



# **CONCESSIONS DE FORCES HYDRAULIQUES**

**CONCLUES ENTRE  
LA POLYNESIE FRANCAISE  
ET LA SOCIETE MARAMA NUI**

**DANS LE CADRE DE L'AMENAGEMENT  
ET DE L'EXPLOITATION DES VALLEES :**

- **PAPENOO**
- **VAITE**
- **VAHIRIA**
- **FAAUTIA**
- **TITAAVIRI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2011**

1 ex : Président de la Polynésie française  
1 ex : Ministère de l'Economie  
1 ex : Ministère de l'Energie  
3 ex : Internes : DG, DAF et DT

**EDT**  
GDF SUEZ

# **SOMMAIRE**

**1. RELATIONS AVEC LA POLYNESIE & FAITS MARQUANTS**

**2 INVENTAIRE DES CONVENTIONS DE CONCESSIONS**

**3. OBLIGATION DE SERVICE A LA CLIENTELE**

**4. DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

**5. INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES**

**6. ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU  
SERVICE PUBLIC**

## **1 – Relations avec la Polynésie & Faits marquants**

### **1) Litige fiscal**

Par un contrôle fiscal notifié en novembre 2008, le service des contributions rejetait la déductibilité des provisions pour amortissement de caducité (redressement de 840 MF) et revoyait à sa manière les règles de calcul de la patente (redressement 320 MF)

Après les mises en recouvrement qui ont été effectuées par avis à payer du 3 novembre 2010 et du 13 janvier 2011, notre société, garantie par sa maison mère EDT a obtenu le sursis de paiement et déposé le 29 août 2011 une réclamation contentieuse auprès du Président de la Polynésie. Cette réclamation est restée sans réponse à ce jour.

A ce jour, seul le redressement relatif à la patente a été provisionné dans les comptes de la société et donc des concessions concernées.

### **2) Rentabilité & Négociation tarifaire**

L'excellente pluviométrie rencontrée ces dernières années ne suffit pas à infléchir les prévisions à long terme de la société lesquelles affichent un résultat à peine équilibré n'assurant aucune rentabilité à ses actionnaires.

Les nombreuses demandes adressées aux gouvernements successifs en vue d'une revalorisation des tarifs et de la mise en place d'une formule tarifaire contrebalançant les effets de l'inflation se sont retrouvées vaines, certains de ses représentants demandant en préalable la « suppression de la caducité » d'autres exposant un refus de principe.

Une dernière tentative basée sur la modification des obligations contractuelles de la société entraînant la « suppression de la caducité » a été transmise au gouvernement et devrait être discutée à court terme.

### **3) Augmentation du prix des hydrocarbures**

Le coût d'achat des seuls combustibles nécessaires à la fabrication d'un kWh thermique sur l'île de Tahiti est devenu supérieur au prix de rachat de l'hydroélectricité...

### **4) Projet de loi de pays relatif aux principes directeurs de la politique énergétique de la Polynésie française**

Le projet de loi a été transmis récemment à l'assemblée sans modification, alors que le CESC avait transmis un avis nettement défavorable sur son article LP10. Cet article, s'il reste en l'état, interdira concrètement à Marama Nui tout nouvel investissement dans son métier d'hydroélectricité, et au-delà dans tout projet d'énergie renouvelable.

## 2 – INVENTAIRE DES CONVENTIONS DE CONCESSIONS

	<b>Vaite</b>	<b>Vaihiria</b>	<b>Faatautia (Hitiaa)</b>	<b>Titaaviri</b>	<b>Haute Papenoo</b>	<b>Moyenne Papenoo</b>
N° convention	85770	85770	85770	88847	892039	951258
Condédant	PF	PF	PF	PF	PF	PF
Date	15/10/1985	15/10/1985	15/10/1985	09/08/1988	18/12/1989	11/08/1995
Nbre d'avenants	2	1	2	1	1	1
Fin Concession	2035	2035	2035	2040	2045	2050

