant l'achat d'énergie avec la gestion de clientèle.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une activité y sont toujours directement affectées.

## 1.2) – La séparation des services délégués

A l'exception des services mutualisés pour des raisons de coordination et d'efficience à savoir les fonctions de direction générale, les fonctions administratives et certains services techniques à forte valeur ajoutée, chaque concession possède ses propres moyens.

Les exceptions à cette règle concernent la mutualisation de la production thermique sur les îles de Tahiti et sur l'île de Raiatea avec une centrale commune aux concessions de Taputapuatea et Tumaraa.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une concession y sont toujours directement affectées.

## 1.3) – Le principe du coût réel constaté

Certaines dépenses comme la main d'œuvre, non directement affectables, sont réparties sur les activités et ou chantiers sur la base des pointages journaliers et de taux horaires prédéterminés.

Les écarts constatés en fin d'exercice entre les coûts réels et les coûts imputés sont réinjectés dans les activités concernées pour qu'au final ce soit la charge réelle qui soit imputée.

Il en est de même pour toutes les dépenses intégrées en cours d'année par l'intermédiaire de coûts standards et notamment de toutes les dépenses accessoires à la main d'œuvre (outillage, véhicules, coûts d'implantation, encadrement...)

## 1.4) – La prééminence de l'imputation directe

Dans le respect de ce principe toute dépense engagée au bénéfice d'une concession ou d'une activité y est toujours directement affectée.

Le pourcentage d'imputation directe sur une concession dépend de l'organisation de l'entreprise, sur Bora Bora

- Les imputations directes concernent 94% du total des dépenses de la concession de Bora Bora. Elles trouvent leur origine dans les personnels affectés et équipements installés sur le territoire de la concession concernée ainsi que des dépenses pièces, combustibles, énergies, sous-traitances.
- Les 6% restants, répartis selon des clefs de répartition appropriées correspondent principalement à des quotes-parts des frais de siège, du Service Exploitation Iles (SEI) de support technique aux îles, des services de back office clientèle.

<b>BORA BORA</b>	Imputé directement à l'activité	Frais répartis sur les activités	Total
Imputé directement à la concession	91%	3%	94%
Frais répartis sur la concession	2%	4%	6%
Total	93%	7%	100%

### **1.5) – La non compensation des produits et des charges**

A ce titre, les lignes de produit sont identifiées dans le compte de résultat

### **1.6) – La justification du périmètre de charges**

La structure de la comptabilité analytique colle à l'organisation de l'entreprise permettant la connaissance parfaite des dépenses engagées par chaque service.

Pour sa part, l'organisation de l'entreprise répond à diverses contraintes :

- la contrainte métiers avec des responsables « techniques » par métier
- la contrainte contractuelle avec la gestion d'un patrimoine important (centrales et réseaux) confié à l'entreprise pour l'exécution d'un service de qualité ce qui nécessite des responsables pour chaque contrat de concession, sous tous leurs aspects à savoir qualité de service, gestion budgétaire, sécurité etc...
- Les contraintes de la taille des exploitations et de l'isolement géographique qui obligent à la superposition d'un maximum de moyens sur place dans les îles avec l'existence de services mutualisés à forte valeur ajoutée, ce qui permet d'améliorer l'efficacité et d'optimiser les dépenses.

Il ressort de cette organisation que les périmètres de charge sont parfaitement définis.

Production :

- Les immobilisations de production sont contenues à l'intérieur des centrales, la frontière avec le transport (Tahiti) ou la distribution (îles) sont les bornes « aval » des transformateurs élévateurs.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps
- Un service spécifique (Service Exploitation îles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une île en particuliers sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation
- Les dépenses de fonctionnement et d'entretien sont imputées centrale par centrale

Dispatching et conduite du réseau

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un service dispatching spécifique doté de moyens propres (locaux, immobilisations et personnels), ce service d'une dizaine de personnes fonctionne 24h sur 24h.
- Dans les autres îles, cette fonction est assurée en astreinte par l'exploitant, ses coûts ne sont pas différenciés.

Transport :

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un réseau de transport lequel fait l'objet d'une délégation de service public confiée à la TEP, ses moyens sont distincts de ceux d'EDT.
- Ce réseau qui relie les centres de production au réseau de distribution a pour frontière les bornes « aval » des transformateurs élévateurs situés en sortie de centrale et à l'autre bout, les bornes « amont » des transformateurs abaisseurs de distribution.
- L'avenant 17 formalise l'accord d'EDT pour homogénéiser ses frontières et intégrer dans ses actifs des transformateurs rattachés historiquement à la concession de Transport.

Distribution :

- Les immobilisations de distribution sont composées de lignes et de transformateurs, les frontières avec le transport (Tahiti) ou la production (îles) sont claires telles que définies ci-dessus.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps.
- Un service spécifique (Service Exploitation îles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une île en particuliers sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation
- Les dépenses de gestion et d'entretien des réseaux sont directement imputées sur la concession concernée

Gestion de clientèle :

- En dehors des très petites exploitations ou la polyvalence s'impose, les moyens affectés à la gestion de la clientèle sont spécifiques à cette activité, ils sont composés de personnel au contact des clients ou « front office » situés dans les concessions et d'un important service de « back office » mutualisé comprenant la facturation, la comptabilité client, la relance, l'agence en ligne.
- Les personnels polyvalents que l'on retrouve dans les petites îles notamment pour la relève des compteurs voire dans les très petites îles pour l'accueil clients voient leur coûts imputés sur la base de leurs feuilles de temps

### **1.7) – La permanence des méthodes**

Les dérogations à ce principes, justifiées par l'amélioration de la qualité de l'information communiquée sont le cas échéant décrites dans le présent document.

### **1.8) – Le principe de détermination des charges économiquement calculées**

Les charges calculées incorporées au présent document sont conformes à celles figurant dans les comptes sociaux de l'entreprise.

Des discussions sont ouvertes avec le ministère en vue d'un traitement plus lissé des problématiques de renouvellement.

### **1.9) - Les opérations effectuées avec les parties liées**

Une entreprise est considérée comme liée à une autre lorsqu'elle est susceptible d'être incluse par intégration globale dans un même ensemble consolidable

## Engie

Libellé	Description	23
	Mise à disposition du personnel	956 642
Convention d'assistance	La société GDF SUEZ ENERGIES SERVICES s'engage à fournir à EDT une assistance dans les domaines suivants: - comptable, administratif et financier - informatique et audit - conseil Ces prestations font l'objet d'une facturation forfaitaire de 0,722% net du chiffre d'affaires hors taxes de EDT	7 439 915
Assurance	EDT a souscrit son contrat d'assurance multirisques auprès de GDF-SUEZ	1 298 273

## Electra

Libellé	Description	23
Achat d'énergie solaire	EDT achète l'énergie solaire à Electra aux tarifs de 40xpf/kwh et 45xpf/kwh	7 889 240
Contrat de mandat	Il s'agit d'un contrat de mandant relatif à l'exploitation et la maintenance des installations photovoltaïques et éoliennes. Aucune rémunération n'est prévue au titre de ce contrat. Seuls les frais et charges afférents à l'exploitation et la maintenance des installations font l'objet d'une refacturation annuelle, sur présentation des justificatifs nécessaires.	363 116

## Autres parties liées

Libellé	Description	23
Cofély	Travaux sous-traités : réseaux et facility management	5 909 372
Polydiesel	Travaux sous-traités : production	49 071 274
Ineo		12 575 444

### 1.10) – L'identification des contrats à long terme

Cf paragraphe :

#### 4- ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

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

### 1.11) – Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées

La notion de produits et charges non récurrents fait référence à l'ensemble des éléments ne rentrant pas habituellement dans le cycle normal d'exploitation, d'investissement ou de financement de l'opérateur. Les charges non récurrentes sont des charges de caractère exceptionnel qui n'ayant pas vocation à se reproduire les exercices suivants

Des éléments non récurrents ont été constatés pour -102 MF en raison du recalage des plans de renouvellement en distribution

### 1.12) – Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité

L'objectivation de la marge a été formalisée sur le compte de résultat de la concession, en pourcentage

- du total des produits (revenu autorisé et produits des activités annexes)
- du montant des immobilisations brutes

### 1.13) – Principe d’ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé

N/A

### 1.14) – Ajustement suite à une remise en cause par l’autorité concédante des coûts présentés

N/A

## 2°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

### Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 82% du total du bilan et sont obtenus par imputation directe par concession.

Les autres postes relatifs aux actifs circulants et dettes d’exploitation, lesquels ne représentent que 18 % du total bilan, sont répartis au prorata :

- du chiffre d’affaires des concessions concernées pour les créances ;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour la PIDR (provision pour indemnité départ à la retraite), et les dettes sociales ;
- du nombre de kWh pour les dettes fiscales.

La différence apparaissant au niveau du bilan de chaque concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ». Elle sert de base au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

### Compte de résultat

#### ➤ Postes du compte de résultat

Suite à la mise en place de la comptabilité appropriée, plusieurs activités ont été définies.

On entend par activité le ou les métiers qu’exerce l’opérateur. L’activité désigne un ensemble de tâches ayant une **finalité externe** autre que sa propre réalisation. Les activités principales sont :

- *La production d’électricité d’origine thermique*
- *La production d’électricité d’origine hydraulique*
- *La production d’électricité d’origine photovoltaïque*
- *Le dispatching* consiste à assurer l’équilibre, à tout moment, entre l’offre pouvant être délivrée par les différentes sources de productions, et la demande des consommateurs finaux.
- *Le transport* correspond à l’activité d’un gestionnaire du réseau de transport qui exploite le réseau de haute tension permettant l’acheminement de l’électricité des sources de production jusqu’à l’entrée des réseaux de distribution.

- *La distribution* correspond à l'activité d'un gestionnaire du réseau de moyenne et basse tension permettant l'acheminement de l'électricité du réseau de transport jusqu'au consommateur final
- *La fourniture* correspond à l'activité d'un fournisseur d'électricité qui est chargé d'acheter l'électricité à des producteurs et de la revendre au détail au consommateur final, dont il est le principal interlocuteur.

Le document par concession a été adapté suite à la mise en œuvre de la comptabilité appropriée. Les coûts sont décomposés par activités (production, distribution, ...), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ....) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre).

