



**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 2016

SOMMAIRE

0 - FAITS MARQUANTS	3
1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE	5
➤ Aspects commerciaux	6
1 - Mode de détermination	6
2 - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016.....	6
3 - Chiffre d'affaires énergie.....	8
4 - Autres produits d'exploitation.....	8
5 - Statistiques de ventes.....	9
6 - Services offerts à la clientèle.....	14
7 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie	16
2 - OBLIGATIONS DE SERVICE	17
➤ Bilan technique	18
1 – L'équilibre offre-demande	18
2 – Qualité de service.....	24
3 – Qualité, sécurité, environnement	24
4 – Travaux significatifs – Faits marquants	25
5 – Raccordement solaire	25
6 – Unités d'œuvres 2016 de la concession	25
3 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES	27
➤ Bilan et compte de résultat de la concession	28
1– Principes de la comptabilité appropriée	28
2 – Méthodologie et clés de répartition analytique.....	34
3 - Actif, Passif et Résultat de la concession.....	38
4 - Revenu autorisé et chiffre d'affaires.....	43
4 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES	46
1 – Variation du patrimoine immobilier.....	47
2 - Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public	48
3 - Suivi du programme contractuel d'investissements.....	58
4 - Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année	58
5 – Dépenses d'améliorant réalisés dans l'année.....	59
6 - Indemnités de fin de concession	60
dans le cadre de l'avenant n°3 du 10 juillet 2015 à la convention de concession de production et de distribution publique d'énergie électrique de Bora Bora	60
7 - Plan de Renouvellement	61
5 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC	62
1 - Etats des engagements à incidence financière.....	63

0 - FAITS MARQUANTS

Global société

Audits :

Pas moins de 6 audits ont été réalisés ou commencés au cours de l'exercice

- Audit de la commission d'enquête de l'Assemblée de la Polynésie française chargée d'évaluer l'organisation du secteur énergétique et des délégations de service public y afférentes.
- Audit de la Chambre Territoriale des Comptes CTC relatif à « l'examen de la gestion de la collectivité de la Polynésie française au titre de la politique de l'énergie »
- Audit du cabinet Horwath sur les comptes des concessions.
- Audit du groupe ayant pour objectif d'effectuer un diagnostic des autoévaluations réalisées au titre du contrôle interne au sein de la société sur les processus COR – gouvernance d'entreprise et ITM – Gestion des systèmes d'information.
- Audit de Cyber-sécurité
- Audit des Commissaires aux Comptes

Cadre contractuel :

2016 a permis de confirmer le bon fonctionnement de la nouvelle formule tarifaire validée fin 2015 avec la Polynésie Française.

En ce sens les contestations conduites par M. Yannick JEHANNO, le SPER et Tahiti solaire devant le tribunal administratif de Papeete ont été rejetées par un jugement en date du 24.01.2017.

Comptabilité :

En rappelant que le référentiel comptable utilisé par EDT pour ses charges calculées est celui du Plan Comptable des Entreprises Concessionnaires de 1975 lequel :

- fait l'objet de nombreuses critiques notamment depuis l'audit « P.Blanchard » de 2005,
- ne permet pas l'affichage d'un résultat annuel représentatif de l'avancement du contrat sur la période.

Le concessionnaire a soumis à l'autorité de tutelle, une proposition d'évolution de ses méthodes comptables de sorte à mieux répondre aux impératifs de transparence et aux exigences de la comptabilité appropriée à savoir « charges économiques de renouvellement » & « charge économique du coût des investissements financés par l'entreprise délégataire ».

Aucune suite n'a été apportée à cette demande sur l'exercice.

Contentieux :

- Recours en annulation des avenants 17 et 17b conduits par M. Yannick JEHANNO, le SPER et Tahiti solaire devant le tribunal administratif lesquels ont été rejetées par un jugement en date du 24.01.2017.
- Contestation du FRPH par le SPER devant la Cours d'Appel Administrative de Paris
- Redressement CPS relatif à la réintégration des cotisation retraites en avantages en natures

Image de l'entreprise :

2016 a été aussi une année difficile en terme d'exposition médiatique avec les attaques de Mme Tina Cross et de M. Yannick Jehanno. Ces attaques nous ont amenés à lancer un programme de mobilisation des salariés pour la défense de leur entreprise Te Honora'a qui a rencontré un franc succès.

Performance :

2016 a été l'année de la poursuite de notre plan de transformation de l'entreprise « Engie PF 2020 » avec la mise en œuvre de différents projets visant tant à l'amélioration de la performance qu'au développement de l'entreprise.

Sécurité :

2016 a été l'année de l'amélioration sensible de nos résultats sécurité.

Tarif :

Les tarifs fixés par les arrêtés 192 CM du 25 février 2016 modifié par l'arrêté 223 CM du 02 mars 2016 et applicables à l'ensemble des concessions gérées par EDT ont permis la réalisation d'un chiffre d'affaires de 20 095 455 914 CFP supérieur de 540 466 876 CFP MF au revenu autorisé du concessionnaire sur l'exercice 2016.

Cet excédent a été pris en compte pour l'actualisation des tarifs au 1^{er} mars 2017 et en particulier leur maintien provisoire à leur niveau de 2016 malgré la hausse significative du prix des produits pétroliers.

Concession de Bora Bora**Aspects juridiques et contractuels :**

N/A

Aspects commerciaux :

- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de (+3,4 %) en 2016
- Le nombre de clients progresse de (+ 2,1 %), la puissance souscrite augmente de (+2,7 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-4,0%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée a été de 7 340 kWh
- A fin 2016, on recensait 9 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 1 529 kWc et une production cumulée de 0,186 GWh injectée sur le réseau.
- Temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 01h04, en partie dû à des problèmes techniques sur le groupe G4 de 4 MW

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Mode de détermination des tarifs
 2. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016
 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 - Mode de détermination

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.

Les tarifs (parts fixes et prix unitaires de chaque tranche de consommation), de même que les catégories de consommateurs, ainsi que le nombre et l'amplitude des tranches de consommation sont fixés par arrêtés en Conseil des Ministres sans nécessiter d'avenant au présent cahier des charges, de manière à permettre au Concessionnaire d'atteindre le niveau de Revenu Autorisé.

A compter du 1^{er} mars 2016, et jusqu'à l'entrée en vigueur d'un dispositif réglementaire de péréquation et de solidarité tarifaire de l'électricité sur tout le territoire de la Polynésie française, tel que visé en préambule de l'avenant 17b, les tarifs de l'électricité applicable sur l'ensemble des concessions ayant adopté le cahier des charges de la concession de Tahiti Nord, sont établis de sorte à couvrir le revenu autorisé du concessionnaire sur l'ensemble des dites concessions.

Les tarifs applicables en 2016 avaient été fixés par :

- l'arrêté n°211 CM du 25 février 2015 pour la période allant du 1^{er} janvier au 28 février 2016,
- l'arrêté n° 192 CM du 25 Février 2016 modifié par l'arrêté n° 223 CM du 02 Mars 2016 pour la période allant du 1^{er} Mars au 31 décembre 2016.
- Ils ont été publiés au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

2 - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016

Tranches tarifaires	Réf de mars 2015 à février 2016	Réf de mars à décembre 2016	Seuils de mars 2015 à février 2016	Seuils de mars à décembre 2016	Prix du kWh (XPF) Mars 2015 à février 2016	Prix du kWh (XPF) Mars à Déc. 2016
	BT Usage social 1ère tranche	TP0	P1	de 0 à 180 kWh	de 0 à 240 kWh/mois	19
BT Usage social 2ème tranche	TP1	P2	de 181 à 300 kWh	au-dessus de 240 kWh/mois	39	39
BT Usage social	TP2		au-dessus de 300 kWh		60	
BT Usage domestiques 1ère tranche	P1	P3	de 0 à 300 kWh	de 0 à 240 kWh/mois	27,5	24,5
BT Usage domestiques 2ème tranche	P2	P2	de 301 à 450 kWh	au-dessus de 240 kWh/mois	45	39
BT Usage domestiques	P3		au-dessus de 450 kWh		56	
BT Eclairage public	P3	P4			34	33
BT Usage professionnel	P4	P5	de 0 à 3000 kWh		39	35,75
BT Usage professionnel	P4'		au-dessus de 3000 kWh		43	
MT Tarif jour	P5	P6	de 0 à 16200 kWh	de 07h00 à 20h59	26	25
MT Tarif jour	P6		de 16201 à 48600 kWh		26	
MT Tarif jour	P7		au-dessus de 48600 kWh		26	
MT Tarif nuit	P8	P7	de 0 à 9000 kWh	de 21h à 06h59	22	22
MT Tarif nuit	P9		au-dessus de 9000 kWh		22	
MT Tarif uniforme	P10				39	
Prépaiement 2,2 kVA de puissance souscrite avant le 01/03/16	P11	P8			22	22
Prépaiement 3,3 kVA de puissance souscrite	P12	P9			31	28
Prépaiement 4,4 kVA de puissance souscrite	P13				37	
Prépaiement 5,5 kVA de puissance souscrite	P14				39	
Prépaiement 6,6 kVA de puissance souscrite	P15	P10			42	37

PRIME D'ABONNEMENT (en F fcp/ kVA)	Mars 2015 à février 2016	Mars à Décembre 2016
Basse tension	MENSUELLE	MENSUELLE
Tarif "petits consommateurs" (puissance souscrite \leq 3,3 kVA)	263	263
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	395	395
Tarifs "classique" basse tension usages professionnels et autres usages	345	360
Moyenne tension	ANNUELLE	MENSUELLE
Pour la part de puissance souscrite jusqu'à 200 kVA	18 401	1533
Pour la part de puissance souscrite au-dessus de 200 kVA	11 501	1245

Taxes	Taux
Taxe municipale	4 XPF/kwh
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%

Avance sur consommation (XPF / kVA de puissance souscrite)	Mars 2015 à février 2016	Mars à Décembre 2016
Basse tension	P = 45,00 XPF	P = 39,00 XPF
Tarif "petits consommateurs"	ASC = $37,5 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 1 688 XPF x kVA	ASC = $25 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 975 XPF x kVA
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	ASC = $37,5 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 1 688 XPF x kVA	ASC = $25 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 975 XPF x kVA
Autres Tarifs Basse Tension	ASC = $75 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 3 375 XPF x kVA	ASC = $50 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 1 950 XPF x kVA
Moyenne tension	ASC = $150 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 6 750 XPF x kVA	ASC = $100 \times P \times \text{kVA}$ ASC = 3 900 XPF x kVA

3 - Chiffre d'affaires énergie

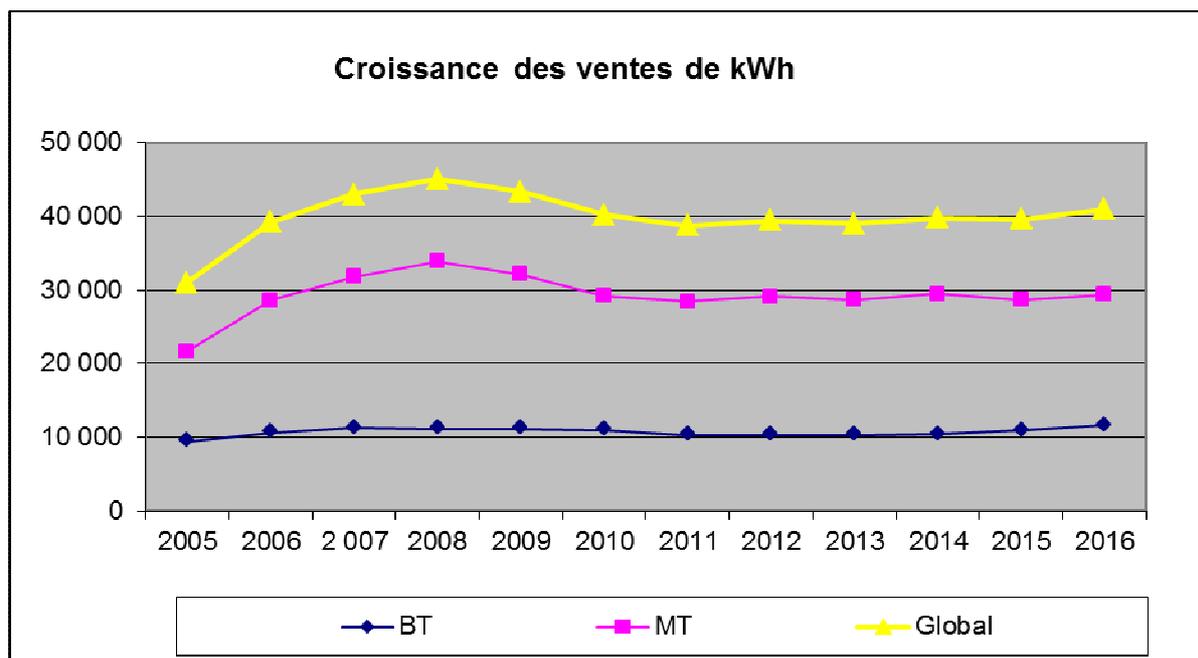
Tranches tarifaires	Réf antérieur 01/03/16	Réf postérieur 01/03/16	kWh vendus antérieur 01/03/2016	kWh vendus postérieur 01/03/2016	Total kWh vendus	Montant antérieur 01/03/2016	Montant postérieur 01/03/2016	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2016
BT Usage social 1ère tranche	TP0	P1	461 950	2 624 406	3 086 356	8 776 993	49 863 714	58 640 707	62 539	16 493 849	5 312
BT Usage social 2ème tranche	TP1	P2	130 465	234 836	395 301	5 088 228	10 328 604	15 416 832			
BT Usage social	TP2		39 124		39 124	2 347 440		2 347 440			
BT Usage domestiques 1ère tranche	P1	P3	465 984	1 966 122	2 432 106	12 816 518	48 170 633	60 987 151	62 737	25 012 845	5 400
BT Usage domestiques 2ème tranche	P2	P2	125 479	1 158 860	1 284 339	5 646 555	45 195 540	50 842 095			
BT Usage domestiques	P2		95 997		95 997	5 375 832		5 375 832			
BT Eclairage public	P3	P4	23 144	124 823	147 967	786 896	4 119 159	4 906 056	1 874	670 052	166
BT Usage professionnel	P4	P5	534 544	3 380 195	3 914 740	20 847 216	120 842 357	141 689 573	60 733	21 854 600	5 250
BT Usage professionnel	P4'		126 381		126 381	5 520 383		5 520 383			
MT Tarif Jour	P5	P6	593 620	15 406 612	16 000 432	15 439 320	365 165 300	400 604 620	76 668	104 071 092	6 135
MT Tarif Jour	P6		708 169		708 169	18 412 394		18 412 394			
MT Tarif jour	P7		1 727 648		1 727 648	44 918 648		44 918 648			
MT Tarif nuit	P8	P7	335 350	9 083 804	9 419 154	7 377 700	199 843 688	207 221 388			
MT Tarif nuit	P9		1 511 187		1 511 187	33 246 114		33 246 114			
MT Tarif uniforme	P10		13 631		13 631	531 609		531 609		47 432	
MT Tarif Interne		P8									
Prépaiement		P9									
Autres (employés...)				79 384	79 384		491 073	491 073	910	96 445	78
Total			6 894 873	34 089 043	40 983 916	187 132 046	864 020 068	1 051 152 114	265 482	168 246 315	22 331
Ventes totales								1 219 398 429			
Prix moyen								29,75			

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 :	3 015 760 XPF
- Frais de relance:	2 487 450 XPF
- Total	<u>5 503 210 XPF</u>

5 - Statistiques de ventes



- Les ventes d'électricité ont globalement augmenté de 3.4% (soit + 1.3 GWh) entre 2015 et 2016 pour la concession Bora-Bora pour atteindre un volume global d'environ 41 GWh sur 2016, avec une hausse des ventes en basse tension, qui représentent 28% des volumes, de 6.2% (+0.7 GWh) et une hausse des ventes en moyenne tension (72% des volumes) de 2.3% (+0.7 GWh).

- La consommation globale des clients domestiques (tarifs « petits consommateurs » et « classique » basse tension usages domestiques) a connu une évolution à la hausse de 2.5% (+0.2 GWh, qui représente près du quart de l'augmentation totale des ventes en basse tension), expliquée par 3 facteurs :

- croissance du nombre de clients (+2.1%)

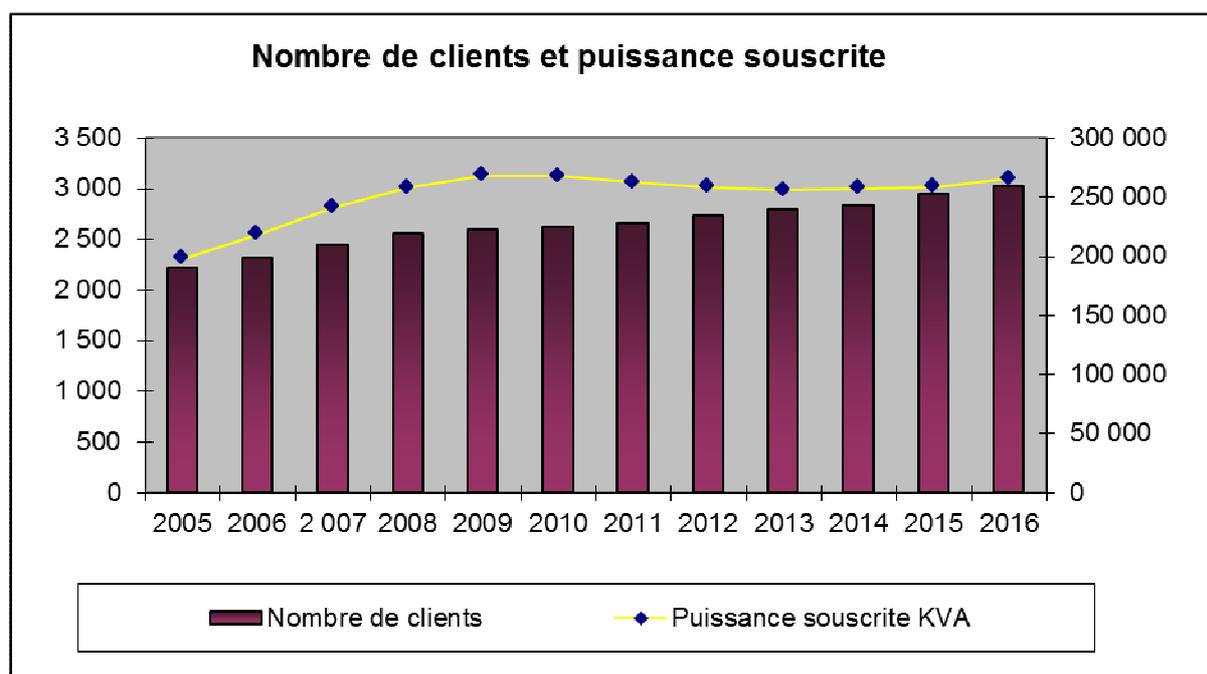
- un climat particulièrement chaud sur 2016, avec des températures moyennes observées supérieures aux températures observées en 2015, entraînant une hausse des consommations des ménages (surconsommation des appareils de production de froid, utilisation plus intensive des appareils de climatisation)

- une tendance socio-économique positive probablement liée à une légère reprise économique, que la baisse des prix d'électricité au 01/03/16 n'a pu que favoriser en matière de consommation d'électricité

- Après plusieurs années consécutives de hausse, dont notamment +20% en 2015, les ventes en tarif Eclairage Public, qui représentent environ 1% des ventes en basse tension avec 148 MWh vendus sur 2016, ont évolué à la baisse en 2016, avec -1.4% de variation par rapport à 2015. Il est à noter qu'un grand nombre de luminaires est actuellement en panne, par manque d'entretien.