### **3 – OBLIGATION DE SERVICE A LA CLIENTELE**

- Tarif en vigueur
- Production vendue d'hydroélectricité et chiffre d'affaires correspondant
- Bilan d'exploitation
  - Production
  - Ecoulement de l'énergie
  - Incidents majeurs
  - Actions Sécurité / Environnement
  - Travaux significatifs

## Tarif en vigueur

Le tarif est fixé par arrêté en conseil des ministres

Date	Texte	Tarifs
22.01.1985	Arrêté n° 46 CM	de 13,00 F à 27,39 F / kWh selon la tranche (NB : tarifs de distribution sur la Côte Est)
29.08.1991	Arrêté n° 927 CM	13,00 F / kWh
08.01.1992	Arrêté n° 24 CM	13,25 F / kWh
29.04.1992	Arrêté n° 494 CM	13,25 F / kWh
15.06.1993	Arrêté n° 493 CM	13,25 F / kWh
30.05.1994	Arrêté n° 535 CM	13,25 F / kWh
21.07.1997	Arrêté n° 721 CM	12,25 F / kWh
14.05.1998	Arrêté n° 681 CM	12,18 F / kWh
18.05.1999	Arrêté n° 741 CM	12,06 F / kWh
31.12.1999	Arrêté n° 1993 CM	12,06 F / kWh ( 9,90 + 2,16 au titre de la puissance garantie)
<b>25.06.2009</b>	<b>Arrêté n° 901 CM</b>	<b>12,06 F / kWh</b>

Les faits marquants sont :

- la baisse de ce tarif en 1997
- l'absence de formule d'actualisation préservant les marges de la société des effets de l'inflation
- l'absence de majoration de ce tarif à la sortie de la période d'exonération fiscale qui a vu les résultats de la société imputés par la taxe professionnelle et l'IS.

## Production vendue d'hydroélectricité et chiffre d'affaires correspondant

### Cadre juridique et contractuel

La société Marama Nui est liée par contrat au distributeur d'électricité  
Au travers de ces contrats,

- Marama Nui s'est engagé à la fourniture d'hydroélectricité dans le respect d'une quantité minimale fluctuant suivant les saisons
- Le distributeur est tenu d'absorber en priorité la production hydroélectrique de Marama Nui.

### Production :

La production moyenne d'hydroélectricité depuis la mise en exploitation des ouvrages s'établit à **156GWh** ; cette production est décomposée par année et par centrale en page suivante.

La production de l'exercice atteint une valeur de 177,8 GWh, en retrait certes par rapport au record historique de 2010, mais 15% au-dessus de la moyenne historique.

### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires correspondant, après déduction de la consommation des auxiliaires, s'établit à **2 144 583 804 XPF** soit 273.866.000 XPF au-dessus du normatif, il se décompose comme suit :

<b>Production brute (sortie alternateur)</b>	<b>178 877 486 kWh</b>
- Consommation des auxiliaires	-1 051 300 kWh
<b>Production vendue</b>	<b>177 826 186 kWh</b>
Tarif de vente du kWh	12,06 XPF
<b>Chiffre affaire énergie</b>	<b>2 144 583 804 XPF</b>

<b>Chiffre d'affaires par concession</b>	<b>Montant</b>	<b>kWh vendus</b>	<b>%</b>
- Haute Papenoo	831 147 093 XPF	68 917 669	38,8%
- Moyenne Papenoo	356 337 351 XPF	29 547 044	16,6%
- Vaite	129 445 663 XPF	10 733 471	6,0%
- Vaihiria	235 530 920 XPF	19 529 927	11,0%
- Faatautia	378 287 581 XPF	31 367 129	17,6%
- Titaaviri	213 835 196 XPF	17 730 945	10,0%
<b>Total</b>	<b>2 144 583 804 XPF</b>	<b>177 826 186</b>	<b>100,0%</b>