- *Le Revenu Autorisé* est constitué :
  - d'une part fixe calculée par application des forfaits annuels rapportés à des unités d'œuvres
  - de l'énergie correspondant aux dépenses réelles engagées par le concessionnaire
- *La péréquation* est égale sur une concession donnée à la différence entre le Revenu Autorisé et le Chiffre d'Affaires facturés aux clients
- *Les frais de siège* sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs
- *Le résultat financier* est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan N-1;  
 Dans le cas où le Concessionnaire obtiendrait des rendements financiers de placement supérieurs au marché, les gains au-delà du taux de référence seraient partagés à part égale entre la concession et le concessionnaire. Le taux de marché applicable pour les excédents de trésorerie est arrêté à l'Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 1 points. Le taux de marché applicable pour les besoins est le taux Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 2 points  
 Cette rémunération est calculée sur la base du taux de marché de l'exercice considéré
  - le taux appliqué aux besoins de trésorerie est de 1,973% (-0,27%+2%)
  - le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 1,796% (-0,27%+1%+0,82% surperformance financière)
- *L'Impôt sur les Sociétés* intègre :
  - L'impôt sur société stricto sensu
  - La contribution supplémentaire à l'impôt sur les bénéfices
  - L'impôt sur le revenu des capitaux mobiliers (IRCM) : 10% du résultat net
  - La contribution de solidarité territoriale (CST) : 5% du résultat net

Les réintégrations et déductions fiscales sont affectées au réel entre les activités « en concession » et les activités « hors concession » permettant de calculer pour chacune d'elles leur taux de prélèvement « sur résultat comptable ».

Ce taux de prélèvement des activités « en concession » est ensuite appliqué de manière uniforme au résultat comptable de chaque activité et de chaque concession.

- Pour les concessions globalement bénéficiaires, ce taux est appliqué le résultat comptable de chaque activité, même s'il est négatif.
- Pour les concessions globalement déficitaires, aucun impôt n'est appliqué

## ➤ Principes de répartition des coûts indirects

Les coûts indirects sont appréhendés au travers des centres d'analyse

### **1. Les frais de siège :**

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

- La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges « transitant » par EDT
- La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités concédées, les activités Annexes et activités hors concession.

Au sein des activités concédées, avant 2015, la quote-part revenant à chaque concession était déterminée au prorata du nombre des abonnés. A partir de 2015 elle est déterminée, à part égale en fonction de la masse salariale, du nombre d'abonnés et des immobilisations brutes de chaque concession. Dans un deuxième temps ces charges sont incorporées dans les processus de la concession au prorata des coûts de chaque processus

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

Constitués des loyers, frais de personnel, entretien, assurances, ils sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées. La quote-part revenant aux îles est limitée aux services supports des îles

**3. Les coûts de production :** ce sont des charges directes des concessions concernées à l'exception des clés de Tahiti et Raiatea qui possèdent des centrales communes pour plusieurs concessions, dans ces cas, la refacturation des kwh produits îles est conforme à l'article 12 bis de l'avenant 17 relatif à la vente d'électricité hors du périmètre de la concession.

- Rémunération de la Puissance Maximale Majorée : P1
- Autres charges de production : P2
- Matières consommées
  - Pour Tahiti, les montants sont répartis entre Tahiti Nord et Secosud au prorata des kWh injectés.
  - Pour Taputapuatea et Tumaraa, la répartition se faisait au prorata du nombre de kWh vendu-solaire.
  - Pour les autres concessions, ce sont les sommes réelles dépensées

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

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

### **5. Les coûts informatiques :**

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

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

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

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

### **7. La direction commerciale :**

Avant 2015, l'ensemble des coûts étaient répartis au prorata des abonnés

Depuis 2015, les clés sont différentes en fonction des services concernés

- Le service à l'énergie en charge du solaire : les coûts sont répartis dans chaque concession au prorata du nombre de contrat solaire
- Le service Grand Comptes : les coûts sont répartis dans chaque concession au prorata du nombre de clients grands comptes
- Le service relève, intervention et branchement, les coûts sont répartis au prorata du temps passé
- Le service clientèle : les dépenses sont reventilées sur les concessions concernées au prorata du nombre d'abonnés.

### 8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

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

Le tableau ci-dessous met en évidence l'impact de ces répartitions secondaires, service par service, sur le résultat des activités concédées.

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Bora Bora (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Bora Bora
Frais de siège	1 191,2	1 081,9	55,1	Abonnés-Immo brutes-Masse salariale	100%	5,1%
Exploitation des îles	227,7	207,4	24,5	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	742,4	88,9
Clientèle îles	46,8	46,8	5,9	Nombre d'abonnés îles	23 451,0	2 939,0
Suivi et développement	63,3	59,0	1,3	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	78,4	1,7
Travaux production	89,1	62,1	1,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	31,4	0,8
Travaux réseau	63,7	30,7	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	47,5	0,1
Service à l'énergie	47,3	47,3	0,3	Contrats solaires	1 420,0	8,0
Service Grand compte	53,3	53,3	2,8	Contrats grands comptes	5 561,0	296,0

### 3°) – Variation des prix

#### Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,680	56,200	40,000	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,740	77,270	54,240	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008)
Acpt du 02/2009	39,157	56,158	54,458	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,157	58,458	60,158	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,157	68,458	70,158	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10
Acpt du 05/2011	61,157	77,158	75,458	Arrêté 0544 & 0546 CM du 21/04/11
Acpt du 08/2011	62,836	78,837	77,137	Arrêté 1084 & 1087 CM du 27/07/11
Acpt du 03/2012	64,336	80,337	79,137	Arrêté 298 à 301 CM du 27/02/2012
Acpt du 12/2014	47,836	80,337	79,137	Arrêté 1747 CM du 26/11/2014
Acpt du 04/2015	32,866	69,538	71,238	Arrêté 278 CM du 13 mars 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015
Acpt du 08/2015	49,366	69,538	71,238	Arrêté 972 CM du 23 juillet 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015

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

	Prix réf.	ACE	CM / Avenant
Jusqu'au 30/06/ 2008	29,02	16,12	Arrêté 774 CM du 14/09/2005
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/2008 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/2009 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	Arrêté 1207 CM du 29/07/2009
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/2010
Acpt du 03/2011	33,67	17,03	Arrêté 0225 CM du 24/02/2011
Acpt du 05/2011	35,14	17,03	Arrêté 0547 CM du 21/04/2011
Acpt du 08/2011	35,49	17,03	absence d'actualisation
Acpt du 03/2012	35,96	17,70	Avenant 16 du 16/03/2012 - Convention N°1455
Acpt du 10/2013	35,52	18,10	Avenant 16b du 01/10/2013 - Convention N°5862 (incluant une baisse temporaire du P ref de 0,74)
Acpt du 03/2015	34,04	18,33	Arrêté 211 CM du 25/02/2015

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

ACTIF	Bora Bora	
	2015	2014
Immobilisations concédées	5 076 744 638	4 950 068 335
Immobilisations privées	347 958 840	352 212 531
Immobilisations en-cours	55 086 115	12 441 727
Avances et acomptes		
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>5 479 789 593</b>	<b>5 314 722 593</b>
Amortissements et provisions	-2 964 519 864	-2 765 729 185
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>2 515 269 729</b>	<b>2 548 993 408</b>
Stock	66 303 245	73 833 085
Créances clients	259 275 605	279 261 819
Autres créances	14 010 422	50 425 221
Charges constatées d'avance	8 370 895	
Provisions pour dépréciation	-27 930 122	-16 619 356
<b>Stock et créances nets</b>	<b>320 030 045</b>	<b>386 900 769</b>
<b>Compte courant du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>2 835 299 774</b>	<b>2 935 894 177</b>

PASSIF	Bora Bora	
	2015	2014
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	55 996 605	33 973 133
<b>Capitaux propres</b>	<b>55 996 605</b>	<b>33 973 133</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>242 217 109</b>	<b>250 845 782</b>
Caducité et provision pour renouvellement	2 080 420 893	1 967 984 082
Autres provisions	15 545 340	13 668 561
- PIDR	15 545 340	13 668 561
- Autres provisions		
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>2 095 966 233</b>	<b>1 981 652 643</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>128 306 955</b>	<b>391 212 090</b>
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	70 419 283	90 991 064
Fournisseurs	113 136 315	81 301 844
Dettes fiscales et sociales	122 791 792	105 180 222
Autres dettes	515 100	737 400
Produits constatés d'avance	5 950 382	
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>312 812 872</b>	<b>278 210 529</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>2 835 299 774</b>	<b>2 935 894 177</b>

