



**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 2013

SOMMAIRE

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2013
 2. Mode de détermination
 3. Chiffre d'affaires énergie
 4. Autres produits d'exploitation
 5. Statistiques de ventes
 6. Services offerts à la clientèle
 7. Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie et de la sécurité des clients

- Bilan technique
 1. Autorisation d'exploitation
 2. Effectifs et organigramme
 3. Détail des ouvrages de production
 4. Données de production
 5. Qualité de service
 6. Qualité-sécurité-environnement
 7. Travaux significatifs-Faits marquants
 8. Données de production (détail Atuona, Hanapaaaoa, Nahoe, et Puamau)
 9. Raccordement solaire

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année
5. Indemnités à verser au concessionnaire en fin de concession

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) - Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2013

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	mars 2012 à septembre 2013	octobre 2013 à décembre 2013
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	20	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,8	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,9	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,8	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,8	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,9	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		35,9	35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	42,2	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	46,2	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,77	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
Taxe municipale	
- en basse tension	3 XPF/kw
- en moyenne tension	3 XPF/kw
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

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	kWh vendus antérieur 01/10/2013	kWh vendus postérieur 01/10/2013	Total kWh vendus	Montant antérieur 01/10/2013	Montant postérieur 01/10/2013	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2013
BT Usage social	TP0	565 543	191 004	756 547	11 310 860	3 736 063	15 046 923			
BT Usage social	TP1	96 757	27 142	123 899	4 818 490	1 339 732	6 158 222			
BT Usage social	TP2	19 164	3 122	22 286	1 186 271	191 875	1 378 146	18 953	4 596 806	1 598
BT Usage domestique	P1	341 687	109 550	451 237	10 524 058	3 325 958	13 850 016			
BT Usage domestique	P2	56 326	16 117	72 443	2 748 633	779 408	3 528 041			
BT Usage domestique	P2'	25 000	8 575	33 575	1 422 511	484 145	1 906 656	11 413	4 204 524	978
BT Usage dom ant 01/10/2013	P0	7 198		7 198	115 811		115 811			
BT Usage dom ant 01/10/2013	P1	6 232		6 232	229 567		229 567			
BT Usage dom ant 01/10/2013	P2	12 822		12 822	572 455		572 455			
BT Usage dom ant 01/10/2013	P2'	3 058		3 058	157 528		157 528			
BT Eclairage public	P3	44 254	17 975	62 229	1 588 724	637 391	2 226 115	607	185 314	56
BT Usage professionnel	P4	637 313	209 037	846 350	26 894 641	8 729 391	35 624 032			
BT Usage professionnel	P4'	94 776	28 214	122 990	4 378 653	1 291 073	5 669 726	18 947	5 739 839	1 550
MT Tarif jour	P5	180 199	61 493	241 692	4 973 494	1 670 151	6 643 645			
MT Tarif jour	P6									
MT Tarif jour	P7									
MT Tarif nuit	P8	77 864	25 407	103 271	1 868 733	598 590	2 467 323	1 920	2 464 441	135
MT Tarif nuit	P9									
MT Tarif uniforme	P10									
Réglul										
Prépaiement										
Prépaiement hors toti										
Autres (employés...)		34 009		34 009	83 351		83 351	515		43
Total		2 202 202	697 636	2 899 838	72 873 780	22 783 777	95 657 557	52 355	17 190 924	4 360
								Prime abonnement	17 190 924	
								Ventes totales	112 848 481	
								Prix moyen	38,92	

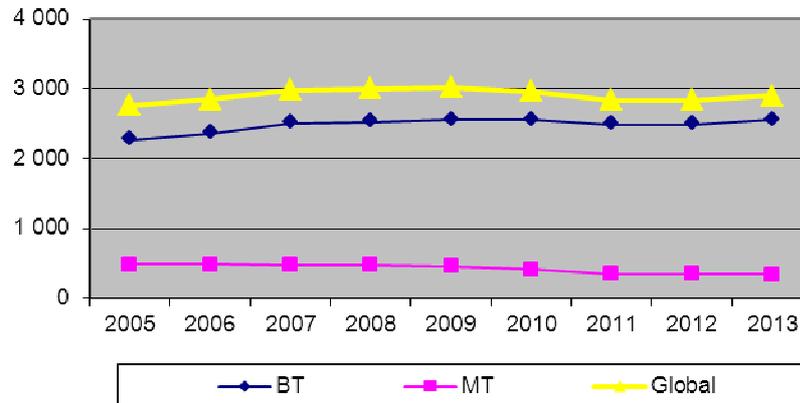
4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	173 505 XPF
- Frais de relance:	<u>487 890 XPF</u>
- Total	661 395 XPF

5°) – Statistiques de ventes

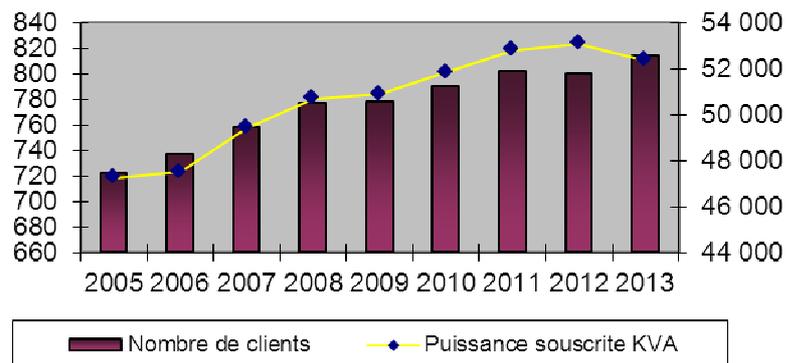
Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de (+ 2,2 %), dont :

- l'augmentation des ventes BT de (+ 2,6 %) ;
- diminution des ventes MT (- 0,8 %).

Nombre de clients et puissance souscrite

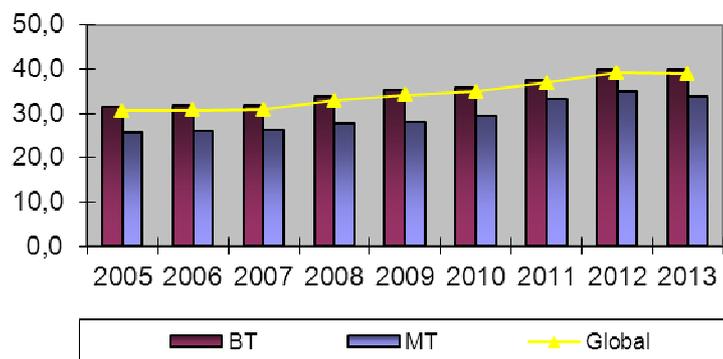


La concession compte 814 clients à fin 2013, en progression annuelle de (+ 1,8 %), dont :

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

La puissance souscrite s'établit à 52 355 kVA, contre 53 104 kVA en 2012 (- 1,4%).

Evolution prix moyen de vente du kWh

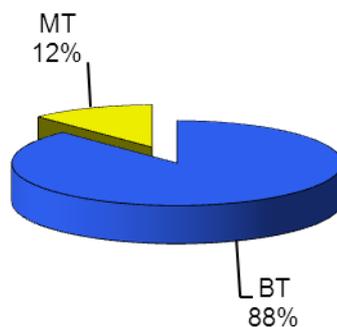


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 38,9 XPF, dont :

- 39,6 XPF en Basse tension ;
- 33,6 XPF en Moyenne tension.

Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,7 %).