**Production brute d'hydroélectricité (en kWh)  
depuis la mise en exploitation des ouvrages**

	Vaihiria	Vaite	Titaaviri	Faatautia	Moyenne Papeno	Haute Papeno	Production brute
1982		2 647 000					
1983	7 489 400	3 444 500					10 933 900
1984	5 922 000	2 053 900					7 975 900
1985	10 054 400	3 428 400		3 001 100			16 483 900
1986	18 454 300	2 339 600		3 191 000			23 984 900
1987	15 221 300	3 018 100		23 829 000			42 068 400
1988	20 061 100	11 061 800		26 466 300			57 589 200
1989	16 608 400	9 401 100		28 104 460			54 113 960
1990	20 667 700	12 599 400	18 204 800	30 296 680			81 768 580
1991	16 461 000	10 553 060	16 960 200	26 953 760			70 928 020
1992	17 549 220	11 577 000	18 685 000	31 189 800			79 001 020
1993	17 618 500	11 674 450	16 915 100	24 007 220			70 215 270
1994	16 130 800	10 454 430	15 833 220	22 995 240		29 778 500	95 192 190
1995	17 716 100	11 397 690	17 921 580	29 768 699		33 671 700	110 475 769
1996	14 908 000	9 806 080	16 422 450	28 240 963		64 120 400	133 497 893
1997	18 174 500	9 774 030	15 724 970	22 357 992		63 798 500	129 829 992
1998	20 440 900	13 461 040	21 365 880	32 971 050	30 388 133	69 143 400	187 770 403
1999	14 009 500	9 011 460	13 321 035	20 663 470	16 351 826	45 308 200	118 665 491
2000	15 747 700	9 163 610	15 805 465	27 253 950	26 312 303	60 378 600	154 661 628
2001	14 901 100	10 459 490	16 406 042	28 571 220	23 764 414	57 570 100	151 672 366
2002	11 169 810	7 864 680	13 383 660	21 546 000	16 990 783	45 885 600	116 840 533
2003	10 785 081	7 839 960	12 934 240	23 108 080	19 203 101	48 212 740	122 083 202
2004	14 109 680	9 847 170	15 749 770	29 088 660	23 729 271	60 490 980	153 015 531
2005	12 828 132	9 390 830	15 936 430	22 164 221	21 987 340	48 509 850	130 816 803
2006	16 934 949	11 366 690	17 901 070	27 813 190	20 900 575	62 166 600	157 083 074
2007	17 544 549	12 161 310	17 775 670	31 368 550	27 702 030	65 164 790	171 716 899
2008	17 069 130	10 676 440	15 637 860	27 769 050	23 483 997	60 458 800	155 095 277
2009	17 493 652	11 373 868	17 180 862	29 212 177	21 692 735	56 573 602	153 526 896
2010	25 328 099	10 178 602	21 537 472	40 564 670	36 333 695	83 913 870	217 856 408
2011	19 808 589	10 971 036	18 034 814	32 066 342	29 591 368	68 405 337	178 877 486
<b>moyenne</b>	<b>16 836 223</b>	<b>10 502 718</b>	<b>16 801 709</b>	<b>27 742 411</b>	<b>24 173 684</b>	<b>59 965 714</b>	<b>156 022 457</b>

