



**CONCESSION
DE DISTRIBUTION PUBLIQUE
D'ENERGIE ELECTRIQUE
DE HIVA OA**

**CONCLUE ENTRE
LA COMMUNE DE HIVA OA
ET
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE
DU SERVICE PUBLIC**

Année 2014

SOMMAIRE

0 – FAITS MARQUANTS

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014
 2. Mode de détermination
 3. Chiffre d'affaires énergie
 4. Autres produits d'exploitation
 5. Statistiques de ventes
 6. Services offerts à la clientèle
 7. Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

- Bilan technique
 1. Autorisation d'exploitation
 2. Effectifs et organigramme
 3. Détail des ouvrages de production
 4. Données de production thermique des centrales Atuona, Hanapaaoa, Puamau, Naohe
 5. Qualité de service
 6. Qualité-sécurité-environnement
 7. Travaux significatifs-Faits marquants
 8. Données de production (détail Atuona, Hanapaaoa, Nahoe, et Puamau)
 9. Unités d'œuvres de la concession

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année
5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

0 - FAITS MARQUANTS

Global société

L'année 2014 a démarré, avec :

- un enlisement des négociations engagées avec l'autorité concédante, du fait des retards dans le calendrier de la mission SP 2000 ;
- le dépassement en conséquence des échéances contractuelles de mars et juin 2014
- une croissance très mal orientée au premier semestre (recul de l'ordre de 2,5 % des ventes), après une année 2013 déjà récessive.

Elle se termine:

- avec un accord trouvé dès novembre pour une indemnisation étalée dans le temps, des retards subis dans les actualisations tarifaires dues depuis mars ;
- avec un second semestre 2014 marqué par une reprise des ventes, imputable pour l'essentiel à des facteurs climatiques, mais aussi aux signes d'une certaine reprise économique.

Au final nos ventes d'énergie ont été stables en volume en 2014. La part des énergies renouvelables dans la production électrique totale (autoconsommation comprise) s'est établie à 35,9 % pour l'île de Tahiti en 2014, et à 29,5% sur l'ensemble du périmètre EDT (dont 25,7% pour l'hydroélectricité et 3,8 % pour le solaire)

Nos résultats techniques et indicateurs de service sont restés globalement satisfaisants, avec une nouvelle baisse des taux moyens de coupure à Tahiti, où aucun accident majeur n'a été déploré.

Il est enfin un domaine dont les résultats sont restés particulièrement remarquables en 2014 : c'est celui de la sécurité au travail, avec un seul accident avec arrêt de travail pour toute l'année, et donc un nouveau record pour EDT en termes de taux de fréquence (1,2).

Concession de Hiva Oa

Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de (- 2,2 %) en 2014, contre (+ 2,2 %) en 2013.
- Le nombre de clients progresse de (+ 1,7 %), la puissance souscrite baisse de (-0,02 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-0,4%)

Aspects techniques :

- Des problèmes fonciers et des problèmes d'implantation des ouvrages hydrauliques empêchent une exploitation et une maintenance normale des installations de Taaoa et de Puamau.
- Maintenance réseau : 2 supports BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance.

Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 1,28 MF)
- (+255 MF) de charges de production hydro, en 2013 charges non récurrentes en lien avec le recalage de fin de concession
- (+ 32 MF) de charges calculées :
 - (- 6MF) en production
 - (+ 37MF) en distribution, (+57 MF) en 2013 charges non récurrentes en lien avec le recalage de fin de concession et (-20 MF) lié au renouvellement du réseau aérien

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	octobre 2013 à décembre 2014
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,46
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh	
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh	
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh	
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh	
BT Eclairage public	P3		35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,33

Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : Tarif Pétits consommateurs Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 371 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 310 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 16 518 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 10 324 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>	

Taxes	Taux
<p>Taxe municipale</p> <ul style="list-style-type: none"> - en basse tension - en moyenne tension 	<p>3 XPF/kw</p> <p>3 XPF/kw</p>
<p>TVA</p> <ul style="list-style-type: none"> - sur Énergie - sur Prime d'Abonnement - sur Avance Sur Consommation - sur Redevance Transport 	<p>5%</p> <p>5%</p> <p>5%</p> <p>0%</p>

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p>Tarif Usages Domestiques</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite <p>Autres Tarif Basse Tension</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite 	

2°) - Mode de détermination

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

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'octobre 2013, en référence à l'arrêté n° 1311 CM du 01 Octobre 2013, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	Total	Total	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	763 767	14 941 022			
BT Usage social	TP1	122 225	6 033 904			
BT Usage social	TP2	23 476	1 443 805	19 455	4 791 804	1 631
BT Usage domestique	P1	439 383	13 282 864			
BT Usage domestique	P2	72 366	3 463 317			
BT Usage domestique	P2'	36 665	2 032 663	11 637	4 304 140	964
BT Eclairage public	P3	66 161	2 346 079	673	208 332	56
BT Usage professionnel	P4	826 667	34 521 682	18 445	5 684 368	1 519
BT Usage professionnel	P4'	137 069	6 272 277			
MT Tarif jour	P5	221 227	6 008 523	1 620	2 229 936	135
MT Tarif jour	P6					
MT Tarif jour	P7					
MT Tarif nuit	P8	96 929	2 283 645			
MT Tarif nuit	P9					
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors tot						
Autres (employés...)		29 399	1 789	515		43
Total		2 835 334	92 631 570	52 344	17 218 580	4 348

Prime d'abonnement	17 218 580
--------------------	------------

Ventes totales	109 850 150
Prix moyen	38,74

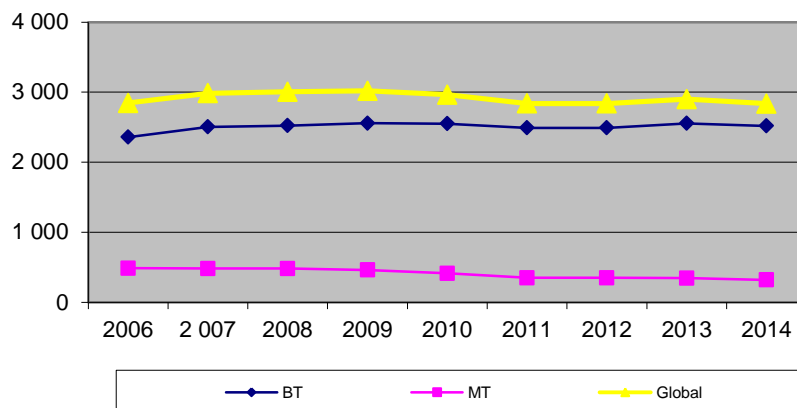
4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	169 811 XPF
- Frais de relance:	<u>486 720 XPF</u>
- Total	656 531 XPF

5°) – Statistiques de ventes

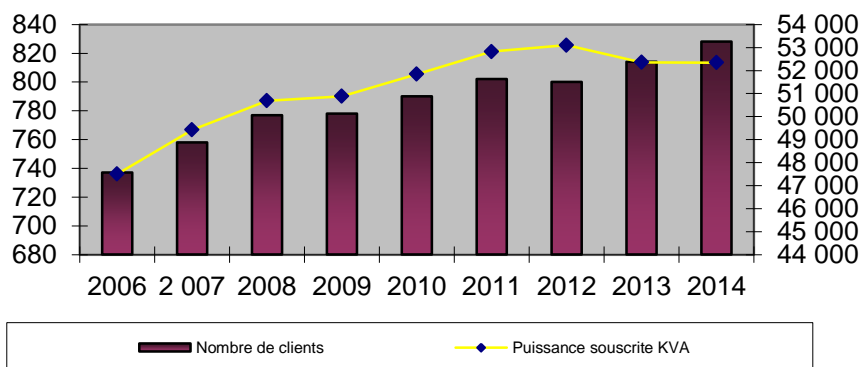
Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession baissent de 2,2 %, dont :

- diminution des ventes BT de 1,5 %
- diminution des ventes MT 7,8 %

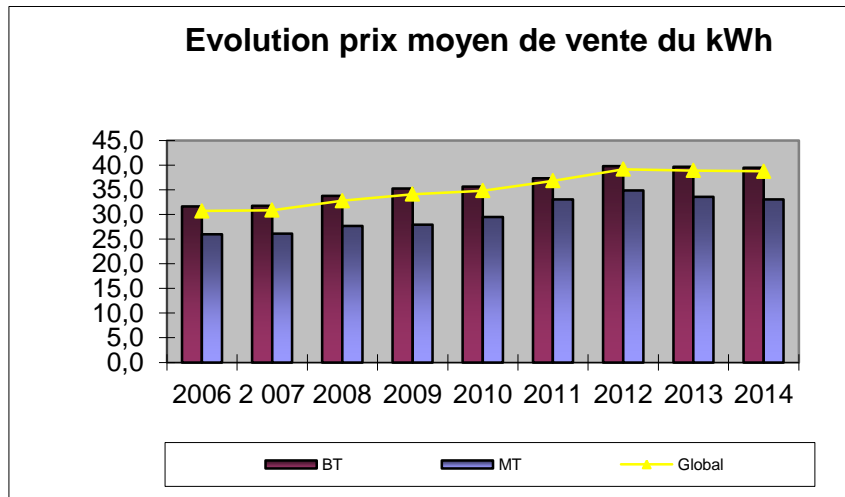
Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 828 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 1,7 %), dont :

- 825 clients en Basse tension ;
- 3 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 52 344 kVA, contre 52 355 kVA en 2013 (- 0,02%).

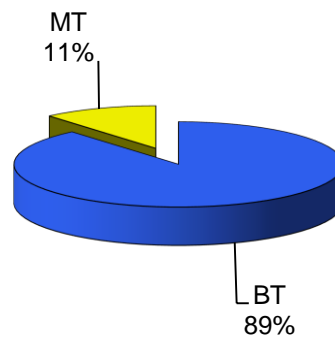


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 38,7 XPF, dont :

- 39,5 XPF en Basse tension ;
- 33,1 XPF en Moyenne tension.