		Bora Bora 2015		
		Récurrent	Non Récurrent	Total
<b>PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE</b>				
<b>P1</b>  <b>Puissance maximale majorée</b>	<b>REVENU AUTORISE : Rémunération de la puissance maximale autorisée</b>	<b>486 126 650</b>		<b>486 126 650</b>
	- UO UP1 : Puissance maximale majorée 2014	10 975		10 975
	- Forfait FP1 2015	44 294		44 294
	<b>COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE</b>	<b>-313 983 009</b>	<b>4 463 673</b>	<b>-309 519 336</b>
	par UO : Puissance maximale majorée	-28 609		-28 202
	- Maintenance	-49 609 431		-49 609 431
	- AC	-4 172 130		-4 172 130
	- ACE	-14 433 981		-14 433 981
	- MO	-30 873 979		-30 873 979
	- AUTRES	-129 341		-129 341
	- Conduite et Fonctionnement	-48 945 324		-48 945 324
	- AC	-1 173 258		-1 173 258
- ACE	-9 792 466		-9 792 466	
- MO	-10 228 764		-10 228 764	
- AUTRES	-27 750 836		-27 750 836	
- Amortissement des actifs de concession	-150 289 463		-150 289 463	
- Dot. Amortissement Technique	-31 098 015		-31 098 015	
- Dot. Amortissement Caducité	-113 080 081		-113 080 081	
- Dot. Provision pour Renouvellement	-6 111 367		-6 111 367	
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles				
- Quote part des activités support affectées	-65 138 791	4 463 673	-60 675 118	
- Fonctions supports	-35 544 779		-35 544 779	
- Frais de siège	-29 594 012	4 463 673	-25 130 339	
<b>P2</b>  <b>Charges variables de production</b>	<b>REVENU AUTORISE : Rémunération des autres charges de production</b>	<b>72 215 423</b>		<b>72 215 423</b>
	- UO UP2 : kWh produits sortie de centrale 2014	41 289 550		41 289 550
	- Forfait FP2 2015	1,749		1,749
	<b>COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS</b>	<b>-41 115 176</b>	<b>584 505</b>	<b>-40 530 671</b>
	par UO : kWh produits sortie de centrale	-1,0		-1,0
	- Maintenance	-34 936 580		-34 936 580
	- AC	-17 834 328		-17 834 328
	- ACE	-14 649 149		-14 649 149
	- MO	-2 453 103		-2 453 103
	- AUTRES (provision rév groupes...)			
- Quote part des activités support affectées	-6 178 596	584 505	-5 594 091	
- Fonctions supports	-2 303 345		-2 303 345	
- Frais de siège	-3 875 251	584 505	-3 290 746	
<b>Matières consommées</b>	<b>REVENU AUTORISE : Matières consommées</b>	<b>752 540 138</b>		<b>752 540 138</b>
	Par kWh produits sortie de centrale	18,2		18,2
	- Consommations	-752 540 143		-752 540 143
	- Fioul	18 543 962		18 543 962
	- Gasoil	-763 634 651		-763 634 651
	- Huile	-7 449 454		-7 449 454
- Urée				
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>			
	- Coûts directs			
	- Quote part des activités support affectées			
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES</b>	<b>16 181 271</b>		<b>16 181 271</b>
	- Coûts directs	-14 549 954		-14 549 954
	- AC	-301 233		-301 233
	- ACE	-12 395 598		-12 395 598
	- MO	-1 853 123		-1 853 123
- AUTRES				
- Quote part des activités support affectées	-2 352 824		-2 352 824	
<b>SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE</b>				
	<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	<b>1 327 063 482</b>		<b>1 327 063 482</b>
	<b>MARGE AVANT IS</b>	<b>202 522 381</b>	<b>5 048 178</b>	<b>207 570 559</b>
	- I.S.	-118 081 165	-2 943 352	-121 024 517
	<b>MARGE NETTE</b>	<b>84 441 216</b>	<b>2 104 826</b>	<b>86 546 042</b>
	En % des produits	6%		7%

		Bora Bora 2015		
		Récurrent	Non Récurrent	Total
<b>DISTRIBUTION D'ELECTRICITE</b>				
<b>GESTION DES RESEAUX</b>	<b>REVENU AUTORISE</b>	<b>208 318 880</b>		<b>208 318 880</b>
	- UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) 2014	154		154
	- Forfait FD2 2015	1 352 720		1 352 720
	<b>COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE</b>	<b>-183 074 160</b>	<b>-99 716 031</b>	<b>-282 790 190</b>
	par UO : longueur des reseaux (hors branchement)	-1 188 793		-1 836 300
	<b>- Maintenance</b>	<b>-66 727 885</b>		<b>-66 727 885</b>
	- AC	-2 015 598		-2 015 598
	- ACE	-33 993 309		-33 993 309
	- MO	-30 718 978		-30 718 978
	- AUTRES			
	<b>- Conduite et Fonctionnement</b>	<b>294 695</b>		<b>294 695</b>
	- AC	-4 241		-4 241
	- ACE	-863 105		-863 105
	- MO	2 577 460		2 577 460
	- AUTRES	-1 415 419		-1 415 419
	<b>- Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-79 109 124</b>	<b>-94 011 260</b>	<b>-173 120 384</b>
	- Dot. Amortissement Technique	-13 154 400		-13 154 400
- Dot. Amortissement Caducité	-28 186 155		-28 186 155	
- Dot. Provision pour Renouvellement	-36 524 268		-36 524 268	
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles	-1 244 301	-94 011 260	-95 255 561	
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	<b>-37 531 846</b>	<b>-5 704 771</b>	<b>-43 236 616</b>	
- Fonctions supports	-20 276 457		-20 276 457	
- Frais de siège	-17 255 389	-5 704 771	-22 960 159	
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...</b>	<b>2 223 642</b>		<b>2 223 642</b>
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>	<b>14 373 648</b>		<b>14 373 648</b>
	<b>- Coûts directs</b>	<b>-11 310 462</b>		<b>-11 310 462</b>
	- AC	-4 275 893		-4 275 893
	- ACE	-7 360 914		-7 360 914
	- MO	-1 688 307		-1 688 307
	- AUTRES	2 014 652		2 014 652
	<b>- Quote part des activités support affectées</b>	<b>-3 883 410</b>		<b>-3 883 410</b>
	- Fonctions supports	-3 347 292		-3 347 292
	- Frais de siège	-536 118		-536 118
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES</b>	<b>166 290 307</b>		<b>166 290 307</b>
	<b>- Coûts directs</b>	<b>-160 974 428</b>		<b>-160 974 428</b>
	- AC	-41 156 337		-41 156 337
- ACE	-109 685 244		-109 685 244	
- MO	-9 670 195		-9 670 195	
- AUTRES	-462 652		-462 652	
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	<b>-8 540 865</b>		<b>-8 540 865</b>	
<b>SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION</b>				
<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	<b>391 206 477</b>		<b>391 206 477</b>	
<b>MARGE AVANT IS</b>	<b>23 423 152</b>	<b>-99 716 031</b>	<b>-76 292 879</b>	
- I.S.	-13 656 926	58 139 673	44 482 748	
<b>MARGE NETTE</b>	<b>9 766 227</b>	<b>-41 576 358</b>	<b>-31 810 131</b>	
En % des produits	2%		-8%	

Bora Bora 2015		
Récurrent	Non Récurrent	Total

## FOURNITURE D'ELECTRICITE

ACHAT AUX PRODUCTEURS	REVENU AUTORISE et redevance solaire	1 319 378 786	1 319 378 786
	- Achat d'électricité d'origine thermique	1 310 882 211	1 310 882 211
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique		
	- Achat d'électricité d'origine solaire	8 496 575	8 496 575
	COUTS D'ACHAT	-1 319 378 786	-1 319 378 786
	- Achat d'électricité d'origine thermique	-1 310 882 211	-1 310 882 211
- Achat d'électricité d'origine hydraulique Marama Nui			
- Achat d'électricité d'origine hydraulique CHPP			
- Achat d'électricité d'origine solaire	-8 496 575	-8 496 575	

ETUDES & RACCORDEMENTS	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	6 086 577	6 086 577
	- Coûts directs	-5 429 217	-5 429 217
	- AC	574 380	574 380
	- ACE	-3 529 230	-3 529 230
	- MO	-2 474 367	-2 474 367
	- AUTRES		
	- Quote part des activités support affectées	-2 680 937	-2 680 937
	- Fonctions supports	-1 895 207	-1 895 207
	- Frais de siège	-785 730	-785 730

GESTION DE CLIENTELE	REVENU AUTORISE	20 854 779	20 854 779	
	- UO UC : Nombre d'abonnés 2014	2 827	2 827	
	- Forfait FC 2015	7 377	7 377	
	PRODUITS ACCESSOIRES A L'ENERGIE	5 348 651	5 348 651	
	- Frais de relance	2 435 940	2 435 940	
	- Frais de perception de taxe	2 912 711	2 912 711	
	COUT DE L'INTERFACE CLIENTELE	-46 185 949	656 593	-45 529 357
	par UO : Nombre d'abonnés	-16 337		-16 105
	- Affranchissements	-3 983 717		-3 983 717
	- Fonctionnement	-19 676 742		-19 676 742
	- AC	-149 302		-149 302
	- ACE	-1 015 004		-1 015 004
	- MO	-18 316 954		-18 316 954
	- AUTRES	-195 482		-195 482
	- Quote part des activités support affectées	-22 525 490	656 593	-21 868 898
- Fonctions supports	-18 172 301		-18 172 301	
- Frais de siège	-4 353 189	656 593	-3 696 597	

ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	3 330 130	3 330 130
	- Coûts directs	1 086 928	1 086 928
	- AC		
	- ACE	1 182 729	1 182 729
	- MO	-95 801	-95 801
	- AUTRES		
	- Quote part des activités support affectées	-189 119	
- Fonctions supports	-158 698		-158 698
- Frais de siège	-30 421		-30 421

## SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE

TOTAL DES PRODUITS	1 354 998 923		1 354 998 923
MARGE AVANT IS	-17 778 157	656 593	-17 121 565
- I.S.	10 365 598	-382 828	9 982 770
MARGE NETTE	-7 412 560	273 765	-7 138 795
En % des produits	-1%		-1%

Bora Bora 2015		
Récurrent	Non Récurrent	Total

RESULTAT FINANCIER		
REVENU AUTORISE	7 717 310	7 717 310
- Intérêts sur emprunts bancaires		
- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de marché	-7 717 310	-7 717 310
- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financière		
MARGE AVANT IS		

TOTAL CONCESSION		
TOTAL DES PRODUITS	1 770 103 982	1 770 103 982
MARGE AVANT IS	208 167 376	-94 011 260
- I.S.	-121 372 493	54 813 493
MARGE NETTE	86 794 883	-39 197 767
<i>En % des produits</i>	4,9%	2,7%
<i>En % des immos brutes</i>	1,6%	-0,7%

IS : Report déficitaire

Rappel 2013/2014		2 015	2 014	2 013
Ventes d'ENERGIE aux clients		1 228 798 035	1 266 402 108	1 257 345 702
Péréquation		327 471 721	133 263 294	56 349 364
Revenu autorisé		1 556 269 756		
MARGE NETTE		47 597 116	28 877 163	51 126 172

## **4 – 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
5. Dépenses d'Améliorant réalisées dans l'année
6. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
7. Plan de Renouvellement

## 1°) Variation du patrimoine immobilier

	2014	Transfert (*)	Acquisition	Cession	2015
<b>Production</b>	3 421 800 981	8 778 846	28 326 974	14 964 613	3 443 942 188 (1)
<b>Distribution</b>	1 528 267 354		128 961 836	24 426 740	1 632 802 450 (2)
<b>Total</b>	<b>4 950 068 335</b>	<b>8 778 846</b>	<b>157 288 810</b>	<b>39 391 353</b>	<b>5 076 744 638</b>

\* Transfert 1 groupe P250 de Puurai

(1) dont 17 MF refonte tableau HTA

(2) dont 114 MF de réseaux et 11 MF de branchements/comptages

Le total des acquisitions sur l'exercice 2015 s'élèvent à 157,3 MF dont :

- 28,3 MF en production :
  - 2,1 MF pour agencement bâtiment,
  - 8,4 MF pour bâtiment,
  - 17,4 MF en énergie,
  - 0,5 MF en sécurité.
- 129,0 MF en distribution :
  - 1,2 MF pour les autres composants (DP),
  - 11,5 MF pour le branchement et comptage,
  - 1,2 MF en génie civil DP (Tahiti),
  - 29,9 MF pour le réseau aérien,
  - 84,3 MF pour le réseau souterrain,
  - 0,9 MF en transfo.

