

**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 2010**

# SOMMAIRE

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

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2010
  2. Mode de détermination
  3. Chiffre d'affaires énergie
  4. Autres produits d'exploitation
  5. Statistiques de ventes
  
- Bilan technique
  1. Données de Production
  2. Qualité de service
  3. Qualité-sécurité-environnement
  4. Travaux significatifs-Faits marquants

## **2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

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

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

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

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

1. Etats des engagements à incidence financière

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

## Aspects commerciaux

### 1°) - Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2010

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	janvier à juillet 2010	août à décembre 2010
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh	15,91	17,35
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh	37,31	38,75
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh	45,41	46,85
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh	50,41	51,85
BT Eclairage public	P3		31,41	32,85
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	37,31	38,75
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	41,01	42,45
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif uniforme	P10		34,71	36,15

ACE = 16,73 XPF
<p><b>Basse tension</b> : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 229 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Basse tension</b> : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 286 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Moyenne tension</b> : Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 15 268 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p><b>Moyenne tension</b> : Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 9542 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>

Taxes	Taux
<b>Taxe municipale</b>	3 XPF/kw
<b>TVA</b>	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

<b>Avance sur consommation</b>	P = 46,85 XPF
<b>Tarif Usages Domestiques</b> - ASC = 50 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 2343 XPF x kVA de puissance souscrite <b>Autres Tarif Basse Tension</b> - ASC = 100 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 4685 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'août 2010, en référence à l'arrêté n° 1249 CM du 28 juillet 2010, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF) le 29 juillet 2010.

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus	Valeur XPF
BT Usage domestique	P0	901 559	14 886 809
BT Usage domestique	P1	396 572	15 020 765
BT Usage domestique	P2	149 178	6 849 196
BT Usage domestique	P2'	49 424	2 518 052
BT Eclairage public	P3	45 407	1 453 764
BT Usage professionnel	P4	803 089	30 433 497
BT Usage professionnel	P4'	173 802	7 205 469
BT Usage professionnel	P4''		
BT Usage professionnel nuit	P4'''		
MT Tarif jour	P5	274 481	6 520 500
MT Tarif jour	P6		
MT Tarif jour	P7		
MT Tarif nuit	P8	139 138	2 806 566
MT Tarif nuit	P9		
MT Tarif uniforme	P10		
Régul			
Prépaiement			
Prépaiement hors toti			
Autres (employés...)		30 476	22 274
		2 963 126	87 716 892
		Prime fixe	<b>15 439 555</b>
		Ventes H.T.	<b>103 156 447</b>

Prix moyen

34,8 XPF/kWh

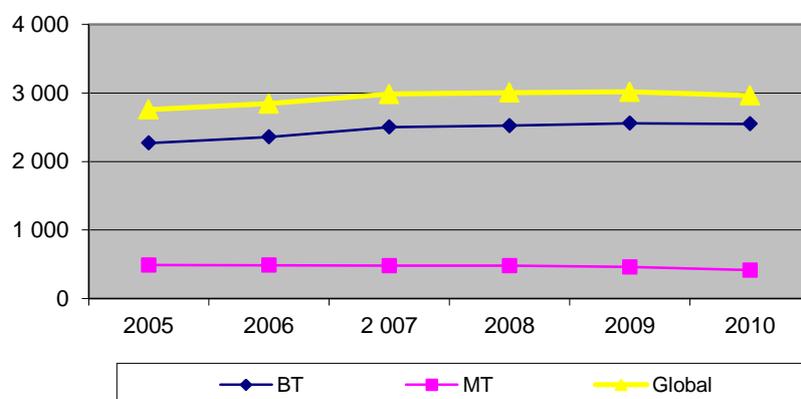
#### 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	178.557 XPF
- Frais de relance, coupure et fraude :	<u>1.209.630 XPF</u>
Total	1.388.187 XPF

#### 5°) – Statistiques de ventes

##### Croissance des ventes de kWh

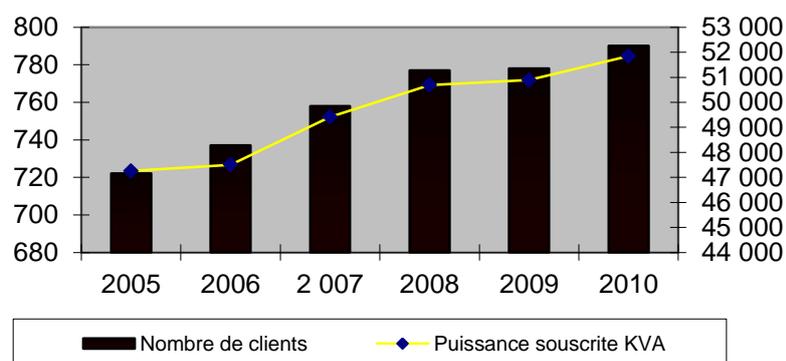


Les ventes d'énergie baissent de 1,8% en 2010.

Les ventes BT sont en baisse de 0,3%.

S'agissant des ventes MT, la baisse enregistrée en 2010 s'établit à 10,2%.

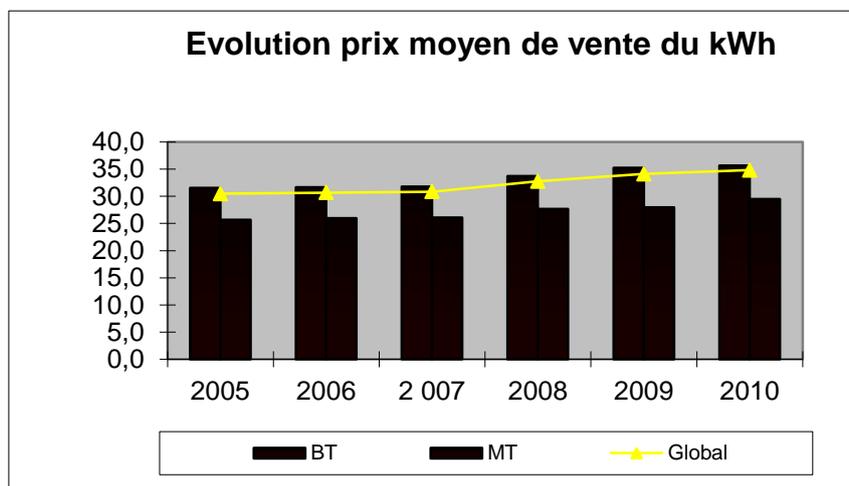
##### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 790 clients à fin 2010, en progression annuelle de 1,5%, dont :