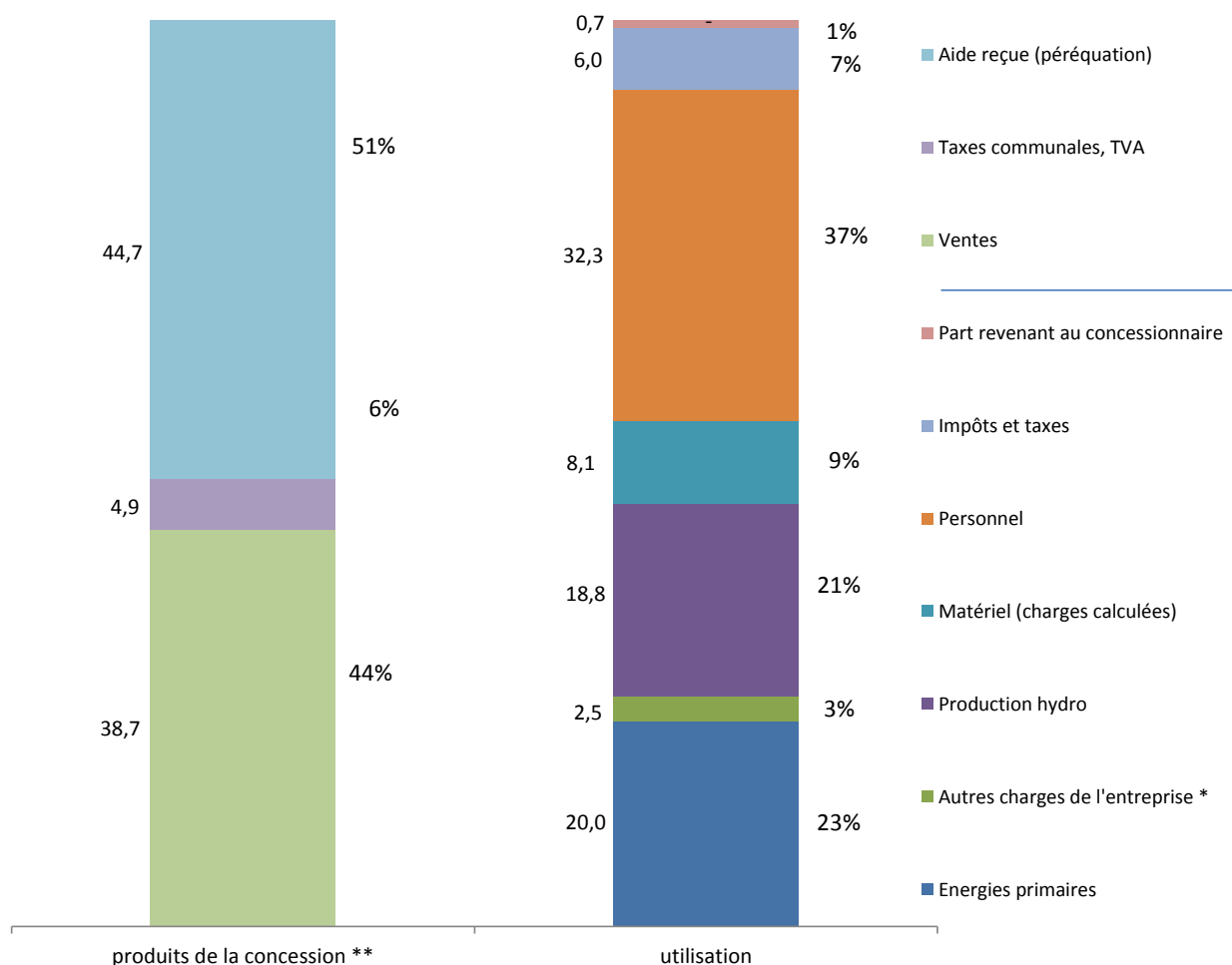
Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,4 %).

Répartition des ventes BT / MT



Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Hiva Oa

2014 (en F/KWh et en pourcentage)



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

** Dont 43,6 F/KWh (50%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

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

Les impôts comprennent :

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

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

Les énergies comprennent :

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

Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

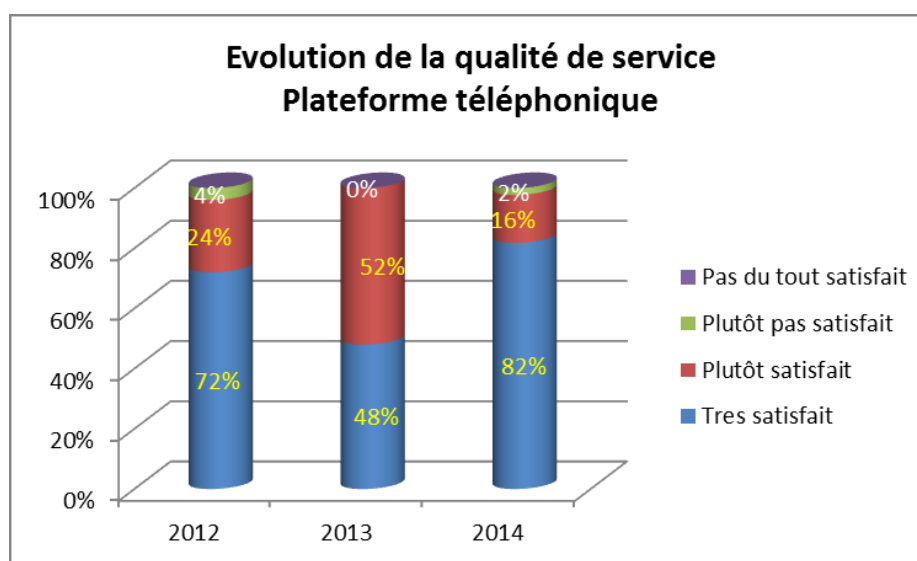
6°) Services offerts à la clientèle

Mesures de la satisfaction clients

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

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

Campagnes d'appels mystères



EDT conserve cette année encore une très bonne qualité de prestation globale de la qualité de l'accueil téléphonique avec 98% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu, et notamment une forte progression du taux de client de « très satisfait ».

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT restent en ligne avec les objectifs fixés: Taux d'appels traité de 90% des appels reçus, temps moyen d'attente inférieur à 20s.

Le Baromètre d'Ecoute clients : évaluation de la qualité de l'accueil en agence

Le système d'évaluation de la qualité de service s'ouvre aux agences et en continu sur les métiers d'accueil avec la mise en place de bornes interactives IPAD permettant aux clients de noter la qualité de service offerte par les agents commerciaux.

Cette expériences débutée sur l'agence EDT de Faa'a- Puurai va se développer sur les agences du centre Vaima et des îles.

Après 3 mois d'utilisation, il a été mesuré un taux d'adhésion moyen de 10 % des clients fréquentant l'agence pour une satisfaction client proche de 5 /5.

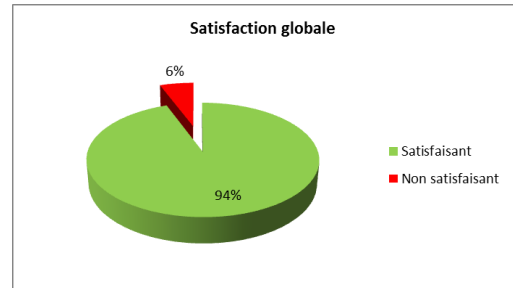


Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

L'agence en ligne d'EDT a fait l'objet d'une évolution de version afin d'y adjoindre un nouveau système d'évaluation du site par les clients actifs.

On recense à fin 2014 plus de 8 000 contractants sur l'agence en ligne ce qui représente un taux d'adhésion de 14,29 % des clients d'EDT.

Le site connaît un taux de de satisfaction 96 % sur les 3 critères retenus.



Concession	Nb contrats BT (T00-T01-T11-07)	Patriculier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Hiva Oa	804	44	4	48

Développement du self care client au travers de l'agence en ligne

L'ensemble des services clients offerts par l'agence en ligne font l'objet d'une promotion importante auprès des clients souscripteurs, par le biais d'une politique d'animation commerciale plus dynamique : Mise en place d'une newsletter, jeux en ligne etc...

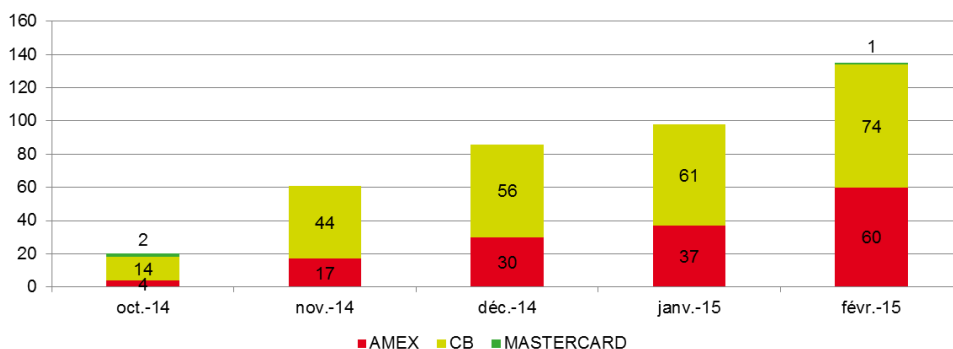


Télépaiement : Payzen

Un module d'encaissement à distance par carte a été mis en place au Centre de Relations Clients. Il permet à tous les clients de régler leur facture par téléphone en contactant EDT INFOS CONSEILS. La mise à jour du compte du client se fait directement par EDT et immédiatement.