# Bilan d'exploitation

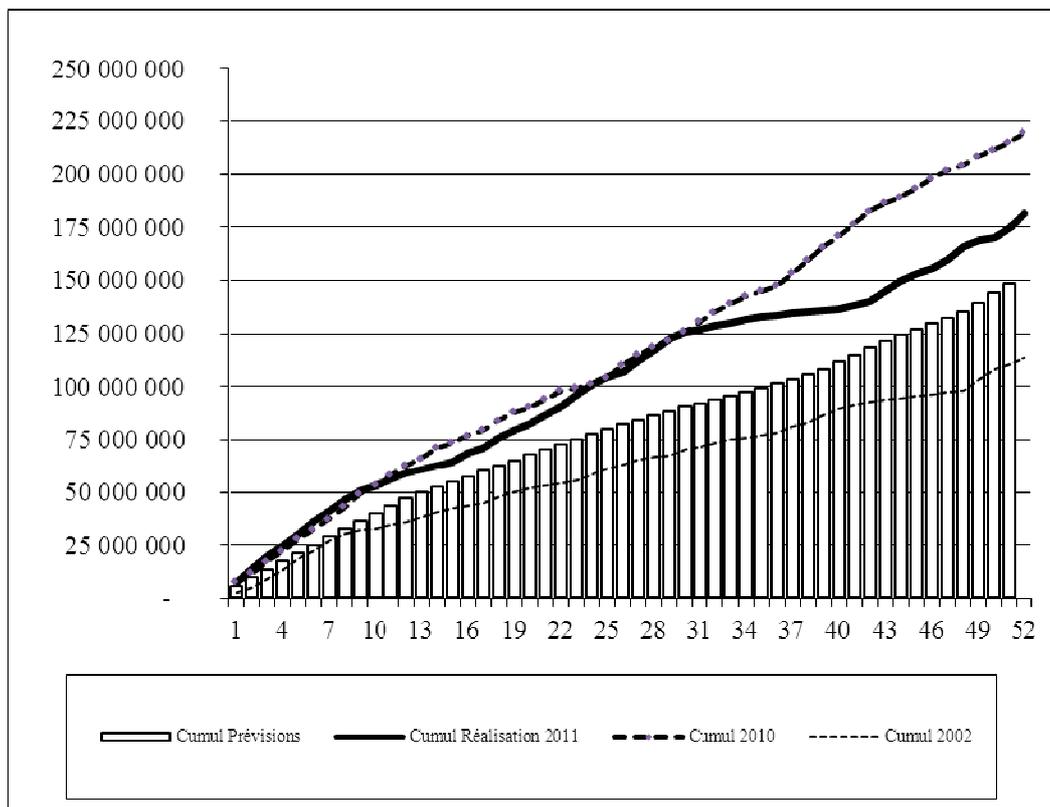
## 1) PLUVIOMETRIE

L'année 2011 a été en recul par rapport à 2010, qui était exceptionnelle. Sur 2 pluviomètres, le recul est de 21 % entre 2010 et 2011.

## 2) PRODUCTION

La production s'est établie à 178 GWh, ce qui correspond à la 3ème meilleure année de la société, ce chiffre n'est en recul que de 18 % par rapport à 2010, ce qui est encourageant et tend à démontrer une utilisation optimale de la pluviométrie disponible.

Le nombre de jours d'optimisation a été de 74 jours en 2011.



Comparaison de la production hebdomadaire cumulée en 2011 avec les années extrêmes et la prévision.

La disponibilité globale de notre parc machines a été bonne à 98.4 % L'impossibilité d'accéder à la vallée de Vaihria pendant plusieurs mois et un incident sur la conduite forcée de Papenoo 1 sont les 2 éléments qui ont le plus impacté la disponibilité en 2011.

### 3) ECOULEMENT DE LA PRODUCTION

Le cumul de la production d'hydroélectricité en 2011 a représenté 33 % de la production totale sur l'île de Tahiti.

Pour la première année, les capacités d'écoulement d'énergie sont limitées certains dimanche après-midi lors des phases d'optimisation en cas de production d'énergie photovoltaïque importante. Ce point fera l'objet d'un suivi rigoureux en 2012 et des solutions seront recherchées afin de garantir un écoulement maximal de l'énergie hydroélectrique.

### 4) ACTIONS SECURITE ENVIRONNEMENT

La production hydroélectrique de l'année 2011 a contribué à limiter les émissions de gaz des centrales thermiques dans les proportions ci-après :

✓	CO2 : 120 700 Tonnes évitées
✓	SO2 : 680 Tonnes évitées
✓	NOx : 2 000 Tonnes évitées

### 5) TRAVAUX IMPORTANTS

Les principales interventions intéressant l'exploitation des ouvrages, au cours de l'année 2011, ont été les suivantes :