- Les ventes des clients professionnels, qui représentent près de 35% des ventes basse tension, ont elles très fortement progressé de 13.9 % (+0.5 GWh, ce qui représente plus de 70% de la hausse totale observée pour l'ensemble des clients en basse tension), également sous l'effet combiné de la croissance du nombre d'abonnés (+8.1%) et de l'augmentation des consommations électriques moyennes liée à la fois aux températures élevées observées sur 2016 et à la tendance économique positive.

- Concernant les ventes en moyenne tension, l'évolution générale constatée à la hausse pour la quasi-totalité des clients moyenne tension, en ligne avec l'évolution globale constatée sur 2016, s'explique également par le double effet climatique et économique.
- La hausse de 2.3% (+0.7 GWh) est principalement liée à l'augmentation significative des consommations des hôtels qui témoigne d'une fréquentation touristique encore en progression sur 2016. Il est à noter également l'impact des problèmes rencontrés par l'hôtel Intercontinental Resort & Thalasso Spa avec son système de climatisation SWAC, qui a engendré une hausse des volumes sur la fin de l'année 2016. Inversement, l'hôtel Hilton Bora Bora Nui Resort & Spa a vu ses consommations fortement chuter sur les derniers mois de 2016, du fait de sa fermeture pour travaux de rénovation.
- Par ailleurs, 2016 est la première année depuis 6 ans pour laquelle aucun nouveau raccordement d'installation solaire n'a été effectué, alors que 1 à 3 nouveaux producteurs s'étaient équipés chaque année jusqu'à présent.



Le nombre de clients s'établit en fin d'exercice à :		variation / 2015
Contrats souscrits aux tarifs basse tension	2 984	2,7%
Contrats souscrits aux tarifs moyenne tension	<u>31</u>	<u>-6,1%</u>
	3 015	2,6%

Les principales évolutions concernent :

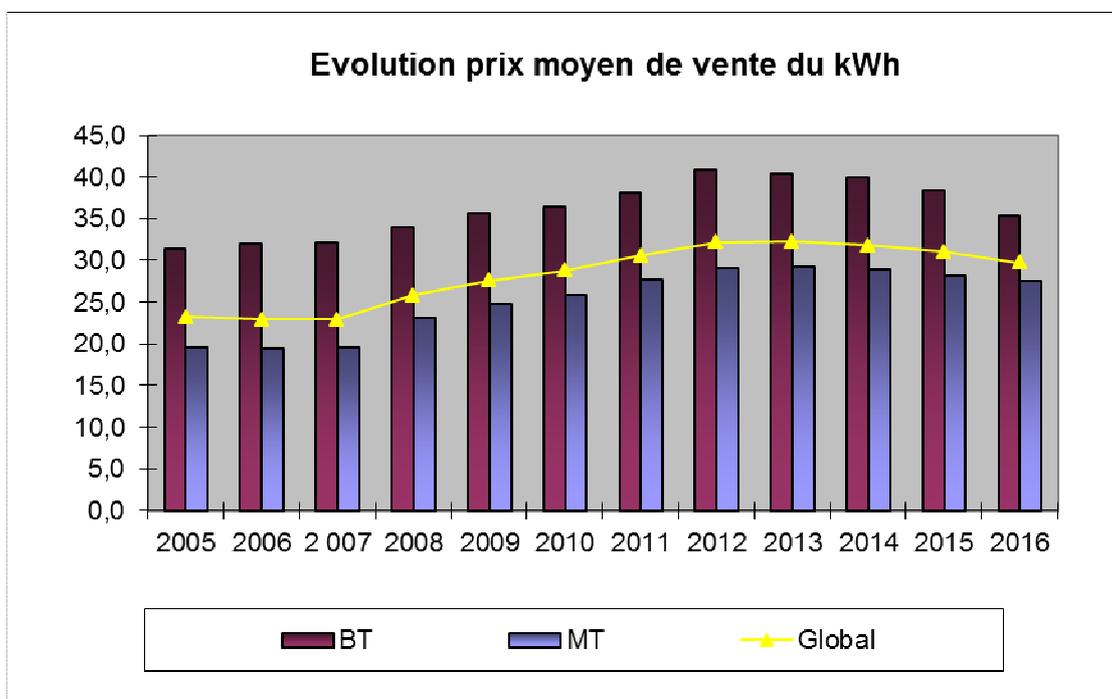
- la hausse de 2.6% du nombre de clients en tarif « petits consommateurs », avec plus de 40 contrats supplémentaires souscrits à ce tarif. Cette évolution naturelle est en partie liée à la suppression au 1^{er} mars 2016 du seuil de 300 kWh au-delà duquel le prix de l'électricité devenait dissuasif pour les clients en tarif « petits consommateurs » et qui a engendré un basculement des clients éligibles avec une puissance souscrite inférieure ou égale à 3.3 kVA (15A) du tarif « classique » basse tension usages domestiques vers le tarif « petits consommateurs ». Les clients en tarif « petits consommateurs » représentent ainsi aujourd'hui 55% du nombre total d'abonnés.
- le nombre de clients en tarif « classique » basse tension usages domestiques a malgré tout augmenté lui aussi (+1.3%). Les clients en tarif « classique » basse tension usages domestiques continuent ainsi à représenter 31% du nombre total d'abonnés.
- Augmentation de 8.1% du nombre de clients en tarif usage professionnel basse tension qui, avec près de 320 clients, représentent 11% du nombre total d'abonnés.

- La baisse de 6.1% du nombre de clients en tarif moyenne tension, qui correspond à un passage de 2 contrats en tarif uniforme moyenne tension au tarif basse tension usages professionnels pour des forages.

La puissance souscrite facturée s'élève à 265 482 kVA, soit une hausse de 2,7% par rapport à 2015. La hausse observée s'explique par une hausse de la puissance souscrite facturée pour les clients en tarifs basse tension (+4.5%), alors que la puissance souscrite des clients en moyenne tension a baissé en 2016 (-1.3%). La puissance souscrite totale facturée retrouve ainsi le niveau atteint dans les années 2010-2011, alors même que le nombre de clients a parallèlement augmenté de 15% depuis lors.

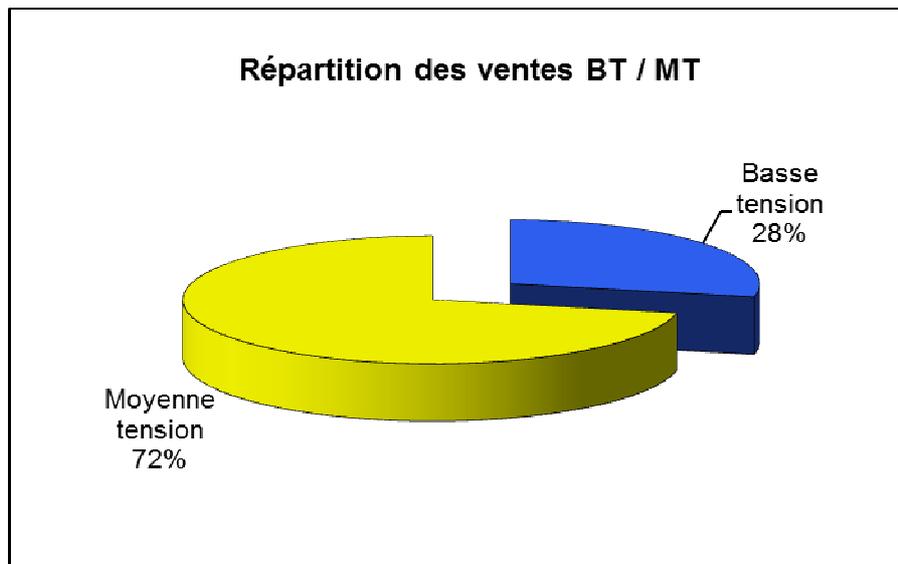
Cette situation s'explique par des comportements clients plus éco-citoyens, et des recherches d'économie d'énergie par les clients particuliers comme par les clients professionnels.

Au travers de l'équipe du Service Solutions Energétiques, en charge des clients professionnels, nous avons engagé ces dernières années une démarche de conseil clients, en invitant nos clients professionnels et administrations (les communes notamment) à ajuster leur niveau de puissance souscrite à leurs réels besoins. L'analyse des puissances appelées pour chaque point de livraison permet de conseiller au mieux nos clients dans ce sens et leur permet de faire des économies qui peuvent s'avérer substantielles. La mise en place du revenu autorisé et la dé-corrélation directe de la rémunération d'EDT avec le niveau des ventes d'énergie permet de légitimer davantage cette démarche.



Le prix moyen de ventes H.T au kWh s'élève à :		variation / 2015
Tarifs basse tension	35,4 Fcp	-8,1%
Tarifs moyenne tension	<u>27,5 Fcp</u>	<u>-2,1%</u>
Soit Prix moyen de vente H.T au kWh	29,8 Fcp	-4,0%

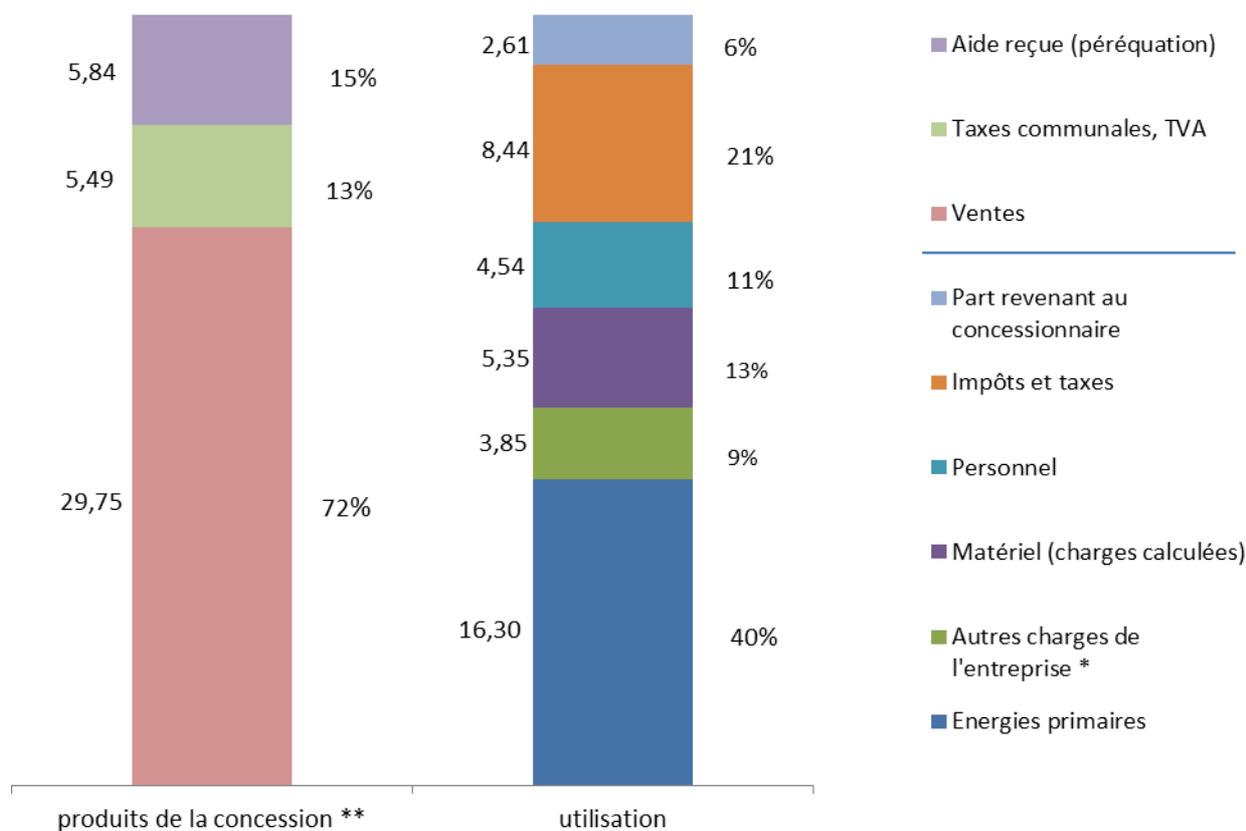
Ces baisses de prix moyens du kWh sont directement liées aux baisses de prix de l'électricité au 1^{er} mars 2016 et aux modifications effectuées au niveau de la grille tarifaire en termes de définition des tranches (suppression de la tranche 3, augmentation du plafond de la tranche 1).



La répartition des volumes de ventes entre tarifs basse tension et moyenne tension reste stable, avec 28% des volumes facturés en tarifs basse tension, et 72% en tarifs moyenne tension.

Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora

2016 (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 35,24 F/KWh (85%) 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.

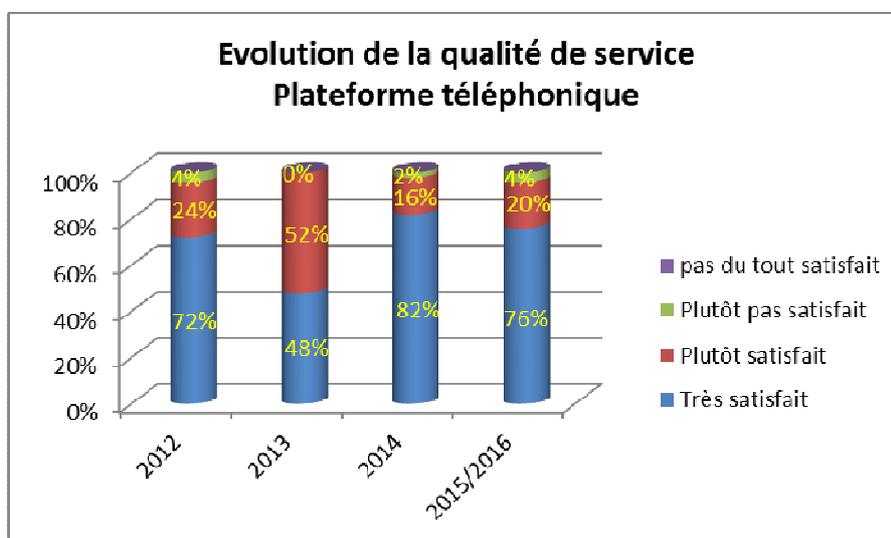
6 - Services offerts à la clientèle

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 et prochainement par l'acceptation des cartes privées sur la vente à distance.

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.

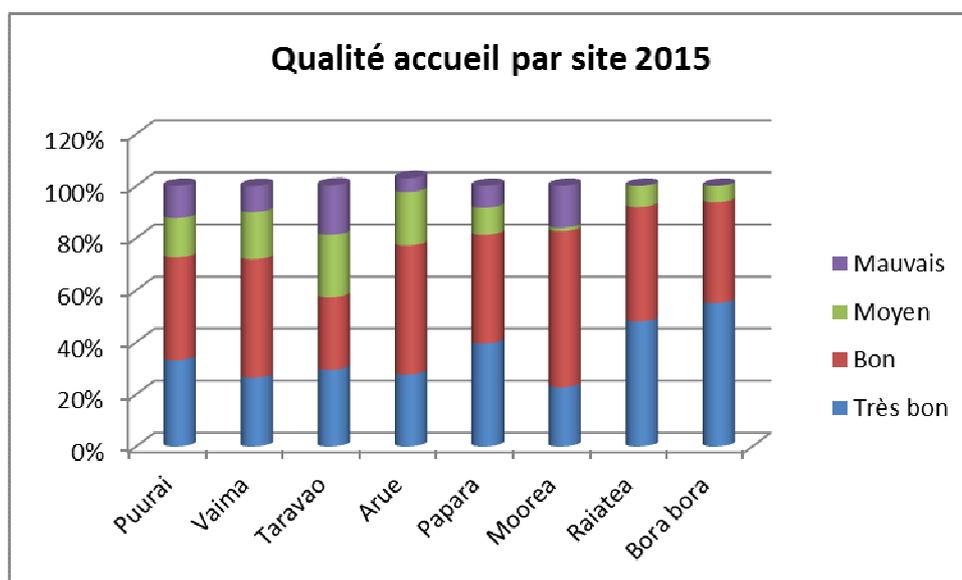
Indicateurs Centre de Relations			
Clients	2014	2015	2016
Nombre d'appels	54 752	52 924	51 641
% traités	81%	81%	76%
Temps moyen d'attente	19 secondes	19 secondes	22 secondes
Temps moyen de conversation	2 mn 05	2 mn 47	2 mn 49
Webmails	2732	3 906	3 395

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 baisse 13% des demandes clients qui transitent par l'agence en ligne, ceci s'explique par une réorganisation des flux clients qui sont désormais traités par deux entités afin de répondre au mieux au client.

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. L'évaluation des sites représentant un coût important et un intérêt non significatif sur une fréquence annuelle, elle a été planifiée pour 2017.

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



L'information clients par SMS

La création du service INFOS SMS remonte à 2011 date à laquelle le SMS Infos facture avait été proposé 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 la même logique, le SMS Relance a été créé et proposé à la fin de l'année 2015, ce dernier complète le système 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 2016

Concession	Facture	Passage releveur	Coupure pour travaux	Auto-relève	Relance	Total général
Bora	3 041	2 103	2 076	2 049	209	9 478

7 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

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

Faire un bilan d'énergie : Identifier les postes les plus gourmands en électricité, estimer les économies réalisables, grâce au bilan énergie.