Ce service proposé aux clients utilisateurs des services de la plateforme connaît une croissance régulière depuis sa mise en service en milieu d'année 2014



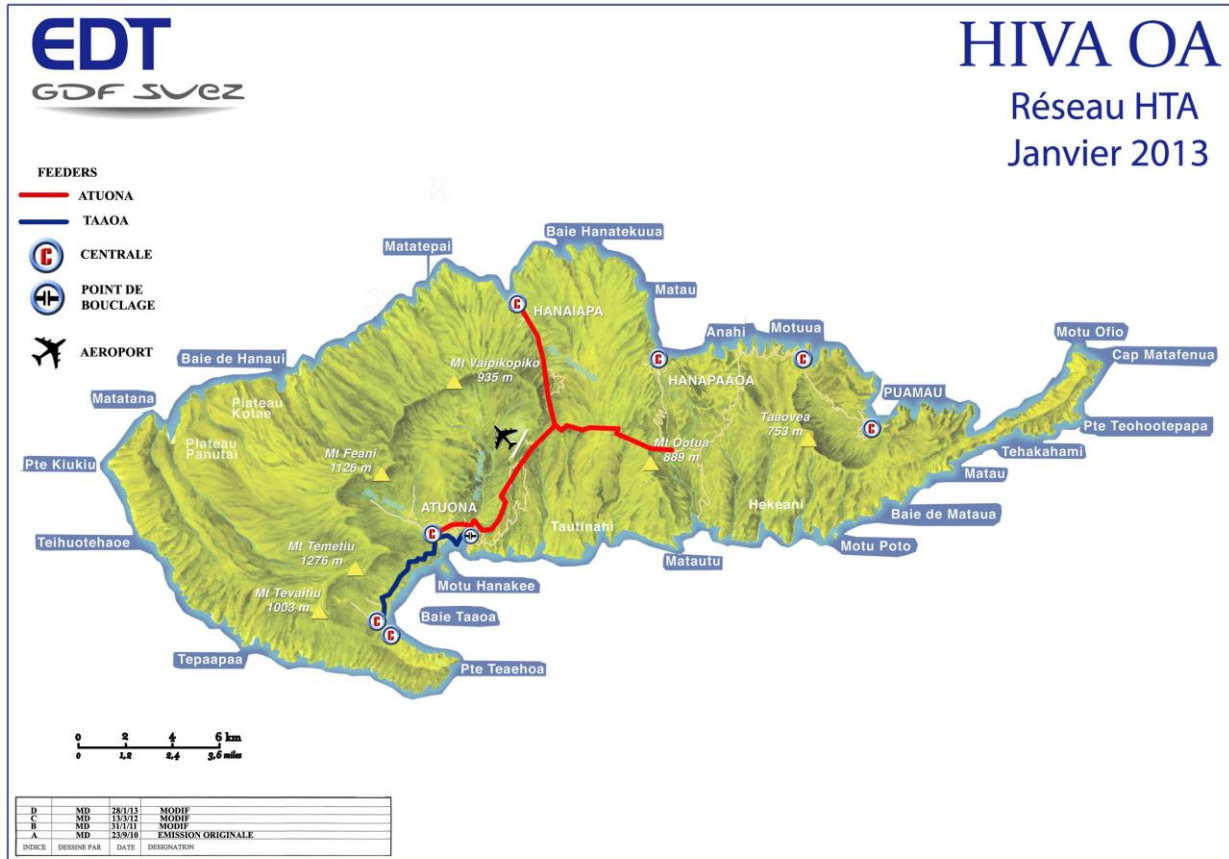
7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

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.

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.

Bilan technique



1. Autorisation d'exploitation

La centrale électrique de HIVA OA ne dispose pas d'arrêtés d'exploitation. Suite au projet d'amélioration du stockage gazole de la centrale pour 2014, le dossier ICPE a été réalisé et déposé début août 2013 à la DIREN et est en cours d'instruction. Le projet est pour le moment mis en attente de réalisation.

2. Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation de HIVA OA est passé de 5 à 6 agents en 2013, afin de renforcer en particulier le suivi des ouvrages hydro-électriques sur leur maintenance et exploitation :



Ces agents gèrent les centrales d'Atuona, Hanapaaaoa, Nahoe, Puamau, les centrales hydroélectriques et sont en soutien technique à Tahuata.

3. Détail des ouvrages de production

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

Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Appellation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
G1 ATUONA	FG WILSON	BASE	400	320	256	G172	P450G172	FGWRPES7PCM00288	01/03/2008	29374	5564
G2 ATUONA	FG WILSON	BASE	400	320	256	G173	P450G173	FGWRPES7KCM00289	01/03/2008	29783	4382
G3 ATUONA	FG WILSON	BASE	400	320	256	G174	P450G174	FGWRPES7ACM00279	01/03/2008	29874	3365
G4 ATUONA	FG WILSON	BASE	400	320	256	G233	P450G233	FGWRPES2EPDS05784	01/01/2010	10270	674
G1 HANAPAAOA	FG WILSON	BASE	50	40	32	G216	P50G216	FGWPPEU1VCPR00426	01/12/2009	20106	4192
G2 HANAPAAOA	FG WILSON	BASE	33	27	22	G270	P33G270	FGWPEP21AAMU03042	01/08/2013	8201	4363
G1 NAHOE	FG WILSON	BASE	50	40	32	G217	P50G217	FGWPPEU1JCPRO0424	01/12/2009	26342	5176
G2 NAHOE	FG WILSON	BASE	33	27	22	G271	P33G271	FGWPEP21AAMU03046	01/08/2013	6142	3574
G1 PUAMAU	FG WILSON	BASE	100	80	64	G214	P100G214	FGWPPEU3CRPC00717	01/12/2009	23392	5239
G2 PUAMAU	FG WILSON	BASE	65	40	32	G230	P65G230	FGWPPEP5CATS18271	01/04/2010	8741	129
Turbine Taaoa 2	BIWATER		0	320	320	H004		FRANCIS HORIZONTAL	()	16	16
Turbine Hanaiaapa	BIWATER		75	60	60	H005		PELTON BIWATER	()	84391	7695
Turbine Puamau	BIWATER		75	60	60	H006		PELTON BIWATER	()	69704	2375
Turbine Taaoa 1	BOUVIER		115	105	105	H003		PELTON AXE VERTICAL	()	18481	8556

Deux groupes P400 de Atuona seront remplacés en 2015 par des FG Wilson P450 et un groupe à Nahoe sera remplacé par un P50.

4. Données de production thermique des centrales Atuona, Hanapaaaoa, Puamau, Naohe

La production Thermique pour l'année 2014 est de 2 360 MWh contre 2 396 MWh en 2013.

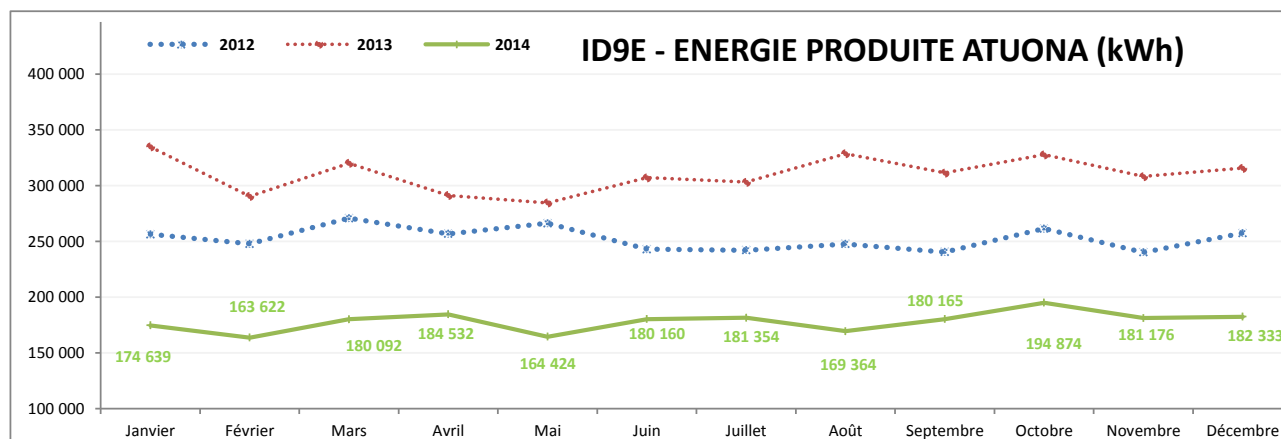
851 844 kWh ont été produits par les centrales hydroélectriques.

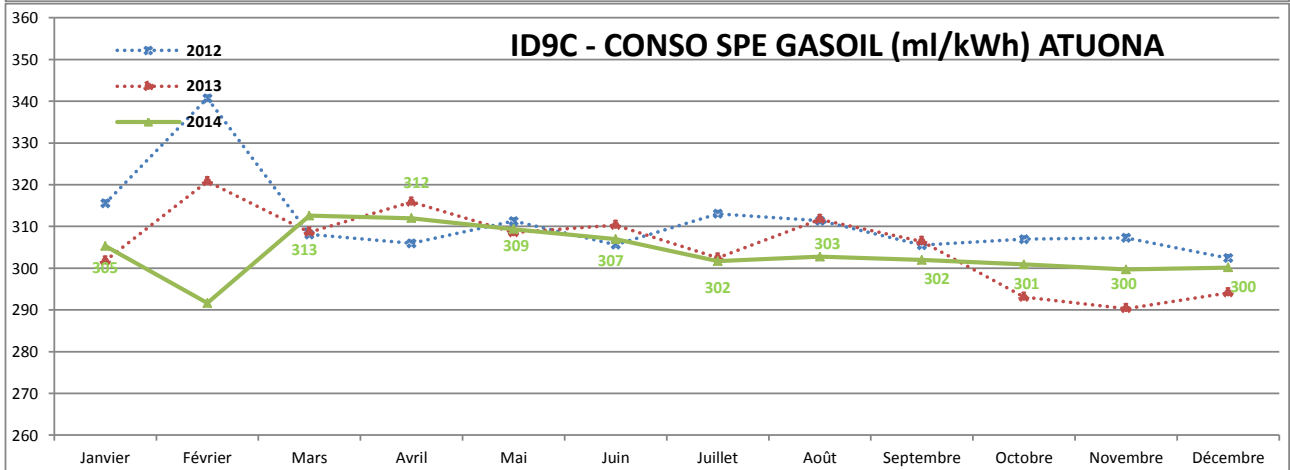
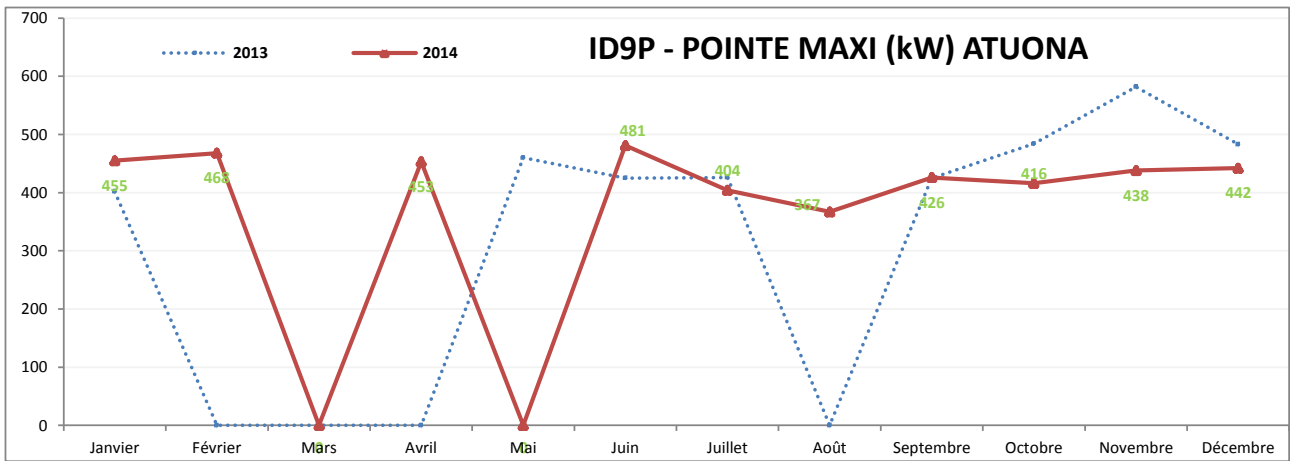
754 277 litres de gazole ont été consommés en 2014.