Le total des cessions sur l'exercice 2015 s'élèvent à 39,4 MF dont :

- 15,0 MF sur la production pour le bâtiment.
- 24,4 MF sur la distribution :
  - 1,7 MF pour le branchement et comptage,
  - 22,8 MF pour le réseau aérien.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'élèvent à 54,5 MF contre 12,4 MF fin 2014 soit une hausse de 42,1 MF.

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

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
AN TERRAIN BORA BORA	00/00/0000	-	00/00/0000	809 000	-	-	-	-	-	-	-	-
AN TERRAIN SPELEC BORA	00/00/0000	-	00/00/0000	30 570 489	-	-	-	-	-	-	-	-
VRD EXTENSION CENTRALE	01/02/2008	-	01/02/2008	11 497 594	-	-	-	-	-	-	-	-
CLOTURE/SUPPORT TOURET	01/05/2008	-	01/05/2008	1 709 820	-	-	-	-	-	-	-	-
PROTECTION PIPELINE GO	01/05/2008	-	01/05/2008	3 810 170	-	-	-	-	-	-	-	-
TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	30/04/2010	-	30/04/2010	1 940 084	-	-	-	-	-	-	-	-
REAL° CANIVEAU JONCTION	01/05/2012	-	01/05/2012	521 590	-	-	-	-	-	-	-	-
A.N CONSTRUCTION BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	118 411 492	-	53 944 761	-	-	-	-	3 392 986	-
CONSTRUCT ATELIER BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	23 621 951	-	9 596 418	-	-	-	-	738 186	-
BATIMENT BORA BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXTENSION CENTRALE BORA	01/01/2008	324	01/01/2035	193 425 454	-	57 311 248	-	-	-	-	7 163 906	-
FMERE EXT BATIMENT BORA	01/01/2008	420	01/01/2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CLOTURE SUPPORT TOURET	01/05/2008	320	01/01/2035	1 673 950	-	481 260	-	-	-	-	62 773	-
MISE NORMES PORTES SALLE	01/07/2009	306	01/01/2035	351 909	-	89 700	-	-	-	-	13 800	-
RAMPE STOCKAGE ATELIER	30/03/2010	297	30/12/2034	1 625 000	-	377 709	-	-	-	-	65 657	-
BAC RANGEMENT CUBITAINER	01/06/2010	295	01/01/2035	858 800	-	195 048	-	-	-	-	34 934	-
HANGAR STOCKAGE TRANSFO	01/08/2010	293	01/01/2035	3 168 514	-	702 912	-	-	-	-	129 768	-
DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	01/10/2011	279	01/01/2035	894 340	-	163 481	-	-	-	-	38 466	-
REHAUS MURET PARKING BORA	01/01/2012	276	01/01/2035	664 783	-	115 616	-	-	-	-	28 904	-
AMENAG HANGAR VEH BORA	01/01/2012	276	01/01/2035	280 800	-	48 836	-	-	-	-	12 209	-
AMENAG MAGASIN CENT BORA	30/01/2012	275	30/12/2034	331 069	-	56 624	-	-	-	-	14 447	-
F&P SAS ACCES SDM2 BORA	01/08/2013	353	01/01/2043	3 607 934	-	296 402	-	-	-	-	122 649	-
LOCAL BUREAU CENT BORA	25/08/2014	340	25/12/2042	8 544 401	-	407 115	-	-	-	-	301 567	-
REMISE EN ETAT ÉCLAIRAGE	01/06/2015	235	01/01/2035	8 395 264	-	250 072	-	-	-	-	250 072	-
RAYONNAGE EXT CENT BORA	01/08/2007	329	01/01/2035	3 423 094	-	1 050 858	-	-	-	-	124 854	-
PASSERLLE STOCK CENT BORA	01/08/2007	329	01/01/2035	415 053	-	127 420	-	-	-	-	15 139	-
AMNGT LABO CENT BORA	12/12/2007	325	12/01/2035	582 863	-	173 304	-	-	-	-	21 521	-
DALLES BETON SOUS AERO	01/05/2008	320	01/01/2035	1 800 050	-	517 515	-	-	-	-	67 502	-
AGENCEMT EXTENS CENT BORA	01/12/2008	313	01/01/2035	19 889 128	-	5 401 200	-	-	-	-	762 522	-
ACCES BETON AIRE RÉTENT*	01/01/2009	312	01/01/2035	742 238	-	199 835	-	-	-	-	28 547	-
AIRE LAVAGE EXTÉRIEUR VEH	01/01/2009	312	01/01/2035	351 783	-	94 710	-	-	-	-	13 530	-
RACC.RESEAU ASSAINISSEMNT	01/03/2009	310	01/01/2035	643 149	-	170 123	-	-	-	-	24 896	-
REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	01/06/2009	307	01/01/2035	688 584	-	177 191	-	-	-	-	26 915	-
CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	01/08/2009	305	01/01/2035	270 238	-	68 222	-	-	-	-	10 632	-
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	01/01/2035	331 000	-	79 440	-	-	-	-	13 240	-
GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	01/06/2011	379	01/01/2043	94 014 607	-	13 643 282	-	-	-	-	2 976 716	-
BARRIERE ECOULEMT PLUVIAL	05/01/2012	276	05/01/2035	183 300	-	31 791	-	-	-	-	7 970	-
ACHAT ETAGERES EN ACIER	01/07/2015	234	01/01/2035	2 057 309	-	52 752	-	-	-	-	52 752	-
FG WILSON P250HE BORA SUR	12/10/2006	84	12/10/2013	8 778 846	8 778 846	-	552 533	-	-	-	-	-
GPE CARTERPILLAR BORA	24/10/2006	75	24/01/2013	64 622 854	64 622 854	-	-	-	-	-	-	-
CUMMINS 1400KVA BORA	31/01/1996	180	31/01/2011	63 016 546	63 016 546	-	-	-	-	-	-	-
WARTSILA 3156KVA BORA	01/01/1997	180	01/01/2012	346 725 138	346 725 138	-	-	-	-	-	-	-
WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2000	264	01/01/2022	155 715 373	140 499 454	-	-	-	2 535 986	-	-	-
WARTSILA G13 5062KVA BORA	01/06/2011	240	01/06/2031	385 428 245	-	175 971 417	-	-	-	-	29 922 404	-
WARTSILA 2500KVA BORA	01/01/2001	204	01/01/2018	155 158 773	143 267 738	-	-	-	5 945 518	-	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
WARTSILA G4 5062KVA BORA	01/06/2011	240	01/06/2031	385 428 245	-	175 971 417	-	-	-	-	-	29 922 404
WARTSILA 2775KVA BORA	01/01/1998	180	01/01/2013	362 571 201	362 571 201	-	-	-	-	-	-	-
WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2002	192	01/01/2018	110 114 698	98 598 315	-	-	-	5 758 192	-	-	-
PANOPLIE PIECES GPE BORA	01/06/2011	150	01/12/2023	37 797 301	13 859 010	-	-	-	3 023 784	-	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	192	01/01/2016	49 039 849	49 039 849	-	13 700 853	-	6 933 379	1 074 577	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	276	01/01/2023	8 052 520	5 661 701	-	2 296 521	-	341 546	154 980	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	372	01/01/2031	82 870 985	-	53 579 710	-	-	-	-	-	1 952 752
FILIERE BORA	01/01/2000	300	01/01/2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FM FILIERE EXT BORA	29/04/2008	300	29/04/2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	4 486 394	-	1 271 147	-	-	-	-	-	179 456
COMPTAGE THOKEIM SATAM	15/01/2010	300	15/01/2035	2 574 114	-	613 784	-	-	-	-	-	102 964
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	22 937 971	-	4 205 295	-	-	-	-	-	917 519
INSTAL COMPTEURS GASOIL	01/01/2013	300	01/01/2038	1 314 952	-	157 794	-	-	-	-	-	52 598
FILIERE EAU BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	27 748 867	-	7 862 181	-	-	-	-	-	1 109 955
FILIERE EAU CENTRALE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	54 547 120	-	10 000 306	-	-	-	-	-	2 181 885
MEP NV RESEAU EAU BORA	30/04/2012	273	30/01/2035	329 380	-	53 126	-	-	-	-	-	14 478
FILIERE ENERGIE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	132 218 260	-	37 461 839	-	-	-	-	-	5 288 731
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	01/01/2035	2 378 969	-	570 954	-	-	-	-	-	95 159
SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/07/2010	294	01/01/2035	24 229 366	-	5 439 247	-	-	-	-	-	988 954
FILIERE ENERGIE BORA	01/04/2011	300	01/04/2036	3 020 829	-	573 957	-	-	-	-	-	120 833
FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	130 306 872	-	23 889 594	-	-	-	-	-	5 212 275
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G1P	06/05/2013	260	06/01/2035	7 014 159	-	858 784	-	-	-	-	-	323 730
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G3P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	2 703 380	-	375 278	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G4P	06/05/2013	300	06/05/2038	4 896 431	-	519 565	-	-	-	-	-	195 857
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G6P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	2 703 380	-	375 278	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G7P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	2 703 380	-	375 278	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G10	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	2 703 380	-	375 278	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*G13	06/05/2013	300	06/05/2038	4 896 431	-	519 565	-	-	-	-	-	195 857
AUTOMATISAT*/SUPERVIS*BOR	06/05/2013	260	06/01/2035	7 014 159	-	858 784	-	-	-	-	-	323 730
NRJ REFONTE TABLEAU HTA	01/06/2015	235	01/01/2035	16 819 888	-	501 018	-	-	-	-	-	501 018
NRJ INST PASSERELLE EG300	01/11/2015	300	01/11/2040	538 599	-	3 591	-	-	-	-	-	3 591
FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	15 250 784	-	4 321 053	-	-	-	-	-	610 031
FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	6 757 246	-	1 238 829	-	-	-	-	-	270 290
FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	39 219 132	-	11 112 085	-	-	-	-	-	1 568 765
MIS.EN PLACE RESEAU EVACU	01/06/2009	300	01/06/2034	11 453 034	-	3 015 963	-	-	-	-	-	458 121
FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	4 525 000	-	829 583	-	-	-	-	-	181 000
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	258	01/01/2035	2 692 850	-	313 122	-	-	-	-	-	125 249
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	300	01/07/2038	1 795 233	-	179 523	-	-	-	-	-	71 809
CAPTEURS GO-SEPARATEUR LA	01/05/2014	248	01/01/2035	979 555	-	78 997	-	-	-	-	-	47 398
EXTRATEUR EAU CENT BORA	31/12/2004	310	31/10/2030	173 437	-	75 910	-	-	-	-	-	6 612
FILIERE SECURITE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	24 779 119	-	7 020 750	-	-	-	-	-	991 165
FIL SECU INCENDIE BORA	01/05/2011	300	01/05/2036	33 707 647	-	6 292 095	-	-	-	-	-	1 348 306
FILIERE SECURITE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	875 050	-	160 426	-	-	-	-	-	35 002
INST EVENTS CENT BORA	01/04/2012	273	01/01/2035	470 790	-	77 603	-	-	-	-	-	20 694
SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	01/06/2023	13 161 541	3 400 065	-	497 418	-	1 316 154	192 549	-	-
SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	01/06/2023	11 671 555	3 015 152	-	582 524	-	1 167 156	225 493	-	-
SIGNALISATION DEFAUT CENT	01/03/2014	250	01/01/2035	4 053 173	-	356 679	-	-	-	-	-	194 552
EVENT COUPURE ARR GO BORA	01/07/2014	300	01/07/2039	5 073 858	-	304 431	-	-	-	-	-	202 954
F&INSTAL BARRIERE ECLUSES	01/01/2015	300	01/01/2040	515 914	-	20 637	-	-	-	-	-	20 637
FILIERE AIR & ECHAPPEMT	01/12/2008	300	01/12/2033	10 679 255	-	3 025 788	-	-	-	-	-	427 170