- 786 clients en Basse tension
- 4 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s'établit à 51 843 kVA, contre 50 887 kVA en 2009 (+1,9%)

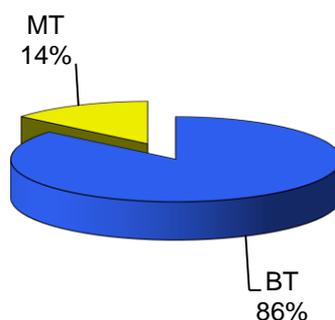


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 34,8 XPF, dont :

- 35,7 XPF en Basse tension
- 29,5 XPF en Moyenne tension

Il enregistre une augmentation annuelle de 2%

### Répartition des ventes BT / MT

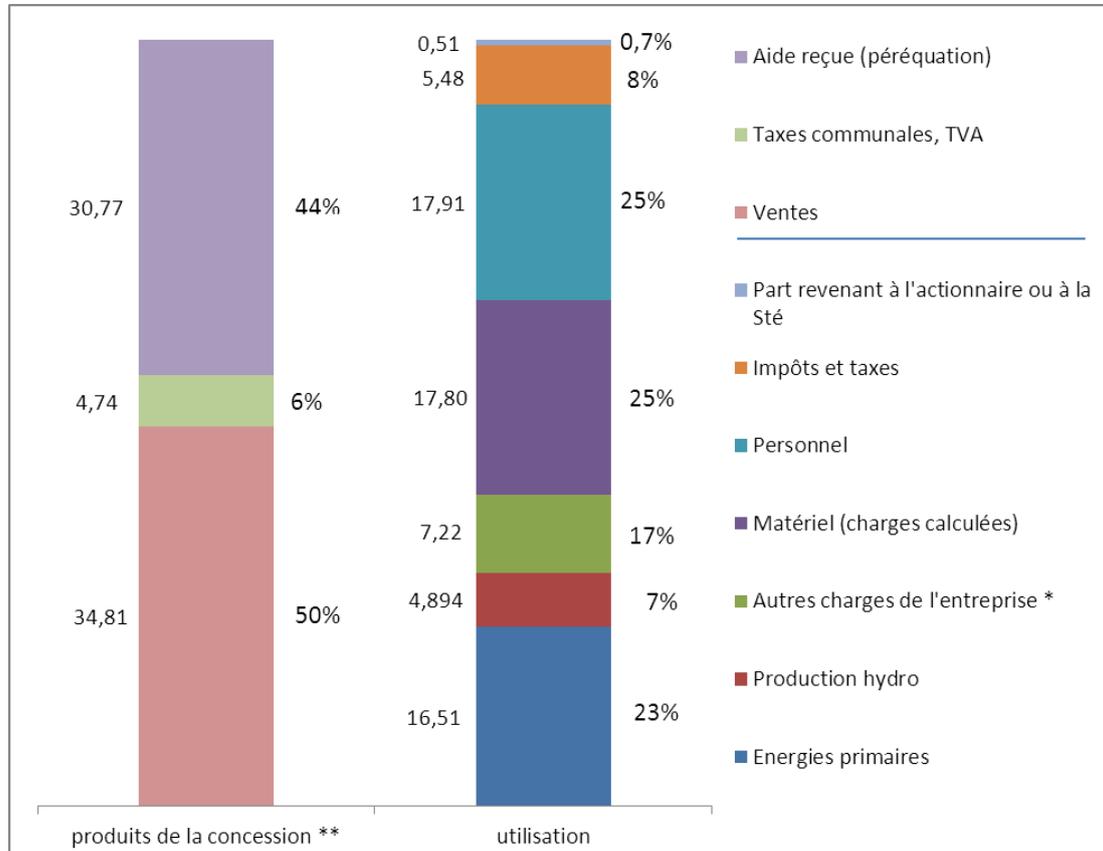


Les ventes de kWh 2010 se répartissent :

- à hauteur de 86%, en Basse tension
- à hauteur de 14%, en Moyenne tension

# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Hiva Oa

2010 (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 39,55 F/KWh (56%) 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

# Bilan technique

## 1. DONNEES DE PRODUCTION :

3,39 GWh ont été produits en 2010, soit une baisse de 3% par rapport à 2009

630 952 kWh ont été produits dans les centrales hydroélectriques – soit une baisse de 40% par rapport à 2009

893 000 litres de gazole ont été consommés – soit une hausse de 7,0 % par rapport à 2009

2733 litres d'huile ont été consommés

Le taux de disponibilité des groupes est à 92 %.

A Hiva Oa, en 2010, avec 1 litre de gazole, on produit 2,84 kWh  
Les énergies renouvelables représentent 19% de l'énergie produite et permettent d'économiser 204 000 litres de gazole

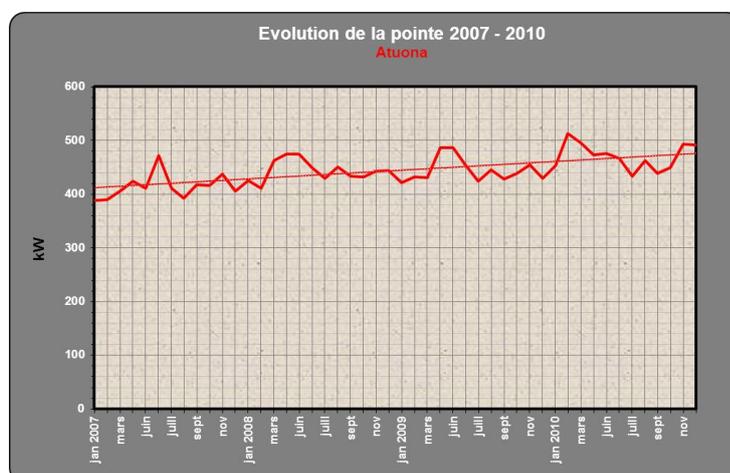
HIVA OA Production	2010					Global	Therm.	Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	conso l/kWh	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	100%	453	321 084	81 236	79 091	0,246	0,330	7,3%	16,4%	15,6%
Février	100%	513	278 726	59 165	72 517	0,260	0,330	18,6%	5,9%	9,6%
Mars	52%	496	315 236	73 718	77 146	0,245	0,319	15,1%	-1,4%	0,3%
Avril	100%	473	287 042	59 847	72 637	0,253	0,320	-2,7%	2,6%	8,2%
Mai	100%	476	306 420	68 884	75 418	0,246	0,318	-2,1%	0,3%	5,0%
Juin	100%	466	268 340	52 569	69 623	0,259	0,323	2,4%	-13,6%	2,0%
Juillet	88%	434	284 886	54 899	77 524	0,272	0,337	2,4%	4,5%	15,0%
Août	99%	463	259 544	44 723	72 015	0,277	0,335	3,8%	-13,5%	2,4%
Septembre	74%	439	261 280	43 196	73 452	0,281	0,337	2,6%	-17,0%	7,9%
Octobre	100%	449	269 765	39 365	73 020	0,271	0,317	2,3%	-4,2%	7,9%
Novembre	98%	493	269 119	30 802	74 859	0,278	0,314	8,4%	-9,1%	6,0%
Décembre	100%	492	266 699	22 548	78 170	0,293	0,320	14,4%	-8,8%	12,4%
<b>TOTAL</b>	<b>92%</b>	<b>513</b>	<b>3 388 141</b>	<b>630 952</b>	<b>895 472</b>	<b>0,264</b>	<b>0,325</b>	<b>5,5%</b>	<b>-3,5%</b>	<b>7,6%</b>