3 003 litres d'huile ont été consommés en 2014.

HIVA OA PRODUCTION	Thermique Mensuelle (kWh)	Energie renouvelable Hydro (kWh)	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	199 092	62 456	63 290	318	220
Février	179 009	84 473	55 650	311	209
Mars	195 531	76 702	64 693	331	430
Avril	201 450	75 548	66 666	331	245
Mai	179 299	76 225	59 080	330	236
Juin	196 528	86 838	63 047	321	315
Juillet	203 419	60 414	65 013	320	116
Août	188 362	71 513	60 175	319	222
Septembre	200 084	24 199	63 502	317	225
Octobre	214 019	88 537	67 336	315	246
Novembre	201 519	77 031	63 596	316	266
Décembre	201 714	67 908	62 229	309	273
Total en Moyenne	2 360 026	851 844	754 277	320	3 003

Energie produite Thermique - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil Pour ATUONA



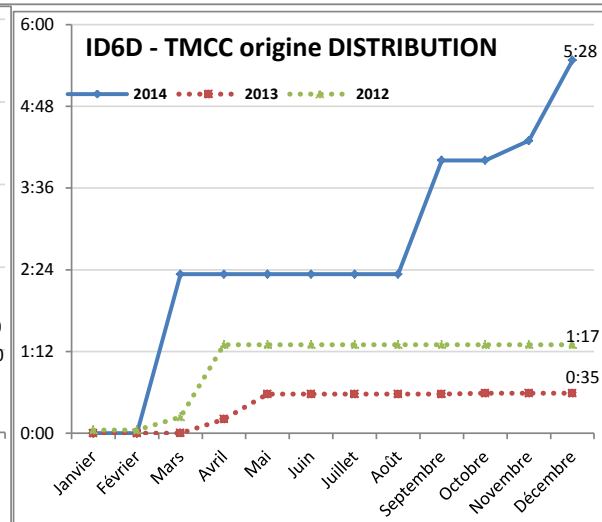
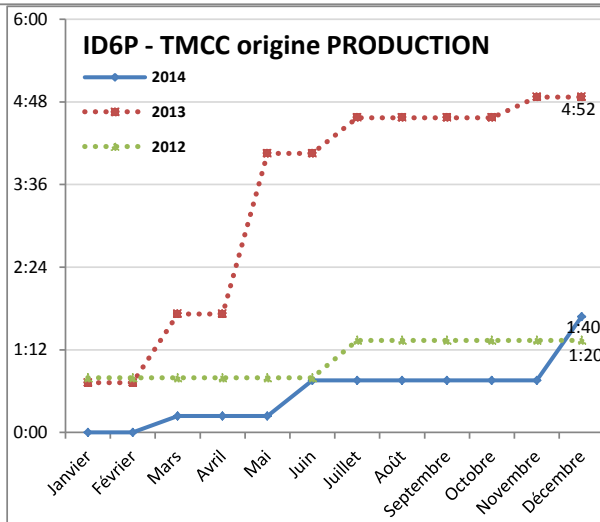
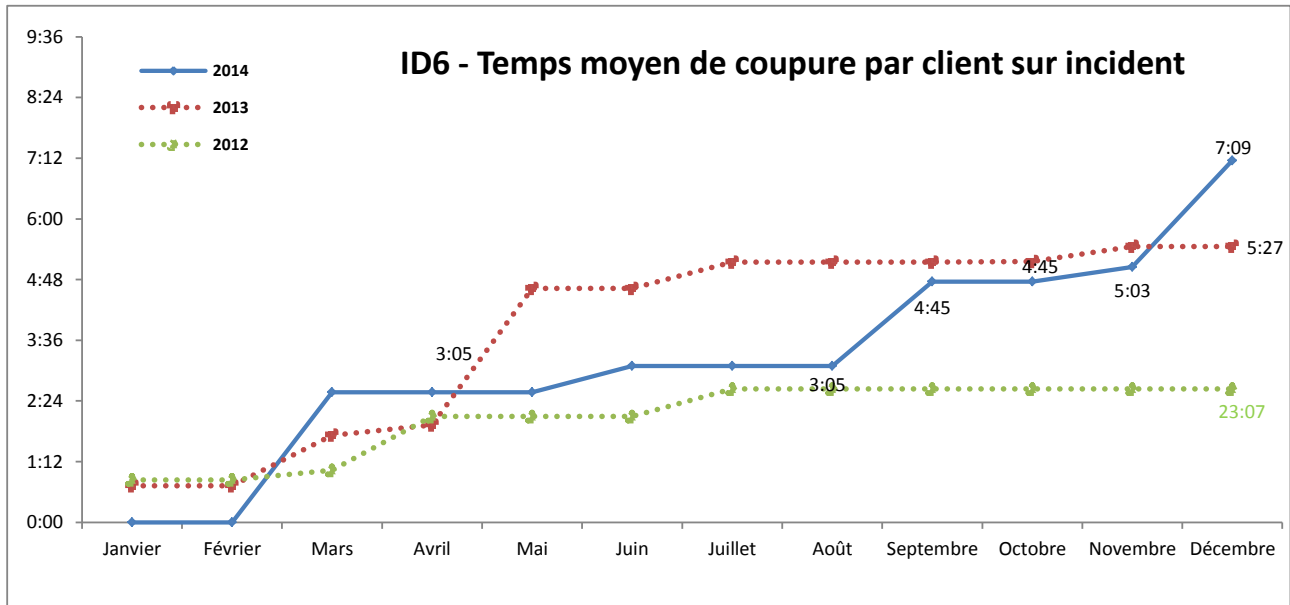


5. Qualité de service

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

La qualité de fourniture de l'énergie s'est dégradée en 2014 avec un TMCC de 7h09 par rapport à 5h27 en 2013

- **TMCC incidents production** : 1h40 – Un défaut ayant entraîné un Black Out
- **TMCC incidents distribution** : 05h28mn – Les incidents sont dus aux chutes de branche, falcata dû au mauvais temps



6. Qualité – sécurité – environnement

POI « Plan d'Opération Interne » pollution–incendie

Réalisation d'un exercice secutex le 17 septembre 2014 avec les pompiers de la commune. Ce type d'exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention, aussi bien pour la commune si celle-ci veut y participer que pour les agents de la centrale.

Traitement des effluents :

Régularisation de l'arrêté d'exploitation :

Suite au projet d'amélioration du stockage gazole de la centrale pour 2014, le dossier ICPE a été réalisé et déposé début août 2013 à la DIREN.

Formation

En 2014, 3 modules de formations ont été mis en place pour tous nos agents des îles – TST Recyclage Branchement / Photovoltaïque / Batterie (de septembre à fin novembre 2014).

7. Travaux significatifs – faits marquants

Des problèmes fonciers et des problèmes d'implantation des ouvrages hydrauliques empêchent une exploitation et une maintenance normale des installations de Taaoa et de Puamau.

Maintenance réseau : 2 supports BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance.

8. Données production – Détail ATUONA, HANAPAAOA, NAHOE et PUAMAU

ATUONA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	116 339	455	53 321	305	69
Février	84 443	468	47 719	292	109
Mars	108 609	0	56 293	313	205
Avril	110 538	453	57 566	312	145
Mai	94 349	0	50 860	309	169
Juin	104 027	0	55 297	307	212
Juillet	124 622	404	54 713	302	33
Août	102 059	367	51 275	303	148
Septembre	158 291	426	54 402	302	159
Octobre	111 217	416	58 636	301	173
Novembre	105 889	438	54 296	300	166
Décembre	117 806	442	54 729	300	159
Total en Moyenne	1 338 189	481	649 107	304	1 747

HANAPAAOA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	3 699	2 300	622	23
Février	3 323	1 900	572	32
Mars	3 920	2 200	561	32
Avril	3 617	2 000	553	26
Mai	3 670	2 000	545	24
Juin	3 873	2 300	594	44
Juillet	3 909	2 100	537	29
Août	3 643	2 000	549	22
Septembre	3 516	2 000	569	24
Octobre	3 615	2 200	609	22
Novembre	3 825	2 100	549	42
Décembre	3 797	2 000	527	25
Total en Moyenne	44 407	25 100	565	345

NAHOE PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	6 422	2 200	343	91
Février	3 633	2 200	606	32
Mars	3 901	2 400	615	157
Avril	3 986	2 400	602	34
Mai	4 113	2 450	596	25
Juin	4 243	2 250	530	23
Juillet	4 164	2 200	528	44
Août	4 123	2 300	558	34
Septembre	4 050	2 300	568	22
Octobre	3 693	2 100	569	31
Novembre	4 490	2 600	579	22
Décembre	4 044	2 200	544	35
Total en Moyenne	50 862	27 600	543	550