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	281	01/01/2035	3 653 702	-	689 132	-	-	-	-	-	156 030
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	300	01/08/2036	3 653 702	-	645 487	-	-	-	-	-	146 148
ENS COMPRESSEUR AIR BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	2 724 426	-	435 908	-	-	-	-	-	108 977
EXTRACTEURS AIR CENT BORA	05/01/2012	276	05/01/2035	389 112	-	67 484	-	-	-	-	-	16 918
POSE EXTRACTEUR AIR BORA	30/04/2012	273	30/01/2035	223 926	-	36 118	-	-	-	-	-	9 843
CESSION CENTRALE BORA BORA												(6 388 634)
<b>TOTAL PRODUCTION BORA BORA</b>				<b>3 443 942 188</b>	<b>1 313 869 389</b>	<b>687 005 527</b>	<b>19 130 961</b>	<b>-</b>	<b>31 098 015</b>	<b>6 111 367</b>		<b>96 752 247</b>
POSTE SOCLE TITI VAHIMARA	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE OSMOSEUR	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE ORTAS	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 STADE PAGOPAGO	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 RES.FARETAI	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 FACE AMANAHUNE	30/04/2009	420	30/04/2044	2 655 409	-	672 189	-	-	-	-	-	70 003
POSTE DP B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	01/07/2040	1 227 960	-	24 559	-	-	-	-	-	24 559
TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POST.LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POST.PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 STADE PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 RES.FARE	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	132 782	-	-	-	-	-	19 909
POST.SOCLE TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE DP LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE SOCLE ORTAS FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
POST.LR71 STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 RES.FARE TAI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	442 791	-	-	-	-	-	66 391
CELLULES DP ECOLE ANAU	01/01/2010	300	01/01/2035	790 258	-	189 660	-	-	-	-	-	31 610
AUT COMP DP 5042 PICARD	01/01/2014	300	01/01/2039	1 068 019	-	85 442	-	-	-	-	-	42 721
AUT COMP B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	01/07/2040	1 237 487	-	24 750	-	-	-	-	-	24 750
TRANSFO TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO PATU-ANAU BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO MENUISERIE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO LAGONARIUM ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO EGLS.PROTESTANT	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO ORTAS FAANUI BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO PEARL BEACH FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO IMM.HITIAMA BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO HAANMAIRE FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO RES.FARE TAI	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	254 673	-	-	-	-	-	38 185
TRANSFO FACE AMANAHUNE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	387 515	-	-	-	-	-	58 103
TRANSFO DP B5042 PICARD	01/01/2014	300	01/01/2039	2 039 006	-	163 120	-	-	-	-	-	81 560
TRANSFO B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	01/07/2040	901 028	-	18 021	-	-	-	-	-	18 021
TRANSFO BORA 94	01/01/1994	300	01/01/2019	5 277 300	4 644 024	-	2 172 373	-	211 092	118 295	-	-
TRANSFO BORA 95	01/01/1995	300	01/01/2020	1 848 611	1 552 833	-	735 844	-	73 945	41 425	-	-
TRANSFO BORA 96	01/01/1996	300	01/01/2021	7 321 105	5 856 882	-	2 788 623	-	292 844	162 815	-	-
TRANSFO BORA 97	01/01/1997	300	01/01/2022	3 559 909	2 705 530	-	1 283 870	-	142 397	77 993	-	-
TRANSFO BORA 98	01/01/1998	300	01/01/2023	28 007 008	20 165 044	-	9 545 026	-	1 120 280	605 316	-	-
TRANSFO BORA 99	01/01/1999	300	01/01/2024	32 365 109	22 008 273	-	10 399 664	-	1 294 605	690 893	-	-
TRANSFO BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	380 213	243 336	-	114 881	-	15 208	8 025	-	-
TRANSFO BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	1 285 003	771 000	-	361 775	-	51 400	26 680	-	-
TRANSFO BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 075 476	602 265	-	282 807	-	43 019	22 116	-	-
TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	429 088	194 520	-	87 731	-	17 163	7 741	-	-
TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	429 088	194 520	-	87 731	-	17 163	7 741	-	-
TRANSFOS CP 2005 BORA	01/07/2005	300	01/07/2030	1 004 031	421 691	-	190 197	-	40 161	18 114	-	-
POSTE DP BORA DANY DEXTER	01/01/2007	300	01/01/2032	1 117 246	-	402 210	-	-	-	-	-	44 690
POSTE CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 190 270	-	404 693	-	-	-	-	-	47 611
POSTE BORA 1994	01/01/1994	300	01/01/2019	2 319 614	2 041 260	-	955 332	-	92 784	52 126	-	-
POSTE BORA 1995	01/01/1995	300	01/01/2020	1 960 191	1 646 561	-	780 259	-	78 408	43 926	-	-
POSTE BORA 1996	01/01/1996	300	01/01/2021	393 511	314 808	-	149 888	-	15 740	8 751	-	-
POSTE BORA 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	466 092	354 231	-	168 095	-	18 643	10 212	-	-
POSTE BORA 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	14 622 357	10 528 095	-	4 983 423	-	584 894	316 033	-	-
POSTE BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 362 212	3 431 815	-	1 620 157	-	214 488	113 175	-	-
POSTE BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	3 653 336	2 192 001	-	1 028 550	-	146 134	75 853	-	-
POSTE BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	33 852 170	18 957 218	-	8 901 802	-	1 354 087	696 137	-	-
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	455 806	206 629	-	93 194	-	18 232	8 223	-	-
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	1 026 550	465 369	-	209 891	-	41 062	18 519	-	-
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	1 047 443	474 844	-	214 162	-	41 898	18 897	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
POSTE DP REVATUA LR71	01/01/2008	300	01/01/2033	2 701 439	-	864 461	-	-	-	-	-	108 057
POSTE CELLULE SM6 IPT DP/	01/01/2008	300	01/01/2033	442 419	-	141 576	-	-	-	-	-	17 697
POSTE/AUT COMP REVATUA	01/01/2008	300	01/01/2033	1 369 284	-	438 168	-	-	-	-	-	54 771
POSTE TRANSFO DP REVATUA	01/01/2008	300	01/01/2033	578 697	-	185 184	-	-	-	-	-	23 148
TRANSFO DP RES.HITIAMA	29/02/2008	300	29/02/2033	736 460	-	230 919	-	-	-	-	-	29 458
POSTE DP BORA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	256 530	-	76 958	-	-	-	-	-	10 261
DP PREF B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	1 352 307	-	216 368	-	-	-	-	-	54 092
AUT COMP B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	1 439 046	-	230 248	-	-	-	-	-	57 562
AUT COMP B3022 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B4035 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6062 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6071 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B7131 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B2181 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6101 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B4037 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B3023 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	36 108	-	-	-	-	-	12 036
TELECOM BORA 98	01/01/1998	180	01/01/2013	4 220 471	4 220 471	-	1 162 727	-	-	-	-	-
TELECOM BORA 99	01/01/1999	180	01/01/2014	215 146	215 146	-	61 466	-	-	-	-	-
IAT TRAVERSIERE POVAI-ANA	06/02/2007	180	06/02/2022	276 728	164 243	-	41 359	-	18 448	4 645	-	-
POSE IPT POSTE DP FAANUI	01/06/2005	180	01/06/2020	1 819 068	1 283 452	-	321 247	-	121 271	30 354	-	-
POSE IPT POSTE DP ANAU	02/06/2005	180	02/06/2020	5 003 698	3 529 462	-	888 904	-	333 580	84 013	-	-
RES.AERIEN BORA 98	01/01/1998	300	01/01/2023	18 709 201	13 470 624	-	2 596 889	-	748 368	199 845	-	-
RESEAUX BORA BORA 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	37 112 862	-	26 751 860	27 662 133	-	-	2 092 231	-	1 480 143
RES.AERIEN BORA 99	01/01/1999	300	01/01/2024	4 177 005	2 840 361	-	724 883	-	167 080	57 258	-	-
RESEAUX BORA BORA 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	5 783 644	-	3 937 192	4 567 713	-	-	356 736	-	230 807
RES.AERIEN BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 043 422	3 227 792	-	1 001 533	-	201 737	80 867	-	-
RESEAUX BORA BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 613 661	-	3 596 333	4 377 977	-	-	351 171	-	224 147
RES.AERIEN BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	5 370 840	3 222 505	-	1 179 093	-	214 834	96 825	-	-
RESEAUX BORA BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	7 618 331	-	4 574 876	5 863 706	-	-	480 054	-	304 346
RES.AERIEN BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	7 779 515	4 356 529	-	1 989 111	-	311 180	165 123	-	-
RESEAUX BORA BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	11 409 630	-	6 393 462	8 884 413	-	-	736 947	-	456 015
RES.AERIEN BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	13 064 265	6 793 419	-	3 144 753	-	522 571	262 063	-	-
RESEAUX BORA BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	64 892 592	-	33 756 248	48 066 852	-	-	4 005 571	-	2 594 695
RESEAU CP41906 2004 BORA	01/07/2004	300	01/07/2029	1 657 467	762 437	-	343 876	-	66 298	29 902	-	-
RESEAUX BORA BORA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	19 728 243	-	9 074 995	13 168 048	-	-	1 145 048	-	789 130
EXT BTA TEHIVATAU MAREA	14/04/2005	300	14/04/2030	479 866	205 651	-	93 121	-	19 194	8 691	-	-
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	28 412 742	-	12 028 063	17 452 996	-	-	1 649 102	-	1 136 509
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	644 930	-	273 018	396 157	-	-	37 432	-	25 797
RESEAUX CP 51906 2005BORA	01/06/2005	300	01/06/2030	2 672 122	1 131 200	-	510 199	-	106 885	48 208	-	-
EXT BTA ELLACOTT ANTHONY	23/01/2006	300	23/01/2031	99 301	-	39 477	-	-	-	-	-	3 972
RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	15/06/2031	435 167	-	166 140	-	-	-	-	-	17 407
RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	15/06/2031	83 445	-	31 859	-	-	-	-	-	3 338
RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	274 653	-	104 367	-	-	-	-	-	10 986
RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	36 521 606	-	13 878 208	-	-	-	-	-	1 460 864
RESEAU 15% EXT BORA 06	01/07/2006	300	01/07/2031	5 866 482	-	2 229 261	-	-	-	-	-	234 659
EXT BTA VAHIMARAE NELLEY	22/01/2007	300	22/01/2032	152 958	-	54 705	-	-	-	-	-	6 118
DEP RESEAU AERIEN HT BORA	06/02/2007	300	06/02/2032	1 792 290	-	638 256	-	-	-	-	-	71 692
EXT BTA HATOT ANNIE	28/02/2007	300	28/02/2032	309 592	-	109 495	-	-	-	-	-	12 384
DEP RESEAU AERIEN HT BORA	28/02/2007	300	28/02/2032	1 325 564	-	468 809	-	-	-	-	-	53 023