Energie spécifique thermique	3,08 kWh/l
PCI du gazole	9,91 kWh/l
Rendement thermique	31%

19%

= énergie th. produite / énergie consommée = énergie spé th. / PCI

Energie spécifique globale	3,78 kWh/l
Economie de gazole	204 919 litres



## 2. QUALITE DE SERVICE

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

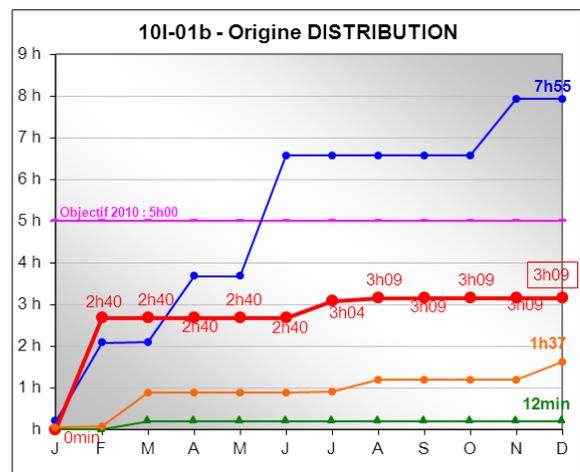
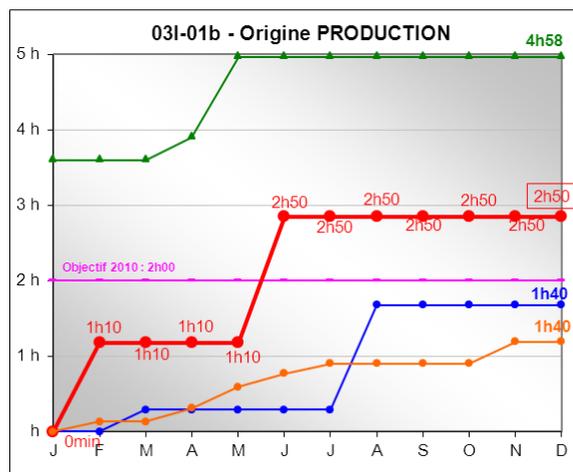
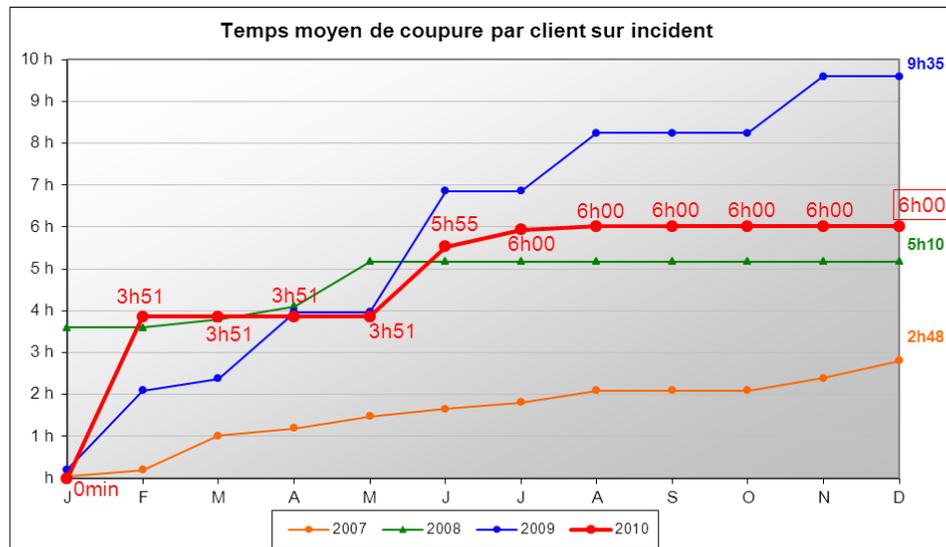
La qualité de fourniture de l'énergie s'est améliorée par rapport à 2009, avec un TMCC de **6h00**.

- **TMCC incidents production : 2h50 –**
- **TMCC incidents distribution : 3h09 –**

#### Défauts majeurs :

Le 24 février : 1h38 de Black out due à un arbre (falcata) qui a touché le réseau, lors d'une opération d'abattage.

Le 14 juin : 1h40 de black out sur avarie sur un groupe de la centrale d'Atuona.



### 3. QUALITE – SECURITE – ENVIRONNEMENT

#### POI « Plan d'Opération Interne » – incendie

L'exercice incendie annuel a eu lieu le 26 août.

Cet exercice est annuel et donne lieu à des plans d'actions d'amélioration.

### 4. TRAVAUX SIGNIFICATIFS – FAITS MARQUANTS

Renouvellement d'un groupe P400 à la centrale d'Atuona.