PUA MAU PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
2014					
Janvier	14 332	4 156	5 469	382	37
Février	8 431	5 294	3 831	454	36
Mars	7 618	5 219	3 800	499	36
Avril	9 315	1 554	4 700	505	40
Mai	7 092	6 150	3 770	532	18
Juin	8 252	10 705	3 200	388	36
Juillet	13 992	3 682	6 000	429	10
Août	11 232	4 208	4 600	410	18
Septembre	12 353	2 325	4 800	389	20
Octobre	11 837	4 880	4 400	372	20
Novembre	12 028	1 744	4 600	382	36
Décembre	11 540	3 381	3 300	286	54
Total en Moyenne	128 022	53 298	52 470	410	361

9. Unités d'œuvres de la concession

Puissance garantie en kW	512
Nb de kWh vendus	2 835 334
Quantité en litre de combustible	754 277
Nb de kWh thermique produit	2 360 026
Nb de kWh hydro acheté par tarif	851 844
Nb de km de réseaux hors branchements	65
Puissance totale en kva des transformateurs installés	1745
Nombre d'abonnés (BT et HT)	828

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	0	0	0	0	0

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

Bilan et compte de résultat de la concession

1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 88 % 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 12 % du total bilan, souvent indifférenciés entre les deux concessions de Tahiti, sont répartis au prorata :

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

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

Compte de résultat

- Postes du compte de résultat

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

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

Le coût de l'interface clientèle est constitué des charges de fonctionnement des services de la clientèle (charges salariales, charges d'entretien, loyers, frais de téléphone etc.) ainsi que des dotations ou reprises de provisions relatives aux créances détenues sur la clientèle.

Les frais de siège sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs.

Le résultat financier est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan ; cette rémunération est calculée sur la base de l'Euribor (3 mois) de l'exercice considéré lequel est complété d'un "spread" financier.

Sur 2014 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,078 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 2 point ce qui donne un taux d'emprunt de 2,078%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de + 1 point ce qui donne un taux de placement de 1,078%

Sur 2013 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,225 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,025%
- le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 0,225% correspondant à l'Euribor 3 mois.

Le coût de revient complet somme les différents coûts cités ci-dessus. Ramené au nombre de kWh vendus, il donne le coût de revient complet du kWh.

Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire

Du fait d'un tarif de vente identique sur l'ensemble de ses concessions et résultant d'une péréquation tarifaire, l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions ; il en ressort ne analytique une « solidarité intercommunale » ci-après dénommée « péréquation », qui ramène le taux de marge de chaque concession prise individuellement au niveau du taux moyen constaté sur l'ensemble des concessions.

L'Impôt sur les Sociétés est calculé par application au résultat de la concession après péréquation, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 45,43 % en 2014 (46,04 % en 2013).

- **Principes de répartition des coûts indirects**

0. Rappel :

Enfin il est à préciser que seules les activités directement liées à la production et distribution d'électricité sont imputées dans le compte de la délégation. Les autres activités du Groupe (hôtellerie, services) font l'objet de comptabilité distincte sans aucun lien avec les activités des concessions

1. Les frais de siège :

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

La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges « transitant » par EDT

La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités hors concession (travaux, maintenance EP...) que concédées

Au sein des activités concédées, la quote-part revenant à chaque concession est déterminée au prorata du nombre des abonnés.

2. Les coûts d'implantation Puurai :

Constitué des loyers, frais de personnel, entretien, assurances sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées

3. Les coûts de production :(achats de combustibles et d'énergies, coûts d'entretien des groupes et centrales, amortissements, provisions...) des centrales communes à certaines îles (Tahiti et Raiatea) sont répartis entre les concessions concernées (Tahiti Nord et Secosud d'une part, Taputapuatea et Tumaraa d'autre part) au prorata des kWh vendus.

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

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. Le service clientèle :

Les dépenses communes à l'ensemble des concessions donc hors agences sont reventilées sur les concessions bénéficiaires au prorata du nombre d'abonnés.

8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

Les répartitions primaires (cout d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains couts 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 de la concession

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Hiva Oa (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Hiva Oa
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	10,8	Nombre d'abonnés	85 071,0	828,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	15,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	46,6
Clientèle îles	44,5	43,8	1,6	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	828,0
Exploitation hydro	74,1	10,1	5,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	1,8	1,1
Exploitation réseau Tahiti	378,0	303,2	0,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	363,5	0,5
Exploitation thermique Tahiti	264,8	264,8	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	582,4	0,0
Suivi et développement	52,7	45,1	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	0,1
Travaux production	85,4	43,9	6,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	4,2
Travaux réseau	73,9	34,5	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	0,0

2°) – Variation de prix

Variation du prix achat des hydrocarbures

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

Variation du prix de référence de vente de l'électricité

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

3°) – Commentaires

Les ventes diminuent de (- 2,2 %) en volume passant de 2,90 GWh à 2,84 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires baisse de (- 2,7 %) soit 110 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 38,74 F/kWh contre 38,92F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 0,4 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 25,43 F/kWh produit en 2013 à 24,00F en 2014 soit (- 5,6 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **1,28 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de :	(- 1,59 MF)
- diminution du CA à tarifs constant:	(- 2,51 MF)
- baisse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(+ 0,92 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ 2,87 MF)
- diminution du prix moyen des ventes :	(- 0,49 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 3,36 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (+255 MF) de charges de production hydro, en 2013 charges non récurrentes en lien avec le recalage de fin de concession
- (+ 32 MF) de charges calculées :
 - (- 6MF) en production
 - (+ 37MF) en distribution, (+57 MF) en 2013 charges non récurrentes en lien avec le recalage de fin de concession et (-20 MF) lié au renouvellement du réseau aérien
- (+ 2 MF) de charges de distribution, (+2 MF) de charges de clientèle, (-3MF) de frais de siège à un niveau moindre en raison de l'absence de nouveaux risques à provisionner et (+0,3 MF) de frais financiers en lien avec le C/C du concessionnaire

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -122 MF contre +166 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 2,4 MF (0,85 F x 2 835 334 kWh vendus).

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

ACTIF	Hiva Oa	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	605 183 072	604 455 167
Immobilisations privées	36 120 815	35 292 926
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	23 255 830	27 282 899
Avances et acomptes	-	-
Total immobilisations brutes	664 559 717	667 030 992
Amortissements et provisions	- 332 353 665	- 304 138 683
Immobilisations nettes	332 206 052	362 892 309
Stock	13 579 216	11 462 617
Créances clients	24 223 706	23 270 796
Autres créances	4 373 980	2 048 464
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	-	83 045
Stock et créances nets	42 176 903	36 698 832
Placements et trésorerie	-	-
Compte courant du concessionnaire	45 518 157	42 015 601
TOTAL ACTIF	419 901 112	441 606 742

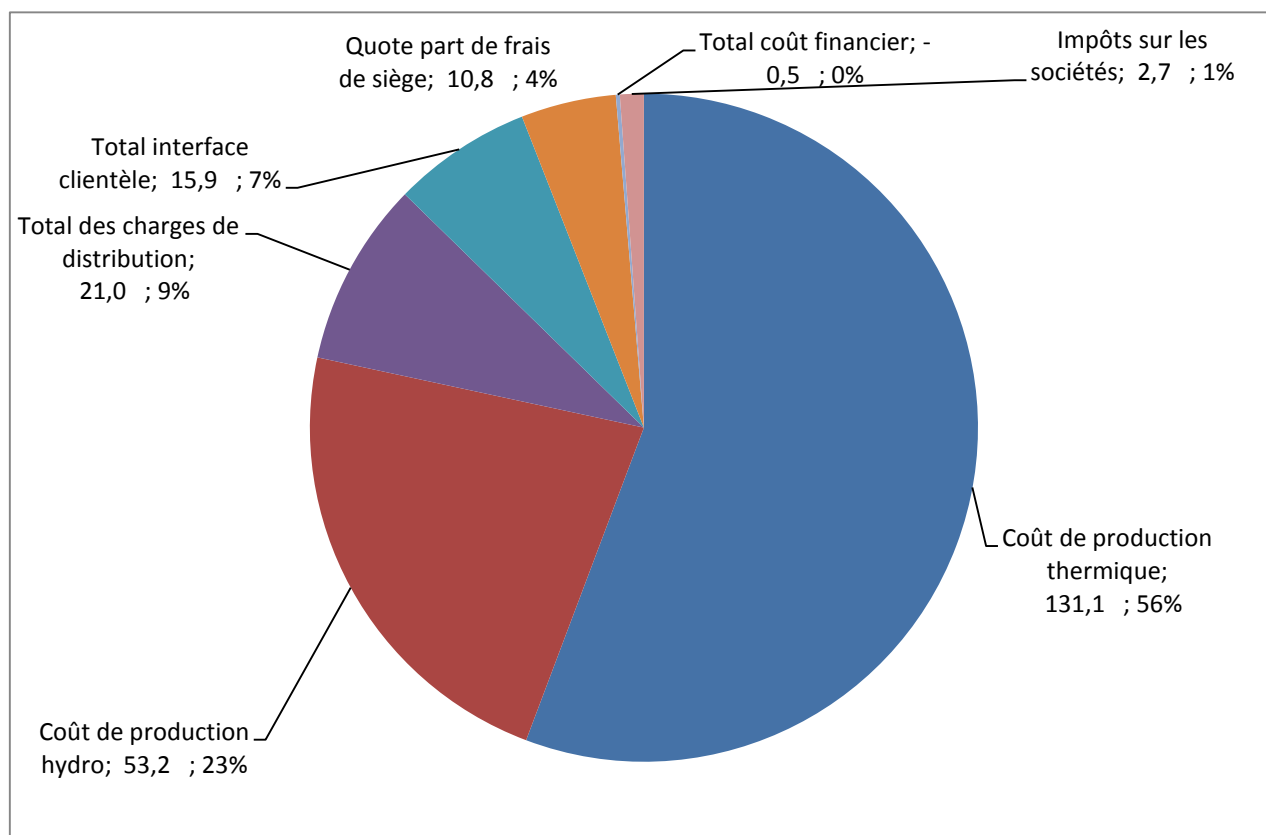
PASSIF	Hiva Oa	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	2 420 096	4 471 935
Capitaux propres	2 420 096	4 471 935
Droits des tiers et concédants	44 041 677	46 930 254
Caducité et provision pour renouvellement	310 044 657	310 354 769
Autres provisions	11 545 540	9 186 256
Provision pour risques et charges	321 590 197	319 541 025
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	-	-
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	5 556 381	5 364 272
Fournisseurs	25 624 479	46 621 702
Dettes fiscales et sociales	20 524 282	18 220 567
Autres dettes	144 000	456 987
Produits constatés d'avance	-	-
Emprunts et dettes	51 849 142	70 663 528
TOTAL PASSIF	419 901 112	441 606 742