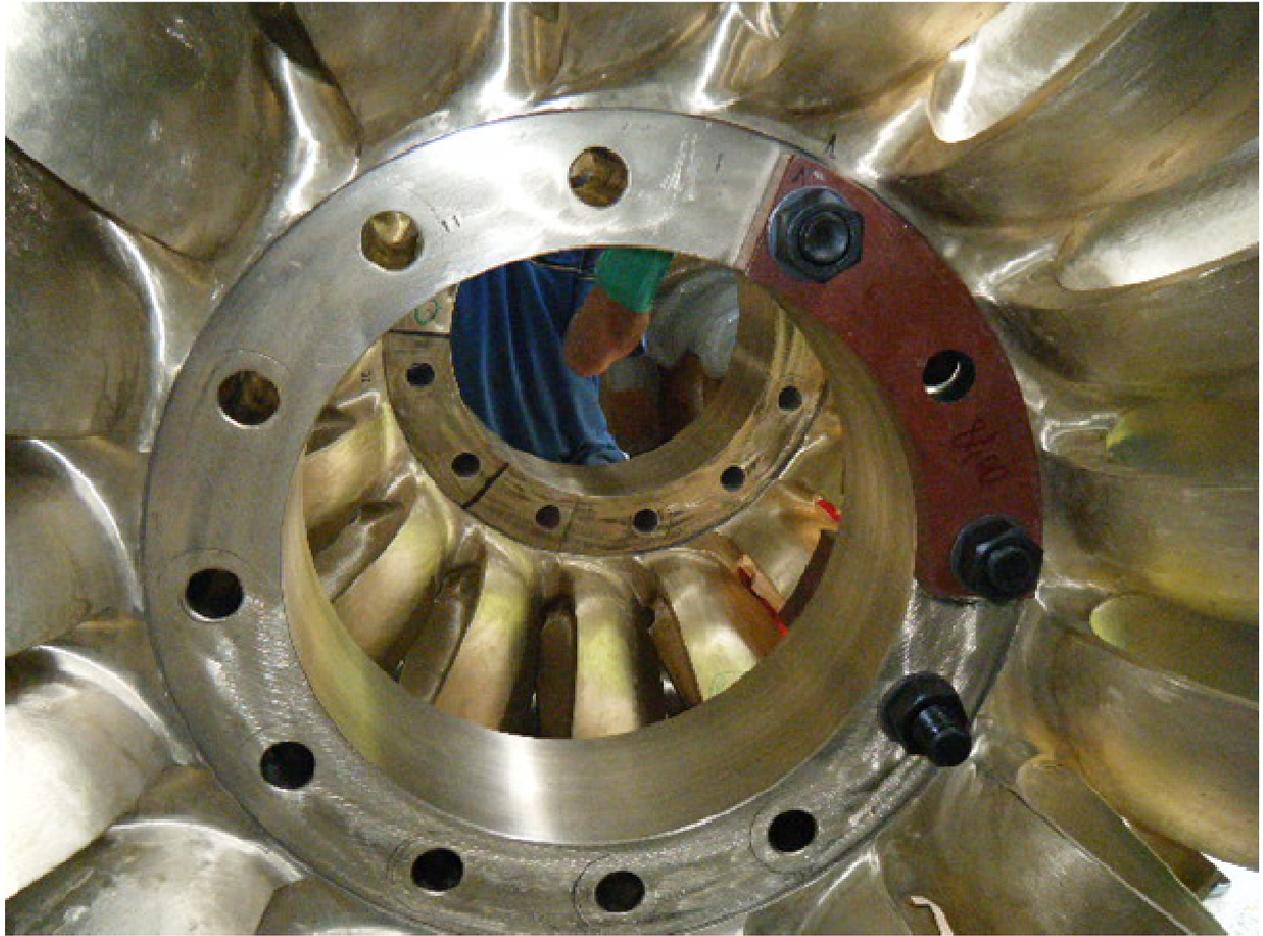
#### 5.1. Curage du barrage de Tahinu (phase 1)

Le curage de la zone haute du barrage de Tahinu a été réalisé en décembre lors d'une phase propice de la météo. Durant cette phase de travaux, un soin particulier a été apporté à la réduction des impacts environnementaux. La réussite en 2012 de la seconde phase du chantier est un enjeu majeur en termes d'image et de crédibilité environnementales. Le chantier a été réalisé en transparence totale avec l'association Haururu et le site du marae de Tahinu a été débroussaillé par nos équipes à l'issue des travaux de débroussaillage du curage.