### 5. DONNEES PRODUCTION – Détail ATUONA, HANAPAAOA, NAHOE et PUAMAU

ATUONA Production	2010					Global	Therm.	Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	conso l/kWh	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	100%	453	298 098	76 805	68 591	0,230	0,310	7,3%	18,8%	17,6%
Février	100%	513	254 846	51 335	63 117	0,248	0,310	18,6%	6,1%	10,8%
Mars	52%	496	292 384	69 599	67 546	0,231	0,303	15,1%	-1,2%	1,3%
Avril	100%	473	264 556	55 923	63 137	0,239	0,303	-2,7%	2,4%	9,5%
Mai	100%	476	284 613	62 482	66 818	0,235	0,301	-2,1%	0,6%	6,7%
Juin	100%	466	245 046	48 046	59 923	0,245	0,304	2,4%	-14,4%	3,7%
Juillet	88%	434	262 135	50 834	68 024	0,259	0,322	2,4%	7,2%	19,8%
Août	99%	463	235 664	40 560	61 915	0,263	0,317	3,8%	-13,3%	4,5%
Septembre	74%	439	239 948	40 085	63 752	0,266	0,319	2,6%	-17,1%	11,2%
Octobre	100%	449	251 206	36 867	64 720	0,258	0,302	2,3%	-4,2%	8,8%
Novembre	98%	493	246 281	27 866	65 859	0,267	0,302	8,4%	-10,3%	7,9%
Décembre	100%	492	246 082	20 200	68 770	0,279	0,304	14,4%	-9,4%	15,3%
<b>TOTAL</b>	<b>88%</b>	<b>513</b>	<b>3 120 859</b>	<b>580 602</b>	<b>782 172</b>	<b>0,251</b>	<b>0,308</b>	<b>5,5%</b>	<b>-3,3%</b>	<b>9,6%</b>

HANAPAAOA Production	2010					Global	Therm.	Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	conso l/kWh	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	100%	0	4 198	0	2 400	0,572	0,572		-2,7%	-7,7%
Février	100%	0	3 676	0	2 300	0,626	0,626		-5,5%	-2,1%
Mars	100%	0	4 065	0	2 500	0,615	0,615		-5,5%	-2,0%
Avril	99%	0	3 910	0	2 400	0,614	0,614		-15,1%	-14,3%
Mai	100%	0	3 917	0	2 400	0,613	0,613		-0,1%	4,3%
Juin	100%	0	3 787	0	3 000	0,792	0,792		-11,6%	20,0%
Juillet	99%	0	3 705	0	2 800	0,756	0,756		-7,5%	19,1%
Août	99%	0	4 117	0	3 300	0,802	0,802		1,8%	20,0%
Septembre	100%	0	3 981	0	3 100	0,779	0,779		-9,3%	14,8%
Octobre	100%	0	3 523	0	2 400	0,681	0,681		-15,1%	0,0%
Novembre	99%	0	4 248	0	2 400	0,565	0,565		-4,0%	-4,0%
Décembre	100%	0	3 792	0	2 000	0,527	0,527		-5,6%	-23,1%
<b>TOTAL</b>	<b>88%</b>	<b>0</b>	<b>46 919</b>	<b>0</b>	<b>31 000</b>	<b>0,661</b>	<b>0,661</b>		<b>-6,8%</b>	<b>2,0%</b>

NAHOE Production	2010					Global	Therm.	Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	conso l/kWh	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	100%	-	5 699	0	2 900	0,509	0,509	-	21,0%	7,4%
Février	100%	-	4 756	0	2 400	0,505	0,505	-	7,2%	-4,0%
Mars	100%	-	5 250	0	2 400	0,457	0,457	-	7,0%	-11,1%
Avril	100%	-	5 072	0	2 400	0,473	0,473	-	2,7%	-11,1%
Mai	99%	-	4 657	0	2 400	0,515	0,515	-	-1,9%	-4,0%
Juin	99%	-	5 625	0	2 200	0,391	0,391	-	12,1%	-15,4%
Juillet	99%	-	4 937	0	2 400	0,486	0,486	-	-4,8%	-11,1%
Août	100%	-	4 402	0	2 100	0,477	0,477	-	-10,7%	-19,2%
Septembre	99%	-	4 893	0	2 300	0,470	0,470	-	-0,6%	-11,5%
Octobre	99%	-	4 481	0	2 100	0,469	0,469	-	-0,4%	-8,7%
Novembre	99%	-	4 857	0	2 500	0,515	0,515	-	-6,2%	-7,4%
Décembre	100%	-	4 704	0	2 800	0,595	0,595	-	-8,3%	7,7%
<b>TOTAL</b>	<b>88%</b>	<b>0</b>	<b>59 333</b>	<b>0</b>	<b>28 900</b>	<b>0,487</b>	<b>0,487</b>		<b>1,2%</b>	<b>-7,4%</b>

PUAMAU Production	2010					Global	Therm.	Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	conso l/kWh	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	100%	-	13 089	4 431	5 200	0,397	0,601	-	-17,2%	8,3%
Février	100%	-	15 448	7 830	4 700	0,304	0,617	-	4,4%	6,8%
Mars	99%	-	13 537	4 119	4 700	0,347	0,499	-	-7,5%	-6,0%
Avril	32%	-	13 504	3 924	4 700	0,348	0,491	-	12,1%	17,5%
Mai	99%	-	13 233	6 402	3 800	0,287	0,556	-	-4,5%	-13,6%
Juin	100%	-	13 882	4 523	4 500	0,324	0,481	-	-7,6%	-16,7%
Juillet	100%	-	14 109	4 065	4 300	0,305	0,428	-	-25,9%	-23,2%
Août	100%	-	15 361	4 163	4 700	0,306	0,420	29,0%	-20,3%	-17,8%
Septembre	100%	-	12 458	3 111	4 300	0,345	0,460	-	-22,1%	-20,8%
Octobre	100%	-	10 555	2 498	3 800	0,360	0,472	-	-2,0%	8,6%
Novembre	100%	-	13 733	2 936	4 100	0,299	0,380	-	16,9%	-6,8%
Décembre	99%	-	12 121	2 348	4 600	0,380	0,471	-	3,0%	-2,1%
<b>TOTAL</b>	<b>88%</b>	<b>0</b>	<b>161 030</b>	<b>50 350</b>	<b>53 400</b>	<b>0,332</b>	<b>0,482</b>	<b>29,0%</b>	<b>-7,9%</b>	<b>-6,9%</b>

## **2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

# Bilan et compte de résultat de la concession

## 1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

### Bilan :

Tous les postes du bilan sont obtenus par une comptabilisation directe par concession à l'exception des comptes fournisseurs ; ceux-ci sont répartis par concession au prorata du chiffre d'affaires dégagé par concession.