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Hiva Oa	
	2014	2013
Ventes d'énergie	109 850 150	112 848 481
nombre de kWh vendus	2 835 334	2 899 838
prix moyen	38,74	38,92
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	2 360 026	2 396 301
Energie	-56 646 795	-60 929 457
Maintenance et fonctionnement	-57 974 273	-60 259 519
Amortissement des actifs de concession	-16 441 043	-22 150 655
Coût de production	-131 062 111	-143 339 631
Coût de l'énergie / kWh produit	-24,00	-25,43
Coût de production / kWh produit	-55,53	-59,82
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	3 211 870	3 189 275
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-184 293 872	60 898 523
Coût / kWh	-57,38	19,09
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	376 536	289 437
En % de l'énergie entrante	11,72%	9,08%
Coût des pertes de distribution	-21 605 257	5 526 738

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Hiva Oa	
	2014	2013
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	2 835 334	2 899 838
Coût de l'énergie distribuée	-162 688 615	55 371 785
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-14 435 017	-12 025 405
- Amortissement des actifs de concession	-6 567 384	30 693 627
Total des charges de distribution	-21 002 401	18 668 222
Par kWh vendu	-7,41	6,44
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	656 531	661 395
- Affranchissements	-1 074 297	-1 084 926
- Fonctionnement	-15 441 177	-13 281 608
Total interface clientèle	-15 858 943	-13 705 139
Par kWh vendu	-5,59	-4,73
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-221 155 216	65 861 606
Par kWh vendu	-78,00	22,71
Frais de siège (quote part activités concédées)	-10 830 418	-13 945 894
Par kWh vendu	-3,82	-4,81
Total coût financier	452 928	739 648
Par kWh vendu	0,16	0,26
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-231 532 706	52 655 360
Par kWh vendu	-81,66	18,16
Péréquation inter îles	126 809 239	-156 357 754
Par kWh vendu	44,72	-53,92
Impôts sur les sociétés	-2 706 587	-4 674 153
Résultat net par concession	2 420 096	4 471 935
Par kWh vendu	0,85	1,54

Synthèse de la répartition des coûts – HIVA OA

2014 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2013	Acquisition	Cession	2014
Production	241 517 247	3 204 268	4 921 547	239 799 968
Distribution	362 937 920	4 938 808	2 493 624	365 383 104
Total	604 455 167	8 143 076	7 415 171	605 183 072

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 8,1 MF dont :

- 3,2 MF en production dont 1,1 MF pour le combustible, 0,3 MF pour l'énergie, 1,6 MF pour l'environnement et 0,3 MF pour la sécurité.
- 4,9 MF en distribution dont 0,5 MF pour le transformateur, 1,1 MF pour le réseau aérien et 3,4 MF pour le branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 7,4 MF dont :

- 4,9 MF sur la production dont 0,4 MF pour l'an filière et 4,6 MF pour le groupe.
- 2,5 MF sur la distribution dont 1,8 MF pour le branchement et comptage et 0,7 MF pour le réseau aérien.

Les immobilisations en cours s'élèvent à 23,3 MF contre 26,9 MF fin 2013 soit une baisse de 3,6 MF.

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

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
53	A.N CONSTRUCT ATUONA	01/01/1975	420	01/01/2010	31 016 931	31 016 931	-	-	-	-	-	-	-
53	BATIMENT ATUONA HIVA OA	01/01/1975	420	01/01/2010	-	-	-	4 217 574	-	-	-	-	-
53	CLOISONNEMENT PARE FEU	08/08/2008	17	08/01/2010	2 341 827	2 341 827	-	-	-	-	-	-	-
53	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	84	01/03/2015	10 813 821	10 462 846	-	2 798 211	2 105 849	515 240	-	-	-
53	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	84	01/03/2015	10 813 821	10 462 846	-	2 798 211	2 105 849	515 240	-	-	-
53	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	84	01/03/2015	10 813 822	10 462 847	-	2 798 210	2 105 849	515 240	-	-	-
53	FG WILSON P450 ATUONA	01/01/2010	84	01/01/2017	8 701 799	5 917 224	-	3 597 571	1 392 288	802 003	-	-	-
53	A.N FILIERE ATUONA	01/01/1975	300	01/01/2000	5 706 873	5 706 873	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE ATUONA HIVA OA	01/01/1975	300	01/01/2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	INSTALLATION CONDENSATEUR	15/12/2007	25	15/01/2010	5 004 406	5 004 406	-	-	-	-	-	-	-
53	SUPERVIS'GE SEPAM ATUONA	01/01/2013	290	01/03/2037	1 330 639	109 971	151	-	109 971	-	-	-	(54 910)
53	COFFRETS COMPTAGES ATUONA	01/09/2013	282	01/03/2037	1 839 892	104 248	143	-	104 248	-	-	-	(25 955)
53	ETUDES DDAE CTRLE HIVA OA	01/01/2014	276	01/01/2037	1 556 782	67 501	185	-	67 501	-	-	-	185
53	CENTRALE DE DETECTION	24/06/2005	42	24/12/2008	3 055 718	3 055 718	-	-	-	-	-	-	-
53	SYST EXTINGT INCENDIE	08/08/2008	17	08/01/2010	1 686 411	1 686 411	-	-	-	-	-	-	-
53	F&P MOTO POMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	36	01/09/2013	902 928	902 928	-	-	-	-	-	-	-
53	RENFORC SECURITE ATUONA	01/03/2012	300	01/03/2037	6 139 767	696 401	(560)	-	696 401	-	-	-	(450 810)
53	INST EVENTS ATUONA HIVA	01/03/2012	300	01/03/2037	184 222	20 895	(16)	-	20 895	-	-	-	(13 526)
53	TOTAL CENTRALE ATUONA				101 909 659	88 019 873	(97)	16 209 777	74 783 595	8 708 851	2 347 723	1 078 339	(545 016)
53	A.N CONSTRUCT HANAPAOA	01/01/1985	420	01/01/2020	1 586 404	1 129 497	-	-	-	91 382	-	-	-
53	BATIMENT HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	420	01/01/2020	-	-	-	636 066	-	23 897	-	-	-
53	FG WILSON P50E2 HANAPAOA	01/12/2009	84	01/12/2016	2 843 553	1 965 987	-	127 397	457 860	21 516	-	-	-
53	FG WILSON P33-1 HANAPAOA	01/08/2013	84	01/08/2020	2 304 963	466 480	-	59 007	329 280	41 652	-	-	-
53	A.N FILIERE HANAPAOA	01/01/1985	300	01/01/2010	291 886	291 886	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	300	01/01/2010	-	-	-	295 403	-	-	-	-	-
53	TOTAL CENTRALE HANAPAOA				7 026 806	3 853 850	-	1 117 873	4 192 826	878 522	87 065	472 330	-
53	A.N CONSTRUCTION HANAIAPA	01/01/1988	420	01/01/2023	1 641 108	-	996 968	-	-	-	-	-	80 518
53	BATIMENT HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	420	01/01/2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BIWATER 105KVA HANAIAPA	01/01/1982	480	01/01/2022	9 425 794	-	7 707 486	-	-	-	-	-	245 472
53	A.N FILIERE HANAIAPA	01/01/1988	300	01/01/2013	301 952	301 952	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	300	01/01/2013	-	-	-	333 340	-	-	-	-	-
53	TOTAL CENTRALE HANAIAPA				11 368 854	301 952	8 704 454	333 340	8 998 982	-	-	394 979	325 990
53	A.N CONSTRUCT NAOHE	01/01/1985	420	01/01/2020	1 586 404	1 129 497	-	-	-	91 382	-	-	-
53	BATIMENT NAOHE HIVA OA	01/01/1985	420	01/01/2020	-	-	-	636 066	-	23 897	-	-	-
53	FG WILSON P50E2 NAOHE	01/12/2009	84	01/12/2016	2 843 554	1 965 988	-	127 397	457 860	21 516	-	-	-
53	FG WILSON P33-1 NAHOE	01/08/2013	84	01/08/2020	2 304 963	466 480	-	59 007	329 280	41 652	-	-	-
53	A.N FILIERE NAOHE	01/01/1985	300	01/01/2010	291 886	291 886	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE NAOHE HIVA OA	01/01/1985	300	01/01/2010	-	-	-	295 403	-	-	-	-	-
53	CESSION CENTRALE NAOHE				-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	TOTAL CENTRALE NAOHE				7 026 807	3 853 851	-	1 117 872	9 608 709	878 522	87 065	(50 384)	-
53	A.N CONSTRUCT PUAMAU 80M2	01/01/1988	420	01/01/2023	1 641 108	-	996 968	-	-	-	-	-	80 518
53	BATIMENT PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	420	01/01/2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PELTON BIWATER PUAMAU	01/01/1988	480	01/01/2028	10 188 824	-	6 802 486	-	-	-	-	-	260 487
53	A.N FILIERE PUAMAU 80M2	01/01/1988	300	01/01/2013	301 951	301 951	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	300	01/01/2013	-	-	-	333 341	-	-	-	-	-
53	TOTAL CENTRALE PUAMAU 80M2				12 131 883	301 951	7 799 454	333 341	9 616 730	-	-	419 192	341 005