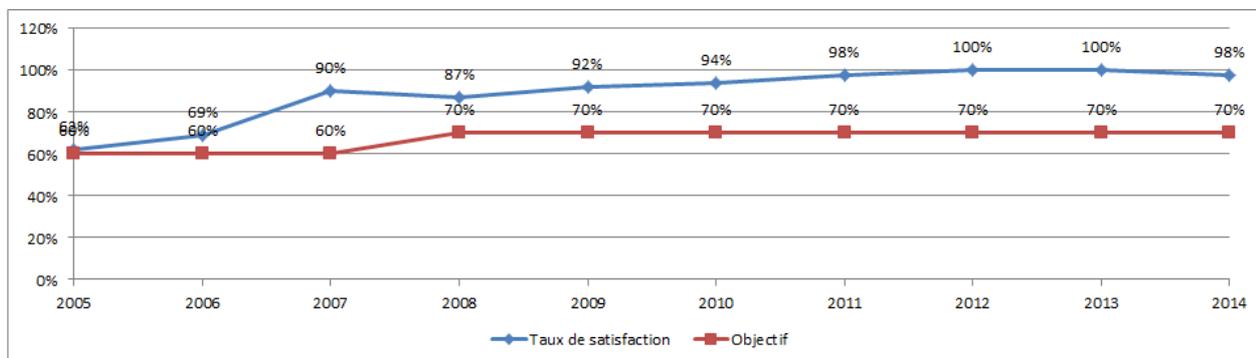
Répartition des ventes BT / MT



6°) Services offerts à la Clientèle

- **Activité et Qualité de service au centre d'appels de l'EDT**

Qualité de service mesurée au centre d'appels :



Le suivi des indicateurs de qualité de service sur l'année passée, confirme le maintien de l'excellence du service d'accueil à la clientèle apporté par le centre d'appels de l'EDT, déjà reconnu au cours des années passées. La mission dévolue à la plateforme téléphonique a évolué au fil des années pour devenir un centre de relations clients gérant le canal web également.

2013	Moy année	Objectifs
Qualité de	91%	90%
Tps moyen	11	20

ACTIVITES	Total
Appels sortants	3567
Back office	1370
Webmail	3175
Total	8112

Le centre d'appels d'EDT recueille l'ensemble des appels clients au titre des renseignements commerciaux (N° 86 77 86), ou bien de l'accueil des clients en situation de dépannage (N° 5.4.3.2.1.0).

- **L'agence en ligne agence.edt.pf**

L'agence en ligne EDT mise en service en 2011 pour tous clients a connu en 2013 une évolution des fonctionnalités proposées.

Elle propose une gestion complète des abonnements d'énergies par les clients, notamment un module de paiement en ligne des factures d'électricité et les services interactifs suivants :

- ✓ Edition des factures
- ✓ Auto relève des compteurs
- ✓ Suivi en temps réel du compte client
- ✓ Réalisation de bilan énergétique
- ✓ Simulation de facture
- ✓ Calculateur de puissance
- ✓ Maîtrise de la consommation
- ✓ Calculateur de lampes

Cet outil très intuitif propose de manière actualisée l'ensemble des offres de service et d'information disponibles auprès de la clientèle. Il est également déployé auprès de l'ensemble des agences clientèle de Tahiti, afin que celles-ci disposent en temps réel des dernières informations commerciales à jour, d'une manière interactive et facilement consultable.

agence.edt.pf
Lauréat des Trophées du Numérique 2011
Catégorie Portails d'information d'utilité publique.

GÉREZ VOTRE ÉNERGIE EN TOUTE LIBERTÉ

- Edition de vos factures
- Paiement en ligne
- Auto relève de votre compteur
- Suivi en temps réel de votre consommation
- Bilan énergétique
- Services à la carte
- Gestion de votre contrat à distance

EDT
GDF SUEZ

EDT Infos Conseils
Tél. (699) 86.77.86
Mail : edc@edt.pf
www.edt.pf

agence.edt.pf	2012	2013
Nb visites	108 974	124 897
Nb pages déroulées	3 373 285	4 142 963
Nb paiements	6 568	9 814
Règlement moyen	26 255	24 688
Nb autorelève	19 671	26 630
Nb clients AEL	9 819	14 281

Le nouveau site web recueille depuis son lancement auprès du grand public à fin Aout 2011 un accueil de plus en plus favorable, une réflexion permanente sur ses améliorations permet d'engager de nouvelles fonctionnalités développées sur le site tel que : l'accès direct au paiement de sa facture, le calculateur de puissance permettant d'ajuster sa puissance souscrite.

- **Développement du service « SMS infos clients »**

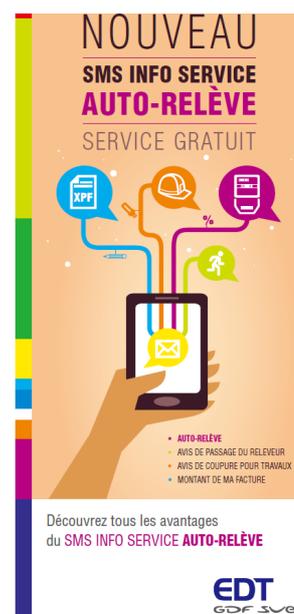
EDT a lancé en 2011 un nouveau service gratuit d'information par S.M.S à destination de sa clientèle.

Ce nouveau service, entièrement gratuit pour les clients souscripteurs, leur permet de recevoir directement sur leur téléphone portable le montant de leur prochaine facture, les dates de passage des releveurs à leur domicile ainsi que les coupures pour travaux de leur secteur.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 7 jours avant le passage du releveur, et dès le lendemain de l'émission de la facturation pour l'information relative au montant de la facture. Ce dernier est également informé à cette occasion de la date limite de règlement de sa facture afin d'éviter d'être relancé.

Ce nouveau service entièrement gratuit, ce qui est très apprécié en temps de crise, est déjà un grand succès avec plus de 30 000 clients souscripteurs sur les différentes informations sms.

Afin de faciliter l'accès à l'autorelève, un rappel client a été créé en 2013 via ce canal permettant de communiquer son autorelève au bon moment.



Nombre d'adhésions au service SMS					
2013					
CONCESSION	autoreleve	Avis de coupure pour Travaux	Avis passage releveur	Montant Facture mensuelle	Total général
HIVA OA	9	4	2	257	272

- **Lancement du Plan Actions Commerciales Services (PACS)**

La création d'une nouvelle offre tarifaire en mars 2012 destinée aux clients domestiques, le tarif « Petits Consommateurs » a permis de lancer une stratégie client orientée sur le placement de services auprès de notre clientèle. La multiplicité des services proposés permet de présenter une réelle offre se basant sur le besoin client, tous les services EDT étant gratuits.

Lancée en 2012 et développée en 2013 le PACS a permis de convertir plus de 30 000 clients en tarif Petits Consommateurs et d'asseoir notre relation client dans plus de conseils et moins de gestion.



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

E.D.T partenaire historique du salon de l'habitat a profité de l'édition 2013 pour proposer au public trois offres promotionnelles du 'Pack Energie Eco' 'Priz Eco, Pack Energie Plus', qui ont rencontré un large succès auprès des visiteurs.

Le 'Pack Energie Eco' comprend une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, un guide pratique détaillé sur les économies d'énergie ainsi qu'un appareil de mesure « Consomètre » qui sert pratiquement à mesurer l'énergie électrique consommée par tout appareil électrique branché sur le secteur au travers d'une prise électrique.

Le pack énergie Eco aide ainsi les clients à maîtriser leur consommation électrique à l'aide de conseils pratiques et d'outils permettant de réaliser soi-même son bilan d'énergie.

La 'Priz Eco' comporte une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, ainsi qu'une multiprise intelligente permettant la mise hors tension de tous les appareils branchés dès la détection d'une mise en veille, ce qui supprime toute consommation de veille.

Le 'Pack énergie plus' regroupe les deux offres précédentes, engageant ainsi le client dans une démarche éco citoyenne.

Présent au Salon
Habitat Expo
 Place Toa'Ta du 6 au 9 mars 2014

- **Des services gratuits :**
 - > SMS INFOS EDT
 - > La mensualisation
 - > L'agence en ligne
 - > Économie d'énergie
 - > Tarif Petits Consommateurs
- **Des offres "spécial salon" :**
 - > Pack Énergie Éco
2 750 F au lieu de 4 950 F
 - > Pack Énergie Plus
8 000 F au lieu de 9 650 F
1 multiprise à économie d'énergie + Pack Énergie Éco
 - > Priz ECO
5 500 F au lieu de 8 250 F
- **Des infos pratiques pour tout raccordement solaire**
- **CLCE :**
Centre Label et Contrôle Électrique
Exigez la Sécurité pour vos installations électriques domestiques
- **Les conseils pratiques des techniciens EDT**

EDT Infos conseils : tél. 86 77 86
 Votre agence en ligne : agence.edt.pt

EDT
 EDF SUEZ

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.