Sont placés en hors concession les éléments suivants :

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

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

### Compte de résultat

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

*Le coût de production* est constitué des charges directes d'achats de matières premières, d'entretien des groupes et centrales, des amortissements et provisions.

La dotation aux amortissements de caducité, calculée par concession sur la valeur des immobilisations est répartie au prorata de celles-ci par processus (production, distribution...).

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

Des compteurs installés sur Tahiti chez les clients permettent de connaître les pertes de distribution en quantité et en valeur. Ces pertes sont valorisées au coût de l'énergie transportée.

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

*Les frais de siège* sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs, ils sont répartis sur les différentes concessions au prorata du nombre d'abonnés.

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

Sur 2010 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,8%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,6%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,5%

Sur 2009 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 1,15%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,95%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,85%

***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 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, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 43,96% en 2010 (42,67% en 2009).

## **2°) – Faits marquants**

La qualité de fourniture de l'énergie a été considérablement affectée par le passage du cyclone OLI du 3 au 5 février 2010. Les îles les plus touchées ont été Raiatea et surtout Tubuai. Si l'on ne tient pas compte de ce phénomène exceptionnel, qui compte pour 13h20 de temps Moyen de Coupure par Clients sur Incidents toutes îles confondues (TMC), la qualité de service s'est améliorée en 2010 avec un TMC de 7h42.

### **Cyclone OLI**

Les 3 et 4 Février 2010, le cyclone OLI frappait sévèrement la Polynésie française, et plus particulièrement les Iles-Sous-Le-Vent et les Australes, avec des destructions importantes sur certains réseaux ainsi qu'à la centrale de Raivavae.

Face à cet évènement, la mobilisation des équipes d'EDT a été exemplaire, permettant un rétablissement du service en tous points dans des délais très brefs (inférieurs à 48 heures pour l'essentiel), sauf pour certaines zones dévastées de l'île de Tubuai, où nous devions attendre pour intervenir d'autres reconstructions (habitations, voirie...).

Conformément au cahier des charges de la concession, les surcoûts supportés par EDT de ce fait sont récupérés au travers des tarifs par étalement sur une durée de cinq ans.

### Evolution du contentieux tarifaire

Pour ce qui concerne l'exécution de la concession principale avec le Pays dite « Tahiti Nord », deux ajustements ont été dûment concertés et négociés en février puis en juillet 2009, dans la continuité des accords qui avaient mis fin au contentieux tarifaire en 2008.

Néanmoins, de nouvelles procédures devant les tribunaux ont été introduites et sont toutes conclues par un rejet des requêtes des demandeurs :

- Recours de deux représentants de l'Assemblée devant le Tribunal Administratif de Papeete contre le protocole transactionnel de novembre 2008 ;
- Recours de la Polynésie Française devant la Cour Administrative d'Appel en annulation de ce même protocole transactionnel ;
- Recours d'un consommateur contre l'arrêté 1907 CM du 29 juillet 2009 fixant les nouveaux tarifs électriques.

A ce jour, l'homologation du protocole transactionnel de novembre 2008, prononcée par le Tribunal Administratif de Papeete, le 30 avril 2009, a été confirmée par la Cour Administrative d'Appel de Paris le 30 décembre 2009.

L'ensemble des voies de recours étant épuisé en 2010 la créance de l'EDT est devenue certaine nous obligeant, malgré l'absence de paiement à constater un produit de 1.800 MF et une dette d'impôt sur les sociétés de près de 750 MF.

### Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,68	56,20	40,00	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,74	77,27	54,24	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008)
Acpt du 02/2009	39,16	56,16	54,46	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,16	58,46	60,16	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,16	68,46	70,16	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10

### 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 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/08 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/09 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	1207 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/10

### **3°) – Commentaires**

Le résultat avant péréquation augmente de 10 MF sur Hiva Oa en raison de la diminution des charges de distribution de 12 MF, la baisse des charges calculées pour 5 MF et celle des autres charges pour 1,1 MF. Toutefois, il est à noter une dégradation de la marge énergie pour 3,5 MF et charges de clientèle pour 4 MF, etc.

Globalement on constate :

- Une baisse des charges de conduite et fonctionnement sur le réseau de distribution pour 12 MF liée en grande partie à la reprise de provision de 8 MF sur le litige Heita'a, à la baisse de la masse salariale de 1 MF, et des autres charges pour 3 MF.
- Une diminution des charges calculées de 5 MF, une baisse de 10 MF sur le processus de production lié aux amortissements techniques compensée par une hausse de 5,3 MF sur le processus de distribution sur la provision pour renouvellement.
- Une baisse de charge de production pour 0,4 MF et l'amélioration du résultat financier pour 0,7 MF.

Toutefois, il est à noter :

- La dégradation de la marge énergie pour 3,5 MF se décompose comme suit :
  - Effet volume résultant de la décroissance des ventes -0,2MF
    - Baisse du CA à tarif constant : - 2 MF
    - Baisse des achats à prix constant: + 1,8 MF
  - Effet prix résultant de la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat du combustible -3,3 MF
    - Tarif de vente : + 2 MF
    - Prix du gasoil : - 5,3 MF
- L'augmentation des frais de siège imputés sur l'île de Hiva Oa pour 0,3 MF est directement liée à celle de Tahiti qui est répartie sur les îles au prorata du nombre d'abonnés.
- L'augmentation des charges de clientèle pour 4 MF liée à la hausse la masse salariale.