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
53	A.N CONSTRUCT PUAMAU 50M2	01/01/1992	420	01/01/2027	1 969 329	-	1 001 012	-	-	-	-	-	80 693
53	BATIMENT PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	420	01/01/2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	FG WILSON P100P2 PUAMAU	01/12/2009	84	01/12/2016	4 527 273	3 130 085	-	362 463	-	728 968	70 348	-	-
53	FG WILSON P60 PUAMAU HIVA	01/04/2010	84	01/04/2017	3 649 085	2 358 873	-	391 228	-	573 427	105 658	-	-
53	FILIERE PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	300	01/01/2017	-	-	-	-	-	-	(388 001)	-	-
53	CUVE GASOIL 5000L PUAMAU	01/01/2014	156	01/01/2027	1 061 473	-	81 652	-	-	-	-	-	81 652
53	CESSION CENTRALE PUAMAU 50M2				-	-	-	-	-	71 678	699 132	-	-
53	TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2				11 207 160	5 488 958	1 082 664	753 691	9 004 785	1 374 073	487 137	367 062	162 345
53	A.N CONSTRUCT TAAOA 36M2	01/01/1982	420	01/01/2017	2 516 365	2 165 240	-	-	-	175 563	-	-	-
53	BATIMENT TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	420	01/01/2017	-	-	-	678 693	-	-	24 290	-	-
53	BOUVIER 115KVA TAAOA	01/01/1982	480	01/01/2022	10 188 823	-	8 331 413	-	-	-	-	-	265 344
53	A.N FILIERE TAAOA 36M2	01/01/1982	300	01/01/2007	462 991	462 991	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	300	01/01/2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA36	01/01/2013	48	01/01/2017	443 547	221 774	-	-	-	110 887	-	-	-
53	F&P GARDE CORPS BASSIN	01/01/2014	36	01/01/2017	328 621	109 540	-	-	-	109 540	-	-	-
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2				13 940 347	2 959 545	8 331 413	678 693	10 446 993	395 990	24 290	453 531	265 344
53	A.N CONSTRUCT TAAOA 62M2	01/01/1988	420	01/01/2023	6 783 244	-	4 120 808	-	-	-	-	-	332 805
53	BATIMENT TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	420	01/01/2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BIWATER FH TAAOA	01/01/1988	480	01/01/2028	24 453 178	-	16 325 961	-	-	-	-	-	625 170
53	A.N FILIERE TAAOA 62M2	01/01/1988	300	01/01/2013	1 248 064	1 248 064	-	-	-	-	-	-	-
53	FILIERE TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	300	01/01/2013	-	-	-	782 754	-	-	(257 392)	-	-
53	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA62	01/01/2013	120	01/01/2023	443 547	88 588	122	-	-	88 588	-	-	(44 233)
53	FOURNIT. SUPERVIS° TAAOA	01/01/2014	108	01/01/2023	257 392	28 521	78	-	-	28 521	-	-	78
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2				33 185 425	1 365 173	20 446 969	782 754	25 736 757	117 109	(257 392)	1 124 622	913 820
53	AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	01/01/2027	37 985 346	-	25 684 490	-	-	-	-	-	1 025 071
53	AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	300	01/01/2017	4 017 681	-	3 727 822	-	-	-	-	-	144 930
53	TOTAL AUTRES PRODUCTIONS HIVA OA				42 003 027	-	29 412 312	-	1 651 572	-	-	(275 262)	1 170 001
53	TOTAL PRODUCTION HIVA OA				239 799 968	106 145 153	75 777 169	21 327 341	154 040 950	12 353 067	2 775 888	3 984 409	2 633 489
53	TRANSFO TAFEATA HIVA OA	01/07/2014	300	01/07/2039	498 133	-	9 963	-	-	-	-	-	9 963
53	TRANSFO ELEVATEUR HIVA OA	01/11/2004	300	01/11/2029	1 418 071	-	576 684	-	-	-	-	-	56 723
53	TRANSFOS CP HIVA OA 2005	01/07/2005	300	01/07/2030	159 217	-	60 505	-	-	-	-	-	6 369
53	TRANSFO TAAOA HIVA OA	01/01/2006	300	01/01/2031	272 556	-	98 118	-	-	-	-	-	10 902
53	POSTE RTE TAAOA HIVA OA	01/01/2006	300	01/01/2031	475 488	-	171 176	-	-	-	-	-	19 020
53	TRANSFO POSTE CP DP HIVA OA	01/07/2006	300	01/07/2031	1 458 621	-	495 932	-	-	-	-	-	58 345
53	POSTE HIVA OA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	488 377	-	273 489	-	-	-	-	-	19 535
53	POSTE HIVA OA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	13 541 752	-	6 500 040	-	-	-	-	-	541 670
53	POSTE DP HIVA OA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	456 261	-	100 376	-	-	-	-	-	18 250
53	RESEAUX HIVA OA 1992	01/01/1992	300	01/01/2017	9 881 714	-	9 168 917	3 651 150	-	-	666 114	-	356 399
53	RES.AERIEN HIVA OA 97	01/01/1997	300	01/01/2022	13 888 820	-	9 999 952	-	-	-	-	-	555 553
53	RES.AERIEN HIVA OA 98	01/01/1998	300	01/01/2023	31 994 006	-	21 755 922	-	-	-	-	-	1 279 761
53	RES.AERIEN HIVA OA 99	01/01/1999	300	01/01/2024	17 565 223	-	11 241 744	-	-	-	-	-	702 609
53	RES.AERIEN HIVA OA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 082 378	-	649 425	-	-	-	-	-	43 295
53	RES.AERIEN HIVA OA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	984 853	-	551 516	-	-	-	-	-	39 394
53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	553 742	-	310 097	-	-	-	-	-	22 149
53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	329 672	-	186 712	-	-	-	-	-	12 996
53	RES.AERIEN HIVA OA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	9 276 957	-	4 824 015	-	-	-	-	-	371 078

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	4 008 274	-	2 084 303	-	-	-	-	160 331	
53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 469 968	-	770 890	-	-	-	-	58 257	
53	RES.AERIEN HIVA OA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	7 504 388	-	3 602 106	-	-	-	-	300 175	
53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	2 313 321	-	1 110 395	-	-	-	-	92 533	
53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	339 799	-	163 886	-	-	-	-	13 532	
53	RESEAU BTA QTIER TAHAUKU	01/01/2004	300	01/01/2029	739 415	-	325 344	-	-	-	-	29 577	
53	RESEAUX HTA/BTA MAKE MAKE	13/04/2005	300	13/04/2030	5 422 605	-	2 107 584	-	-	-	-	216 904	
53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	945 482	-	362 432	-	-	-	-	37 819	
53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	1 831 295	-	701 998	-	-	-	-	73 252	
53	RESEAUX CP 51906 2005HIVA	01/06/2005	300	01/06/2030	103 217	-	39 569	-	-	-	-	4 129	
53	RESEAUX BTA QTIER DESOUZA	12/07/2005	300	12/07/2030	1 161 034	-	439 772	-	-	-	-	46 442	
53	EXT BTA LOTISS PAEPAENUI	30/12/2005	300	30/12/2030	1 856 869	-	668 681	-	-	-	-	74 275	
53	EXT BTA QTIER AVAEORU	30/12/2005	300	30/12/2030	518 346	-	186 664	-	-	-	-	20 734	
53	RESEAU HT/BT RTE TAAAO	01/01/2006	300	01/01/2031	13 278 365	-	4 780 213	-	-	-	-	531 135	
53	RESEAU HTA HIVA OA	01/01/2006	300	01/01/2031	6 393 277	-	2 301 579	-	-	-	-	255 731	
53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	4 089 633	-	1 390 473	-	-	-	-	163 585	
53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	682 244	-	231 965	-	-	-	-	27 290	
53	RESEAU 15% EXT HIVA OA 06	01/07/2006	300	01/07/2031	514 799	-	175 032	-	-	-	-	20 592	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	2 985 290	-	895 589	-	-	-	-	119 412	
53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	444 867	-	133 462	-	-	-	-	17 795	
53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	5 247 849	-	1 574 355	-	-	-	-	209 914	
53	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	624 692	-	187 410	-	-	-	-	24 988	
53	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	300	01/01/2033	82 308	-	23 044	-	-	-	-	3 292	
53	EXT BTA AERIEN QT HEITAA	03/06/2008	300	03/06/2033	286 156	-	75 289	-	-	-	-	11 446	
53	BTA AERIEN QT TEHEVINI	03/06/2008	300	03/06/2033	268 764	-	70 716	-	-	-	-	10 751	
53	EXT BTA AERINNE QTIER	18/06/2008	300	18/06/2033	706 188	-	184 629	-	-	-	-	28 247	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	14 653 113	-	3 809 810	-	-	-	-	586 125	
53	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	3 535 241	-	919 165	-	-	-	-	141 410	
53	BTA AERIENNE QT PETERANO	03/07/2008	300	03/07/2033	516 637	-	134 210	-	-	-	-	20 665	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	2 970 258	-	653 455	-	-	-	-	118 810	
53	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	53 245	-	10 827	-	-	-	-	2 130	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	17 720 169	-	3 189 631	-	-	-	-	708 807	
53	EXT 14A1 QT HAITAA PUAMAU	01/01/2011	300	01/01/2036	408 614	65 378	1	-	65 378	-	-	(49 034)	
53	EXT14A1 BT QT VAHAPUTONA	01/01/2011	300	01/01/2036	251 986	40 318	(2)	-	40 318	-	-	(30 239)	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	29 719 762	-	4 160 766	-	-	-	-	1 188 790	
53	RESEAUX 2011 CONCED HIVA	01/07/2011	300	01/07/2036	128 862	-	18 040	-	-	-	-	5 154	
53	EXT 14A1 QT TOUATEKINA	01/01/2012	300	01/01/2037	2 018 134	242 176	(1)	-	242 176	-	-	(161 451)	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	29 338 223	38 749	2 895 073	-	38 749	-	-	1 134 780	
53	RESEAUX 2012 CONCED HIVA	01/07/2012	300	01/07/2037	2 385 724	-	238 572	-	-	-	-	95 429	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	47 737 306	-	2 864 238	-	-	-	-	1 909 492	
53	RESEAUX 2013 CONCED HIVA	01/07/2013	300	01/07/2038	118 659	-	7 119	-	-	-	-	4 746	
53	RESEAUX 2014 CONCED HIVA	01/07/2014	300	01/07/2039	176 100	-	3 522	-	-	-	-	3 522	
53	RESEAUX CP HIVA OA 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	911 575	-	18 231	-	-	-	-	18 231	
53	EXT BTA AERO SOUTERAIN	03/06/2008	420	03/06/2043	426 747	-	80 203	-	-	-	-	12 193	
53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	84 808	-	50 884	-	-	-	-	4 241	
53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	1 631 516	-	978 910	-	-	-	-	81 576	