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 :



3. Détail de ouvrages de production

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

Situation				Caractéristiques					Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Immo	Marque	Type	Série groupe	kVA	kW	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
53	ATUONA	1	G17 2	FG WILSON	P450E2	FGWRPES7PCM0028 8	450	36 0	2008	21 054	23 810	2 756
53	ATUONA	2	G17 3	FG WILSON	P450E2	FGWRPES7KCM002 89	450	36 0	2008	20 285	25 401	5 116
53	ATUONA	3	G17 4	FG WILSON	P450E2	FGWRPES7ACM002 79	450	36 0	2008	21 721	26 509	4 788
53	ATUONA	4	G23 3	FG WILSON	P450E1	FGWRPES2EPDS057 84	450	36 0	2001	8 534	9 596	1 062
53	HANAPAA OA	1	G21 6	FG WILSON	P50E2	FGWPPEP21AAMU03 042	50	40	2010	11 413	15 914	4 501
53	HANAPAA OA	2	G27 0	FG WILSON	P33	FGWPPEU1VCPR00 426	33	26, 4	2012	0	3 838	3 838
53	NAHOE	1	G21 7	FG WILSON	P50E2	FGWPPEU1JCPR004 24	50	40	2009	15 124	21 166	6 042
53	NAHOE	2	G27 1	FG WILSON	P33	FGWPPEU1JCPR004 24	33	26, 4	2013	0	2 568	2 568
53	PUAMAU	1	G21 4	FG WILSON	P100P2	FGWPPEU3CRPC007 17	100	80	2009	13 287	18 153	4 866
53	PUAMAU	2	G23 0	FG WILSON	P65E3	FGWPPEPP5CATS 18271	65	52	2010	6 601	8 612	2 011

4. Données de production (Thermique des centrales Atuona, Hanapaaoa, Puamau, Naohe)

La production pour l'année 2013 a augmenté passant de 2,1 GWh pour l'année 2012 à 2,4 GWh, soit 14 %.

792 974 kWh ont été produits par les centrales hydroélectriques – soit une baisse de 29% par rapport à 2012 qui était de 1 117 441kWh.

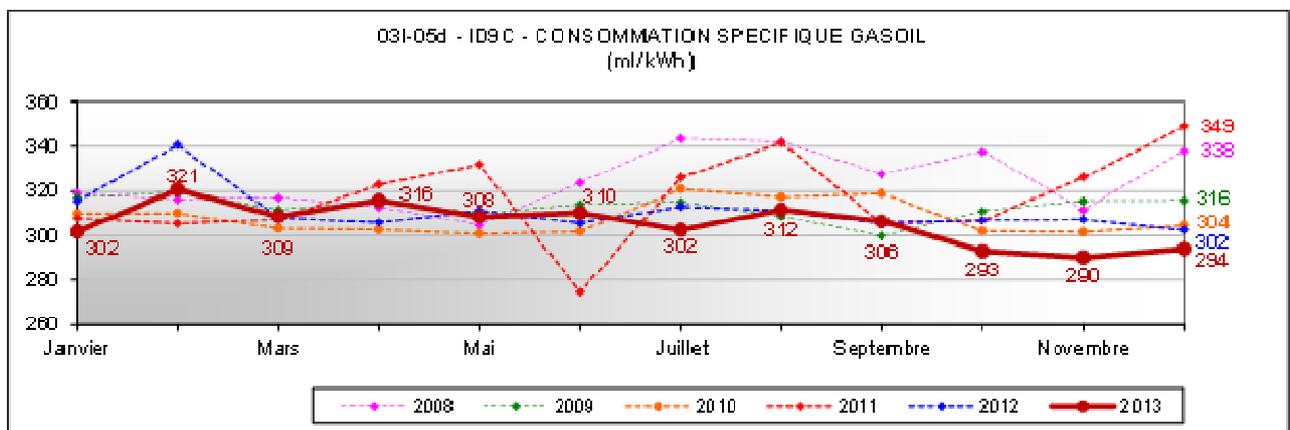
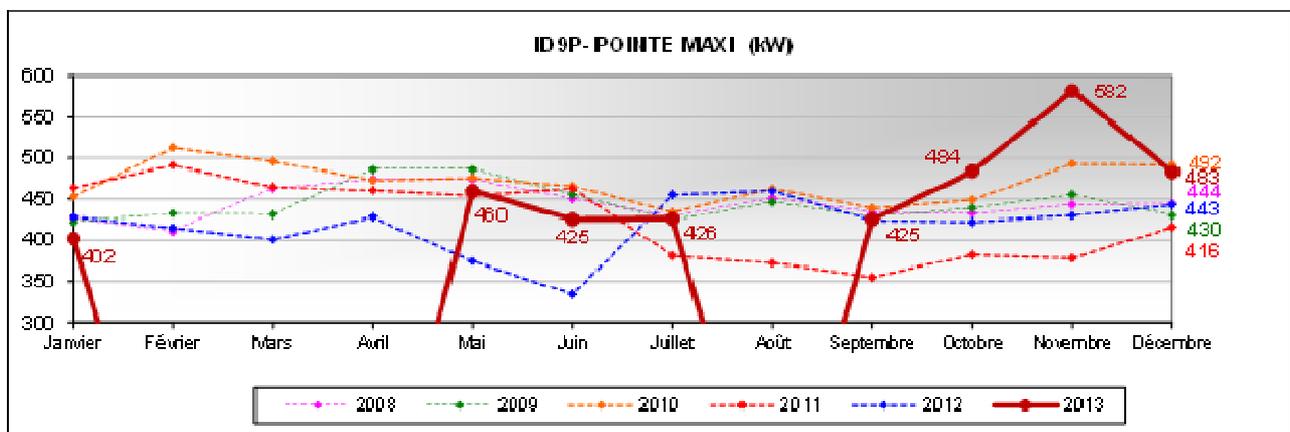
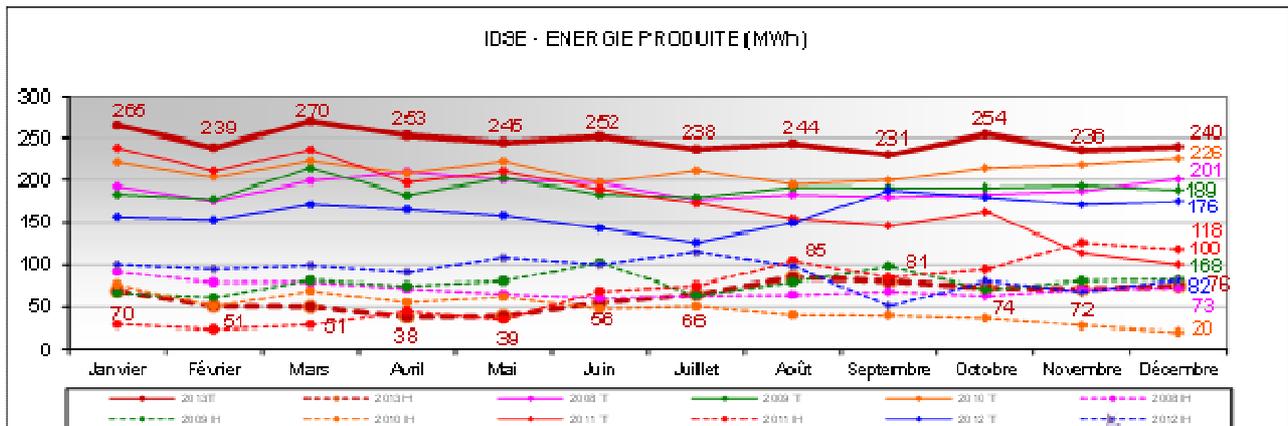
801 239 litres de gazole ont été consommés en 2013 – par rapport à 726 524 litres pour 2012.

2 669 litres d'huile ont été consommés en 2013.