ACTIF	Hiva Oa	
	2010	2009
Immobilisations concédées	560 998 086	563 525 468
Immobilisations privées	22 795 498	21 421 982
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	3 169 075	520 320
Avances et acomptes		
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>586 962 659</b>	<b>585 467 770</b>
Amortissements et provisions	-302 118 932	-303 855 459
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>284 843 727</b>	<b>281 612 311</b>
Stock	15 612 677	7 663 318
Créances clients	21 982 418	31 253 022
Autres créances	2 772 662	
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-516 955	-516 955
<b>Stock et créances nets</b>	<b>39 850 802</b>	<b>38 399 385</b>
<b>Placements et trésorerie</b>		
<b>Compte courant du concessionnaire</b>	<b>313 623 395</b>	<b>289 160 207</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>638 317 924</b>	<b>609 171 903</b>

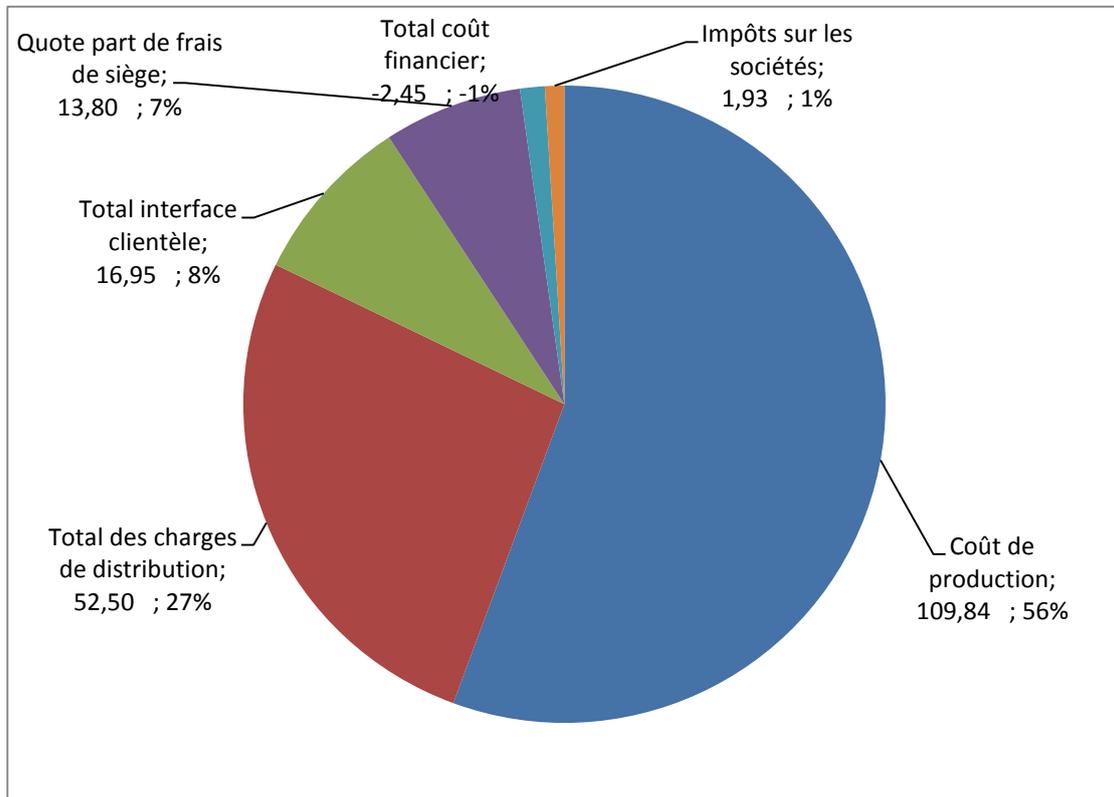
PASSIF	Hiva Oa	
	2010	2009
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	1 770 359	3 190 979
<b>Capitaux propres</b>	<b>1 770 359</b>	<b>3 190 979</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>69 692 312</b>	<b>77 522 619</b>
Caducité et provision pour renouvellement	524 996 383	488 179 734
Autres provisions	5 599 258	5 158 299
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>530 595 641</b>	<b>493 338 033</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>		
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	4 794 022	4 459 339
Fournisseurs	12 957 971	14 751 507
Dettes fiscales et sociales	18 466 349	15 909 426
Autres dettes	41 270	
Produits constatés d'avance		
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>36 259 612</b>	<b>35 120 273</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>638 317 924</b>	<b>609 171 903</b>

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION		Hiva Oa	
		2010	2009
Ventes énergies	<b>Ventes d'énergie</b>	<b>103 156 447</b>	<b>102 951 063</b>
	nombre de kWh vendus	2 963 126	3 017 447
	prix moyen	34,81	34,12
Production du concessionnaire (sortie)	<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	2 757 189	2 491 386
	Energie	-48 907 443	-45 688 825
	Maintenance et fonctionnement	-33 873 180	-34 220 492
	Amortissement des actifs de concession	-12 555 795	-22 657 734
	<b>Coût de production</b>	<b>-95 336 418</b>	<b>-102 567 051</b>
	<b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>	<b>-17,74</b>	<b>-18,34</b>
	<b>Coût de production / kWh produit</b>	<b>-34,58</b>	<b>-41,17</b>
	<b>Production Hydro du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh produits	630 952	992 986
	Energie		
	Charges fixes	-14 500 719	-14 046 759
	<b>Coût de production</b>	<b>-14 500 719</b>	<b>-14 046 759</b>
	Coût / kWh	-22,98	-14,15
Energie livrée à l'entrée des Postes sources	<b>Production du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh	3 388 141	3 484 372
	<b>Coût de production</b>	<b>-109 837 137</b>	<b>-116 613 810</b>
	Coût / kWh	-32,42	-33,47
	<b>Energie à l'entrée des postes sources</b>		
	Nb de kWh livrés	3 388 141	3 484 372
Coût d'achat	-109 837 137	-116 613 810	
Coût / kWh	-32,42	-33,47	
Energie livrée dans le réseau de distribution	<b>Energie sortant des postes sources</b>		
	Nb de kWh sortis des postes sources	3 388 141	3 484 372
	Coût de l'énergie injectée sur le réseau de distribution	-109 837 137	-116 613 810
	Coût / kWh	-32,42	-33,47
	<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
	Nb de kWh	3 388 141	3 484 372
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-109 837 137	-116 613 810	
Coût / kWh	-32,42	-33,47	