Calculer ma puissance : Vous pouvez grâce à ce simulateur de puissance évaluer la puissance qui vous est nécessaire.

Comparer mes lampes : Notre calculateur de lampes vous indique le montant des économies que vous pourriez réaliser.

Maîtriser ma consommation : « Maîtriser ma consommation » vous permet de suivre votre consommation de près. Vous pouvez vous fixer des objectifs d'économies et constater le résultat de vos efforts tout les mois.

Simuler une facture : Le simulateur de facture calcule le montant de votre facture d'une période à une autre, selon une consommation réelle.

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.

Le besoin de maîtriser sa consommation énergétique a été révélé par l'enquête sur les usages numériques des clients d'EDT, une mise en valeur de ces derniers a été faite sur la home page de l'agence en ligne.



2 - OBLIGATIONS DE SERVICE

- Bilan technique
 1. L'équilibre offre-demande
 2. Qualité de service
 3. Qualité, sécurité, environnement
 4. Travaux significatifs – Faits marquants
 5. Raccordement solaire
 6. Unités d'œuvres 2016 de la concession

Après une baisse significative de la demande en 2009 (-4%), 2010 (-7,2%) et 2011(-3,7%), on enregistre en 2016 une hausse significative de la demande en énergie sur l'île de Bora Bora.

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 7 340 kW, atteinte en décembre 2016.

Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2013-2016.

	2013	2014	2015	2016
Puissance de pointe en kW	7 225	7020	7 450	7 340
Croissance	-0,04%	0,93%	6,12%	-1,5%

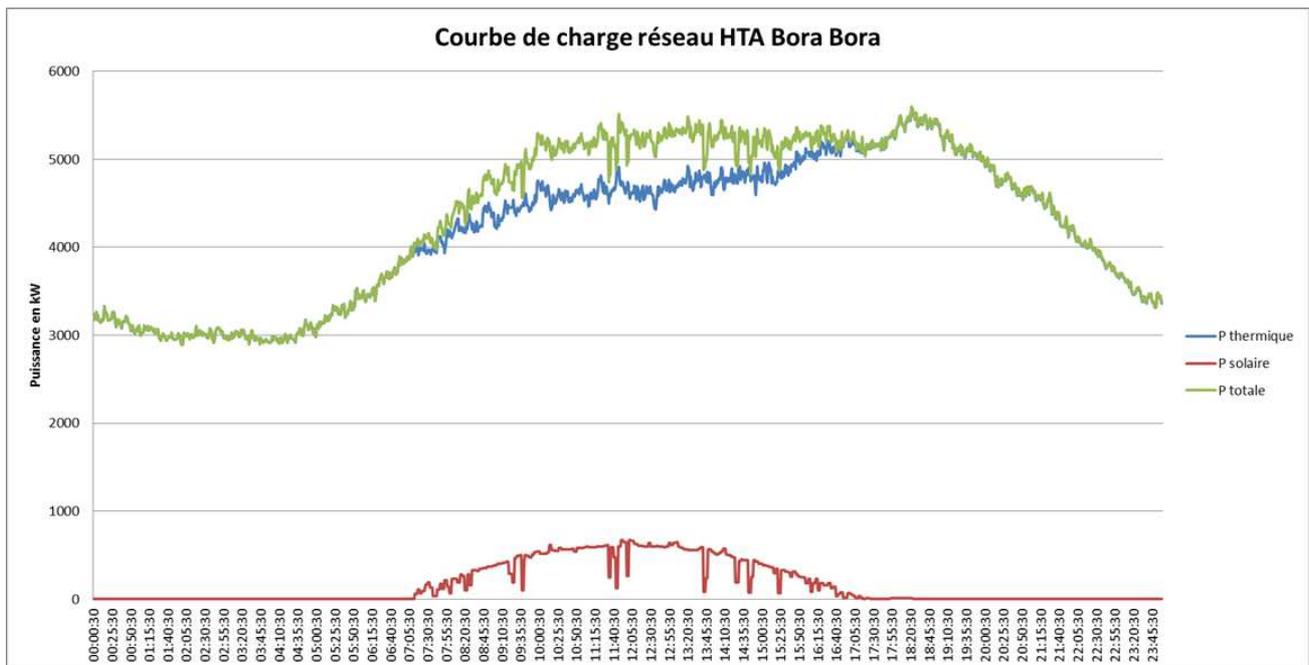
Pertes et rendement du réseau de distribution

En 2016, la part des auxiliaires de la centrale représentait 3,23% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Faanui. Le rendement global du système électrique (Energie vendue) / (Energie Produite et achetée) est de 92,7% pour l'année 2016.

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 puissance utile 640 kW (installé en 1996);
- trois groupes semi-rapides Wartsila 12VW200 de puissance utile 1800 kW chacun (installés en 2000, 2001 et 2002);
- un groupe semi-rapide Wartsila Vaasa32 de puissance utile 2000 kW (installé en 1998) ;
- un groupe semi-rapide Wartsila Vaasa32 de puissance utile 2850 kW (installé en 1997) ;
- deux groupe semi-rapides Wartsila 9LW32 de puissance utile 3880 kW chacun (installés en 2011).

A fin 2016, la puissance garantie (Puissance installée – les deux plus grosses unités de production de l'île) était de 10 890 kW pour une puissance de pointe de 7 340 kW.

En 2016, la centrale thermique de Faanui a produit 44,045 GWh.

Evolution de la production :

	2013	2014	2015	2016
Production thermique (GWh)	41,954	42,630	42,376	44,045
Production EnR (GWh)	0,180	0,193	0,222	0,186
Production totale (GWh)	42,134	42,824	42,598	44,232

Evolution de la consommation spécifique :

	2013	2014	2015	2016
Consommation spécifique en ml/kWh	256,7	258,3	256,3	258
Variation	0,9%	0,6%	-0,75%	+0,6%

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 256-258 ml/kWh aujourd'hui). 11,357 millions de litres de gazole et 24 470 litres d'huile ont été consommés en 2016.

BORA BORA PRODUCTION	Energie mensuelle brute (kWh)	Energie mensuelle nette (kWh)	ENR ELECTRA/EDT (kWh)	Pointe max (kW)	Conso gazole (l)	Conso spéc (ml/kWh)
2016						
Janvier	3 618 135	3 473 583	16 267	6 640	937 300	259
Février	3 613 028	3 496 705	12 542	6 850	921 282	255
Mars	4 054 823	3 919 030	16 269	7 030	1 042 945	257
Avril	3 831 985	3 705 175	10 599	7 030	1 006 640	263
Mai	3 709 546	3 581 771	9 336	6 800	964 775	260
Juin	3 425 589	3 319 629	6 440	6 560	875 002	255
Juillet	3 431 641	3 301 194	8 737	6 660	889 750	259
Août	3 499 752	3 376 450	14 184	6 450	897 949	257
Septembre	3 548 441	3 430 057	11 554	6 710	906 300	255
Octobre	3 588 564	3 492 119	18 278	6 730	930 580	259
Novembre	3 821 884	3 729 867	16 732	6 820	980 390	257
Décembre	3 901 899	3 796 434	17 511	7 340	1 004 310	257
TOTAL	44 045 287	42 622 014	158 449	7 340	11 357 223	258

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 2016, on recensait 9 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 1 529 kWc et une production cumulée de 0,186 GWh injectée sur le réseau. 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 1 529 kWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau à fin 2016, 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, est atteinte. Aucune déconnexion de producteurs PV n'a toutefois encore été effectuée en 2016.

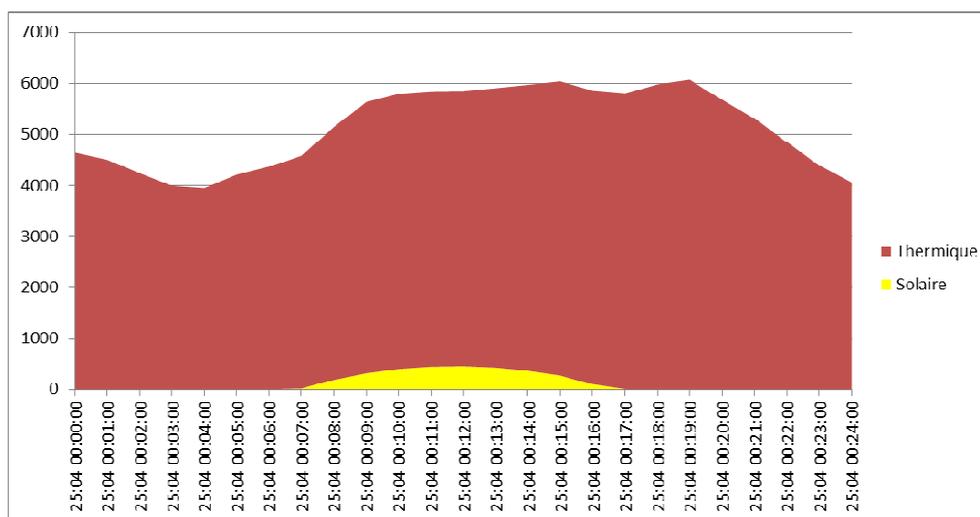
Equilibre du système électrique

Bilan 2016

Le mix énergétique de l'île de Bora Bora est peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique. La part EnR PV solaire, en incluant une estimation de l'autoconsommation, représenterait environ 4-5% de la production totale d'énergie électrique de l'île en 2016.

Equilibre journalier

Les graphiques ci-dessous reproduisent l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée en 2016.



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	iles	site	Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW) service	Date de mise en service	HDM au 1er Janvier 2017
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G1 BORA	CUMMINS KTA50	BASE	1400	1000	640	31/01/1996	12 040
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G3 BORA	WARTSILA W200 V	BASE	2500	2000	1800	01/01/2001	64 790
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G4 BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	01/06/2011	26 508
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G6 BORA	WARTSILA 6R32	BASE	2650	2150	2000	01/01/1998	91 894
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G7 BORA	WARTSILA W200	BASE	2500	2000	1800	01/01/2002	66 359
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G10 BORA	WARTSILA 8R32	BASE	3560	2850	2850	01/01/1997	102 913
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G12 BORA	WARTSILA W200	BASE	2500	2000	1800	01/01/2000	51 135
23	Bora bora	Centrale FAANUI	G13 BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	01/06/2011	25 532

Compte tenu des prévisions de consommation d'énergie sur les prochaines années, les trois groupes Wartsila W200 devront être renouvelés sur la période 2020-2022. 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 2016, des travaux d'entretien des lignes aériennes ont été entrepris, le programme d'enfouissement des réseaux HTA débuté en 2015 s'est poursuivi en 2016.

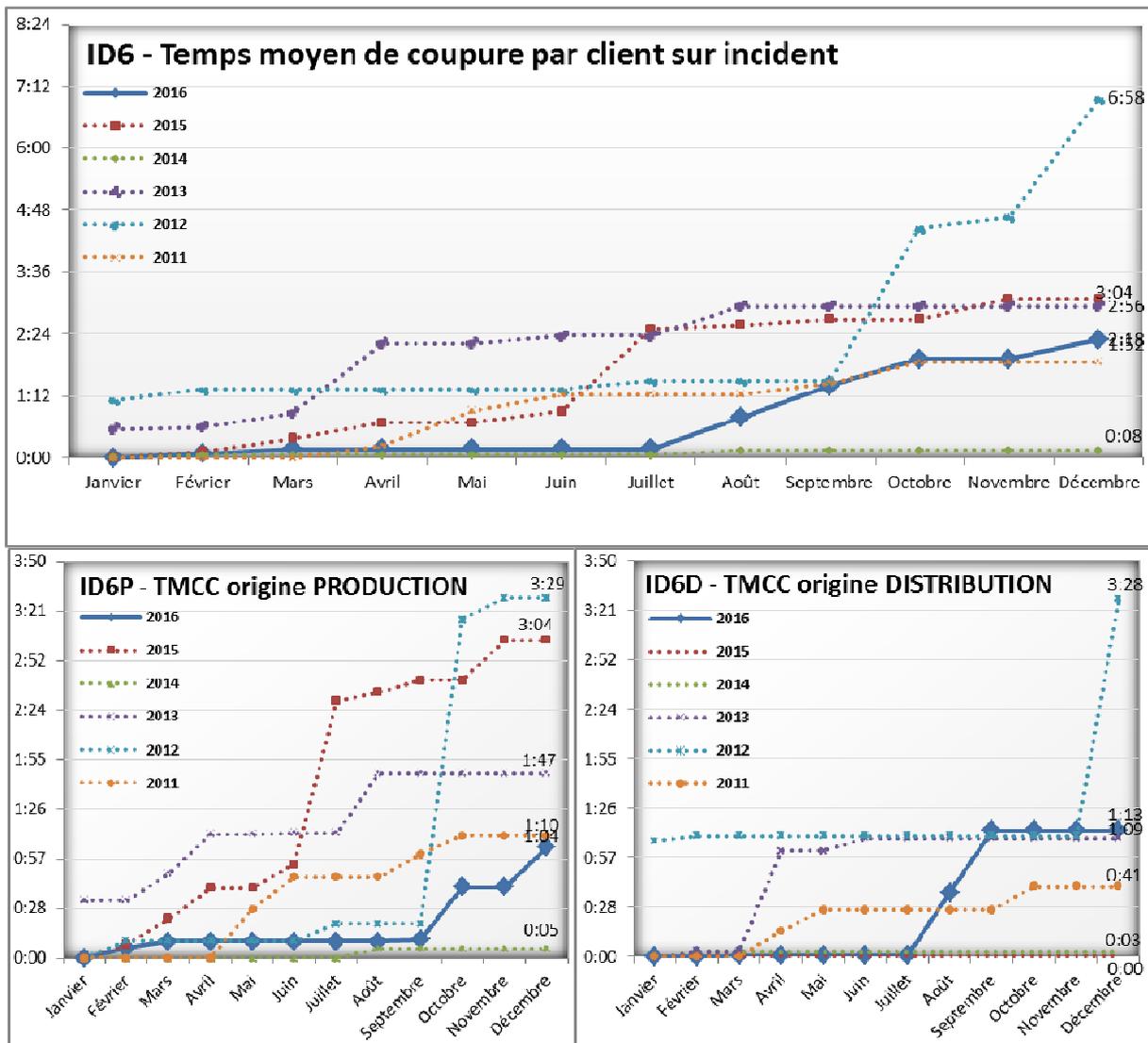
En 2016, le programme d'enfouissement des réseaux HTA s'est poursuivi entre l'OPT à Vaitape et la marina Bonno, ainsi que dans la zone du Condominium à Faanui. La pose de fourreaux est également prévue entre la marina Bonno et la SPEA, en vue de l'enfouissement des réseaux HTA sur ce tronçon en 2017.

2 – Qualité de service

Les indicateurs de qualité sont fournis ci-après:

- temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 01h04, 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 : 1h13,

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



3 – Qualité, sécurité, environnement

7 600 litres d'huile de vidange et d'effluents d'hydrocarbures et 3m³ 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).

Un exercice POI de lutte contre l'incendie a été réalisé en novembre 2016, avec la participation des pompiers de la commune.

4 - Travaux significatifs - Faits marquants

Distribution :

En 2016, des travaux d'entretien des lignes aériennes ont été entrepris et le programme d'enfouissement des réseaux HTA débuté en 2015 s'est poursuivi :

- Enfouissement du réseau HTA en torsade entre la centrale et le temple de Faanui
- Enfouissement du réseau HTA et BTA entre la baie de Hitama et le Condominium
- Enfouissement des TPC entre la marina Ellacott et le SDR de Povai
- Enfouissement du réseau HTA entre la poste et l'infirmerie à Namaha

Poursuite des entretiens des postes HTA débutés en 2015

Production :

Révision R16000 et R20000 des G4 et G13
Remplacement de l'aéroréfrigérant du groupe G7 W200
Remise en peinture des façades extérieures de la centrale

Incidents :

Avarie sur le groupe G3 W200 qui a nécessité le remplacement des roulements de l'alternateur.
Avarie sur l'alternateur du groupe G6 6R32, serrage du roulement alternateur. Le groupe est à l'arrêt depuis novembre 2016.

Défaut dans le poste privé de l'ancien hôtel Club Med, ce qui a entraîné une mise hors tension définitif du client depuis juillet 2016

Défaut sur une portion du réseau HTA aérien sur Povai, les attaches au niveau des isolateurs étaient défectueuses, ce qui a entraîné la majorité des heures de coupure pour incident de 2016

5 - Raccordement solaire

Concessions	2016								
	Nombre d'installations	Somme puissance installée	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée	INF 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	SUP 100 kWc	Tarif de rachat
Bora Bora	9	1 529	0	0	0	0	0	2	23,64

6 - Unités d'œuvres 2016 de la concession

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

Puissance maxi appelée en kW	7 340
Puissance utile du groupe le plus puissant kW	3 880
Puissance garantie en kW (PG2)	10 890
Nb de kWh vendus	40 983 916
Quantité en litre de combustible	11 357 224
Nb de kWh thermique sortis de la centrale	42 622 014
Nb de kWh hydro acheté par tarif	0
Nb de km de réseaux hors branchements	157,5
Puissance totale en kVA des transformateurs Installés (DP et Privée)	24 355
Nombre d'abonnés (BT et HT)	3 015

Achat d'énergie solaire en kwh par tarif

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
BORA BORA	977	0	0	27 289	158 449

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
9,4	41,2	16,8	67,4	13,9%	61,1%	29,7	60,4	90,1	33,0%	67,0%	39,1	118,4	157,5	24,8%	75,2%

Contrats pluriannuels d'entretien, de maintenance, de renouvellement

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

Pour l'élagage avec la société Bora Bora Jardin

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 et de la nacelle avec Poly Diésel

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

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. Actif, Passif et Résultat de la concession
 4. Revenu autorisé et chiffre d'affaires

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

La comptabilité appropriée a été mise en place par arrêté 2100 CM du 17 décembre 2016 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 2016.

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 est présentée par activité, en marge brute d'une part puis en marge nette pour mettre en évidence la part revenant aux actionnaires.

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'efficacité 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 coût 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, il varie peu d'un exercice sur l'autre. Sur Bora Bora, en 2015 :

- 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.

BORA BORA	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) sont les connexions des têtes de câbles des liaisons transformateur avec les bornes « amont » des disjoncteurs du transport ;
 - 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 la connexion des têtes de câbles des liaisons transformateurs production, situées en sortie de centrale, avec les bornes « amont » des disjoncteurs du transport, et à l'autre bout, la connexion des têtes de câbles des liaisons transformateurs de distribution avec les bornes « aval » des disjoncteurs du transport pour l'île de Tahiti.
- 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

- Revenu autorisé :

Les coefficients utilisés pour l'actualisation des forfaits sont spécifiques à chaque concession pour tenir compte des différences dans la structure de coût.