La puissance appelée de pointe, pour 2013, reste inchangée soit de 655 kW pour le réseau principal

HIVA OA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	207 565	72 463	428	69 750	336	259
Février	207 415	52 019	415	68 770	332	255
Mars	239 750	51 690	401	77 870	325	272
Avril	235 126	39 073	428	77 651	330	243
Mai	226 091	40 538	374	76 079	336	227
Juin	211 970	58 322	334	72 534	342	262
Juillet	193 190	68 074	655	62 752	325	169
Août	174 832	87 927	460	59 993	343	307
Septembre	155 570	87 792	424	52 730	339	229
Octobre	189 841	79 993	422	61 246	323	2
Novembre	175 180	76 748	-	60 268	344	215
Décembre	179 771	78 335	443	61 596	343	229
Total en Moyenne	2 396 301	792 974	655	801 239	334	2 669

Energie produite Thermique et Hydraulique - Puissance MAXI - Consommation spécifique gazoil

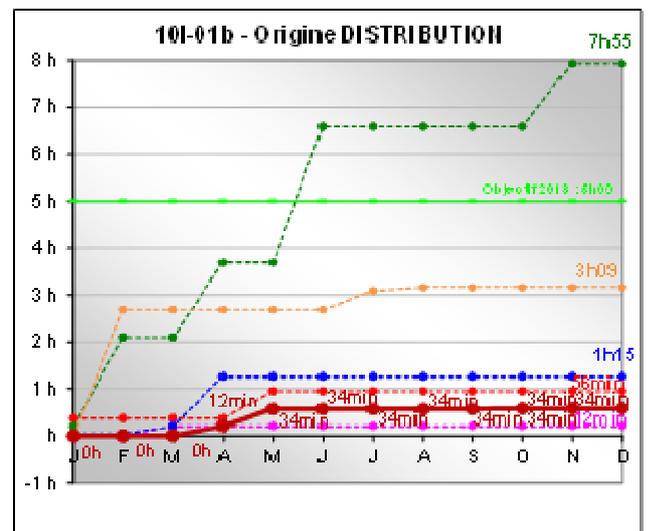
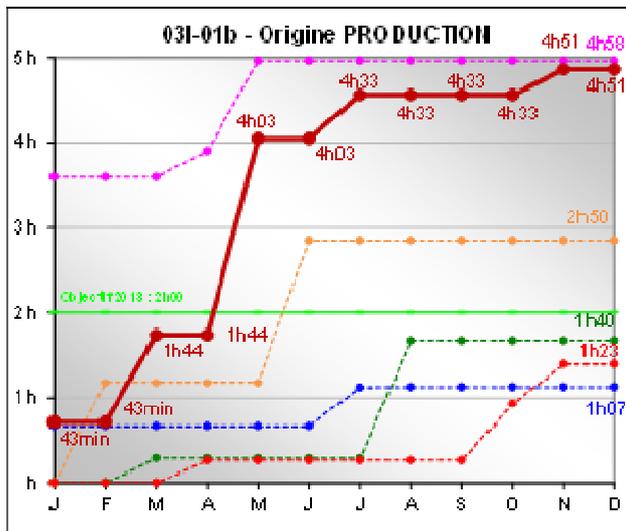
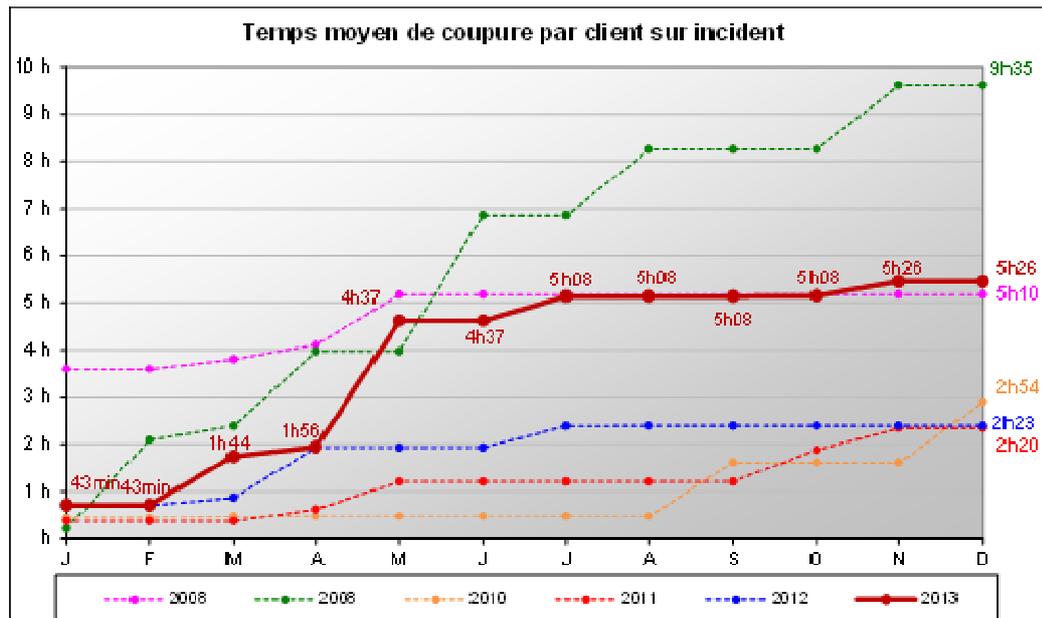


5. Qualité de service

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

La qualité de fourniture de l'énergie s'est dégradée en 2013 avec un TMCC de 5h26 par rapport à 2h23 en 2012

- **TMCC incidents production** : 4h51 - dus à 6 défauts sur des groupes de production ayant entraîné des Black Out
- **TMCC incidents distribution** : 34mn – Les incidents sont dus aux chutes de branche, falcata...



6. Qualité, sécurité, environnement

POI « Plan d'Opération Interne » pollution-incendie

Réalisation d'un exercice sécurex le 13 février 2013

Traitement des effluents :

1600 litres d'huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2013 (Société TOTAL et SEP).

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.

7. Travaux significatifs – faits marquants

Installation achevée de coffrets de comptage 'Diris' sur les départs HT du réseau et sur les départs des auxiliaires BT de la centrale. Ces nouveaux comptages permettent d'atteindre une précision de comptage de l'ordre de 1%.

En hydro, sur TAAOA :

- Pose de grilles coanda sur les captages
- Débouchage de la conduite d'amenée du captage 3 de TAAOA 1 avec la pose de coude à facettes sur les angles marqués et pose de vannes.
- Incident d'exploitation sur la turbine de TAAOA 2 entraînant son expédition sur TAHITI pour réparation.

sur PUAMAU :

- Installation d'une cuve métallique gasoil de 5 m3 en remplacement des cuves PEHD de 3 m3 chacune
- Installation de la supervision du niveau d'eau du bassin de PUAMAU

Suite à la recherche de site propices à l'éolien , 2 zones possédant un bon potentiel éolien ont été identifiées : la zone du mont Ootua (émetteur TDF) et la crête en descendant sur les vallées de Nahoe et Hanapaaoa .La zone du mont Ootua a été validé par la mise en place d' équipement de mesure du vent sur le pylone de TDF. La pointe au nord-ouest de la vallée de Nahoe semble bénéficier d'un bon potentiel éolien également.

Maintenance réseau : 15 supports BT ont été remplacés en 2013 au titre de la maintenance, Sur commande de la Commune, 80 nouveaux points lumineux d'Eclairage Publics ont été installés.

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

ATUONA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	195 192	69 800	402	58 900	302	153
Février	187 897	51 300	0	60 270	321	140
Mars	218 949	50 600	0	67 570	309	140
Avril	214 660	38 300	0	67 801	316	134
Mai	205 932	39 300	460	63 529	308	118
Juin	196 056	55 552	425	60 834	310	156
Juillet	172 104	65 500	426	52 052	302	86
Août	158 802	84 971	0	49 493	312	189
Septembre	149 894	80 782	425	45 930	306	154
Octobre	180 670	73 564	484	52 946	293	113
Novembre	164 364	71 936	582	47 719	290	92
Décembre	164 728	75 530	483	48 445	294	98
Total en Moyenne	2 209 248	757 135	582	675 489	305	1 573

HANAPAAOA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	3 494	0	0	2 600	744	40
Février	3 024	0	0	2 200	728	36
Mars	3 156	0	0	2 300	729	36
Avril	4 277	0	0	2 100	491	35
Mai	3 505	0	0	2 300	656	35
Juin	3 363	0	0	2 200	654	41
Juillet	4 096	0	0	2 600	635	36
Août	3 534	0	0	2 200	623	44
Septembre	3 886	0	0	2 500	643	22
Octobre	3 699	0	0	2 400	649	-165
Novembre	3 590	0	0	2 600	724	40
Décembre	3 768	0	0	2 400	637	44
Total en Moyenne	43 392	0	0	28 400	654	244