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION		Hiva Oa	
		2010	2009
Energie livrée aux clients	<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
	Nb de kWh	2 963 126	3 017 447
	Coût de l'énergie distribuée	-96 058 953	-100 986 919
	<b>Distribution</b>		
	- Maintenance et Fonctionnement	-26 798 817	-38 872 431
	- Amortissement des actifs de concession	-25 700 896	-20 465 549
	<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-52 499 713</b>	<b>-59 337 980</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-17,72</b>	<b>-19,66</b>
	<b>Interface clientèle</b>		
	- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	1 388 187	1 397 836
- Affranchissements	-1 219 710	-1 165 820	
- Fonctionnement	-17 115 068	-13 028 558	
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-16 946 592</b>	<b>-12 796 542</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-5,72</b>	<b>-4,24</b>	
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-179 283 442	-188 748 333	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-60,50</b>	<b>-62,55</b>	
Coût de structure et autres	<b>Frais de siège stricto sensu</b>	<b>-13 795 907</b>	<b>-13 490 213</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-4,66</b>	<b>-4,47</b>
Coût financier	<b>Total coût financier</b>	<b>2 449 187</b>	<b>1 717 911</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,83</b>	<b>0,57</b>
Coût de revient et résultat des concessions	<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-190 630 162</b>	<b>-200 520 635</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-64,33</b>	<b>-66,45</b>
	<b>Péréquation inter îles</b>	<b>91 172 569</b>	<b>103 569 773</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>30,77</b>	<b>34,32</b>
	<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-1 928 495</b>	<b>-2 809 222</b>
	<b>Résultat net par concession</b>	<b>1 770 359</b>	<b>3 190 979</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,60</b>	<b>1,06</b>	

## Synthèse de la répartition des coûts – HIVA-OA

2010 (en MF et %)



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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2009	Acquisition	Diminution	2010
<b>Production</b>	249 277 578	4 552 013	14 260 917	239 568 674
<b>Distribution</b>	314 247 890	21 957 376	14 775 854	321 429 412
<b>Total</b>	563 525 468	26 509 389	29 036 771	560 998 086

Les acquisitions sur l'exercice 2010 s'élèvent à 26,5 MF :

- 4,6 MF pour la production dont 3,6 MF de groupe FG WILSON P60 PUAMAU HIVA et 0,9 MF de MOTO-POMPE MOBILE.
- 22 MF pour la distribution dont 18 MF de réseaux, 4 MF de branchement et comptage, etc ....

Les diminutions s'élèvent à 29 MF dont :

- 14 MF de biens de production, concerne le groupe FG WILSON P450 PUAMAU
- et 14,8 MF de biens de distribution, essentiellement du réseau.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 2,2 MF, en hausse de 1,6 MF par rapport à 2009.

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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
53	ATUO1	A.N CONSTRUCT ATUONA	01/01/1975	31 016 931
53	ATUO1	BATIMENT ATUONA HIVA OA	01/01/1975	-
53	ATUO1	CLOISONNEMENT PARE FEU	08/08/2008	2 341 827
53	ATUO1	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 821
53	ATUO1	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 821
53	ATUO1	FG WILSON P400 HIVA OA	01/03/2008	10 813 822
53	ATUO1	FG WILSON P450 ATUONA	01/01/2001	10 813 506
53	ATUO1	A.N FILIERE ATUONA	01/01/1975	5 706 873
53	ATUO1	FILIERE ATUONA HIVA OA	01/01/1975	-
53	ATUO1	INSTALLATION CONDENSATEUR	15/12/2007	5 004 406
53	ATUO1	CENTRALE DE DETECTION	24/06/2005	3 055 718
53	ATUO1	SYST EXTINGT INCENDIE	08/08/2008	1 686 411
53	ATUO1	F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	902 928
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE ATUONA</b>		<b>92 970 064</b>
53	HANA1	A.N CONSTRUCT HANAPAOA	01/01/1985	1 586 404
53	HANA1	BATIMENT HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	-
53	HANA1	FG WILSON P45 HANAPAAOA	01/01/1997	4 559 206
53	HANA1	FG WILSON P50E2 HANAPAAOA	01/12/2009	2 843 553
53	HANA1	A.N FILIERE HANAPAOA	01/01/1985	291 886
53	HANA1	FILIERE HANAPAOA HIVA OA	01/01/1985	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE HANAPAAOA</b>		<b>9 281 049</b>
53	HANA2	A.N CONSTRUCTION HANAIAPA	01/01/1988	1 641 108
53	HANA2	BATIMENT HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	-
53	HANA2	BIWATER 105KVA HANAIAPA	01/01/1982	9 425 794
53	HANA2	A.N FILIERE HANAIAPA	01/01/1988	301 952
53	HANA2	FILIERE HANAIAPA HIVA OA	01/01/1988	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE HANAIAPA</b>		<b>11 368 854</b>
53	NAOH1	A.N CONSTRUCT NAOHE	01/01/1985	1 586 404
53	NAOH1	BATIMENT NAOHE HIVA OA	01/01/1985	-
53	NAOH1	FG WILSON P45 NAOHE	01/01/1997	4 559 206
53	NAOH1	FG WILSON P50E2 NAOHE	01/12/2009	2 843 554
53	NAOH1	FG WILSON P27 NAOHE	01/05/2005	3 590 026
53	NAOH1	A.N FILIERE NAOHE	01/01/1985	291 886
53	NAOH1	FILIERE NAOHE HIVA OA	01/01/1985	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE NAOHE</b>		<b>12 871 076</b>
53	PUAM1	A.N CONSTRUCT PUAMAU 80M2	01/01/1988	1 641 108
53	PUAM1	BATIMENT PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	-
53	PUAM1	PELTON BIWATER PUAMAU	01/01/1988	10 188 824
53	PUAM1	A.N FILIERE PUAMAU 80M2	01/01/1988	301 951
53	PUAM1	FILIERE PUAMAU 80M2 HIVA	01/01/1988	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE PUAMAU 80M2</b>		<b>12 131 883</b>
53	PUAM2	A.N CONSTRUCT PUAMAU 50M2	01/01/1992	1 969 329
53	PUAM2	BATIMENT PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	-
53	PUAM2	FG WILSON P100P2 PUAMAU	01/12/2009	4 527 273
53	PUAM2	FG WILSON P60 PUAMAU HIVA	01/04/2010	3 649 085
53	PUAM2	A.N FILIERE PUAMAU 50M2	01/01/1992	362 341
53	PUAM2	FILIERE PUAMAU 50M2 HIVA	01/01/1992	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2</b>		<b>10 508 028</b>
53	TAAO1	A.N CONSTRUCT TAAOA 36M2	01/01/1982	2 516 365
53	TAAO1	BATIMENT TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	-
53	TAAO1	BOUVIER 115KVA TAAOA	01/01/1982	10 188 823
53	TAAO1	A.N FILIERE TAAOA 36M2	01/01/1982	462 991
53	TAAO1	FILIERE TAAOA 36M2 HIVA	01/01/1982	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2</b>		<b>13 168 179</b>
53	TAAO2	A.N CONSTRUCT TAAOA 62M2	01/01/1988	6 783 244
53	TAAO2	BATIMENT TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	-
53	TAAO2	BIWATER FH TAAOA	01/01/1988	24 453 178
53	TAAO2	A.N FILIERE TAAOA 62M2	01/01/1988	1 248 064
53	TAAO2	FILIERE TAAOA 62M2 HIVA	01/01/1988	-
<b>53</b>		<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2</b>		<b>32 484 486</b>
53	X53	AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	37 985 346
53	X53	FG WILSON P27 TAHUATA	01/01/1998	2 782 028
53	X53	AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	4 017 681
<b>53</b>		<b>TOTAL AUTRES PRODUCTIONS HIVA OA</b>		<b>44 785 055</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>		<b>239 568 674</b>