- Répartitions

- Répartition des frais de siège d'une concession dans ses processus :
En 2015, ces charges étaient incorporées dans les processus de la concession au prorata des coûts de chaque processus.
Or, l'introduction d'une IFC sur les réseaux de distribution (avenant 17) a eu pour seul impact de faire baisser les charges calculées de cette activité et est sans impact sur le fonctionnement de cette activité de distribution. La clef de répartition actuelle réagit mal à ce changement. Elle est devenue inadaptée.
Nous avons opté pour une clé composée pour 50% du montant des immobilisations brutes concédées du processus et pour 50% des frais de personnel du processus. Cette clé a, par ailleurs, l'avantage d'être cohérente avec la clé utilisée pour répartir le total des frais de siège dans les concessions
- Conformément à l'avenant 17 fixant les modalités de refacturation des combustibles et énergies au Secosud, l'énergie solaire est à compter de 2016 réputée comme consommée dans la concession ou elle est injectée.
- La marge réalisée au travers de la vente d'énergie au Secosud a été intégrée dans les activités annexes du processus.
- En 2015 les créances clients étaient réparties dans les concessions au prorata du chiffre d'affaires, elles sont désormais imputées directement dans les concessions.

- Changements de présentation

- Processus production d'origine hydraulique : les postes « maintenance » et « Conduite et fonctionnement » ont été séparés, comme pour les autres processus. Des frais de siège et des activités annexes ont été spécifiquement affectées à ce processus.

- Processus dispatching : des amortissements et des activités annexes ont été spécifiquement affectées à ce processus.
- Processus achat au producteur : la gestion administrative est maintenant clairement identifiée.
- Bilan : les immobilisations et les charges calculées sont maintenant présentées par processus

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 de personnel	688 592
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	7 024 574
Assurance	Assurance multirisques	15 945 557

Electra

Libellé	Description	23
Achat d'énergie solaire	EDT achète l'énergie solaire à Electra aux tarifs de 40 xpf/kwh et 45 xpf/kwh	6 337 960
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.	1 100 276

Autres parties liées

Libellé	Description	23
Cofély	Travaux sous-traités: réseaux et facility management	11 508 815
Polydiesel	Travaux sous-traités: production	56 794 600
Ineo	Travaux sous traités	2 572 860

1.10) – L'identification des contrats à long terme

Cf paragraphe :

5– ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITÉ 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

Cf. paragraphe :

3– ACTIF PASSIF ET RESULTAT DE LA CONCESSION

1. Commentaire sur les états financiers

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

Cet écart entre le Revenu Autorisé prévisionnel servant de base à l'établissement des tarifs et le Revenu Autorisé définitif servant à rémunérer le concessionnaire résulte de la différence entre :

- le coût estimé des énergies et celui réalisé.
- la valeur de l'Euribor intégrée au calcul du résultat financier de la concession et le réel de la période

Est également intégré à ce RA définitif, le partage des gains de rendement le cas échéant.

Les comptes de la concession sont établis sur la base du revenu Autorisé définitif.

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 89% 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 11 % du total bilan, sont répartis au prorata :

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les créances qui n'ont pas été imputées directement sur la bonne concession;
- 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 1,729% (-0,271%+2%)
 - le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 1,5% (-0,27%+1%+0,77% surperformance financière)
- *L'Impôt sur les Sociétés* intègre :
 - L'impôt sur sociétés 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 engagées pour compte.
- La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités concédées, les activités Annexes et activités hors concession.

La quote-part revenant à chaque concession est déterminée, à part égale en fonction de la masse salariale, du nombre d'abonnés et des immobilisations brutes.

La quote-part revenant à chaque processus est déterminée au prorata d'une clé composée pour 50% du montant des immobilisations brutes concédées du processus et pour 50% des frais de personnel du 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 :

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

Ces centres d'analyse sont ensuite répartis sur les activités ou services bénéficiaires

- 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	1 253,7	1 189,5	58,6	Abonnés-Immo brutes-Masse salariale	100%	5%
Exploitation des îles	172,6	158,0	18,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	791,8	92,7
Clientèle îles	38,6	38,6	4,9	Nombre d'abonnés îles	23 756,0	3 015
Exploitation réseau Tahiti	355,6	284,2	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	286,5	0,0
Suivi et développement	67,5	65,9	1,3	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	91,8	1,9
Travaux production	61,5	43,2		Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	24,3	0,0
Travaux réseau	69,6	40,9	1,7	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	63,5	2,7
Relève Intervention Branchement	238,2	149,2		Temps pointé par la cellule	80 621,0	
Gestion administrative du solaire	27,8	27,8	0,1	Contrats solaires	1 671,0	9
Service Grand compte	54,1	54,1	2,8	Contrats grands comptes	5 614,0	291
Marketing & E-services	39,7	39,7	1,4	Nombre d'abonnés	87 390,0	3 015
Comptabilité client et recouvrement	0,9	0,9	0,0	Nombre d'abonnés	174 781,0	6 030
Magasins	39,2	20,6	0,5	Sorties de stock valorisées	564 353,0	15 578,0

3 - Actif, Passif et Résultat de la concession

ACTIF	Bora	
	2016	2015
Immobilisations concédées	5 157 124 605	5 076 744 638
- Production	3 446 444 246	
- Distribution	1 710 680 359	
Immobilisations privées	350 075 453	347 958 840
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	46 720 707	55 086 115
- Production	-	
- Distribution	46 120 899	
- Privé	599 808	
Avances et acomptes	-	-
Total immobilisations brutes	5 553 920 765	5 479 789 593
Amortissements et provisions	- 3 140 448 171	- 2 964 519 864
- Production	- 2 121 328 120	
- Distribution	- 755 704 067	
- Privé	- 263 415 984	
Immobilisations nettes	2 413 472 594	2 515 269 729
Stock	89 733 305	66 303 245
Créances clients	244 589 390	259 275 605
Autres créances	36 847 636	14 010 422
Charges constatées d'avance	-	8 370 895
Provisions pour dépréciation	- 25 383 425	- 27 930 122
Stock et créances nets	345 786 905	320 030 045
Placements et trésorerie	-	-
Compte courant du concessionnaire	34 342 531	-
TOTAL ACTIF	2 793 602 031	2 835 299 774

PASSIF	Bora	
	2016	2015
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	104 454 739	55 996 605
Capitaux propres	104 454 739	55 996 605
Droits des tiers et concédants	236 105 969	242 217 109
- Production	-	
- Distribution	236 105 969	
Caducité et provision pour renouvellement	2 147 701 342	2 080 420 893
- Production	1 055 577 364	
- Distribution	1 092 123 978	
Autres provisions	17 017 874	15 545 340
- PIDR	17 017 874	15 545 340
- Autres provisions	-	-
Provision pour risques et charges	2 164 719 216	2 095 966 233
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	-	128 306 955
Emprunts et dettes financières	-	-
- Emprunts	-	-
- Soldes créditeurs de banque	-	-
Clients - avances sur consommation	39 979 068	70 419 283
Fournisseurs	79 860 349	113 136 315
Dettes fiscales et sociales	162 385 358	122 791 792
Autres dettes	491 600	515 100
Produits constatés d'avance	5 605 732	5 950 382
Emprunts et dettes	288 322 107	312 812 872
TOTAL PASSIF	2 793 602 031	2 835 299 774

		Bora Bora 2015			Bora Bora 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE							
P1 Puissance maximale majorée	REVENU AUTORISE: Rémunération de la puissance maximale autorisée	486 126 650		486 126 650	486 609 550		486 609 550
	- UO UP1 : Puissance maximale majorée 2015	10 975		10 975	10 975,00		10 975
	- Forfait FP1 2016	44 294		44 294	44 338,00		44 338
	COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE	-313 983 009	4 463 673	-309 519 336	-312 448 061	13 240	-312 434 821
	par UO : Puissance maximale majorée	-28 609		-28 202	-28 469		-28 468
	- Maintenance	-49 609 431		-49 609 431	-71 967 554		-71 967 554
	- AC	-4 172 130		-4 172 130	-13 623 522		-13 623 522
	- ACE	-14 433 981		-14 433 981	-19 631 332		-19 631 332
	- MO	-30 873 979		-30 873 979	-38 712 700		-38 712 700
	- AUTRES	-129 341		-129 341			
- Conduite et Fonctionnement	-48 945 324		-48 945 324	-32 229 936		-32 229 936	
- AC	-1 173 258		-1 173 258	-770 791		-770 791	
- ACE	-9 792 466		-9 792 466	-16 510 721		-16 510 721	
- MO	-10 228 764		-10 228 764	-5 936 306		-5 936 306	
- AUTRES	-27 750 836		-27 750 836	-9 012 118		-9 012 118	
- Amortissement des actifs de concession	-150 289 463		-150 289 463	-138 706 932	13 240	-138 693 692	
- Dot. Amortissement Technique	-31 098 015		-31 098 015	-24 207 268		-24 207 268	
- Dot. Amortissement Caducité	-113 080 081		-113 080 081	-113 360 778	16 831	-113 343 947	
- Dot. Provision pour Renouvellement	-6 111 367		-6 111 367	-1 138 886		-1 138 886	
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles					-3 591	-3 591	
- Quote part des activités support affectées	-65 138 791	4 463 673	-60 675 118	-69 543 639		-69 543 639	
- Fonctions supports	-35 544 779		-35 544 779	-35 657 224		-35 657 224	
- Frais de siège	-29 594 012	4 463 673	-25 130 339	-33 886 415		-33 886 415	
P2 Charges variables de production	REVENU AUTORISE: Rémunération des autres charges de production	72 215 423		72 215 423	71 120 417		71 120 417
	- UO UP2 : kWh produits sortie de centrale 2015	41 289 550		41 289 550	40 803 452		40 803 452
	- Forfait FP2 2016	1,749		1,749	1,743		1,743
	COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS	-41 115 176	584 505	-40 530 671	-41 966 833		-41 966 833
	par UO : kWh produits sortie de centrale	- 0,996		- 0,982	- 1,029		- 1,029
	- Maintenance	-34 936 580		-34 936 580	-39 484 812		-39 484 812
	- AC	-17 834 328		-17 834 328	-22 550 884		-22 550 884
	- ACE	-14 649 149		-14 649 149	-14 756 141		-14 756 141
	- MO	-2 453 103		-2 453 103	-2 177 787		-2 177 787
	- AUTRES (provision rév groupes...)						
- Traitement des effluents				-54 972		-54 972	
- Quote part des activités support affectées	-6 178 596	584 505	-5 594 091	-2 427 049		-2 427 049	
- Fonctions supports	-2 303 345		-2 303 345	-1 730 804		-1 730 804	
- Frais de siège	-3 875 251	584 505	-3 290 746	-696 245		-696 245	
Matières consommées	REVENU AUTORISE: Matières consommées	752 540 138		752 540 138	661 116 835		661 116 835
	Par kWh produits sortie de centrale	18,23		18,23	16,20		16,20
	- Consommations	-752 540 143		-752 540 143	-661 116 835		-661 116 835
	- Fioul	18 543 962		18 543 962	-654 282 581		-654 282 581
	- Gasoil	-763 634 651		-763 634 651	-6 834 252		-6 834 252
	- Huile	-7 449 454		-7 449 454			
- Urée							
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS						
	- Coûts directs						
	- Quote part des activités support affectées				-354 073		-354 073
	- Fonctions supports				-354 073		-354 073
	- Frais de siège						
	PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	16 181 271		16 181 271	2 502 058		2 502 058
	- Coûts directs	-14 549 954		-14 549 954	-2 502 058		-2 502 058
	- AC	-301 233		-301 233			
	- ACE	-12 395 598		-12 395 598	-2 502 058		-2 502 058
	- MO	-1 853 123		-1 853 123			
- AUTRES							
- Quote part des activités support affectées	-2 352 824		-2 352 824				
SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE							
	TOTAL DES PRODUITS	1 327 063 482		1 327 063 482	1 221 348 860		1 221 348 860
	MARGE AVANT IS	202 522 381	5 048 178	207 570 559	202 961 000	13 240	202 974 240
	- I.S.	-118 081 165	-2 943 352	-121 024 517	-107 784 872	-7 031	-107 791 903
	- IS report déficitaire 2016						
	MARGE NETTE	84 441 216	2 104 826	86 546 042	95 176 128	6 209	95 182 336
	En % des produits	6%		7%	8%		8%
	En % des immos brutes				3%		40 3%

Bora Bora 2015		
Récurrent	Non récurrent	Total

Bora Bora 2016		
Récurrent	Non récurrent	Total

DISTRIBUTION D'ELECTRICITE

GESTION DES RESEAUX	Bora Bora 2015			Bora Bora 2016		
	Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
REVENU AUTORISE	208 318 880		208 318 880	209 070 991		209 070 991
- UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) 2015	154		154	154		154
- Forfait FD2 2016	1 352 720		1 352 720	1 355 843		1 355 843
COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE	-183 074 160	-99 716 031	-282 790 190	-158 188 048	-10 677 194	-168 865 242
par UO : longueur des reseaux (hors branchement)	-1 188 793		-1 836 300	-1 025 863		-1 095 105
- Maintenance	-66 727 885		-66 727 885	-46 228 823		-46 228 823
- AC	-2 015 598		-2 015 598	-1 034 650		-1 034 650
- ACE	-33 993 309		-33 993 309	-13 553 150		-13 553 150
- MO	-30 718 978		-30 718 978	-31 695 995		-31 695 995
- AUTRES				54 972		54 972
- Conduite et Fonctionnement	294 695		294 695	273 391		273 391
- AC	-4 241		-4 241	-179 316		-179 316
- ACE	-863 105		-863 105	-814 126		-814 126
- MO	2 577 460		2 577 460	3 245 605		3 245 605
- AUTRES	-1 415 419		-1 415 419	-1 978 772		-1 978 772
- Amortissement des actifs de concession	-79 109 124	-94 011 260	-173 120 384	-80 469 333	-10 677 194	-91 146 527
- Dot. Amortissement Technique	-13 154 400		-13 154 400	-16 203 480		-16 203 480
- Dot. Amortissement Caducité	-28 186 155		-28 186 155	-26 093 656	2 273 427	-23 820 229
- Dot. Provision pour Renouvellement	-36 524 268		-36 524 268	-34 169 040	-12 153 839	-46 322 879
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles	-1 244 301	-94 011 260	-95 255 561	-4 003 157	-796 782	-4 799 939
- Quote part des activités support affectées	-37 531 846	-5 704 771	-43 236 616	-31 763 283		-31 763 283
- Fonctions supports	-20 276 457		-20 276 457	-14 408 612		-14 408 612
- Frais de siège	-17 255 389	-5 704 771	-22 960 159	-17 354 671		-17 354 671

ACTIVITES ANNEXES	Bora Bora 2015			Bora Bora 2016		
	Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...	2 223 642		2 223 642	2 337 113		2 337 113
PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	14 373 648		14 373 648	14 696 338		14 696 338
- Coûts directs	-11 310 462		-11 310 462	-10 639 348	-283 762	-10 923 110
- AC	-4 275 893		-4 275 893	-4 168 795		-4 168 795
- ACE	-7 360 914		-7 360 914	-6 836 889		-6 836 889
- MO	-1 688 307		-1 688 307	-1 682 706		-1 682 706
- AUTRES	2 014 652		2 014 652	2 049 042	-283 762	1 765 280
- Quote part des activités support affectées	-3 883 410		-3 883 410	-3 716 709		-3 716 709
- Fonctions supports	-3 347 292		-3 347 292	-3 162 392		-3 162 392
- Frais de siège	-536 118		-536 118	-554 317		-554 317
PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	166 290 307		166 290 307	73 098 330		73 098 330
- Coûts directs	-160 974 428		-160 974 428	-68 425 555		-68 425 555
- AC	-41 156 337		-41 156 337	-19 956 884		-19 956 884
- ACE	-109 685 244		-109 685 244	-42 093 529		-42 093 529
- MO	-9 670 195		-9 670 195	-5 356 875		-5 356 875
- AUTRES	-462 652		-462 652	-1 018 267		-1 018 267
- Quote part des activités support affectées	-8 540 865		-8 540 865	-6 222 866		-6 222 866

SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION

	Bora Bora 2015			Bora Bora 2016		
	Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
TOTAL DES PRODUITS	391 206 477		391 206 477	299 202 772		299 202 772
MARGE AVANT IS	23 423 152	-99 716 031	-76 292 879	52 010 246	-10 960 956	41 049 290
- I.S.	-13 656 926	58 139 673	44 482 748	-27 620 664	5 820 947	-21 799 717
- IS report déficitaire 2016						
MARGE NETTE	9 766 227	-41 576 358	-31 810 131	24 389 581	-5 140 009	19 249 572
En % des produits	2%		-8%	8%		6%
En % des immos brutes				1%		1%

Bora Bora 2015		
Récurrent	Non récurrent	Total

Bora Bora 2016		
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	
GESTION ADMINISTRATIVE				
- Produits de la Redevance solaire				
- Quote part des activités support affectées				
- Fonctions supports				
- Frais de siège				

1 225 873 837		1 225 873 837
1 218 846 802		1 218 846 802
7 027 035		7 027 035
-1 225 873 837		-1 225 873 837
-1 218 846 802		-1 218 846 802
-7 027 035		-7 027 035
895 139		895 139
1 065 090		1 065 090
-169 951		-169 951
-144 305		-144 305
-25 646		-25 646

ETUDES & RACCORDEMENTS SOLAIRES	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	

8 869 025		8 869 025
-7 487 022		-7 487 022
-763 987		-763 987
-428 798		-428 798
-6 294 237		-6 294 237
-632 489		-632 489
-370 624		-370 624
-261 865		-261 865

GESTION DE CLIENTELE	REVENU AUTORISE	20 854 779		20 854 779
	- UO UC : Nombre d'abonnés 2015	2 827		2 827
	- Forfait FC 2016	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	

21 760 356		21 760 356
2 939		2 939
7 404		7 404
5 503 210		5 503 210
2 487 450		2 487 450
3 015 760		3 015 760
-49 180 249	-93 103	-49 273 352
-16 734		-16 765
-4 073 902		-4 073 902
-17 981 854	-93 103	-18 074 957
-308 046		-308 046
-1 548 687		-1 548 687
-16 775 887		-16 775 887
650 766	-93 103	557 663
-27 124 493		-27 124 493
-20 486 434		-20 486 434
-6 638 059		-6 638 059

ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	3 330 130		3 330 130
	- Autres			
	- Frais de coupure	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		-189 119
- Fonctions supports	-158 698		-158 698	
- Frais de siège	-30 421		-30 421	

2 792 600		2 792 600
2 792 600		2 792 600
-1 414 844		-1 414 844
-1 414 844		-1 414 844
-2 288 717		-2 288 717
-2 288 717		-2 288 717

		Bora Bora 2015			Bora Bora 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE							
TOTAL DES PRODUITS		1 354 998 923		1 354 998 923	1 264 799 028		1 264 799 028
MARGE AVANT IS		-17 778 157	656 593	-17 121 565	-21 182 991	-93 103	-21 276 094
- I.S.		10 365 598	-382 828	9 982 770	11 249 481	49 443	11 298 925
MARGE NETTE		-7 412 560	273 765	-7 138 795	-9 933 510	-43 660	-9 977 169
En % des produits		-1%		-1%	-1%		-1%
RESULTAT FINANCIER							
REVENU AUTORISE		7 717 310		7 717 310	2 218 427		2 218 427
- Intérêts sur emprunts bancaires							
- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de marché		-7 717 310		-7 717 310	-2 218 427		-2 218 427
- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financière							
MARGE AVANT IS							
TOTAL CONCESSION							
TOTAL DES PRODUITS		1 770 103 982		1 770 103 982	1 568 722 284		1 568 722 284
TOTAL DES CHARGES					-1 334 934 030	-11 040 819	-1 345 974 849
MARGE AVANT IS		208 167 376	-94 011 260	114 156 116	233 788 254	-11 040 819	222 747 435
- I.S.		-121 372 493	54 813 493	-66 559 000	-124 156 055	5 863 359	-118 292 696
MARGE NETTE		86 794 883	-39 197 767	47 597 116	109 632 199	-5 177 460	104 454 739
En % des produits		4,9%		2,7%	7,0%		6,7%
En % des immos brutes					2,1%		2,0%

3.1) – Commentaires sur les états financiers

Des éléments non récurrents pour 2016 ont été constatés :

- Distribution
 - 12 MF d'impact négatif de provision pour renouvellement : en 2016, la réactualisation de la valeur de renouvellement sur les immobilisations dont la date de fin de vie est déjà échue.