NAHOE PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	4 886	0	0	2 950	604	36
Février	4 545	0	0	2 100	462	29
Mars	4 274	0	0	2 300	538	38
Avril	3 499	0	0	1 850	529	36
Mai	6 573	0	0	3 650	555	36
Juin	4 226	0	0	2 200	521	46
Juillet	4 924	0	0	2 700	548	28
Août	4 192	0	0	2 200	525	44
Septembre	4 341	0	0	2 600	599	34
Octobre	4 369	0	0	2 600	595	35
Novembre	3 304	0	0	3 550	1 074	45
Décembre	3 599	0	0	3 850	1 070	52
Total en Moyenne	52 732	0	0	32 550	617	459

PUAMAU PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	6 656	2 663	0	5 300	796	30
Février	12 668	719	0	4 200	332	50
Mars	14 461	1 090	0	5 700	394	58
Avril	13 463	773	0	5 900	438	38
Mai	11 319	1 238	0	6 600	583	38
Juin	11 095	2 770	0	7 300	658	19
Juillet	14 640	2 574	0	5 400	369	19
Août	11 260	2 956	0	6 100	542	30
Septembre	4 459	7 010	0	1 700	381	19
Octobre	7 532	6 429	0	3 300	438	19
Novembre	8 734	4 812	0	6 399	733	38
Décembre	10 481	2 805	0	6 901	658	35
Total en Moyenne	126 768	35 839	0	64 800	511	393

9. Raccordement solaire

Concessions	Global période (2009 à 2013)		2013							
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de contrats par				Nbre d'instal. par	
					Inf 10 kWc	entre 10 et 36 kWc	entre 36 et 100 kWc	Sup à 100 kWc	15,98 f	23,64 f
HIVA-OA	1	8	1	8	1	-	-	-		1

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 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 correspond à l'Euribor soit 0,225%.

Sur 2012 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,624%

- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,424%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,324%

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 46,04 % en 2013 (43,15 % en 2012).

• **Principes de répartition des coûts indirects**

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 fret 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	1 578,2	1 438,9	13,9	Nombre d'abonnés	84 065,0	814,0
Exploitation des îles	312,5	286,4	15,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	647,4	35,0
Clientèle îles	48,9	48,9	1,8	Nombre d'abonnés îles	22 740,0	814,0
Exploitation hydro	109,4	18,1	0,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	3,2	0,2
Exploitation réseau Tahiti	414,9	308,2	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	312,2	0,0
Exploitation thermique Tahiti	278,1	277,7	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	544,6	0,0
Suivi et développement	44,4	32,5	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	59,4	0,2
Travaux production	95,1	53,1	4,7	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	30,4	2,4
Travaux réseau	83,1	33,9	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	41,0	0,0

2°) – Faits marquants

Les éléments les plus notables de l'année 2013 sont les suivants :

Tarifs de l'électricité :

- L'actualisation tarifaire contractuellement due au 01/03/2013 n'a pas été réalisée entraînant sur l'exercice un manque à gagner de 246 MF (toutes concessions).
- L'année a été marquée par des décisions de justice intervenues dans divers contentieux. En particulier, un jugement du Tribunal Administratif de Papeete du 3 Juillet 2013 a remis en cause certains articles de l'avenant 16 de Mars 2012, et donc la légalité des tarifs, avec une limite fixée au 1er Octobre pour y remédier. Ceci a contraint le Gouvernement et EDT à négocier rapidement un nouvel accord tarifaire, ayant fait l'objet d'un nouvel avenant 16B du 30 Septembre. EDT a consenti de nouveaux efforts dans cet avenant par rapport à ses droits contractuels, avec en particulier une baisse tarifaire exceptionnelle de 2% jusqu'au 1er Juin 2014.
- Par ailleurs, le dernier terme (500 MXPf) de l'échéancier de règlement du protocole transactionnel de Novembre 2008 relatif au contentieux tarifaire de 2005 a été honoré en 2013 par la Polynésie française.

Durée comptable de la concession

- Les concessions des îles ont adhéré dans les années 1991 au cahier des charges de Tahiti Nord ne formant qu'un seul ensemble économique.
- Ces dernières économiquement déficitaires de par le contrat, étaient considérées comme un accessoire de la concession de Tahiti Nord, concession prolongée de 10 ans en 1999.
- Avec l'évolution du cadre législatif et en particulier les lois de Pays 2009-16 & 17 du 15 10 2009 obligeant à une remise en concurrence des concessions à leur échéance, et des jurisprudences intervenues depuis nous avons été contraint de donner la prépondérance aux aspects juridiques sur les aspects économiques et de recalculer en cas de divergence la durée comptable des concessions considérées. (2020-2030)

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

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 augmentent de (+ 2,15 %) en volume passant 2,838 GWh à 2,899 GWh en 2013 et le chiffre d'affaires s'accroît également de (+ 1,5 %) soit 113 MF au 31/12/2013.

- Le prix moyen de vente ressort à 38,92 F/kWh contre 39,18 F/kWh en 2012.

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 26,52 F/kWh produit en 2012 à 25,43 F en 2013 soit (- 4,12 %).

La **marge énergie** diminue de (- **2,6 MF**), cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de (- **4,4 MF**)

- Augmentation du CA à tarifs constant: (+ 2,4 MF)

- Hausse de la charge combustible à prix constant : (- 6,8 MF)

- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat (+ **1,8 MF**)

- Diminution du prix moyen des ventes : (- 0,8 MF)

- Baisse du prix du carburant: (+ 2,6 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (- 248 MF) de production hydro du concessionnaire, non récurrent en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020.
- (+ 7 MF) de charges de production : achats et charges externes de maintenance
- (+ 5 MF) de charges de distribution : charges externes de maintenance
- (- 53 MF) de charges calculées de distribution dont (-57 MF) non récurrents en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020.
- (- 2MF) de frais de clientèle.

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à 165 MF contre - 121 MF en 2012.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 4,5 MF (1,54 F x 2.899.838 kWh vendus).

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

ACTIF	Hiva Oa	
	2013	2012
Immobilisations concédées	604 455 167	586 135 059
Immobilisations privées	35 292 926	34 423 658
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	27 282 899	45 108 948
Avances et acomptes		
Total immobilisations brutes	667 030 992	665 667 665
Amortissements et provisions	-304 138 683	-309 842 629
Immobilisations nettes	362 892 309	355 825 036
Stock	11 462 617	9 767 150
Créances clients	23 270 796	26 168 571
Autres créances	2 048 464	1 627 534
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-83 045	-533 060
Stock et créances nets	36 698 832	37 030 195
Placements et trésorerie		
Compte courant du concessionnaire	42 015 601	328 622 140
TOTAL ACTIF	441 606 742	721 477 371

PASSIF	Hiva Oa	
	2013	2012
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	4 471 935	1 882 824
Capitaux propres	4 471 935	1 882 824
Droits des tiers et concédants	46 930 254	55 330 863
Caducité et provision pour renouvellement	310 354 769	592 500 628
Autres provisions	9 186 256	6 067 669
- PIDR	6 186 256	6 067 669
- Autres provisions	3 000 000	
Provision pour risques et charges	319 541 025	598 568 297
Compte courant du concessionnaire (emprunt)		
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	5 364 272	5 553 072
Fournisseurs	46 621 702	42 210 803
Dettes fiscales et sociales	18 220 567	17 787 512
Autres dettes	456 987	144 000
Produits constatés d'avance		
Emprunts et dettes	70 663 528	65 695 387
TOTAL PASSIF	441 606 742	721 477 371

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Hiva Oa	
	2013	2012
Ventes d'énergie	112 848 481	111 212 923
nombre de kWh vendus	2 899 838	2 838 714
prix moyen	38.92	39.18
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	2 396 301	2 138 613
Energie	-60 929 457	-56 711 683
Maintenance et fonctionnement	-60 259 519	-53 131 517
Amortissement des actifs de concession	-22 150 655	-22 048 258
Coût de production	-143 339 631	-131 891 458
Coût de l'énergie / kWh produit	-25.43	-26.52
Coût de production / kWh produit	-59.82	-61.67
Production Hydro du concessionnaire		
Nb de kWh produits	792 974	1 117 441
Energie		
Maintenance	-42 322 897	-31 915 833
Autres	246 561 051	-11 210 612
Coût de production	204 238 154	-43 126 445
Coût / kWh	257.56	-38.59
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	3 189 275	3 256 054
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	60 898 523	-175 017 903
Coût / kWh	19.09	-53.75