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
RESEAUX CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	3 731 111	-	1 268 577	-	-	-	-	-	149 245
RESEAUX BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	553 550	-	188 207	-	-	-	-	-	22 142
15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	238 405	-	81 056	-	-	-	-	-	9 536
RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	45 828	-	15 581	-	-	-	-	-	1 833
REPRISE HTA POINTE MOHI	10/01/2008	300	10/01/2033	9 682 283	-	3 088 646	-	-	-	-	-	387 291
RESEAUX CP BORA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	15 189 156	-	4 556 745	-	-	-	-	-	607 566
RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	241 404	-	72 420	-	-	-	-	-	9 656
RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	46 384 496	-	13 915 350	-	-	-	-	-	1 855 380
RESEAUX CP BORA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	851 113	-	221 290	-	-	-	-	-	34 045
RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	2 444 153	-	594 743	-	-	-	-	-	97 766
RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	300	01/12/2034	882 852	-	214 827	-	-	-	-	-	35 314
RESEAUX CP BORA BORA 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	5 039 710	-	1 108 734	-	-	-	-	-	201 588
RESEAUX 2010 CONCED BORA	01/07/2010	300	01/07/2035	827 209	-	181 984	-	-	-	-	-	33 088
RESEAUX 2010 TIERS BORA	01/07/2010	300	01/07/2035	4 651 325	-	1 023 291	-	-	-	-	-	186 053
RESEAUX CP BORABORA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	12 099 323	-	2 177 878	-	-	-	-	-	483 973
RESEAUX 2011 CONCED BORA	01/07/2011	300	01/07/2036	280 898	-	50 562	-	-	-	-	-	11 236
RESEAUX CP BORA BORA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	5 390 242	-	754 635	-	-	-	-	-	215 610
RESEAUX 2012 CONCED BORA	01/07/2012	300	01/07/2037	203 922	-	28 549	-	-	-	-	-	8 157
RESEAUX 2012 TIERS BORA	01/07/2012	300	01/07/2037	5 462 133	-	764 698	-	-	-	-	-	218 485
RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	72 389 008	-	7 238 900	-	-	-	-	-	2 895 560
RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	185 622	-	18 562	-	-	-	-	-	7 425
EXT 14A1 4 SUPPORTS BORA	03/07/2013	300	03/07/2038	366 022	-	36 522	-	-	-	-	-	14 641
MEC HTA TRAVERSIERE BORA	01/09/2013	300	01/09/2038	13 617 095	-	1 270 929	-	-	-	-	-	544 684
RESEAUX CP BORA BORA 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	14 147 921	-	848 875	-	-	-	-	-	565 917
RESEAUX 2014 CONCED BORA	01/07/2014	300	01/07/2039	118 659	-	7 119	-	-	-	-	-	4 746
RESEAUX CP BORA B 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	320 868	-	19 252	-	-	-	-	-	12 835
RESEAUX CP BORA BORA 2015	01/07/2015	300	01/07/2040	29 861 929	-	597 239	-	-	-	-	-	597 239
RES.SOUT BORA 94	01/01/1994	420	01/01/2029	83 595 504	66 907 198	-	27 257 223	-	16 749 897	(8 126 365)	-	-
RES.SOUT BORA 95	01/01/1995	420	01/01/2030	1 895 337	1 137 202	-	776 075	-	54 153	42 924	-	-
RES.SOUT BORA BORA 1995	01/01/1995	300	01/01/2020	8 654 500	-	7 093 228	10 367 295	-	-	626 974	-	390 318
RES.SOUT BORA 96	01/01/1996	420	01/01/2031	62 250	-	35 572	-	-	-	-	-	1 778
RES.SOUT BORA 98	01/01/1998	420	01/01/2033	39 741 875	11 048 544	13 419 603	-	-	11 048 544	-	-	(5 883 592)
RES.SOUT BORA 99	01/01/1999	420	01/01/2034	1 365 827	-	663 404	-	-	-	-	-	39 024
RES.SOUT BORA 2001	01/01/2001	420	01/01/2036	270 866	199 585	-	-	-	199 585	-	-	(108 346)
RES.SOUT BORA BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	213 560	-	122 220	181 451	-	-	13 657	-	9 134
RES.SOUT BORA 2002	01/01/2002	420	01/01/2037	254 152	-	101 660	-	-	-	-	-	7 261
RES.SOUT BORA BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	6 080 726	-	3 287 048	4 844 015	-	-	382 835	-	253 971
RES.SOUT BORA 2003	01/01/2003	420	01/01/2038	48 308 563	-	17 943 184	-	-	-	-	-	1 380 245
RES.SOUT BORA BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	7 899 790	-	4 027 648	5 851 488	-	-	487 624	-	322 679
EXT BTS TAPI FAANUI BORA	03/02/2004	420	03/02/2039	284 727	-	96 897	-	-	-	-	-	8 135
EXT BTA MAIMARO NUNUE BOR	05/02/2004	420	05/02/2039	453 649	-	154 310	-	-	-	-	-	12 961
EXT BTA TERAI AMANAHUNE	19/02/2004	420	19/02/2039	409 619	-	138 878	-	-	-	-	-	11 703
EXT BTA TEENA ANU BORA	20/02/2004	420	20/02/2039	495 491	-	167 957	-	-	-	-	-	14 157
EXT BTS AHNNE FAANUI BORA	25/02/2004	420	25/02/2039	687 600	-	232 805	-	-	-	-	-	19 646
EXT BTA TAUAROA ANAU BORA	02/06/2004	420	02/06/2039	357 706	-	118 353	-	-	-	-	-	10 220
RES.SOUT BORA BORA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	39 000	-	17 940	26 033	-	-	2 264	-	1 560
EXT BTA ROOPINIA FAANUI	11/08/2004	420	11/08/2039	339 054	-	110 324	-	-	-	-	-	9 687
EXT BTA TAMA FAANUI BORA	12/10/2004	420	12/10/2039	482 962	-	154 817	-	-	-	-	-	13 799
EXT BTA SOUT PATRICK ROA	25/04/2005	420	25/04/2040	489 900	306 188	-	-	-	306 188	-	-	(135 538)
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	249 732	-	105 717	153 405	-	-	14 495	-	9 989