Une variation entre 2015 et 2016, d'éléments récurrents ont été constatés :

- Distribution
 - 20 MF d'impact positif : en 2015, un audit des câbles a eu lieu ainsi que de nombreux travaux d'enfouissements sur Vaitape.

4 - Revenu autorisé et chiffre d'affaires

L'avenant 17 du 29 décembre 2015 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.

4.1) – Revenu autorisé

Le Revenu Autorisé du Concessionnaire pour une année civile « n » est composé de deux éléments distincts : le « Revenu d'Exploitation » (RE) et les « Coûts d'Energie » (CE).

$$\text{Revenu Autorisé} = \text{RE} + \text{CE}$$

4.1.1) – Revenu d'Exploitation (RE)

La composante RE est calculée par application de forfaits annuels multipliés par des unités d'œuvres, lesquelles sont représentatives du service rendu.

A titre d'intéressement à la bonne gestion, la rémunération du concessionnaire intègre :

- un terme RF au titre de la surperformance des placements des excédents de trésorerie
- un terme PGR au titre de l'amélioration des rendements

$$RE = C + D + P + RF + PGR$$

Correction faite des estimations de l'avenant 17b, ces variations par rapport à 2015 sont :

	nb UO			Forfaits av					Revenu de		
	exercice N-1	nb UO exercice N	variation en % / N-1	Forfait 2015	17b	réguls	Forfait 2016	variation en % / N-1	n exercice N-1	Revenu de l'exploitatio n exercice N	variation en % / N-1
Activité de production											
puissance maximale majorée	10 975	10 975		44 294	44 338	0	44 338	0,1%	486 126 650	486 609 550	0,1%
nb de kWh produits	41 289 550	40 803 452	-1,2%	1,749	1,743	0,000	1,743	-0,3%	72 215 423	71 120 417	-1,5%
Activité de dispatching											
nb de km de réseaux HTA											
Activité de distribution											
nb de km de réseaux (hors branchem	154,000	154,200	0,1%	1 352 720	1 355 843	0	1 355 843	0,2%	208 318 880	209 070 991	0,4%
Activité de fourniture											
nb de clients (abonnements)	2 827	2 939	4,0%	7 377	7 404	0	7 404	0,4%	20 854 779	21 760 356	4,3%
RE - "Forfaits"									787 515 732	788 561 313	0,1%
Résultat financier									7 717 310	2 218 427	-71,3%
Partage des gains de rendement											
RE (Revenu de l'exploitation)									795 233 042	790 779 741	-0,6%

4.1.2) – Coûts d'Énergie (CE)

La composante CE correspond aux dépenses réelles liées à l'énergie, engagées par le Concessionnaire à savoir trois postes de charge :

$$CE = CUHPTF + E + T$$

- ➔ *CUHPTF = valeur des combustibles (fioul, gazole, biocarburants), des huiles et des produits de traitement des fumées consommés pour la production thermique du Concessionnaire*
- ➔ *E = valeur de l'énergie électrique achetée, et de l'électricité d'origine renouvelable produite par le Concessionnaire.*
- ➔ *T = montant des redevances payées au concessionnaire de transport.*

BORA BORA CE : CUHPTF + E + T

		2015			2016		
		l/kwh	Prix	Cout	l/kwh	Prix	Cout
carburant : GO	C	10 863 025	68,59	745 090 684	11 357 224	57,61	654 282 582
carburant : Fuel	C						
urée	U						
huiles	H	25 750	289,30	7 449 454	24 470	279,29	6 834 253
énergie achetée Hydr	E						
nergie achetée Solair	E	221 626	38,34	8 496 575	186 715	37,64	7 027 035
prod ENR EDT							
transport	T						
CE Total				761 036 713			668 143 870

Coût unitaire des combustibles

	Prix publié Gazole Iles	Arrêté CM
Acpt du 12/2014	79,137	Arrêté 1747 CM du 26/11/2014
Acpt du 04/2015	71,238	Arrêté 278 CM du 13 mars 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015
Acpt du 08/2015	71,238	Arrêté 972 CM du 23 juillet 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015
Acpt du 03/2016	47,506	Arrêté 190 CM du 25 février 2016 Arrêté 188 CM du 25 février 2016
Acpt du 04/2016	50,477	Arrêté 309 CM du 23 mars 2016
Acpt du 05/2016	54,684	Arrêté 457 CM du 21 avril 2016 Arrêté 455 CM du 21 avril 2016
Acpt du 06/2016	55,334	Arrêté 650 CM du 25 mai 2016
Acpt du 07/2016	60,173	Arrêté 814 CM du 22 juin 2016 Arrêté 812 CM du 22 juin 2016
Acpt du 08/2016	61,897	Arrêté 972 CM du 20 juillet 2016
Acpt du 09/2016	60,445	Arrêté 1213 CM du 24 août 2016 Arrêté 1212 CM du 24 août 2016
Acpt du 10/2016	59,583	Arrêté 1405 CM du 22 septembre 2016 Arrêté 1403 CM du 22 septembre 2016
Acpt du 12/2016	64,553	Arrêté 1913 CM du 23 novembre 2016 Arrêté 1911 CM du 23 novembre 2016

4.2) – Revenu autorisé et chiffre d'affaires

- 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.
Sur une concession donnée la différence entre le Revenu Autorisé du concessionnaire et le Chiffre d'Affaires facturés aux clients correspond à *la péréquation*.
- A compter du 1^{er} mars 2016, et jusqu'à l'entrée en vigueur d'un dispositif réglementaire de péréquation et de solidarité tarifaire de l'électricité sur tout le territoire de la Polynésie française, tel que visé en préambule de l'avenant 17b, les tarifs de l'électricité sont établis de sorte à couvrir le revenu autorisé du concessionnaire sur l'ensemble de ses concessions actuelles.
 - Sur une concession donnée la différence entre le Revenu Autorisé du concessionnaire et les facturations adressées aux clients correspond à *la péréquation*.
 - Sur l'ensemble des concessions où la péréquation est nulle, l'écart existant entre les facturations adressées aux clients et le revenu autorisé est pris en compte dans les tarifs de la période suivante ; cet écart n'est donc pas intégré au chiffre d'affaires du concessionnaire, il est comptabilisé en produits constatés d'avance ou facture à établir selon qu'il soit positif ou négatif.

Rappel des exercices précédents		Bora Bora			
		2 016	2 015	2 014	2 013
CA ENERGIE		1 219 398 429	1 228 798 035	1 266 402 108	1 257 345 702
Péréquation		239 525 181	327 471 721	133 263 294	56 349 364
Revenu autorisé		1 458 923 610	1 556 269 756	0	0
MARGENETTE		104 454 739	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

	2015	Transfert (*)	Acquisition	Cession	2016
Production	3 443 942 188	0	2 502 058	0	3 446 444 246 (1)
Distribution	1 632 802 450	0	95 960 729	-18 082 820	1 710 680 359 (2)
Total	5 076 744 638	0	98 462 787	-18 082 820	5 157 124 605

(1) dont 2 MF Filières

(2) dont 77 MF Réseaux, 15 MF Comptages et 3 MF Postes

Le total des acquisitions sur l'exercice 2016 s'élèvent à 98,46 MF dont :

- 2,5 MF en production :
 - 2,5 MF en combustible.
- 95,9 MF en distribution :
 - 1,6 MF pour les autres composants (DP),
 - 15,3 MF pour le branchement et comptage,
 - 1,5 MF en génie civil DP (Tahiti),
 - 14,7 MF pour le réseau aérien,
 - 62,2 MF pour le réseau souterrain
 - 0,6 MF en transfo.

Le total des cessions sur l'exercice 2016 s'élèvent à -18,08 MF dont :

- 18 MF sur la distribution :
 - 2,6 MF pour le branchement et comptage,
 - 15,4 MF pour le réseau aérien.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'élèvent à 46,1 MF contre 54,5 MF fin 2015 soit une baisse de 8,4 MF.

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

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRLU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
AN TERRAIN BORA BORA	00/00/0000	0	0	00/00/0000	809 000	-	-	-	-	-	-	-	-
AN TERRAIN SPELEC BORA	00/00/0000	0	0	00/00/0000	30 570 489	-	-	-	-	-	-	-	-
VRD EXTENSION CENTRALE	01/02/2008	0	0	01/02/2008	11 497 594	-	-	-	-	-	-	-	-
CLOTURE/SUPPORT TOURET	01/05/2008	0	0	01/05/2008	1 709 820	-	-	-	-	-	-	-	-
PROTECTION PIPELINE GO	01/05/2008	0	0	01/05/2008	3 810 170	-	-	-	-	-	-	-	-
TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	30/04/2010	0	0	30/04/2010	1 940 084	-	-	-	-	-	-	-	-
REAL° CANIVEAU JONCTION	01/05/2012	0	0	01/05/2012	521 590	-	-	-	-	-	-	-	-
A.N CONSTRUCTION BORA	01/01/2000	420	35	01/01/2035	118 411 492	-	57 337 747	-	-	-	-	-	3 392 986
CONSTRUCT ATELIER BORA	01/01/2000	420	35	01/01/2035	23 621 951	-	10 334 604	-	-	-	-	-	738 186
BATIMENT BORA BORA	01/01/2000	420	35	01/01/2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXTENSION CENTRALE BORA	01/01/2008	324	27	01/01/2035	193 425 454	-	64 475 154	-	-	-	-	-	7 163 906
FMERE EXT BATIMENT BORA	01/01/2008	420	35	01/01/2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CLOTURE SUPPORT TOURET	01/05/2008	320	26,66	01/01/2035	1 673 950	-	544 033	-	-	-	-	-	62 773
MISE NORMES PORTES SALLE	01/07/2009	306	25,5	01/01/2035	351 909	-	103 500	-	-	-	-	-	13 800
RAMPE STOCKAGE ATELIER	30/03/2010	297	24,75	30/12/2034	1 625 000	-	443 365	-	-	-	-	-	65 656
BAC RANGEMENT CUBITAINE	01/06/2010	295	24,58	01/01/2035	858 800	-	229 982	-	-	-	-	-	34 934
HANGAR STOCKAGE TRANSFO	01/08/2010	293	24,41	01/01/2035	3 168 514	-	832 681	-	-	-	-	-	129 769
DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	01/10/2011	279	23,25	01/01/2035	894 340	-	201 947	-	-	-	-	-	38 466
REHAUS MURET PARKING BORA	01/01/2012	276	23	01/01/2035	664 783	-	144 520	-	-	-	-	-	28 904
AMENAG HANGAR VEH BORA	01/01/2012	276	23	01/01/2035	280 800	-	61 045	-	-	-	-	-	12 209
AMENAG MAGASIN CENT BORA	30/01/2012	275	22,91	30/12/2034	331 069	-	71 071	-	-	-	-	-	14 447
F&P SAS ACCES SDM2 BORA	01/08/2013	353	29,41	01/01/2043	3 607 934	-	419 051	-	-	-	-	-	122 649
LOCAL BUREAU CENT BORA	25/08/2014	340	28,33	25/12/2042	8 544 401	-	708 682	-	-	-	-	-	301 567
REMISE EN ETAT ÉCLAIRAGE	01/06/2015	235	19,58	01/01/2035	8 395 264	-	678 766	-	-	-	-	-	428 694
RAYONNAGE EXT CENT BORA	01/08/2007	329	27,41	01/01/2035	3 423 094	-	1 175 713	-	-	-	-	-	124 855
PASSERELLE STOCK CENT BORA	01/08/2007	329	27,41	01/01/2035	415 053	-	142 559	-	-	-	-	-	15 139
AMINGT LABO CENT BORA	12/12/2007	325	27,08	12/01/2035	582 863	-	194 825	-	-	-	-	-	21 521
DALLES BETON SOUS AERO	01/05/2008	320	26,66	01/01/2035	1 800 050	-	585 017	-	-	-	-	-	67 502
AGENCEMT EXTENS CENT BORA	01/12/2008	313	26,08	01/01/2035	19 889 128	-	6 163 723	-	-	-	-	-	762 523
ACCES BETON AIRE RÉTENT°	01/01/2009	312	26	01/01/2035	742 238	-	228 383	-	-	-	-	-	28 548
AIRE LAVAGE EXTÉRIEUR VEH	01/01/2009	312	26	01/01/2035	351 783	-	108 240	-	-	-	-	-	13 530
RACC.RESEAU ASSAINISSEMENT	01/03/2009	310	25,83	01/01/2035	643 149	-	195 019	-	-	-	-	-	24 896
REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	01/06/2009	307	25,58	01/01/2035	688 584	-	204 106	-	-	-	-	-	26 915
CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	01/08/2009	305	25,41	01/01/2035	270 238	-	78 854	-	-	-	-	-	10 632
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	25	01/01/2035	331 000	-	92 680	-	-	-	-	-	13 240
GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	01/06/2011	379	31,58	01/01/2043	94 014 607	-	16 619 998	-	-	-	-	-	2 976 716
BARRIERE ECOULEMT PLUVIAL	05/01/2012	276	23	05/01/2035	183 300	-	39 760	-	-	-	-	-	7 969
ACHAT ETAGERES EN ACIER	01/07/2015	234	19,5	01/01/2035	2 057 309	-	158 255	-	-	-	-	-	105 503
GPE CARTERPIILLAR BORA	24/10/2006	75	6,25	24/01/2013	64 622 854	64 622 854	-	-	-	-	-	-	-
PANOPLIE PIECES GPE BORA	01/06/2011	150	12,5	01/12/2023	37 797 301	16 882 794	-	-	-	-	3 023 784	-	-
MOTEUR FG WILSON P250 BOR	12/10/2006	84	7	12/10/2013	3 699 525	3 699 525	-	232 845	-	-	-	-	-
MOTEUR CUMMINS KTA-50 BOR	31/01/1996	180	15	31/01/2011	17 453 549	17 453 549	-	-	-	-	-	-	-
MOTEUR WARTSILA BR32 BORA	01/01/1997	180	15	01/01/2012	133 469 423	133 469 423	-	-	-	-	-	-	-
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	01/01/2000	264	22	01/01/2022	84 168 374	77 314 527	-	-	-	-	1 370 769	-	-
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	01/06/2011	240	20	01/06/2031	157 815 859	-	82 772 946	-	-	-	-	-	10 720 416