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Hiva Oa	
	2013	2012
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	289 437	417 340
En % de l'énergie entrante	9,08%	12,82%
Coût des pertes de distribution	5 526 738	-22 432 666
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	2 899 838	2 838 714
Coût de l'énergie distribuée	55 371 785	-152 585 237
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-12 025 405	-7 014 282
- Amortissement des actifs de concession	30 693 627	-22 542 752
Total des charges de distribution	18 668 222	-29 557 034
Par kWh vendu	6,44	-10,41
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	661 395	591 619
- Affranchissements	-1 084 926	-103 432
- Fonctionnement	-13 281 608	-16 079 496
Total interface clientèle	-13 705 139	-15 591 309
Par kWh vendu	-4,73	-5,49
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	65 861 606	-220 166 246
Par kWh vendu	22,71	-77,56
Frais de siège (quote part activités concédées)		
	-13 945 894	-13 177 378
Par kWh vendu	-4,81	-4,64
Total coût financier		
	739 648	1 033 928
Par kWh vendu	0,26	0,36
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation		
	52 655 360	-232 309 696
Par kWh vendu	18,16	-81,84
Péréquation inter îles		
	-156 357 754	125 572 788
Par kWh vendu	-53,92	44,24
Impôts sur les sociétés		
	-4 674 153	-2 482 609
Résultat net par concession		
	4 471 935	1 993 406
Par kWh vendu	1,54	0,70

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2012	Acquisition	Cession	2013
Production	239 221 750	8 667 551	6 372 054	241 517 247
Distribution	346 913 309	56 175 056	40 150 445	362 937 920
Total	586 135 059	64 842 607	46 522 499	604 455 167

Les acquisitions sur l'exercice 2013 s'élèvent à 65 MF dont :

- 8,7 MF en production dont :
 - 3,2 MF pour la centrale d'Atuona ;
 - 2,3 MF lié à la centrale de Hanapaaoa pour le groupe de la centrale ;
 - 2,3 MF lié à la centrale de Naohe pour le groupe ;
 - 0,4 MF lié à la centrale de Taaoa de 36 m², de même pour la centrale Taaoa de 62 m².

- 56,2 MF en distribution, dont :
 - 47,9 MF de réseau aérien ;
 - 8,3 MF de branchement et comptage.

Les diminutions s'élèvent à 46,5 MF dont :

- 3,6 MF concernant le groupe de la centrale de Naohe ;
- 2,8 MF de biens de production relatif au groupe de Tahuata ;
- 40,1 MF de biens de distribution, dont 5,5 MF de branchement et comptage, et 34,6 MF de réseaux aériens.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 27 MF, en baisse de 18 MF par rapport à 2012.