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
RES SOUT HT/BT OSMOSEUR	01/01/2006	420	01/01/2041	5 354 476	-	1 529 850	-	-	-	-	-	152 985
RES.SOUT VAITAPE VAITEHI	01/01/2006	420	01/01/2041	71 143	-	20 330	-	-	-	-	-	2 033
BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO	28/01/2006	420	28/01/2041	133 066	-	37 735	-	-	-	-	-	3 802
RESEAU SOUT. BORA	15/06/2006	420	15/06/2041	62 284	-	16 986	-	-	-	-	-	1 780
RESEAUX BTA MATIA BORA	01/01/2007	420	01/01/2042	5 682 427	-	1 461 195	-	-	-	-	-	162 355
EXT BTA SOUT QTIER JORDAN	28/02/2007	420	28/02/2042	158 152	-	39 955	-	-	-	-	-	4 519
EXT BTA SOUT MATIRA	14/06/2007	420	14/06/2042	263 027	-	64 232	-	-	-	-	-	7 515
RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 088 942	-	336 814	-	-	-	-	-	45 583
RENF RES BT PHASE MATIRA1	31/07/2007	420	31/07/2042	11 492 334	-	2 790 993	-	-	-	-	-	328 353
VIGNETTES REPERAGE OUVRAG	31/10/2007	420	31/10/2042	514 920	-	121 374	-	-	-	-	-	14 712
EXT BTA SOUT BORA BORA	13/12/2007	420	13/12/2042	209 759	-	48 244	-	-	-	-	-	5 993
EXT BTA SOUT TIPOTO BORA	13/12/2007	420	13/12/2042	150 688	-	34 655	-	-	-	-	-	4 305
RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	1 772 679	-	531 803	-	-	-	-	-	70 907
EXT BTSOUT QT ARAI BORA	30/07/2008	420	30/07/2043	469 014	-	99 421	-	-	-	-	-	13 400
EXT A14 BTS QT TERII RERE	13/08/2008	420	13/08/2043	412 818	-	87 086	-	-	-	-	-	11 795
EXT BT SOUT QT VAHIMARAE	21/11/2008	420	21/11/2043	163 960	-	33 315	-	-	-	-	-	4 685
EXT BT SOUT QT GENEVIEVE	21/11/2008	420	21/11/2043	632 936	-	128 597	-	-	-	-	-	18 084
EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA	01/01/2009	420	01/01/2044	179 629	-	35 924	-	-	-	-	-	5 132
MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA	30/04/2009	420	30/04/2044	141 716 290	-	27 004 827	-	-	-	-	-	4 049 037
EXT BTS QTIER MANA VAEA	01/01/2010	420	01/01/2045	124 457	-	21 336	-	-	-	-	-	3 556
EXT BTS QTIER TERII TAU	01/01/2010	420	01/01/2045	609 874	-	104 550	-	-	-	-	-	17 425
EXT BTS QTIER ELLACOTT	30/04/2010	420	30/04/2045	560 085	-	90 723	-	-	-	-	-	16 002
EXT BTS QTIER FAARA A.	30/08/2010	420	30/08/2045	631 959	-	96 349	-	-	-	-	-	18 056
EXT BTS QTIER TARONA	30/10/2010	420	30/10/2045	200 234	-	29 574	-	-	-	-	-	5 721
MIS SOUT HTA TRAVERSIERE	01/01/2011	420	01/01/2046	6 842 845	-	977 550	-	-	-	-	-	195 510
MIS SOUT HTA SERVITUDE	01/01/2011	420	01/01/2046	4 776 802	-	682 400	-	-	-	-	-	136 480
MEC HT/BTS TIIPOTO BORA	01/01/2011	420	01/01/2046	10 403 392	-	1 486 200	-	-	-	-	-	297 240
RENF RESEAU SOUT FAAOPORE	01/01/2012	420	01/01/2047	5 863 826	-	670 152	-	-	-	-	-	167 538
EXT 14A1 BTS QT TAMANUA	13/03/2012	420	13/03/2047	572 749	-	62 183	-	-	-	-	-	16 364
EXT 14A1 QT MANA BORA BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	875 421	-	75 036	-	-	-	-	-	25 012
EXT 14A1 QT TERIITUAU BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	198 317	-	16 998	-	-	-	-	-	5 666
EXT 14A1 QT TUAIRAU BORA	01/01/2013	420	01/01/2048	587 021	-	50 316	-	-	-	-	-	16 772
EXT 14A1 QT TEFAAFANO BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	1 994 000	-	170 913	-	-	-	-	-	56 971
EXT 14A1 QT HAOATAI BORA	03/05/2013	420	03/05/2048	2 390 778	-	181 775	-	-	-	-	-	68 308
EXT 14A1 BTS QT MANOI BOR	03/05/2013	420	03/05/2048	1 145 545	-	87 098	-	-	-	-	-	32 730
EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHA	03/05/2013	420	03/05/2048	931 815	-	70 847	-	-	-	-	-	26 623
RESEAUX 2013 TIERS BORA	01/07/2013	420	01/07/2048	931 002	-	66 500	-	-	-	-	-	26 600
EFFAC HTA DP B5402 PICARD	01/01/2014	420	01/01/2049	9 027 096	-	515 834	-	-	-	-	-	257 917
RESEAUX SOUT TIERS BORA	01/07/2014	420	01/07/2049	2 555 647	-	109 527	-	-	-	-	-	73 018
ART14A/BT/022253/DTE/ST/G	26/10/2014	420	26/10/2049	1 036 578	-	34 964	-	-	-	-	-	29 617
EXT 14A1 RX QT TEIRI JEAN	01/01/2015	420	01/01/2050	431 466	-	12 328	-	-	-	-	-	12 328
RESEAUX CP BORA BORA 2015	01/07/2015	420	01/07/2050	2 014 652	-	28 781	-	-	-	-	-	28 781
RSX SOUT TIERS BOR 2015	01/07/2015	420	01/07/2050	7 727 306	-	110 390	-	-	-	-	-	110 390
ELEC 14A1 QT VAHIMARAE A	23/07/2015	420	23/07/2050	354 440	-	4 445	-	-	-	-	-	4 445
ELEC 14A1 QT FAATOMO PITA	23/07/2015	420	23/07/2050	996 230	-	12 492	-	-	-	-	-	12 492
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE	13/08/2015	420	13/08/2050	24 880 185	-	272 497	-	-	-	-	-	272 497
RNVLMT RSX HTA CENTRALE	13/08/2015	420	13/08/2050	27 584 422	-	302 115	-	-	-	-	-	302 115
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA	13/08/2015	420	13/08/2050	20 285 050	-	222 170	-	-	-	-	-	222 170
COMPTAGE BORA 81	01/01/1981	240	01/01/2001	1 162 104	1 162 104	-	1 387 868	-	-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1981	01/01/1981	240	01/01/2001	1 329 473	-	1 329 473	3 509 975	-	-	-	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
COMPTAGE BORA 82	01/01/1982	240	01/01/2002	688 236	688 236	-	672 938		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1982	01/01/1982	240	01/01/2002	1 496 500	-	1 496 500	2 959 736		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 83	01/01/1983	240	01/01/2003	362 330	362 330	-	284 623		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1985	01/01/1985	240	01/01/2005	2 900 081	-	2 900 081	4 279 900		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1986	01/01/1986	240	01/01/2006	1 639 322	-	1 639 322	2 359 364		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 87	01/01/1987	240	01/01/2007	58 828	58 828	-	26 049		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1987	01/01/1987	240	01/01/2007	2 641 778	-	2 641 778	3 811 569		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1988	01/01/1988	240	01/01/2008	4 052 053	-	4 052 053	5 777 986		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1989	01/01/1989	240	01/01/2009	5 968 959	-	5 968 959	8 446 683		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1990	01/01/1990	240	01/01/2010	4 884 895	-	4 884 895	6 756 449		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 91	01/01/1991	240	01/01/2011	382 710	382 710	-	147 336		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1991	01/01/1991	240	01/01/2011	2 397 805	-	2 397 805	3 320 910		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 92	01/01/1992	240	01/01/2012	3 247 029	3 247 029	-	1 227 995		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	4 053 380	-	4 053 380	5 586 329		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 93	01/01/1993	240	01/01/2013	2 156 715	2 156 715	-	821 518		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	5 673 831	-	5 673 831	7 835 060		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 94	01/01/1994	240	01/01/2014	2 294 186	2 294 186	-	855 266		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	11 473 449	-	11 473 449	15 750 719		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 95	01/01/1995	240	01/01/2015	207 505	207 505	-	79 052		-	-	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	5 676 914	-	5 676 914	7 839 597		-	-	-	-
COMPTAGE BORA 96	01/01/1996	240	01/01/2016	651 562	651 562	-	250 887		32 579	14 862	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	4 597 262	-	4 597 262	6 367 462		-	375 994	228 792	-
COMPTAGE BORA 97	01/01/1997	240	01/01/2017	12 959	12 311	-	4 701		647	288	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	7 636 397	-	7 256 014	9 966 456		-	610 381	380 382	-
COMPTAGE BORA 98	01/01/1998	240	01/01/2018	5 298 651	4 768 786	-	1 809 017		264 933	115 633	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	17 261 425	-	15 540 454	21 203 542		-	1 352 258	860 485	-
COMPTAGE BORA 99	01/01/1999	240	01/01/2019	2 500 842	2 125 715	-	802 194		125 042	53 589	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	7 289 359	-	6 198 503	8 413 173		-	560 997	363 618	-
COMPTAGE BORA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	3 111 126	2 488 900	-	935 582		155 557	65 594	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	7 976 192	-	6 383 742	8 630 533		-	604 235	398 113	-
COMPTAGE BORA 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	619 950	464 962	-	173 074		30 997	12 791	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	7 937 892	-	5 955 868	8 014 210		-	591 719	396 405	-
COMPTAGE BORA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	2 358 499	1 650 950	-	613 573		117 925	48 027	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	8 141 018	-	5 700 611	7 658 562		-	599 173	406 735	-
COMPTAGE BORA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	2 216 889	1 440 977	-	525 264		110 844	43 772	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	10 314 594	-	6 705 816	8 958 396		-	746 533	515 540	-
POSE COMPTEURS 2004 BORA	01/07/2004	240	01/07/2024	2 591 912	1 490 350	-	517 047		129 595	44 961	-	-
BRANCHEMENT BORA 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	7 671 809	-	4 411 290	5 941 696		-	516 669	383 591	-
COMPTAGE BORA BORA 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	8 268 350	-	4 375 335	5 893 259		-	556 843	413 417	-
POSE COMPTEURS CP BORA 05	01/07/2005	240	01/07/2025	3 541 882	1 859 487	-	645 110		177 094	61 439	-	-
COMPTAGES CP 2005 BORA	01/07/2005	240	01/07/2025	159 102	83 528	-	28 980		7 955	2 760	-	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2006	240	01/07/2026	2 483 940	1 179 871	-	409 333		124 197	43 087	-	-
BRCHT BORA BORA 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	10 722 524	-	5 093 197	6 860 178		-	722 124	536 126	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA 07	01/07/2007	240	01/07/2027	3 617 240	1 537 327	-	323 918		180 862	38 108	-	-
BRCHT BORA 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	11 485 817	-	4 881 473	6 108 355		-	718 630	574 291	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2008	240	01/07/2028	2 102 554	788 460	-	273 540		105 128	36 472	-	-
BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	8 122 868	-	3 046 074	4 102 851		-	547 047	406 143	-
BRCHT/CPTAGE BORA 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	3 808 213	1 237 671	-	429 384		190 411	66 059	-	-
BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	5 556 198	-	1 690 011	2 276 237		-	374 176	277 810	-
BRCHT/CPTAGE BORA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	1 976 148	543 439	-	188 535		98 807	34 279	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
									AT	PR	Caducité	
COMPTAGE TIERS BORA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	5 648 087	-	1 553 222	2 092 084		-	380 379		282 404
BRCHT/CPTAG BORABORA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	1 899 166	-	427 311	-		-	-		94 958
COMPTAGE TIERS BORA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	4 214 538	-	948 271	-		-	-		210 727
BRCHT/CPTAGES BORA BORA	01/07/2012	240	01/07/2032	1 867 938	-	326 889	-		-	-		93 397
COMPTAGE TIERS BORA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	5 734 073	-	1 003 464	-		-	-		286 704
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2013	240	01/07/2033	2 239 551	-	279 945	-		-	-		111 978
COMPTAGE TIERS BORA 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	4 982 160	-	622 770	-		-	-		249 108
CPTEURS SOLAIRE BOR 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	84 745	-	10 593	-		-	-		4 237
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2014	240	01/07/2034	8 428 309	-	632 123	-		-	-		421 415
COMPTAGE TIERS BORA 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	5 968 151	-	447 612	-		-	-		298 408
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2015	240	01/07/2035	5 591 687	-	139 792	-		-	-		139 792
COMPTAGE TIERS BOR 2015	01/07/2015	240	01/07/2035	5 783 249	-	144 581	-		-	-		144 581
EQUIP CELLULES BORA 89	01/01/1989	300	01/01/2014	24 496 158	24 496 158	-	12 847 409		-	-		-
AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	01/01/2000	1 269 309	1 269 309	-	-		-	-		-
AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	01/01/2000	3 401 175	3 401 175	-	-		-	-		-
AN CARTOGRAPHIE BORA	01/01/1992	60	01/01/1997	4 106 168	4 106 168	-	-		-	-		-
RENOUVELLEMENT PROG RESEAUX BORA CESSION DIST BORA							76 221 854		-	76 221 854		-
									1 346 439	9 943 524		(13 953 997)
<b>TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA</b>				<b>1 632 802 450</b>	<b>291 151 507</b>	<b>419 954 991</b>	<b>534 334 734</b>		<b>40 314 472</b>	<b>104 619 757</b>		<b>20 751 309</b>
<b>&gt;&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION BORA BORA</b>				<b>5 076 744 638</b>	<b>1 605 020 896</b>	<b>1 106 960 518</b>	<b>553 465 695</b>		<b>71 412 487</b>	<b>110 731 124</b>	<b>141 266 236</b>	<b>117 503 556</b>