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRII)	Dotations/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	01/01/2001	204	17	01/01/2018	85 430 899	82 157 279	-	-	-	3 273 620	-	-	-
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	01/06/2011	240	20	01/06/2031	157 815 859	-	82 772 946	-	-	-	-	-	10 720 416
MOTEUR WARTSILA 6R32 BORA	01/01/1998	180	15	01/01/2013	121 923 541	121 923 541	-	-	-	-	-	-	-
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	01/01/2002	192	16	01/01/2018	86 712 363	82 177 942	-	-	-	4 534 421	-	-	-
ALTERNAT FG WILS P250 BOR	12/10/2006	84	7	12/10/2013	1 609 250	1 609 250	-	-	101 285	-	-	-	-
ALTERNAT CUMMINS KTA-50	31/01/1996	180	15	31/01/2011	6 948 261	6 948 261	-	-	-	-	-	-	-
ALTERNAT WARTSILA 8R32 BO	01/01/1997	180	15	01/01/2012	25 578 643	25 578 643	-	-	-	-	-	-	-
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	01/01/2000	264	22	01/01/2022	21 444 019	19 697 828	-	-	-	349 238	-	-	-
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	01/06/2011	240	20	01/06/2031	33 230 838	-	17 429 265	-	-	-	-	-	2 257 368
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	01/01/2001	204	17	01/01/2018	21 765 679	20 931 641	-	-	-	834 037	-	-	-
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	01/06/2011	240	20	01/06/2031	33 230 838	-	17 429 265	-	-	-	-	-	2 257 368
ALTERNAT WARTSILA 6R32 BO	01/01/1998	180	15	01/01/2013	23 369 196	23 369 196	-	-	-	-	-	-	-
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	01/01/2002	192	16	01/01/2018	22 092 164	20 936 906	-	-	-	1 155 258	-	-	-
ACCESSOIRE WILS P250 BORA	12/10/2006	84	7	12/10/2013	3 470 071	3 470 071	-	-	218 403	-	-	-	-
ACCESSOIRE CUMMINS KTA-50	31/01/1996	180	15	31/01/2011	38 614 736	38 614 736	-	-	-	-	-	-	-
ACCESSOIRE WARTSILA 8R32	01/01/1997	180	15	01/01/2012	187 677 072	187 677 072	-	-	-	-	-	-	-
ACCESSOIRE WARTSILA W200	01/01/2000	264	22	01/01/2022	50 102 980	46 023 085	-	-	-	815 979	-	-	-
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	01/06/2011	240	20	01/06/2031	194 381 548	-	101 951 310	-	-	-	-	-	13 204 320
ACCESSOIRE WARTSILA W200	01/01/2001	204	17	01/01/2018	47 962 195	46 124 335	-	-	-	1 837 860	-	-	-
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	01/06/2011	240	20	01/06/2031	194 381 548	-	101 951 310	-	-	-	-	-	13 204 320
ACCESSOIRE WARTSILA 6R32	01/01/1998	180	15	01/01/2013	217 278 464	217 278 464	-	-	-	-	-	-	-
ACCESSOIRE WARTSILA W200	01/01/2002	192	16	01/01/2018	1 310 171	1 241 659	-	-	-	68 513	-	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	192	16	01/01/2016	49 039 849	49 039 849	-	-	13 700 853	-	-	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	276	23	01/01/2023	8 052 520	6 003 247	-	-	2 451 501	341 546	154 980	-	-
A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	372	31	01/01/2031	82 870 985	-	55 532 462	-	-	-	-	-	1 952 752
FILIERE BORA	01/01/2000	300	25	01/01/2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FM FILIERE EXT BORA	29/04/2008	300	25	29/04/2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	4 486 394	-	1 450 603	-	-	-	-	-	179 456
COMPTAGE THOKEIM SATAM	15/01/2010	300	25	15/01/2035	2 574 114	-	716 749	-	-	-	-	-	102 965
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	22 937 971	-	5 122 814	-	-	-	-	-	917 519
INSTAL COMPTEURS GASOIL	01/01/2013	300	25	01/01/2038	1 314 952	-	210 392	-	-	-	-	-	52 598
POSE PREFILTRE GASOIL	01/10/2016	300	25	01/10/2041	1 322 786	13 228	0	-	-	13 228	-	-	0
POSE PURGE CUVE JO SDM1	01/11/2016	300	25	01/11/2041	1 179 272	7 862	0	-	-	7 862	-	-	0
FILIERE EAU BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	27 748 867	-	8 972 136	-	-	-	-	-	1 109 955
FILIERE EAU CENTRALE BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	54 547 120	-	12 182 191	-	-	-	-	-	2 181 885
MEP NV RESEAU EAU BORA	30/04/2012	273	22,75	30/01/2035	329 380	-	67 604	-	-	-	-	-	14 478
FILIERE ENERGIE BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	132 218 260	-	42 750 569	-	-	-	-	-	5 288 730
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	25	01/01/2035	2 378 969	-	666 113	-	-	-	-	-	95 159
SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/07/2010	294	24,5	01/01/2035	24 229 366	-	6 428 201	-	-	-	-	-	988 954
FILIERE ENERGIE BORA	01/04/2011	300	25	01/04/2036	3 020 829	-	694 790	-	-	-	-	-	120 833
FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	130 306 872	-	29 101 869	-	-	-	-	-	5 212 275
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G1P	06/05/2013	260	21,66	06/01/2035	7 014 159	-	1 182 514	-	-	-	-	-	323 730
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G3P	06/05/2013	120	10	06/05/2023	10 190 752	3 722 455	-	516 744	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G4P	06/05/2013	300	25	06/05/2038	4 896 431	-	715 422	-	-	-	-	-	195 857
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G6P	06/05/2013	120	10	06/05/2023	10 190 752	3 722 455	-	516 744	-	1 019 075	141 466	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRLI)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G7P	06/05/2013	120	10	06/05/2023	10 190 752	3 722 455	-	516 744	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G10	06/05/2013	120	10	06/05/2023	10 190 752	3 722 455	-	516 744	-	1 019 075	141 466	-	-
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G13	06/05/2013	300	25	06/05/2038	4 896 431	-	715 422	-	-	-	-	-	195 857
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°BOR	06/05/2013	260	21,66	06/01/2035	7 014 159	-	1 182 514	-	-	-	-	-	323 730
NRJ REFORTE TABLEAU HTA	01/06/2015	235	19,58	01/01/2035	16 819 888	-	1 359 906	-	-	-	-	-	858 888
NRJ INST PASSERELLE EG300	01/11/2015	300	25	01/11/2040	538 599	25 135	-	-	-	25 135	-	-	(3 591)
FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	15 250 784	-	4 931 084	-	-	-	-	-	610 031
FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	6 757 246	-	1 509 119	-	-	-	-	-	270 290
FILIERE ENVIRONNEMENT BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	39 219 132	-	12 680 850	-	-	-	-	-	1 568 765
MIS.EN PLACE RESEAU EVACU	01/06/2009	300	25	01/06/2034	11 453 034	-	3 474 085	-	-	-	-	-	458 122
FILIERE ENVIRONNEMENT BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	4 525 000	-	1 010 583	-	-	-	-	-	181 000
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	258	21,5	01/01/2035	2 692 850	-	438 371	-	-	-	-	-	125 249
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	300	25	01/07/2038	1 795 233	-	251 332	-	-	-	-	-	71 809
CAPTEURS GO-SEPARATEUR LA	01/05/2014	248	20,66	01/01/2035	979 555	-	126 395	-	-	-	-	-	47 398
EXTRATEUR EAU CENT BORA	31/12/2004	310	25,83	31/10/2030	173 437	-	82 526	-	-	-	-	-	6 612
FILIERE SECURITE BORA	01/12/2008	300	25	01/12/2033	24 779 119	-	8 011 915	-	-	-	-	-	991 165
FIL SECU INCENDIE BORA	01/05/2011	300	25	01/05/2036	33 707 647	-	7 640 401	-	-	-	-	-	1 348 306
FILIERE SECURITE BORA	01/06/2011	300	25	01/06/2036	875 050	-	195 428	-	-	-	-	-	35 002
INST EVENTS CENT BORA	01/04/2012	273	22,75	01/01/2035	470 790	-	98 297	-	-	-	-	-	20 694
SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	10	01/06/2023	13 161 541	4 716 219	-	689 967	-	1 316 154	192 549	-	-
SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	10	01/06/2023	11 671 555	4 182 307	-	808 017	-	1 167 155	225 493	-	-
SIGNALISATION DEFAULT CENT	01/03/2014	250	20,83	01/01/2035	4 053 173	-	551 231	-	-	-	-	-	194 552
EVENT COUPURE ARR GO BORA	01/07/2014	300	25	01/07/2039	5 073 858	-	507 385	-	-	-	-	-	202 954
F&INSTAL BARRIERE ECLUSES	01/01/2015	300	25	01/01/2040	515 914	-	41 274	-	-	-	-	-	20 637
FILIERE AIR & ECHAPPEMENT	01/12/2008	300	25	01/12/2033	10 679 255	-	3 452 958	-	-	-	-	-	427 170
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	281	23,41	01/01/2035	3 653 702	-	845 162	-	-	-	-	-	156 030
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	300	25	01/08/2036	3 653 702	-	791 635	-	-	-	-	-	146 148
ENS COMPRESSEUR AIR BORA	01/01/2012	300	25	01/01/2037	2 724 426	-	544 885	-	-	-	-	-	108 977
EXTRACTEURS AIR CENT BORA	05/01/2012	276	23	05/01/2035	389 112	-	84 402	-	-	-	-	-	16 918
POSE EXTRACTEUR AIR BORA	30/04/2012	273	22,75	30/01/2035	223 926	-	45 961	-	-	-	-	-	9 843
TOTAL PRODUCTION BORA BORA					3 446 444 246	1 338 080 248	783 247 872	20 269 847	1 818 555 389	24 210 859	1 138 886	113 343 947	96 242 345
POSTE SOCLE TITI VAHIMARA	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE OSMOSEUR	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE ORTAS	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	-	70 003

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRLI)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
POSTE LR71 STADE PAGOPAGO	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	70 003	
POSTE LR71 RES.FARETAI	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	70 003	
POSTE LR71 FACE AMANAHUNE	30/04/2009	420	35	30/04/2044	2 655 409	-	742 192	-	-	-	-	70 003	
POSTE DP B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	25	01/07/2040	1 227 960	-	73 677	-	-	-	-	49 118	
POSTE DP B4032 VAITAPE	01/01/2016	300	25	01/01/2041	1 551 281	62 051	(0)	-	-	62 051	-	(0)	
TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POST.LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POST.PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 STADE PAGO	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 RES.FARE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	497 718	-	152 691	-	-	-	-	19 909	
POST.SOCLE TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE DP LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE SOCLE ORTAS FAANUI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POST.LR71 STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 RES.FARE TAI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 659 766	-	509 182	-	-	-	-	66 391	
CELLULES DP ECOLE ANAU	01/01/2010	300	25	01/01/2035	790 258	-	221 270	-	-	-	-	31 610	
AUT COMP DP 5042 PICARD	01/01/2014	300	25	01/01/2039	1 068 019	-	128 163	-	-	-	-	42 721	
AUT COMP B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	25	01/07/2040	1 237 487	-	74 249	-	-	-	-	49 499	
AUT COMP B4032 VAITAPE	01/01/2016	300	25	01/01/2041	1 563 316	62 533	0	-	-	62 533	-	0	
TRANSFO TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO PATU-ANAU BORA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO ECOLE ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO MENUISERIE ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO LAGONARIUM ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO EGLIS.PROTESTANT	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO ORTAS FAANUI BORA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	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	
TRANSFO EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO PEARL BEACH FAANUI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO IMM.HITIAMA BORA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO HAAMAIRE FAANUI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO RES.FARE TAI	30/04/2009	300	25	30/04/2034	954 626	-	292 858	-	-	-	-	38 185	
TRANSFO FACE AMANAHUNE	30/04/2009	300	25	30/04/2034	1 452 570	-	445 618	-	-	-	-	58 103	
TRANSFO DP B5042 PICARD	01/01/2014	300	25	01/01/2039	2 039 006	-	244 680	-	-	-	-	81 560	
TRANSFO B1123 RESIDENCE	01/07/2015	300	25	01/07/2040	901 028	-	54 062	-	-	-	-	36 041	
TRANSFO B4032 VAITAPE	01/01/2016	300	25	01/01/2041	594 125	23 765	-	-	-	23 765	-	-	
TRANSFO BORA 94	01/01/1994	300	25	01/01/2019	5 277 300	4 855 116	-	2 290 668	-	211 092	118 295	-	
TRANSFO BORA 95	01/01/1995	300	25	01/01/2020	1 848 611	1 626 777	-	777 269	-	73 944	41 425	-	
TRANSFO BORA 96	01/01/1996	300	25	01/01/2021	7 321 105	6 149 727	-	2 951 438	-	292 845	162 815	-	
TRANSFO BORA 97	01/01/1997	300	25	01/01/2022	3 559 909	2 847 926	-	1 361 863	-	142 396	77 993	-	
TRANSFO BORA 98	01/01/1998	300	25	01/01/2023	28 007 008	21 285 325	-	10 150 343	-	1 120 281	605 317	-	
TRANSFO BORA 99	01/01/1999	300	25	01/01/2024	32 365 109	23 302 877	-	11 090 556	-	1 294 604	690 892	-	
TRANSFO BORA 2000	01/01/2000	300	25	01/01/2025	380 213	258 545	-	122 906	-	15 209	8 025	-	
TRANSFO BORA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	1 285 003	822 400	-	388 455	-	51 400	26 680	-	
TRANSFO BORA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	1 075 476	645 284	-	304 923	-	43 019	22 116	-	
TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	25	01/09/2029	429 088	211 684	-	95 472	-	17 164	7 741	-	
TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	25	01/09/2029	429 088	211 684	-	95 472	-	17 164	7 741	-	
TRANSFOS CP 2005 BORA	01/07/2005	300	25	01/07/2030	1 004 031	461 852	-	208 311	-	40 161	18 114	-	
POSTE DP BORA DANY DEXTER	01/01/2007	300	25	01/01/2032	1 117 246	-	446 900	-	-	-	-	44 690	
POSTE CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	1 190 270	-	452 304	-	-	-	-	47 611	
POSTE BORA 1994	01/01/1994	300	25	01/01/2019	2 319 614	2 134 045	-	1 007 458	-	92 785	52 126	-	
POSTE BORA 1995	01/01/1995	300	25	01/01/2020	1 960 191	1 724 968	-	824 184	-	78 407	43 925	-	
POSTE BORA 1996	01/01/1996	300	25	01/01/2021	393 511	330 549	-	158 640	-	15 741	8 752	-	
POSTE BORA 1997	01/01/1997	300	25	01/01/2022	466 092	372 875	-	178 306	-	18 644	10 211	-	
POSTE BORA 1998	01/01/1998	300	25	01/01/2023	14 622 357	11 112 990	-	5 299 457	-	584 895	316 034	-	
POSTE BORA 2000	01/01/2000	300	25	01/01/2025	5 362 212	3 646 304	-	1 733 332	-	214 489	113 175	-	
POSTE BORA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	3 653 336	2 338 134	-	1 104 403	-	146 133	75 853	-	
POSTE BORA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	33 852 170	20 311 305	-	9 597 939	-	1 354 087	696 137	-	
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	25	01/09/2029	455 806	224 861	-	101 417	-	18 232	8 223	-	
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	25	01/09/2029	1 026 550	506 431	-	228 411	-	41 062	18 520	-	
POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	25	01/09/2029	1 047 443	516 741	-	233 058	-	41 897	18 896	-	
POSTE DP REVATUA LR71	01/01/2008	300	25	01/01/2033	2 701 439	-	972 519	-	-	-	-	108 058	
POSTE CELLULE SM6 IPT DP/	01/01/2008	300	25	01/01/2033	442 419	-	159 273	-	-	-	-	17 697	
POSTE/AUT COMP REVATUA	01/01/2008	300	25	01/01/2033	1 369 284	-	492 940	-	-	-	-	54 772	
POSTE TRANSFO DP REVATUA	01/01/2008	300	25	01/01/2033	578 697	-	208 332	-	-	-	-	23 148	
TRANSFO DP RES.HITIAMA	29/02/2008	300	25	29/02/2033	736 460	-	260 378	-	-	-	-	29 459	
POSTE DP BORA 2008	01/07/2008	300	25	01/07/2033	256 530	-	87 219	-	-	-	-	10 261	
DP PREF B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	25	01/01/2037	1 352 307	-	270 460	-	-	-	-	54 092	
AUT COMP B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	25	01/01/2037	1 439 046	-	287 810	-	-	-	-	57 562	

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	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	
AUT COMP B3022 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 907	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B4035 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 907	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6062 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 907	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6071 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 907	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B7131 BORA F.TPA	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 907	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B2181 BORA F.TPA	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 908	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B6101 BORA F.TPA	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 908	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B4037 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 908	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
AUT COMP B3023 BORA F.VTE	01/01/2013	300	25	01/01/2038	300 908	-	48 144	-	-	-	-	-	12 036
TELECOM BORA 98	01/01/1998	180	15	01/01/2013	4 220 471	4 220 471	-	1 493 059	-	-	330 332	-	-
TELECOM BORA 99	01/01/1999	180	15	01/01/2014	215 146	215 146	-	74 101	-	-	12 635	-	-
IAT TRAVERSIERE POVAI-ANA	06/02/2007	180	15	06/02/2022	276 728	182 692	-	46 005	-	18 449	4 646	-	-
POSE IPT POSTE DP FAANUI	01/06/2005	180	15	01/06/2020	1 819 068	1 404 724	-	351 601	-	121 272	30 354	-	-
POSE IPT POSTE DP ANAU	02/06/2005	180	15	02/06/2020	5 003 698	3 863 041	-	972 917	-	333 579	84 013	-	-
RES.AERIEN BORA 98	01/01/1998	300	25	01/01/2023	3 305 863	2 512 456	-	650 956	-	132 235	192 093	-	-
RESEAUX BORA BORA 1998	01/01/1998	300	25	01/01/2023	37 112 862	-	28 232 003	33 113 415	-	-	5 451 282	-	1 480 143
RES.AERIEN BORA 99	01/01/1999	300	25	01/01/2024	4 177 005	3 007 442	-	782 141	-	167 081	57 258	-	-
RESEAUX BORA BORA 1999	01/01/1999	300	25	01/01/2024	5 783 644	-	4 167 998	4 924 448	-	-	356 735	-	230 806
RES.AERIEN BORA 2000	01/01/2000	300	25	01/01/2025	5 043 422	3 429 529	-	1 082 400	-	201 737	80 867	-	-
RESEAUX BORA BORA 2000	01/01/2000	300	25	01/01/2025	5 613 661	-	3 820 481	4 729 149	-	-	351 172	-	224 148
RES.AERIEN BORA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	5 370 840	3 437 338	-	1 275 917	-	214 833	96 824	-	-
RESEAUX BORA BORA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	7 618 331	-	4 879 221	6 343 760	-	-	480 054	-	304 345
RES.AERIEN BORA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	7 779 515	4 667 710	-	2 154 235	-	311 181	165 124	-	-
RESEAUX BORA BORA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	11 409 630	-	6 849 477	9 621 360	-	-	736 947	-	456 015
RES.AERIEN BORA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	13 064 265	7 315 989	-	3 406 815	-	522 570	262 062	-	-
RESEAUX BORA BORA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	64 892 592	-	36 350 943	52 072 423	-	-	4 005 571	-	2 594 695
RESEAU CP41906 2004 BORA	01/07/2004	300	25	01/07/2029	1 657 467	828 736	-	373 779	-	66 299	29 903	-	-
RESEAUX BORA BORA 2004	01/07/2004	300	25	01/07/2029	19 728 243	-	9 864 124	14 313 095	-	-	1 145 047	-	789 129
EXT BTA TEHIVATAU MAREA	14/04/2005	300	25	14/04/2030	479 866	224 846	-	101 813	-	19 195	8 692	-	-
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	25	01/06/2030	28 412 742	-	13 164 573	19 102 098	-	-	1 649 102	-	1 136 510
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	25	01/06/2030	644 930	-	298 815	433 590	-	-	37 433	-	25 797
RESEAUX CP 51906 2005BORA	01/06/2005	300	25	01/06/2030	2 672 122	1 238 085	-	558 406	-	106 885	48 207	-	-
EXT BTA ELLACOTT ANTHONY	23/01/2006	300	25	23/01/2031	99 301	-	43 449	-	-	-	-	-	3 972
RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	25	15/06/2031	435 167	-	183 546	-	-	-	-	-	17 406
RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	25	15/06/2031	83 445	-	35 197	-	-	-	-	-	3 338
RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	25	01/07/2031	274 653	-	115 353	-	-	-	-	-	10 986
RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	25	01/07/2031	36 521 606	-	15 339 072	-	-	-	-	-	1 460 864
RESEAU 15% EXT BORA 06	01/07/2006	300	25	01/07/2031	5 866 482	-	2 463 920	-	-	-	-	-	234 659
EXT BTA VAHIMARAE NELLEY	22/01/2007	300	25	22/01/2032	152 958	-	60 824	-	-	-	-	-	6 119
DEP RESEAU AERIEN HT BORA	06/02/2007	300	25	06/02/2032	1 792 290	-	709 947	-	-	-	-	-	71 691
EXT BTA HATOT ANNIE	28/02/2007	300	25	28/02/2032	309 592	-	121 879	-	-	-	-	-	12 384
DEP RESEAU AERIEN HT BORA	28/02/2007	300	25	28/02/2032	1 325 564	-	521 831	-	-	-	-	-	53 022
RESEAUX CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	3 731 111	-	1 417 821	-	-	-	-	-	149 244
RESEAUX BORA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	553 550	-	210 349	-	-	-	-	-	22 142
15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	238 405	-	90 592	-	-	-	-	-	9 536