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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
53	ATU01	A.N CONSTRUCT ATUONA	01/01/1975	31 016 931	31 016 931	-	-		-	-			-	-			-
53	ATU01	BATIMENT ATUONA HIVA OA	01/01/1975	-	-	-	4 217 574		-	-			-	-			-
53	ATU01	CLOISONNEMENT PARE FEU	08/08/2008	2 341 827	2 341 827	-	-		(4 592)	-			-	-			-
53	ATU01	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 821	8 356 997	-	2 282 971		2 105 850	515 239			-	-			-
53	ATU01	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 821	8 356 997	-	2 282 971		2 105 850	515 239			-	-			-
53	ATU01	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 822	8 356 998	-	2 282 970		2 105 850	515 239			-	-			-
53	ATU01	FG WILSON P450 ATUONA	01/01/2010	8 701 799	4 524 936	-	2 795 568		1 392 288	802 002			-	-			-
53	ATU01	A.N FILIERE ATUONA	01/01/1975	5 706 873	5 706 873	-	-		-	-			-	-			-
53	ATU01	FILIERE ATUONA HIVA OA	01/01/1975	-	-	-	-		-	-			-	-			-
53	ATU01	INSTALLATION CONDENSATEUR	15/12/2007	5 004 406	5 004 406	-	-		(6 673)	-			-	-			-
53	ATU01	SUPERVIS°GE SEPAM ATUONA	01/01/2013	1 330 639	-	55 061	-		-	-			-	-			55 061
53	ATU01	COFFRETS COMPTAGES ATUONA	01/09/2013	1 839 892	-	26 098	-		-	-			-	-			26 098
53	ATU01	CENTRALE DE DETECTION	24/06/2005	3 055 718	3 055 718	-	-		1	-			-	-			-
53	ATU01	SYST EXTINGT INCENDIE	08/08/2008	1 686 411	1 686 411	-	-		(3 307)	-			-	-			-
53	ATU01	F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	902 928	902 928	-	-		200 651	-			-	-			-
53	ATU01	RENFORC SECURITE ATUONA	01/03/2012	6 139 767	-	450 250	-		-	-			-	-			245 591
53	ATU01	INST EVENTS ATUONA HIVA	01/03/2012	184 222	-	13 510	-		-	-			-	-			7 369
53	ATU01	TOTAL CENTRALE ATUONA		100 352 877	79 311 022	544 919	13 862 054	73 705 256	7 895 918	2 347 719	3 580 336		-	-	19 821 923		334 119
53	HANA1	A.N CONSTRUCT HANAPAOA	01/01/1985	1 586 404	1 038 115	-	-		91 381	-			-	-			-
53	HANA1	BATIMENT HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	-	-	-	612 169		-	23 898			-	-			-
53	HANA1	FG WILSON P50E2 HANAPAAOA	01/12/2009	2 843 553	1 508 127	-	105 881		457 861	21 516			-	-			-
53	HANA1	FG WILSON P33-1 HANAPAAOA	01/08/2013	2 304 963	137 200	-	17 355		137 200	17 355			-	-			-
53	HANA1	A.N FILIERE HANAPAOA	01/01/1985	291 886	291 886	-	-		-	-			-	-			-
53	HANA1	FILIERE HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	-	-	-	295 403		-	-			-	-			-
53	HANA1	TOTAL CENTRALE HANAPAAOA		7 026 806	2 975 328	-	1 030 808	3 720 496	686 442	62 769	307 689		-	-	958 983		-
53	HANA2	A.N CONSTRUCTION HANAIAPA	01/01/1988	1 641 108	-	916 450	-		-	-			(835 933)	-			916 450
53	HANA2	BATIMENT HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	-	-	-	-		-	-			-	(616 623)			-
53	HANA2	BIWATER 105KVA HANAIAPA	01/01/1982	9 425 794	-	7 462 014	-		-	-			(7 216 541)	(31 985 448)			7 462 014
53	HANA2	A.N FILIERE HANAIAPA	01/01/1988	301 952	301 952	-	-		-	-			-	-			-
53	HANA2	FILIERE HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	-	-	-	333 340		-	-			-	-			-
53	HANA2	TOTAL CENTRALE HANAIAPA		11 368 854	301 952	8 378 464	333 340	8 604 003	-	-	394 979		(8 052 474)	(32 602 071)	2 314 851		8 378 464
53	NAOH1	A.N CONSTRUCT NAOHE	01/01/1985	1 586 404	1 038 115	-	-		91 381	-			-	-			-
53	NAOH1	BATIMENT NAOHE HIVA OA	01/01/1985	-	-	-	612 169		-	23 898			-	-			-
53	NAOH1	FG WILSON P45 NAOHE	01/01/1997	4 559 206	4 559 206	-	-		-	-			-	-			-
53	NAOH1	FG WILSON P50E2 NAOHE	01/12/2009	2 843 554	1 508 128	-	105 880		457 861	21 516			-	-			-
53	NAOH1	FG WILSON P33-1 NAHOE	01/08/2013	2 304 963	137 200	-	17 355		137 200	17 355			-	-			-
53	NAOH1	A.N FILIERE NAOHE	01/01/1985	291 886	291 886	-	-		-	-			-	-			-
53	NAOH1	FILIERE NAOHE HIVA OA	01/01/1985	-	-	-	295 403		-	-			-	-			-
53	NAOH1	CESSION CENTRALE NAOHE		-	-	-	-		-	-			-	-			-
53	NAOH1	TOTAL CENTRALE NAOHE		11 586 013	7 534 535	-	1 030 807	9 659 093	686 442	62 769	367 065		-	-	2 621 964		-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	ATO +/-
53	PUAM1	A.N CONSTRUCT PUAMAU 80M2	01/01/1988	1 641 108	-	916 450	-	-	-	-	-	-	(835 933)	-	-	-	916 450
53	PUAM1	BATIMENT PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(616 623)	-	-	-
53	PUAM1	PELTON BIWATER PUAMAU	01/01/1988	10 188 824	-	6 541 999	-	-	-	-	-	-	(6 281 511)	(28 004 789)	-	-	6 541 999
53	PUAM1	A.N FILIERE PUAMAU 80M2	01/01/1988	301 951	301 951	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM1	FILIERE PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	-	-	-	333 341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM1	TOTAL CENTRALE PUAMAU 80M2		12 131 883	301 951	7 458 449	333 341	9 197 538	-	-	419 192		(7 117 444)	(28 621 412)	2 456 758		7 458 449
53	PUAM2	A.N CONSTRUCT PUAMAU 50M2	01/01/1992	1 969 329	-	920 319	-	-	-	-	-	-	(839 626)	-	-	-	920 319
53	PUAM2	BATIMENT PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(724 617)	-	-	-
53	PUAM2	FG WILSON P100P2 PUAMAU	01/12/2009	4 527 273	2 401 117	-	292 115	-	728 968	70 348	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM2	FG WILSON P60 PUAMAU HIVA	01/04/2010	3 649 085	1 785 446	-	285 570	-	573 428	105 658	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM2	A.N FILIERE PUAMAU 50M2	01/01/1992	362 341	290 663	-	-	-	23 892	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM2	FILIERE PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	-	-	-	388 001	-	-	19 596	-	-	-	-	-	-	-
53	PUAM2	TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2		10 508 028	4 477 226	920 319	965 686	7 938 591	1 326 288	195 602	367 062		(839 626)	(724 617)	2 151 241		920 319
53	TAAO1	A.N CONSTRUCT TAAOA 36M2	01/01/1982	2 516 365	1 989 677	-	-	-	175 562	-	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO1	BATIMENT TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	-	-	-	654 403	-	-	24 289	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO1	BOUVIER 115KVA TAAOA	01/01/1982	10 188 823	-	8 066 069	-	-	-	-	-	-	(7 800 725)	(47 072 686)	-	-	8 066 069
53	TAAO1	A.N FILIERE TAAOA 36M2	01/01/1982	462 991	462 991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO1	FILIERE TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	-	-	-	-	-	-	(350 411)	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO1	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA36	01/01/2013	443 547	110 887	-	-	-	110 887	-	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO1	TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2		13 611 726	2 563 555	8 066 069	654 403	9 993 462	286 449	(326 122)	485 213		(7 800 725)	(47 072 686)	2 681 218		8 066 069
53	TAAO2	A.N CONSTRUCT TAAOA 62M2	01/01/1988	6 783 244	-	3 788 003	-	-	-	-	-	-	(3 455 199)	-	-	-	3 788 003
53	TAAO2	BATIMENT TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 842 737)	-	-	-
53	TAAO2	BIWATER FH TAAOA	01/01/1988	24 453 178	-	15 700 791	-	-	-	-	-	-	(15 075 620)	(132 217 333)	-	-	15 700 791
53	TAAO2	A.N FILIERE TAAOA 62M2	01/01/1988	1 248 064	1 248 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO2	FILIERE TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	-	-	-	1 040 146	-	-	(443 547)	-	-	-	-	-	-	-
53	TAAO2	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA62	01/01/2013	443 547	-	44 355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 355
53	TAAO2	TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2		32 928 033	1 248 064	19 533 149	1 040 146	24 612 135	-	(443 547)	1 156 304		(18 530 819)	(135 060 070)	6 614 277		19 533 149
53	X53	AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	37 985 346	-	24 659 419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 025 071
53	X53	AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	4 017 681	-	3 582 892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 929
53	X53	CESSION CENTRALE HIVA OA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	X53	TOTAL AUTRES PRODUCTIONS HIVA OA		42 003 027	-	28 242 311	-	1 926 834	-	-	(76 546)		-	-	570 428		1 170 000
53	X53	TOTAL PRODUCTION HIVA OA		241 517 247	98 713 633	73 143 680	19 250 585	149 357 409	10 881 539	1 899 190	7 001 294		(42 341 088)	(244 080 856)	40 191 643		45 860 569
53	X53	TRANSFO ELEVATEUR HIVA OA	01/11/2004	1 418 071	-	519 961	-	-	-	-	-	-	(463 238)	(208 914)	-	-	519 961
53	X53	TRANSFOS CP HIVA OA 2005	01/07/2005	159 217	-	54 136	-	-	-	-	-	-	(47 767)	(21 542)	-	-	54 136
53	X53	TRANSFO TAAOA HIVA OA	01/01/2006	272 556	-	87 216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 902
53	X53	POSTE RTE TAAOA HIVA OA	01/01/2006	475 488	-	152 156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 019
53	X53	TRANSFO POSTE CP DP HIVA OA	01/07/2006	1 458 621	-	437 587	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 345
53	X53	POSTE HIVA OA 2001	01/01/2001	488 377	-	253 954	-	-	-	-	-	-	(234 419)	(104 214)	-	-	253 954
53	X53	POSTE HIVA OA 2003	01/01/2003	13 541 752	-	5 958 370	-	-	-	-	-	-	(5 416 700)	(2 444 769)	-	-	5 958 370
53	X53	POSTE DP HIVA OA 2009	01/07/2009	456 261	-	82 126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 251

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 1992	01/01/1992	10 534 006	-	9 394 232	3 659 602	-	-	816 644	-	-	-	-	-	-	379 924
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 97	01/01/1997	13 888 820	-	9 444 399	-	-	-	-	(8 888 846)	(871 328)	-	-	-	9 444 399	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 98	01/01/1998	31 994 006	-	20 476 161	-	-	-	-	(19 196 401)	(3 715 078)	-	-	-	20 476 161	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 99	01/01/1999	17 565 223	-	10 539 135	-	-	-	-	(9 836 526)	(2 530 680)	-	-	-	10 539 135	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2000	01/01/2000	1 082 378	-	606 130	-	-	-	-	(562 835)	(176 070)	-	-	-	606 130	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2001	01/01/2001	984 853	-	512 122	-	-	-	-	(472 728)	(173 544)	-	-	-	512 122	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	553 742	-	287 948	-	-	-	-	-	(341 812)	-	-	-	22 150	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	329 672	-	173 716	-	-	-	-	-	(203 501)	-	-	-	12 996	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2002	01/01/2002	9 276 957	-	4 452 937	-	-	-	-	(4 081 859)	(1 849 789)	-	-	-	4 452 937	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	4 008 274	-	1 923 972	-	-	-	-	-	(2 433 697)	-	-	-	160 331	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	1 469 968	-	712 633	-	-	-	-	-	(892 521)	-	-	-	58 256	
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2003	01/01/2003	7 504 388	-	3 301 931	-	-	-	-	(3 001 755)	(1 354 806)	-	-	-	3 301 931	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	2 313 321	-	1 017 862	-	-	-	-	-	(1 285 131)	-	-	-	92 533	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	339 799	-	150 354	-	-	-	-	-	(188 770)	-	-	-	13 532	
53	X53	RESEAU BTA QTIER TAHAKUKU	01/01/2004	739 415	-	295 767	-	-	-	-	(266 191)	(120 036)	-	-	-	295 767	
53	X53	RESEAUX HTA/BTA MAKE MAKE	13/04/2005	5 422 605	-	1 890 680	-	-	-	-	(1 673 776)	(757 908)	-	-	-	1 890 680	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	945 482	-	324 613	-	-	-	-	-	(416 150)	-	-	-	37 819	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	1 831 295	-	628 746	-	-	-	-	-	(88 152)	-	-	-	73 252	
53	X53	RESEAUX CP 51906 2005HIVA	01/06/2005	103 217	-	35 440	-	-	-	-	(31 311)	(14 120)	-	-	-	35 440	
53	X53	RESEAUX BTA QTIER DESOUZA	12/07/2005	1 161 034	-	393 330	-	-	-	-	(346 889)	(157 082)	-	-	-	393 330	
53	X53	EXT BTA LOTISS PAEPAENUI	30/12/2005	1 856 869	-	594 406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74 275	
53	X53	EXT BTA QTIER AVAEORU	30/12/2005	518 346	-	165 930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 734	
53	X53	RESEAU HT/BT RTE TAAAO	01/01/2006	13 278 365	-	4 249 078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	531 134	
53	X53	RESEAU HTA HIVA OA	01/01/2006	6 393 277	-	2 045 848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255 731	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	4 089 633	-	1 226 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163 585	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	682 244	-	204 675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 290	
53	X53	RESEAU 15% EXT HIVA OA 06	01/07/2006	514 799	-	154 440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 592	
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2007	01/07/2007	2 985 290	-	776 177	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119 411	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	444 867	-	115 667	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 795	
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	5 247 849	-	1 364 441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209 914	
53	X53	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	624 692	-	162 422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 988	
53	X53	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	82 308	-	19 752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 292	
53	X53	EXT BTA AERIEN QT HEITAA	03/06/2008	286 156	-	63 843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 446	
53	X53	BTA AERIEN QT TEHEVINI	03/06/2008	268 764	-	59 965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 750	
53	X53	EXT BTA AERINNE QTIER	18/06/2008	706 188	-	156 382	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 248	
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2008	01/07/2008	14 653 113	-	3 223 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	586 124	
53	X53	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	3 535 241	-	777 755	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141 410	
53	X53	BTA AERIENNE QT PETERANO	03/07/2008	516 637	-	113 545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 666	
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2009	01/07/2009	2 970 258	-	534 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118 810	
53	X53	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	53 245	-	8 697	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 130	