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
53	X53	TRANSFO ELEVATEUR HIVA OA	01/11/2004	1 418 071
53	X53	TRANSFOS CP HIVA OA 2005	01/07/2005	159 217
53	X53	TRANSFO TAAOA HIVA OA	01/01/2006	272 556
53	X53	POSTE RTE TAAOA HIVA OA	01/01/2006	475 488
53	X53	TRANSFO POSTE CP DP HIVA O	01/07/2006	1 458 621
53	X53	POSTE HIVA OA 2001	01/01/2001	488 377
53	X53	POSTE HIVA OA 2003	01/01/2003	13 541 752
53	X53	POSTE DP HIVA OA 2009	01/07/2009	456 261
53	X53	RESEAUX HIVA OA 1992	01/01/1992	88 785 885
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 97	01/01/1997	13 888 820
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 98	01/01/1998	31 994 006
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 99	01/01/1999	17 565 223
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2000	01/01/2000	1 082 378
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2001	01/01/2001	984 853
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	553 742
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	329 672
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2002	01/01/2002	9 276 957
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	4 008 274
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	1 469 968
53	X53	RES.AERIEN HIVA OA 2003	01/01/2003	7 504 388
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	2 313 321
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	339 799
53	X53	RESEAU BTA QTIER TAHAU KU	01/01/2004	739 415
53	X53	RESEAUX HTA/BTA MAKE MAKE	13/04/2005	5 422 605
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	945 482
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	1 831 295
53	X53	RESEAUX CP 51906 2005HIVA	01/06/2005	103 217
53	X53	RESEAUX BTA QTIER DESOUZA	12/07/2005	1 161 034
53	X53	EXT BTA LOTISS PAEPAENUI	30/12/2005	1 856 869
53	X53	EXT BTA QTIER AVAEORU	30/12/2005	518 346
53	X53	RESEAU HT/BT RTE TAAAO	01/01/2006	13 278 365
53	X53	RESEAU HTA HIVA OA	01/01/2006	6 393 277
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	4 089 633
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	682 244
53	X53	RESEAU 15% EXT HIVA OA 06	01/07/2006	514 799
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2007	01/07/2007	2 985 290
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	444 867
53	X53	RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	5 247 849
53	X53	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	624 692
53	X53	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	82 308
53	X53	EXT BTA AERIEN QT HEITAA	03/06/2008	286 156
53	X53	BTA AERIEN QT TEHEVINI	03/06/2008	268 764
53	X53	EXT BTA AERINNE QTIER	18/06/2008	706 188
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2008	01/07/2008	14 653 113
53	X53	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	3 535 241
53	X53	BTA AERIENNE QT PETERANO	03/07/2008	516 637
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2009	01/07/2009	2 970 258
53	X53	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	53 245
53	X53	RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	17 720 169
53	X53	EXT BTA AERO SOUTERAIN	03/06/2008	426 747
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 1992	01/01/1992	4 814 609
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 94	01/01/1994	142 880
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 95	01/01/1995	481 250
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 96	01/01/1996	419 250
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 97	01/01/1997	720 000
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 98	01/01/1998	570 000
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2000	01/01/2000	165 904
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2001	01/01/2001	1 516 107
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2002	01/01/2002	599 222
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2002	01/01/2002	2 141 535
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	84 808
53	X53	COMPTAGE HIVA OA 2003	01/01/2003	2 709 392
53	X53	POSE COMPTEUR 2004 HIVA	01/07/2004	486 468

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
53	X53	BRANCHEMENT HIVA OA 2004	01/07/2004	1 737 804
53	X53	COMPATGE HIVA OA 2005	01/06/2005	1 076 213
53	X53	POSE COMPTEURS HIVA OA 05	01/07/2005	296 026
53	X53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	362 260
53	X53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	40 611
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2006	648 693
53	X53	BRCHT HIVA OA 2006	01/07/2006	1 478 092
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2007	791 243
53	X53	BRCHT HIVA OA 2007	01/07/2007	1 274 706
53	X53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2008	1 121 749
53	X53	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	2 129 913
53	X53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2009	01/07/2009	3 705 338
53	X53	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	1 252 398
53	X53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	2 068 982
53	X53	COMPTAGE TIERS HIVA 2010	01/07/2010	2 168 225
<b>53</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>		<b>321 429 412</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL CONCESSION HIVA OA</b>		<b>560 998 086</b>

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

#### Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
53	RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	17 720 169
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	2 068 982
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2010	01/07/2010	2 168 225
<b>53</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>		<b>21 957 376</b>

#### Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
53	F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	902 928
53	FG WILSON P60 PUAMAU HIVA	01/04/2010	3 649 085
<b>53</b>	<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>		<b>4 552 013</b>

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

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
53	R53000	510065-F&P GE P60 PUAMAUHIVA OA	3 649 085
		<b>TOTAL PRODUCTION</b>	<b>3 649 085</b>
53	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES	446 538
53	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTSRESEAUX HT&BT - ILES	14 585 725
53	E8921	235074-EQUIPT & SUPPORTSRESEAUX HT&BT - TAHITI	54 641
53	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUXILES	2 633 265
53	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	1 735 193
		<b>TOTAL DISTRIBUTION</b>	<b>19 455 362</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>	<b>23 104 447</b>

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

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

La concession de Hiva Oa ne dispose pas d'engagement particulier à incidence financière.