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	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 BORA BORA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	45 828	-	17 414	-	-	-	-	1 833	
REPRISE HTA POINTE MOHI	10/01/2008	300	25	10/01/2033	9 682 283	-	3 475 937	-	-	-	-	387 291	
RESEAUX CP BORA 2008	01/07/2008	300	25	01/07/2033	15 189 156	-	5 164 311	-	-	-	-	607 566	
RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	25	01/07/2033	241 404	-	82 076	-	-	-	-	9 656	
RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	25	01/07/2033	46 384 496	-	15 770 730	-	-	-	-	1 855 380	
RESEAUX CP BORA 2009	01/07/2009	300	25	01/07/2034	851 113	-	255 334	-	-	-	-	34 044	
RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	25	01/12/2034	2 444 153	-	692 509	-	-	-	-	97 766	
RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	300	25	01/12/2034	882 852	-	250 141	-	-	-	-	35 314	
RESEAUX CP BORA BORA 2010	01/07/2010	300	25	01/07/2035	5 039 710	-	1 310 323	-	-	-	-	201 589	
RESEAUX 2010 CONCED BORA	01/07/2010	300	25	01/07/2035	827 209	-	215 072	-	-	-	-	33 088	
RESEAUX 2010 TIERS BORA	01/07/2010	300	25	01/07/2035	4 651 325	-	1 209 344	-	-	-	-	186 053	
RESEAUX CP BORABORA 2011	01/07/2011	300	25	01/07/2036	12 099 323	-	2 661 851	-	-	-	-	483 973	
RESEAUX 2011 CONCED BORA	01/07/2011	300	25	01/07/2036	280 898	-	61 798	-	-	-	-	11 236	
RESEAUX CP BORA BORA 2012	01/07/2012	300	25	01/07/2037	5 390 242	-	970 245	-	-	-	-	215 610	
RESEAUX 2012 CONCED BORA	01/07/2012	300	25	01/07/2037	203 922	-	36 706	-	-	-	-	8 157	
RESEAUX 2012 TIERS BORA	01/07/2012	300	25	01/07/2037	5 462 133	-	983 183	-	-	-	-	218 485	
RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	25	01/07/2038	72 389 008	-	10 134 460	-	-	-	-	2 895 560	
RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	25	01/07/2038	185 622	-	25 987	-	-	-	-	7 425	
EXT 14A1.4 SUPPORTS BORA	03/07/2013	300	25	03/07/2038	366 022	-	51 162	-	-	-	-	14 641	
MEC HTA TRAVERSIERE BORA	01/09/2013	300	25	01/09/2038	13 617 095	-	1 815 613	-	-	-	-	544 684	
RESEAUX CP BORA BORA 2014	01/07/2014	300	25	01/07/2039	14 147 921	-	1 414 792	-	-	-	-	565 917	
RESEAUX 2014 CONCED BORA	01/07/2014	300	25	01/07/2039	118 659	-	11 865	-	-	-	-	4 746	
RESEAUX CP BORA B 2014	01/07/2014	300	25	01/07/2039	320 868	-	32 087	-	-	-	-	12 835	
RESEAUX CP BORA BORA 2015	01/07/2015	300	25	01/07/2040	29 861 929	-	1 791 716	-	-	-	-	1 194 477	
RESEAUX CP BORA 2016	01/07/2016	300	25	01/07/2041	11 967 441	20 365	218 984	-	20 365	-	-	218 984	
RESEAUX 2016 CONCED BORA	01/07/2016	300	25	01/07/2041	175 524	-	3 510	-	-	-	-	3 510	
RESEAUX 2016 TIERS BORA	01/07/2016	300	25	01/07/2041	321 092	-	6 422	-	-	-	-	6 422	
14A1 MT/033817/DTE/ST BOR	24/10/2016	300	25	24/10/2041	2 268 484	22 685	(5 797)	-	22 685	-	-	(5 797)	
RES.SOUT BORA 94	01/01/1994	420	35	01/01/2029	83 595 504	68 190 914	-	27 257 223	1 283 716	-	-	-	
RES.SOUT BORA 95	01/01/1995	420	35	01/01/2030	1 895 337	1 191 354	-	818 998	54 152	42 923	-	-	
RES.SOUT BORA BORA 1995	01/01/1995	300	25	01/01/2020	8 654 500	-	7 483 546	10 994 268	-	626 973	-	390 318	
RES.SOUT BORA 96	01/01/1996	420	35	01/01/2031	62 250	-	37 351	-	-	-	-	1 779	
RES. SOUT BORA 98	01/01/1998	252	21	01/01/2019	13 648 201	11 915 096	-	-	866 552	-	-	-	
RES. SOUT BORA 98	01/01/1998	420	35	01/01/2033	26 093 674	-	14 165 137	-	-	-	-	745 534	
RES.SOUT BORA 99	01/01/1999	420	35	01/01/2034	1 365 827	-	702 427	-	-	-	-	39 023	
RES.SOUT BORA 2001	01/01/2001	228	19	01/01/2020	270 866	217 405	-	-	17 820	-	-	-	
RES.SOUT BORA BORA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	213 560	-	131 354	195 109	-	13 658	-	9 134	
RES.SOUT BORA 2002	01/01/2002	420	35	01/01/2037	254 152	-	108 922	-	-	-	-	7 262	
RES.SOUT BORA BORA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	6 080 726	-	3 541 019	5 226 851	-	382 836	-	253 971	
RES.SOUT BORA 2003	01/01/2003	420	35	01/01/2038	48 308 563	-	19 323 429	-	-	-	-	1 380 245	
RES.SOUT BORA BORA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	7 899 790	-	4 350 326	6 339 111	-	487 623	-	322 678	
EXT BTS TAPI FAANUI BORA	03/02/2004	420	35	03/02/2039	284 727	-	105 032	-	-	-	-	8 135	
EXT BTA MAIMARO NUNUE BOR	05/02/2004	420	35	05/02/2039	453 649	-	167 272	-	-	-	-	12 962	
EXT BTA TERAJ AMANAHUNE	19/02/2004	420	35	19/02/2039	409 619	-	150 582	-	-	-	-	11 704	
EXT BTA TEENA ANU BORA	20/02/2004	420	35	20/02/2039	495 491	-	182 114	-	-	-	-	14 157	

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRLI)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
EXT BTS AHNNE FAANUI BORA	25/02/2004	420	35	25/02/2039	687 600	-	252 451	-	-	-	-	-	19 646
EXT BTA TAUAROA ANAU BORA	02/06/2004	420	35	02/06/2039	357 706	-	128 573	-	-	-	-	-	10 220
RES.SOUT BORA BORA 2004	01/07/2004	300	25	01/07/2029	39 000	-	19 500	28 296	-	-	2 263	-	1 560
EXT BTA ROOPINIA FAANUI	11/08/2004	420	35	11/08/2039	339 054	-	120 011	-	-	-	-	-	9 687
EXT BTA TAMA FAANUI BORA	12/10/2004	420	35	12/10/2039	482 962	-	168 616	-	-	-	-	-	13 799
EXT BTA SOUT PATRICK ROA	25/04/2005	192	16	25/04/2021	489 900	340 742	-	-	-	34 554	-	-	-
RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	25	01/06/2030	249 732	-	115 706	167 899	-	-	14 494	-	9 989
RES SOUT HT/BT OSMOSEUR	01/01/2006	420	35	01/01/2041	5 354 476	-	1 682 835	-	-	-	-	-	152 985
RES.SOUT VAITAPE VAITEHI	01/01/2006	420	35	01/01/2041	71 143	-	22 363	-	-	-	-	-	2 033
BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO	28/01/2006	420	35	28/01/2041	133 066	-	41 537	-	-	-	-	-	3 802
RESEAU SOUT. BORA	15/06/2006	420	35	15/06/2041	62 284	-	18 765	-	-	-	-	-	1 779
RESEAUX BTA MATIA BORA	01/01/2007	420	35	01/01/2042	5 682 427	-	1 623 550	-	-	-	-	-	162 355
EXT BTA SOUT QTIER JORDAN	28/02/2007	420	35	28/02/2042	158 152	-	44 474	-	-	-	-	-	4 519
EXT BTA SOUT MATIRA	14/06/2007	420	35	14/06/2042	263 027	-	71 747	-	-	-	-	-	7 515
RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	1 088 942	-	382 398	-	-	-	-	-	45 584
RENF RES BT PHASE MATIRA1	31/07/2007	420	35	31/07/2042	11 492 334	-	3 119 345	-	-	-	-	-	328 352
VIGNETTES REPERAGE OUVRAG	31/10/2007	420	35	31/10/2042	514 920	-	136 086	-	-	-	-	-	14 712
EXT BTA SOUT BORA BORA	13/12/2007	420	35	13/12/2042	209 759	-	54 237	-	-	-	-	-	5 993
EXT BTA SOUT TIPOTO BORA	13/12/2007	420	35	13/12/2042	150 688	-	38 960	-	-	-	-	-	4 305
RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	25	01/07/2033	1 772 679	-	602 710	-	-	-	-	-	70 907
EXT BTSOUT QT ARAI BORA	30/07/2008	420	35	30/07/2043	469 014	-	112 821	-	-	-	-	-	13 400
EXT A14 BTS QT TERHIRERE	13/08/2008	420	35	13/08/2043	412 818	-	98 881	-	-	-	-	-	11 795
EXT BT SOUT QT VAHIMARAE	21/11/2008	420	35	21/11/2043	163 960	-	37 999	-	-	-	-	-	4 684
EXT BT SOUT QT GENEVIEVE	21/11/2008	420	35	21/11/2043	632 936	-	146 681	-	-	-	-	-	18 084
EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA	01/01/2009	420	35	01/01/2044	179 629	-	41 056	-	-	-	-	-	5 132
MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA	30/04/2009	420	35	30/04/2044	141 716 290	-	31 053 864	-	-	-	-	-	4 049 037
EXT BTS QTIER MANA VAEA	01/01/2010	420	35	01/01/2045	124 457	-	24 892	-	-	-	-	-	3 556
EXT BTS QTIER TERIITAU	01/01/2010	420	35	01/01/2045	609 874	-	121 975	-	-	-	-	-	17 425
EXT BTS QTIER ELLACOTT	30/04/2010	420	35	30/04/2045	560 085	-	106 725	-	-	-	-	-	16 002
EXT BTS QTIER FAARA A.	30/08/2010	420	35	30/08/2045	631 959	-	114 405	-	-	-	-	-	18 056
EXT BTS QTIER TARONA	30/10/2010	420	35	30/10/2045	200 234	-	35 295	-	-	-	-	-	5 721
MIS SOUT HTA TRAVERSIERE	01/01/2011	420	35	01/01/2046	6 842 845	-	1 173 060	-	-	-	-	-	195 510
MIS SOUT HTA SERVITUDE	01/01/2011	420	35	01/01/2046	4 776 802	-	818 880	-	-	-	-	-	136 480
MEC HT/BTS TIIPOTO BORA	01/01/2011	420	35	01/01/2046	10 403 392	-	1 783 440	-	-	-	-	-	297 240
RENF RESEAU SOUT FAAOPORE	01/01/2012	420	35	01/01/2047	5 863 826	-	837 690	-	-	-	-	-	167 538
EXT 14A1 BTS QT TAMANUA	13/03/2012	420	35	13/03/2047	572 749	-	78 547	-	-	-	-	-	16 364
EXT 14A1 QT MANA BORA BOR	01/01/2013	420	35	01/01/2048	875 421	-	100 048	-	-	-	-	-	25 012
EXT 14A1 QT TERIITUAU BOR	01/01/2013	420	35	01/01/2048	198 317	-	22 664	-	-	-	-	-	5 666
EXT 14A1 QT TUAIRAU BORA	01/01/2013	420	35	01/01/2048	587 021	-	67 088	-	-	-	-	-	16 772
EXT 14A1 QT TEFAAFANO BOR	01/01/2013	420	35	01/01/2048	1 994 000	-	227 884	-	-	-	-	-	56 971
EXT 14A1 QT HAQATAI BORA	03/05/2013	420	35	03/05/2048	2 390 778	-	250 083	-	-	-	-	-	68 308
EXT 14A1 BTS QT MANOI BOR	03/05/2013	420	35	03/05/2048	1 145 545	-	119 828	-	-	-	-	-	32 730
EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHA	03/05/2013	420	35	03/05/2048	931 815	-	97 470	-	-	-	-	-	26 623
RESEAUX 2013 TIERS BORA	01/07/2013	420	35	01/07/2048	931 002	-	93 100	-	-	-	-	-	26 600
EFFAC HTA DP B5402 PICARD	01/01/2014	420	35	01/01/2049	9 027 096	-	773 751	-	-	-	-	-	257 917

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRLI)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
RESEAUX SOUT TIERS BORA	01/07/2014	420	35	01/07/2049	2 555 647	-	182 546	-	-	-	-	-	73 019
ART14A/BT/022253/DTE/ST/G	26/10/2014	420	35	26/10/2049	1 036 578	-	64 581	-	-	-	-	-	29 617
EXT 14A1 RX QT TEIRI JEAN	01/01/2015	420	35	01/01/2050	431 466	-	24 656	-	-	-	-	-	12 328
RESEAUX CP BORA BORA 2015	01/07/2015	420	35	01/07/2050	2 014 652	-	86 342	-	-	-	-	-	57 561
RSX SOUT TIERS BOR 2015	01/07/2015	420	35	01/07/2050	7 727 306	-	331 170	-	-	-	-	-	220 780
ELEC 14A1 QT VAHIMARAE À	23/07/2015	420	35	23/07/2050	354 440	-	14 572	-	-	-	-	-	10 127
ELEC 14A1 QT FAATOMO PITA	23/07/2015	420	35	23/07/2050	996 230	-	40 956	-	-	-	-	-	28 464
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE	13/08/2015	420	35	13/08/2050	24 880 185	983 359	-	-	-	983 359	-	-	(272 497)
RNVLMT RSX HTA CENTRALE	13/08/2015	420	35	13/08/2050	27 584 422	1 090 241	-	-	-	1 090 241	-	-	(302 115)
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA	13/08/2015	420	35	13/08/2050	20 285 050	801 743	-	-	-	801 743	-	-	(222 170)
RESEAUX HTS BORA "PHARMAC	01/01/2016	420	35	01/01/2051	44 336 812	1 266 766	(0)	-	-	1 266 766	-	-	(0)
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	27/01/2016	420	35	27/01/2051	599 673	17 134	(1 238)	-	-	17 134	-	-	(1 238)
14A1 MP026188/DTE/SENV BO	27/01/2016	420	35	27/01/2051	349 413	9 983	(721)	-	-	9 983	-	-	(721)
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	27/01/2016	420	35	27/01/2051	1 165 832	33 309	(2 405)	-	-	33 309	-	-	(2 405)
MES DEPART ANAU FAANUI BO	15/02/2016	420	35	15/02/2051	6 674 457	-	167 391	-	-	-	-	-	167 391
14A1 TB/032962/DTE/ST BOR	12/05/2016	420	35	12/05/2051	484 662	9 232	(423)	-	-	9 232	-	-	(423)
ART14A1 TB/032962/DTE/ST	19/05/2016	420	35	19/05/2051	319 263	6 081	(456)	-	-	6 081	-	-	(456)
RSX SOUT 2016 TIERS BORA	01/07/2016	420	35	01/07/2051	7 014 967	-	100 214	-	-	-	-	-	100 214
14A1 TB/032961/DTE/ST BOR	26/10/2016	420	35	26/10/2051	1 265 817	9 042	(2 512)	-	-	9 042	-	-	(2 512)
COMPTAGE BORA 81	01/01/1981	240	20	01/01/2001	1 162 104	1 162 104	-	2 074 170	-	-	686 302	-	-
COMPTAGE BORA 82	01/01/1982	240	20	01/01/2002	688 236	688 236	-	1 013 756	-	-	340 818	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1982	01/01/1982	240	20	01/01/2002	146 491	-	146 491	981 662	-	-	196 574	-	-
COMPTAGE BORA 83	01/01/1983	240	20	01/01/2003	362 330	362 330	-	434 656	-	-	150 033	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1985	01/01/1985	240	20	01/01/2005	2 900 081	-	2 900 081	5 117 544	-	-	837 644	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1986	01/01/1986	240	20	01/01/2006	1 639 322	-	1 639 322	2 779 437	-	-	420 073	-	-
COMPTAGE BORA 87	01/01/1987	240	20	01/01/2007	58 828	58 828	-	39 683	-	-	13 634	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1987	01/01/1987	240	20	01/01/2007	2 641 778	-	2 641 778	4 423 842	-	-	612 273	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1988	01/01/1988	240	20	01/01/2008	4 052 053	-	4 052 053	6 607 030	-	-	829 044	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1989	01/01/1989	240	20	01/01/2009	5 968 959	-	5 968 959	9 515 514	-	-	1 068 831	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1990	01/01/1990	240	20	01/01/2010	4 884 895	-	4 884 895	7 498 916	-	-	742 467	-	-
COMPTAGE BORA 91	01/01/1991	240	20	01/01/2011	382 710	382 710	-	196 889	-	-	49 553	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1991	01/01/1991	240	20	01/01/2011	2 397 805	-	2 397 805	3 631 375	-	-	310 465	-	-
COMPTAGE BORA 92	01/01/1992	240	20	01/01/2012	3 247 029	3 247 029	-	1 574 039	-	-	346 044	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1992	01/01/1992	240	20	01/01/2012	4 053 380	-	4 053 380	6 018 308	-	-	431 979	-	-
COMPTAGE BORA 93	01/01/1993	240	20	01/01/2013	2 156 715	2 156 715	-	1 004 273	-	-	182 755	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1993	01/01/1993	240	20	01/01/2013	5 673 831	-	5 673 831	8 315 847	-	-	480 787	-	-
COMPTAGE BORA 94	01/01/1994	240	20	01/01/2014	2 294 186	2 294 186	-	999 128	-	-	143 862	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1994	01/01/1994	240	20	01/01/2014	11 473 449	-	11 473 449	16 470 186	-	-	719 467	-	-
COMPTAGE BORA 95	01/01/1995	240	20	01/01/2015	207 505	207 505	-	87 713	-	-	8 661	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1995	01/01/1995	240	20	01/01/2015	5 676 914	-	5 676 914	8 076 549	-	-	236 952	-	-
COMPTAGE BORA 96	01/01/1996	241	20,08	01/02/2016	651 562	651 562	-	264 424	-	-	13 537	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1996	01/01/1996	241	20,08	01/02/2016	4 597 262	-	4 597 262	6 462 974	-	-	95 512	-	-
COMPTAGE BORA 97	01/01/1997	240	20	01/01/2017	12 959	12 959	-	4 990	-	648	289	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1997	01/01/1997	240	20	01/01/2017	7 636 397	-	7 636 397	10 576 838	-	-	610 382	-	380 383
COMPTAGE BORA 98	01/01/1998	240	20	01/01/2018	5 298 651	5 033 718	-	1 924 649	-	264 932	115 632	-	-