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	17 720 169	-	2 480 824	-		-	-			-	-			708 807
53	X53	EXT 14A1 QT HAITAA PUAMAU	01/01/2011	408 614	-	49 035	-		-	-			-	-			16 345
53	X53	EXT14A1 BT QT VAHAPUTONA	01/01/2011	251 986	-	30 237	-		-	-			-	-			10 079
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2011	01/07/2011	29 719 762	-	2 971 976	-		-	-			-	-			1 188 791
53	X53	RESEAUX 2011 CONCED HIVA	01/07/2011	128 862	-	12 886	-		-	-			-	-			5 155
53	X53	EXT 14A1 QT TOUATEKINA	01/01/2012	2 018 134	-	161 450	-		-	-			-	-			80 725
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2012	01/07/2012	29 338 223	-	1 760 293	-		-	-			-	-			1 173 529
53	X53	RESEAUX 2012 CONCED HIVA	01/07/2012	2 385 724	-	143 143	-		-	-			-	-			95 429
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2013	01/07/2013	47 737 306	-	954 746	-		-	-			-	-			954 746
53	X53	RESEAUX 2013 CONCED HIVA	01/07/2013	118 659	-	2 373	-		-	-			-	-			2 373
53	X53	EXT BTA AERO SOUTERAIN	03/06/2008	426 747	-	68 010	-		-	-			-	-			12 193
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2002	01/01/2002	599 222	-	359 532	-		-	-			(329 571)	(118 383)			359 532
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2002	01/01/2002	164 234	-	98 541	-		-	-			-	(117 341)			8 212
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	84 808	-	46 643	-		-	-			(42 403)	(15 071)			46 643
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	2 709 392	-	1 490 166	-		-	-			-	(1 764 864)			135 469
53	X53	POSE COMPTEUR 2004 HIVA	01/07/2004	486 468	-	231 071	-		-	-			(206 748)	(71 727)			231 071
53	X53	BRANCHEMENT HIVA OA 2004	01/07/2004	1 737 804	-	825 455	-		-	-			-	(994 797)			86 890
53	X53	COMPATGE HIVA OA 2005	01/06/2005	1 076 213	-	461 876	-		-	-			-	(549 632)			53 810
53	X53	POSE COMPTEURS HIVA OA 05	01/07/2005	296 026	-	125 809	-		-	-			(111 008)	(38 512)			125 809
53	X53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	362 260	-	153 960	-		-	-			(135 847)	(47 130)			153 960
53	X53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	40 611	-	17 260	-		-	-			(15 230)	(5 283)			17 260
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2006	648 693	-	243 262	-		-	-			(210 827)	(73 142)			243 262
53	X53	BRCHT HIVA OA 2006	01/07/2006	1 478 092	-	554 286	-		-	-			-	(647 036)			73 905
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2007	791 243	-	257 153	-		-	-			(217 591)	(49 825)			257 153
53	X53	BRCHT HIVA OA 2007	01/07/2007	1 274 706	-	414 278	-		-	-			-	(472 158)			63 735
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2008	1 121 749	-	308 480	-		-	-			(252 393)	(87 561)			308 480
53	X53	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	2 129 913	-	585 728	-		-	-			-	(645 489)			106 496
53	X53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2009	01/07/2009	3 705 338	-	833 701	-		-	-			(648 434)	(224 962)			833 701
53	X53	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	1 252 398	-	255 698	-		-	-			-	(260 051)			62 620
53	X53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	2 068 982	-	362 072	-		-	-			(258 623)	(89 725)			362 072
53	X53	COMPTAGE TIERS HIVA 2010	01/07/2010	2 168 225	-	379 439	-		-	-			-	(365 055)			108 411
53	X53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA	01/07/2011	4 531 385	-	566 423	-		-	-			-	-			226 569
53	X53	COMPTAGE TIERS HIVA 2011	01/07/2011	1 565 347	-	195 668	-		-	-			-	-			78 267
53	X53	BRCHT/CPTAGES HIVA OA	01/07/2012	3 198 812	-	239 911	-		-	-			-	-			159 941
53	X53	COMPTAGE TIERS HIVA 2012	01/07/2012	845 783	-	63 434	-		-	-			-	-			42 289
53	X53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2013	6 792 771	-	169 819	-		-	-			-	-			169 819
53	X53	COMPTAGE TIERS HIVA 2013	01/07/2013	1 526 320	-	38 158	-		-	-			-	-			38 158
53	X53	CESSION DIST HIVA OA							418 484	20 271 468			-	(2 588 756)			(31 666 850)
53	X53	TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA		362 937 920	-	108 038 651	3 659 602	267 174 113	418 484	21 088 112	5 230 471		(56 949 916)	(29 576 114)	29 095 336		39 014 944
53		>>>> TOTAL PAR CONCESSION HIVA OA		604 455 167	98 713 633	181 182 331	22 910 187	416 531 522	11 300 023	22 987 302	12 231 765	46 519 090	(99 291 004)	(273 656 970)	69 286 979	(303 660 995)	84 875 513

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
53	SUPERVIS°GE SEPAM ATUONA CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	1 330 639	100%
53	COFFRETS COMPTAGES ATUONA CENTRALE HIVA OA	01/09/2013	1 839 892	100%
53	TOTAL CENTRALE ATUONA		3 170 531	
53	FG WILSON P33-1 HANAPAAOA FGWPEP21AAMU03042 HIVA OA	01/08/2013	2 304 963	0%
53	TOTAL CENTRALE HANAPAAOA		2 304 963	
53	FG WILSON P33-1 NAHOEFGWPEP21AAMU03046 HIVA OA	01/08/2013	2 304 963	0%
53	TOTAL CENTRALE NAOHE		2 304 963	
53	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA36M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	443 547	100%
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2		443 547	
53	SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA62M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	443 547	100%
53	TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2		443 547	
53	TOTAL PRODUCTION HIVA OA		8 667 551	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
53	RESEAUX CP HIVA OA 2013 CP 2013	01/07/2013	47 737 306	0%
53	RESEAUX 2013 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2013	118 659	100%
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OA CP 2013	01/07/2013	6 792 771	1%
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2013 FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2013	1 526 320	100%
53	TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA		56 175 056	

4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
53	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	6 700 560
53	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES	2 233 401
53	E4906	540110-RENOUV OCR HT ILES	924 608
53	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	44 579 297
53	R53304	510065 F&P 2 GRPES FG WILSON CENT HIVA OA I53000	4 609 926
53		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT	59 047 792

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 – (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 et 2013 s'élève à 5,5 MXP.
- 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.

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITÉ 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} avril 2008 au 31 mars 2013 (prolongé par avenant jusqu'au 30 juin 2014)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 2,06 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.