### 3°) Suivi du programme contractuel d'investissements

#### ➤ Distribution :

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute	Taux d'améliorant
23	51322B	532071 HTL TOP DIVE VERS CENTRALE BORA 2320151322	24 880 185	100%
23	51322C	532071 CENTRALE VERS TEMPLE PROTESTANT 2320151322	27 584 422	100%
23	51322D	532071 MARINA ELLACOTT VERS OPT 2320151322	20 285 050	100%
23	91906	530069-QP15% /EXTENSIONS	2 014 652	100%
23	B5910	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	54 100	0%
23	E4900	540110-NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	1 631 050	100%
23	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	3 960 637	0%
23	E4902	540110-RENOUVEL. TRANSFO.ILES	56 192	0%
23	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES	2 748 616	0%
23	E4921	540114-RENOUV SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	27 003 021	0%
23		FINANCEMENT TIERS	16 961 775	100%
<b>23</b>		<b>TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13</b>	<b>127 179 700</b>	
23	424970	532071 14A1 MP/025096/DGS/DDP/SEC ANAU 23201402497	431 466	100%
23	502760	532071 14A1 MP/026188/DTE/SENV FAANUI 23201500276	354 440	100%
23	505460	532071 14A1 MP/026188/DTE/SENV FAANUI 23201500546	996 230	100%
<b>23</b>		<b>TOTAL TRAVAUX ARTICLE 14</b>	<b>1 782 136</b>	
<b>23</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA</b>	<b>128 961 836</b>	

#### 4°) Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

53 MF ont été investies dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant
23	B5910	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	54 100
23	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	3 960 637
23	E4902	540110-RENOUVEL. TRANSFO.ILES	56 192
23	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES	2 748 616
23	E4921	540114-RENOUV SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	27 003 021
23	R23301	520068 REMISE ETAT ECLAIRAGE SDM1&2 CENT BORA	8 395 264
23	R23401	520068 REFONTE TABLEAU HTA CENT BORA	8 409 944
23	R23500	540230 ACHAT MODULES ETAGERES EN ACIER BORA	2 057 309
<b>23</b>		<b>TOTAL DES INVESTISSEMENTS DE RENOUVELLEMENT BORA BORA</b>	<b>52 685 083</b>

#### 5°) Dépenses d'améliorant réalisés dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant
23	51322B	532071 HTL TOP DIVE VERS CENTRALE BORA 2320151322	24 880 185
23	51322C	532071 CENTRALE VERS TEMPLE PROTESTANT 2320151322	27 584 422
23	51322D	532071 MARINA ELLACOTT VERS OPT 2320151322	20 285 050
23	91906	530069-QP15% /EXTENSIONS	2 014 652
23	E4900	540110-NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	1 631 050
23		FINANCEMENT TIERS	16 961 775
23	424970	532071 14A1 MP/025096/DGS/DDP/SEC ANAU 23201402497	431 466
23	502760	532071 14A1 MP/026188/DTE/SENV FAANUI 23201500276	354 440
23	505460	532071 14A1 MP/026188/DTE/SENV FAANUI 23201500546	996 230
23	R23400	540111 F&I 2 ECLUSES POUR BORA BORA	515 914
23	R23401	520068 REFONTE TABLEAU HTA CENT BORA	8 409 944
23	R23501	511066 INST PASSERELLE EG300 SUPERVIS° SEPAM BORA	538 599
<b>23</b>		<b>TOTAL DES INVESTISSEMENTS AMELIORANTS BORA BORA</b>	<b>104 603 727</b>

## 6°) Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

L'avenant n°3 du 10 juillet 2015 prévoit que tous les biens acquis pendant les 15 dernières années de la concession soient indemnisés

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012, 2013, 2014 et 2015 s'élève à 0,2 MXPF.

Ets	Composants	année MES	année fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Montant indemnité fin de concession
23	NRJ INST PASSERELLE EG300SUPERVISION SEPAM	2015	2040	538 599	217 235
	<b>TOTAL PRODUCTION BORA BORA</b>			<b>538 599</b>	<b>217 235</b>

## 7°) Plan de Renouvellement

### Distribution

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total à renouveler
AUTRES COMPOSANTS (DP)																-
BRANCHEMENT ET COMPTAGE	101 566 476	10 594 787	31 246 990	13 559 971	15 356 553	11 829 779	14 513 830	17 232 681	13 824 510	16 121 834	17 788 177	18 751 990	13 772 924	12 612 915	10 269 308	319 042 725
CARTOGRAPHIE																-
CELLULES DISTRIBUTION	37 343 567															37 343 567
COFFRET TELECOM (ITI)					8 538 272											8 538 272
GENIE CIVIL DP (TAHITI)																-
INTERRUPTEURS AERIENS							346 412									346 412
PIECES DE SECURITE																-
POSTE DP (ILES)				3 431 324	2 916 152	587 157	695 456	21 818 015		8 000 947	5 440 417	50 411 482		3 670 780		96 971 730
RESEAU AERIEN								65 012 760	12 781 547	14 311 275	18 182 426	28 575 811	115 487 476	31 031 216	46 737 833	332 120 344
RESEAU SOUTERRAIN					12 875 189						318 026	9 055 206	11 702 970	110 909 317	3 634 708	148 495 416
TELECOM (POSTE DP)																-
TELECOMMUNICATION	5 659 810															5 659 810
TRANSFO																-
TRANSFO (ILES)				7 804 559	2 750 154	10 923 805	5 311 735	41 789 250	48 291 913	567 315	1 913 580	1 601 562		1 245 228	1 456 875	123 655 976
<b>Total général</b>	<b>144 569 853</b>	<b>10 594 787</b>	<b>31 246 990</b>	<b>24 795 854</b>	<b>42 436 320</b>	<b>23 340 741</b>	<b>20 867 433</b>	<b>145 852 706</b>	<b>74 897 970</b>	<b>39 001 371</b>	<b>43 642 626</b>	<b>108 396 051</b>	<b>140 963 370</b>	<b>159 469 456</b>	<b>62 098 724</b>	<b>1 072 174 252</b>

### Production

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total à renouveler
FILIERES	62 740 702							11 433 900		-						74 174 602
ENERGIE								46 421 636								46 421 636
GROUPE	592 890 669		215 456 802				114 338 997									922 686 468
SECURITE								29 013 520								29 013 520
<b>Total général</b>	<b>655 631 371</b>		<b>215 456 802</b>				<b>114 338 997</b>	<b>86 869 056</b>		<b>-</b>					<b>-</b>	<b>1 072 296 226</b>

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

### 1. Etats des engagements à incidence financière

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

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

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

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 1,70 xpf/litre sur les prestations locales.

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

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

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

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

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

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

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.

### **d) Conventions de raccordement et d'achat de la production photovoltaïque**

Conventions de raccordement et d'achat, conformes au modèle adopté par arrêté n°2128 CM du 23/11/2010. Les prix de rachat, garantis 25 ans, varient en fonction de la puissance installée, conformément à la réglementation.

La durée des contrats est cependant limitée à la date de fin du contrat de concession attribué à EDT.

### **e) Contrat d'adhésion au régime de retraite complémentaire**

EDT a adhéré en 1970 au régime de retraite complémentaire pour ses cadres et agents de maîtrise, auprès des caisses CRE et IRCAFEX, institutions paritaires désignées par les régimes ARRCO et AGIRC pour la Polynésie française.

### **f) Conventions d'occupation pour implantation de panneaux photovoltaïques, conclues entre EDT et Electra.**

EDT met en location les espaces accueillant les installations photovoltaïques suivantes de sa filiale ELECTRA :

SITE DE PRODUCTION	Date de mise en service	Durée du contrat
ANAU BORA	22/12/2010	18 ans
MERIDIEN BORA	22/12/2010	18 ans

### **g) Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle**

Cf. paragraphe :

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

- Aspects commerciaux

### **h) Contrat de supports communs avec l'OPT**

EDT met à disposition de l'OPT ses supports aériens du réseau de distribution électrique, afin que cette dernière puisse y poser ses propres réseaux de télécommunication. Ce sont ainsi près de 44.000 poteaux qui sont mis à disposition, toutes concessions confondues, contre rémunération.

Durée : 1<sup>er</sup> janvier 2014 – 31 décembre 2020