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	Durée Amort / An	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-BORA 1998	01/01/1998	240	20	01/01/2018	17 261 425	-	16 400 940	22 555 799	-	-	1 352 257	-	860 486
COMPTAGE BORA 99	01/01/1999	240	20	01/01/2019	2 500 842	2 250 757	-	855 784	-	125 042	53 590	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1999	01/01/1999	240	20	01/01/2019	7 289 359	-	6 562 122	8 974 171	-	-	560 998	-	363 619
COMPTAGE BORA 2000	01/01/2000	240	20	01/01/2020	3 111 126	2 644 456	-	1 001 175	-	155 556	65 593	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2000	01/01/2000	240	20	01/01/2020	7 976 192	-	6 781 854	9 234 767	-	-	604 234	-	398 112
COMPTAGE BORA 2001	01/01/2001	240	20	01/01/2021	619 950	495 960	-	185 865	-	30 998	12 791	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2001	01/01/2001	240	20	01/01/2021	7 937 892	-	6 352 273	8 605 928	-	-	591 718	-	396 405
COMPTAGE BORA 2002	01/01/2002	240	20	01/01/2022	2 358 499	1 768 875	-	661 599	-	117 925	48 026	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2002	01/01/2002	240	20	01/01/2022	8 141 018	-	6 107 345	8 257 735	-	-	599 173	-	406 734
COMPTAGE BORA 2003	01/01/2003	240	20	01/01/2023	2 216 889	1 551 822	-	569 036	-	110 845	43 772	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2003	01/01/2003	240	20	01/01/2023	10 314 594	-	7 221 356	9 704 929	-	-	746 533	-	515 540
POSE COMPTEURS 2004 BORA	01/07/2004	240	20	01/07/2024	2 591 912	1 619 946	-	562 007	-	129 596	44 960	-	-
BRANCHEMENT BORA 2004	01/07/2004	240	20	01/07/2024	7 671 809	-	4 794 880	6 458 366	-	-	516 670	-	383 590
COMPTAGE BORA BORA 2005	01/06/2005	240	20	01/06/2025	8 268 350	-	4 788 753	6 450 103	-	-	556 844	-	413 418
POSE COMPTEURS CP BORA 05	01/07/2005	240	20	01/07/2025	3 541 882	2 036 581	-	706 549	-	177 094	61 439	-	-
COMPTAGES CP 2005 BORA	01/07/2005	240	20	01/07/2025	159 102	91 483	-	31 740	-	7 955	2 760	-	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2006	240	20	01/07/2026	2 483 940	1 304 068	-	452 421	-	124 197	43 088	-	-
BRCHT BORA BORA 2006	01/07/2006	240	20	01/07/2026	10 722 524	-	5 629 323	7 582 302	-	-	722 124	-	536 126
BRCHT/CPTAGES CP BORA 07	01/07/2007	240	20	01/07/2027	3 617 240	1 718 189	-	362 026	-	180 862	38 108	-	-
BRCHT BORA 2007	01/07/2007	240	20	01/07/2027	11 485 817	-	5 455 764	6 826 985	-	-	718 630	-	574 291
BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2008	240	20	01/07/2028	2 102 554	893 588	-	310 012	-	105 128	36 472	-	-
BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	20	01/07/2028	8 122 868	-	3 452 218	4 649 897	-	-	547 046	-	406 144
BRCHT/CPTAGE BORA 2009	01/07/2009	240	20	01/07/2029	3 808 213	1 428 082	-	495 443	-	190 411	66 059	-	-
BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	20	01/12/2029	5 556 198	-	1 967 821	2 650 413	-	-	374 176	-	277 810
BRCHT/CPTAGE BORA 2010	01/07/2010	240	20	01/07/2030	1 976 148	642 247	-	222 814	-	98 808	34 279	-	-
COMPTAGE TIERS BORA 2010	01/07/2010	240	20	01/07/2030	5 648 087	-	1 835 626	2 472 463	-	-	380 379	-	282 404
BRCHT/CPTAG BORABORA 2011	01/07/2011	240	20	01/07/2031	1 899 166	-	522 269	-	-	-	-	-	94 958
COMPTAGE TIERS BORA 2011	01/07/2011	240	20	01/07/2031	4 214 538	-	1 158 998	-	-	-	-	-	210 727
BRCHT/CPTAGES BORA BORA	01/07/2012	240	20	01/07/2032	1 867 938	-	420 286	-	-	-	-	-	93 397
COMPTAGE TIERS BORA 2012	01/07/2012	240	20	01/07/2032	5 734 073	-	1 290 168	-	-	-	-	-	286 704
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2013	240	20	01/07/2033	2 239 551	-	391 922	-	-	-	-	-	111 977
COMPTAGE TIERS BORA 2013	01/07/2013	240	20	01/07/2033	4 982 160	-	871 878	-	-	-	-	-	249 108
CPTEURS SOLAIRE BOR 2013	01/07/2013	240	20	01/07/2033	84 745	-	14 830	-	-	-	-	-	4 237
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2014	240	20	01/07/2034	8 428 309	-	1 053 538	-	-	-	-	-	421 415
COMPTAGE TIERS BORA 2014	01/07/2014	240	20	01/07/2034	5 968 151	-	746 020	-	-	-	-	-	298 408
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2015	240	20	01/07/2035	5 591 687	-	419 376	-	-	-	-	-	279 584
COMPTAGE TIERS BOR 2015	01/07/2015	240	20	01/07/2035	5 783 249	-	433 743	-	-	-	-	-	289 162
BRCHT/COMPTAGES BORA	01/07/2016	240	20	01/07/2036	8 357 470	54 437	-	154 500	-	54 437	-	-	154 500
COMPTAGE TIERS BORA 2016	01/07/2016	240	20	01/07/2036	6 951 100	-	173 777	-	-	-	-	-	173 777
EQUIP CELLULES BORA 89	01/01/1989	300	25	01/01/2014	24 496 158	24 496 158	-	14 553 202	-	-	1 705 793	-	-
AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	8	01/01/2000	1 269 309	1 269 309	-	-	-	-	-	-	-
AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	8	01/01/2000	3 401 175	3 401 175	-	-	-	-	-	-	-
AN CARTOGRAPHIE BORA	01/01/1992	60	5	01/01/1997	4 106 168	4 106 168	-	-	-	-	-	-	-
CESSION DIST BORA BORA										4 312 935	577 628		
PR RESEAUX SOUTERRAINS								81 459 894			5 238 040		
TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA					1 710 680 359	296 751 588	458 952 479	572 257 336	672 868 059	21 003 419	46 322 879	23 820 229	41 676 970
>>>> TOTAL PAR CONCESSION BORA BORA					5 157 124 605	1 634 831 836	1 242 200 351	592 527 183	2 491 423 448	45 214 278	47 461 765	137 164 176	137 919 315

3 - Suivi du programme contractuel d'investissements

Total distribution

Article 13 et 14 du cahier des charges

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute
23	500820	LC MP/026188/DTE/SENV/GTS/MP 14A1 BORA 23201582	349 413
23	500890	LC MN/NI/2014/12 14A1 BORA 23201589	1 165 832
23	502800	LC TB/030023/DTE/ST/GTS/TB 14A1 BORA 232015280	599 673
23	604370	LC TB/032962/DTE/ST/GTS/TB 14A1 BORA 232016437	319 263
23	604380	LC 2016/338 14A1 BORA 232016438	484 662
23	604390	LC 2016/322 14A1 BORA 232016439	1 265 817
23	616410	LC 2015/06 14A1 BORA 23201601641	2 268 484
23		TOTAL TRAVAUX ARTICLE 14	6 453 144
23	532760	MES DEPART ANAU ENTRE CENT.&TEMPLE 23201532	6 674 457
23	51322A	PHARMACIE VERS HOTEL TOP DIVE 2320151322	48 045 534
23	E4921	EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	2 779 158
23	B5910	RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	(54 100)
23	E4903	RENOUVEL. RESEAUX ILES	8 224 116
23	91912	QP15%/EXTENSIONS	1 018 267
23	E4900	NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	2 177 485
23	E4901	REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	6 179 985
23		TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13	75 044 902
23		TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA	81 498 046

4 - Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant renouvellement
23	532760	MES DEPART ANAU ENTRE CENT.&TEMPLE 23201532	6 674 457
23	E4921	EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	2 779 158
23	B5910	RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	-54 100
23	E4903	RENOUVEL. RESEAUX ILES	8 224 116
23	E4901	REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	6 179 985
23		TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA	23 803 616

5 - Dépenses d'améliorant réalisés dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant améliorant
23	500820	LC MP/026188/DTE/SENV/GTS/MP 14A1 BORA 23201582	349 413
23	500890	LC MN/NI/2014/12 14A1 BORA 23201589	1 165 832
23	502800	LC TB/030023/DTE/ST/GTS/TB 14A1 BORA 232015280	599 673
23	604370	LC TB/032962/DTE/ST/GTS/TB 14A1 BORA 232016437	319 263
23	604380	LC 2016/338 14A1 BORA 232016438	484 662
23	604390	LC 2016/322 14A1 BORA 232016439	1 265 817
23	616410	LC 2015/06 14A1 BORA 23201601641	2 268 484
23		TOTAL TRAVAUX ARTICLE 14	6 453 144
23	51322A	PHARMACIE VERS HOTEL TOP DIVE 2320151322	48 045 534
23	91912	QP15%/EXTENSIONS	1 018 267
23	E4900	NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	2 177 485
23		TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13	51 241 286
23		TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA	57 694 430

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Améliorant
23	R23600	POSE PURGE GROUPE SDM1 I23000	1 179 272
23	R23601	POSE PREFILTRE GASOIL 9L32 G4 G13 I23000	1 322 786
23		TOTAL PRODUCTION BORA BORA	2 502 058

Ets		N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute
23	tiers	516095	EXTEN BLAY GUILHEM ANAU BORA BORA 2320151609	995 466
23	tiers	604595	EXT SITE B07 PACIFIC MOBILE BORA 232016459	5 874 057
23	tiers	609895	EXTENS BT SOUT FAANUI PMTB012 23201600989	466 536
23	tiers	B6970	FOURN & POSE BRCHT TAHITI TAHITI & ILES	643 064
23	concedant	E4950	TVX DE BRANCHEMENT ILES	175 524
23	tiers	E4950	TVX DE BRANCHEMENT ILES	6 308 036
23			TOTAL FINANCEMENT CONCEDANT ET TIERS	14 462 683

6 - Indemnités de fin de concession

dans le cadre de l'avenant n°3 du 10 juillet 2015 à la convention de concession de production et de distribution publique d'énergie électrique de Bora Bora

En fin de concession, le concessionnaire sera indemnisé au titre de ses investissements réalisés au cours des quinze dernières années de la concession et non encore complètement amortis, à hauteur de leur valeur nette comptable au jour considéré, et dans le respect des durées d'amortissement contractuelle définies à l'annexe C à la convention de concession du 20 novembre 1991 modifiée.

- Le montant de l'indemnité au titre des investissements du 1^{er} octobre 2015 au 31 décembre 2016 s'élève à 74 MXP.

Ets	Composants	date de mise en service	durée amortissement	date de fin de vie	Valeur Brute Brute Concessionnaire	Montant de la part indemnisable	Montant indemnité fin de concession
23	NRJ INST PASSERELLE EG300SUPERVISION SEPAM	01/11/2015	25	01/11/2040	538 599	538 599	217 339
23	POSE PREFILTRE GASOILW9L32 G4 ET G13 BORA	01/10/2016	25	01/10/2041	1 322 786	1 322 786	582 223
23	POSE PURGE CUVE JO SDM1CENTRALE BORA	01/11/2016	25	01/11/2041	1 179 272	1 179 272	523 059
	PRODUCTION BORA BORA				3 040 657	3 040 657	1 322 621
23	RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVEVERS CENTRALE BORA BORA	13/08/2015	35	13/08/2050	24 880 185	24 880 185	14 123 553
23	RNVLMT RSX HTA CENTRALEVERS TEMPLE PROTESTANT	13/08/2015	35	13/08/2050	27 584 422	27 584 422	15 658 648
23	RNVLMT RSX HT MARINA ELLACOTT VERS OPT À TIIPOTO A	13/08/2015	35	13/08/2050	20 285 050	20 285 050	11 515 066
23	14A1 MP26188/DTE/SENV BORA HEI TIMI TIIPOTO BORA	27/01/2016	35	27/01/2051	1 165 832	1 165 832	677 029
23	14A1 TB/032962/DTE/ST BORA MOU SING TOOPUA BORA	12/05/2016	35	12/05/2051	484 662	484 662	285 459
23	14A1 TB/032961/DTE/ST BORA MANEA FAANUI BORA	26/10/2016	35	26/10/2051	1 265 817	1 265 817	762 085
23	POSTE DP B4032 VAITAPEPHARM/HOTEL TOP DIVE BORA	01/01/2016	25	01/01/2041	1 551 281	1 551 281	636 345
23	AUT COMP B4032 VAITAPEPHARM/HOTEL TOP DIVE BORA	01/01/2016	25	01/01/2041	1 563 316	1 563 316	641 281
23	TRANSFO B4032 VAITAPEPHARM/HOTEL TOP DIVE BORA	01/01/2016	25	01/01/2041	594 125	594 125	243 714
23	RESEAUX CP BORA 2016CP 2016	01/07/2016	25	01/07/2041	11 967 441	1 018 267	437 930
23	RESEAUX 2016 CONCED BORAFINANCEMENT BORA BORA	01/07/2016	25	01/07/2041	-	-	-
23	RESEAUX 2016 TIERS BORAFINANCEMENT BORA	01/07/2016	25	01/07/2041	-	-	-
23	14A1 MT/033817/DTE/ST BORA TERAATEPO FAANUI BORA	24/10/2016	25	24/10/2041	2 268 484	2 268 484	1 004 185
23	RESEAUX HTS BORA "PHARMACIE VERS HOTEL TOP DIVE"	01/01/2016	35	01/01/2051	44 336 812	44 336 812	25 657 364
23	14A1 MP26188/DTE/SENV BORA TETUAHII FAANUI	27/01/2016	35	27/01/2051	599 673	599 673	348 246
23	14A1 MP026188/DTE/SENV BORA HAOATAI FAANUI BORA	27/01/2016	35	27/01/2051	349 413	349 413	202 913
23	MES DEPART ANAU FAANUI BORA	15/02/2016	35	15/02/2051	6 674 457	-	-
23	ART14A1 TB/032962/DTE/STQT MANAORE MAX BORA	19/05/2016	35	19/05/2051	319 263	319 263	188 216
23	RSX SOUT 2016 TIERS BORAFINANCEMENT BORA	01/07/2016	35	01/07/2051	-	-	-
23	BRCHT/COMPTAGES BORACP 2016	01/07/2016	20	01/07/2036	8 357 470	2 177 485	626 269
23	COMPTAGE TIERS BORA 2016FINANCEMENT BORA BORA	01/07/2016	20	01/07/2036	-	-	-
	DISTRIBUTION BORA BORA				154 247 703	130 444 087	73 008 301
23	>>>> TOTAL PAR CONCESSION BORA BORA				157 288 360	133 484 744	74 330 921

7 - Plan de Renouvellement

Distribution

	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	Total à renouveler
CELLULES DISTRIBUTION	39 049 360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 049 360
COFFRET TELECOM (ITI)	-	-	-	8 538 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 538 272
COMPTEURS	115 393 907	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	322 275 369
INTERRUPTEURS AERIENS	-	-	-	-	-	346 412	-	-	-	-	-	-	-	-	346 412
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	-	-	-	-	-	-	70 930 487	12 781 547	14 311 275	18 182 426	28 575 811	115 487 476	31 031 216	46 737 833	338 038 071
RESEAU SOUTERRAIN	57 904 661	7 774 125	17 579 161	19 947 637	11 671 825	-	-	-	78 620 048	-	-	44 355 957	817 984	-	238 671 398
TELECOMMUNICATION	6 002 777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 002 777
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
TOTAL	218 350 705	39 021 115	42 375 015	49 508 768	35 012 566	20 867 433	151 770 433	74 897 970	117 621 419	43 324 600	99 340 845	173 616 357	49 378 123	58 464 016	1 173 549 365

Production

	2017	2018	2022	2023	Total à renouveler
ACCESSOIRES GROUPES	335 391 971	34 582 445	36 789 718	-	406 764 134
ALTERNATEUR GROUPE	42 216 884	36 725 548	15 745 958	-	94 688 390
AN FILIERES	62 740 702	-	-	11 433 900	74 174 602
BLOC MOTEUR GROUPE	215 281 813	144 148 810	61 803 324	-	421 233 947
ENERGIE	-	-	-	46 421 636	46 421 636
SECURITE	-	-	-	29 013 520	29 013 520
TOTAL	655 631 370	215 456 803	114 339 000	86 869 056	1 072 296 229

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^{er} 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) Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle

Cf. paragraphe :

1. OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

➤ Aspects commerciaux

g) 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^{er} janvier 2014 – 31 décembre 2020