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
53	POSE COMPTEUR 2004 HIVA	01/07/2004	240	01/07/2024	486 468	-	255 395	-	-	-	-	-	24 324
53	BRANCHEMENT HIVA OA 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	1 737 804	-	912 345	-	-	-	-	-	86 890
53	COMPATGE HIVA OA 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	1 076 213	-	515 687	-	-	-	-	-	53 811
53	POSE COMPTEURS HIVA OA 05	01/07/2005	240	01/07/2025	296 026	-	140 610	-	-	-	-	-	14 801
53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	240	01/07/2025	362 260	-	172 073	-	-	-	-	-	18 113
53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	240	01/07/2025	40 611	-	19 291	-	-	-	-	-	2 031
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2006	240	01/07/2026	648 693	-	275 696	-	-	-	-	-	32 434
53	BRCHT HIVA OA 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	1 478 092	-	628 190	-	-	-	-	-	73 904
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2007	240	01/07/2027	791 243	-	296 715	-	-	-	-	-	39 562
53	BRCHT HIVA OA 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	1 274 706	-	478 013	-	-	-	-	-	63 735
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2008	240	01/07/2028	1 121 749	-	364 568	-	-	-	-	-	56 088
53	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	2 129 913	-	692 224	-	-	-	-	-	106 496
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	3 705 338	-	1 018 968	-	-	-	-	-	185 267
53	BRCHT 2009 FINANC. TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	1 252 398	-	318 318	-	-	-	-	-	62 620
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 068 982	75 171	390 350	-	-	75 171	-	-	28 278
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 168 225	-	487 850	-	-	-	-	-	108 411
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA	01/07/2011	240	01/07/2031	4 531 385	68 600	724 392	-	-	68 600	-	-	157 969
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	1 565 347	-	273 935	-	-	-	-	-	78 267
53	BRCHT/CPTAGES HIVA OA	01/07/2012	240	01/07/2032	3 198 812	24 880	374 972	-	-	24 880	-	-	135 061
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	845 783	-	105 723	-	-	-	-	-	42 289
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2013	240	01/07/2033	6 792 771	6 922	502 536	-	-	6 922	-	-	332 717
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	1 526 320	-	114 474	-	-	-	-	-	76 316
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2014	240	01/07/2034	2 263 268	1 957	54 625	-	-	1 957	-	-	54 625
53	COMPTAGE TIERS HIVA OA 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	1 089 732	-	27 243	-	-	-	-	-	27 243
53	CESSION DIST HIVA OA				-	-	-	-	-	-	237 009	-	(1 632 619)
53	TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA				365 383 104	564 152	120 738 809	3 651 150	273 185 796	564 152	903 123	5 100 108	12 700 158
53	>>>> TOTAL PAR CONCESSION HIVA OA				605 183 072	106 709 305	196 515 978	24 978 491	427 226 746	12 917 219	3 679 011	9 084 517	15 333 647

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
53	ETUDES DDAE CTRLR HIVA OA ATUONA	01/01/2014	276	01/01/2037	1 556 782	100%
53	TOTAL CENTRALE ATUONA				1 556 782	
53	CUVE GASOIL 5000L PUAMAU50 M2 HIVA OA	01/01/2014	156	01/01/2027	1 061 473	0%
53	TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2				1 061 473	
53	F&P GARDE CORPS BASSINTAAOA 1 HIVA OA	01/01/2014	36	01/01/2017	328 621	100%
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2				328 621	
53	FOURNIT. SUPERVIS° TAAOA62 M2 (ANTENNE WIFI) HIVA	01/01/2014	108	01/01/2023	257 392	100%
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2				257 392	
53	TOTAL PRODUCTION HIVA OA				3 204 268	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
53	TRANSFO TAPEATA HIVA OA	01/07/2014	300	01/07/2039	498 133	0%
53	RESEAUX 2014 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2014	300	01/07/2039	176 100	100%
53	RESEAUX CP HIVA OA 2014CP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	911 575	0%
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	2 263 268	3%
53	COMPTAGE TIERS HIVA OA 2014 FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2014	240	01/07/2034	1 089 732	100%
53	TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA				4 938 808	

4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
53	R53102	CUVE GASOIL 5000L PUAMAU50 M2 HIVA OA	1 061 473
53	CP2014	TRANSFO TAPEATA HIVA OA	498 133
53	CP2014	RESEAUX CP HIVA OA 2014 CP 2014	911 575
53	CP2014	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA CP 2014	2 185 182
53		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT HIVA OA	4 656 363

5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

- L'article 22 « REPRISE DES INSTALLATIONS EN FIN DE CONCESSION » du cahier des charges prévoit qu'il sera attribué une indemnité au concessionnaire pour la valeur non amortie des ouvrages faisant partie intégrante de la concession, établis par le concessionnaire pendant les dix dernières années de la concession et pour autant que le concessionnaire ait contribué au financement de ces ouvrages et dans la proportion de sa participation à leur premier établissement.

Cette indemnité sera égale au montant réajusté conformément à l'Article 27, des dépenses dûment justifiées par le concessionnaire, sauf déduction pour chaque ouvrage de 1/10^{ème} de cette valeur réajustée pour chaque année entière légale écoulée depuis son achèvement.

L'amortissement correspondant, dit amortissement de caducité, sera, chaque année, égal à 1/N de la valeur des ouvrages, N étant le nombre d'années restant à courir avant la fin de la concession (pour N > 10) et égal à 1/10 pour de la valeur des ouvrages pour les dix dernières années de la concession.

- Application de la formule
Pour les concessions prenant fin en 2020, les acquisitions de biens réalisées par le concessionnaire au cours de la période du 01/01/2010 au 30/09/2020 donneront lieu à indemnisation.
L'indemnité de fin de concession comportera un nombre de 10^{ème} de la valeur d'origine égal à : $10 - (2020 - (\text{année de mise en service} + 1))$.
Soit :

année légale	Indemnité en 10 ^{ème} de la VO
du 01/01 au 31/12 2009 entière	0
du 01/01 au 31/12 2010 entière	1
du 01/01 au 31/12 2011 entière	2
du 01/01 au 31/12 2012 entière	3
du 01/01 au 31/12 2013 entière	4
du 01/01 au 31/12 2014 entière	5
du 01/01 au 31/12 2015 entière	6
du 01/01 au 31/12 2016 entière	7
du 01/01 au 31/12 2017 entière	8
du 01/01 au 31/12 2018 entière	9
du 01/01 au 31/12 2019 entière	10
du 01/01 au 30/09 2020 partielle	10

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012, 2013 et 2014 s'élève à 5 MXPFF.
- Une procédure d'échange et de validation sur les investissements réalisés entrant dans le champ d'application de l'article 22 est en cours de rédaction et vous sera transmise dans l'exercice.

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Taux Améliorant	Valeur Brute Concessionnaire	Montant de la part améliorante	Montant indemnité en fin de concession
53	FG WILSON P450 ATUONA FGWRPES2EPDS05784	01/01/2010	84	01/01/2017	100%	8 701 799	8 701 799	-
	SUPERVIS*GE SEPAM ATUONA CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	290	01/03/2037	100%	1 330 639	1 330 639	532 256
	COFFRETS COMPTAGES ATUONA CENTRALE HIVA OA	01/09/2013	282	01/03/2037	100%	1 839 892	1 839 892	735 957
	ETUDES DDAE CTRLR HIVA OA ATUONA	01/01/2014	276	01/01/2037	100%	1 556 782	1 556 782	778 391
	F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	36	01/09/2013	100%	902 928	902 928	-
	RENFORC SECURITE ATUONA INCENDIE CENTRALE HIVA OA	01/03/2012	300	01/03/2037	100%	6 139 767	6 139 767	1 841 930
	INST EVENTS ATUONA HIVA LOCAL SYST DETEC*&EXTINC°	01/03/2012	300	01/03/2037	100%	184 222	184 222	55 267
	TOTAL CENTRALE ATUONA					20 656 029	20 656 029	3 943 800
	SUPERVIS*GE SEPAM TAAOA36 M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	48	01/01/2017	100%	443 547	443 547	-
	F&P GARDE CORPS BASSIN TAAOA 1 HIVA OA	01/01/2014	36	01/01/2017	100%	328 621	328 621	-
	TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2					772 168	772 168	-
	SUPERVIS*GE SEPAM TAAOA62 M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	120	01/01/2023	100%	443 547	443 547	177 419
	FOURNIT. SUPERVIS° TAAOA 62 M2 (ANTENNE WIFI) HIVA	01/01/2014	108	01/01/2023	100%	257 392	257 392	128 696
	TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2					700 939	700 939	306 115
	TOTAL PRODUCTION HIVA OA					22 129 136	22 129 136	4 249 915
	EXT 14A1 QT HAITAA PUAMAU HIVA OA	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	408 614	408 614	81 723
	EXT14A1 BT QT VAHAPUTONA ATUONA HIVA OA	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	251 986	251 986	50 397
	EXT 14A1 QT TOUATEKINA PUAMAU HIVA OA	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	2 018 134	2 018 134	605 440
	RESEAUX CP HIVA OA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	1%	29 338 223	387 273	116 182
	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	16%	2 068 982	333 789	33 379
	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	9%	4 531 385	391 543	78 309
	BRCHT/CPTAGES HIVA OA CP 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	6%	3 198 812	198 934	59 680
	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA CP 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	1%	6 792 771	92 211	36 884
	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	3%	2 263 268	78 086	39 043
	TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA					50 872 175	4 160 570	1 101 037
53	>>>> TOTAL PAR CONCESSION HIVA OA					73 001 311	26 289 706	5 350 952

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

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 0,20 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.