#### 5.2 Modernisation des turbines de Papenoo 2

Les 2 turbines de Papenoo 2 T1 et T2 ont fait l'objet de lourds travaux mécaniques et d'une remise à niveau du lot « contrôle-commande ».

Les roues ont été rechargées en métropole, les automates et protections remplacés par des modèles identiques aux dernières générations qui équipent déjà les centrales de Vaite 2 et Vaihiria 2, les régulateurs de vitesse ont été remplacés.



Détail des roues de Papenoo 2 après rechargement et meulage

### **5.3 Réalisation d'un local paracyclonique à Taravao**

En retour d'expérience du cyclone Oli, il a été réalisé dans le centre technique de Taravao un local anticyclonique qui abrite l'ensemble de nos éléments de télécommunication et de supervision (serveurs industriels, têtes optiques, baies de Faisceaux Hertiens...). Le design a été inspiré des abris réalisés pour les Tuamotu, il s'agit d'un bloc en béton armé et parpaings banchés sur 6 faces aveugles. Ce bunker garantit la sauvegarde du cœur du système d'information en cas de cyclone violent sur Tahiti.



Intérieur du bunker avec ses équipements

#### **5.4. Optimisation de Vaite 1**

Le projet d'optimisation des rendements de la centrale de Vaite 1 a été lancé pour un total de 79 M XPF et un objectif de gain de 0,5 GWh sur le productible normatif (3 GWh). La rénovation de la centrale devrait avoir lieu à partir de 4ème trimestre 2012 en fonction des délais d'approvisionnement

#### **5.5. Incidents majeurs**

Une nouvelle fuite sur la conduite de Papenoo 1 est survenue en début d'année, due à un problème de conception et de qualité de réalisation.



Opération de réparation de la conduite forcée de Papenoo 1 par l'intérieur.

## **6) PROGRAMME D'INVESTISSEMENTS**

### **6.1. Réhabilitation des ouvrages de MARAMA NUI**

Le programme de réhabilitation des ouvrages de Marama Nui se poursuit, avec un planning tenant compte de la disponibilité des ouvrages en exploitation et des conditions météorologiques.

Le programme en 2011 a porté sur les ouvrages suivants :

Vaite 2

L'année 2011 marque la fin des travaux sur le barrage de Vaite 2 après 4 années de chantier.

Travaux 2011 :

Renouvellement de l'étanchéité du réservoir : géomembrane pour le parement amont, le fond du réservoir et la rive droite, béton projeté pour la rive gauche

Travaux de finition en crête : muret, piste d'accès

Titaaviri 2, Faautautia AB

Les travaux de réhabilitation du réservoir de Titaaviri 2 et de Faautautia AB, prévus d'être lancés en octobre 2011 ont été reportés à début 2012 du fait de la pluviométrie importante au dernier trimestre et de l'indisponibilité des ouvrages en exploitation.

Faautautia

Les travaux ont repris au 4<sup>o</sup> trimestre pour une mise en service du clapet de crue mi 2012.

Autres ouvrages

Les études de réhabilitation des ouvrages se sont poursuivies en 2011 sur les ouvrages suivants :

Faatautia C2 : étude de projet et dossier de consultations des entreprises terminés  
Vainavenave et Tahinu : études de diagnostic terminées, études de projet lancées pour 2012.

Le montant des travaux réalisés en 2011 est de 287,9 MXPF, inférieur au budget prévu du fait de report du lancement de certains programmes au 4<sup>o</sup> trimestre.

## **4 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

- Bilan et comptes de résultat par concession
  - Méthodologie et clés de répartition analytique
  - Faits marquants
  - Commentaires
  - Actif, Passif et Résultat par concession

# Bilan et compte de résultat par concession

## 1)- Méthodologie et clés de répartition analytique

Un bilan et un compte de résultat analytique sont établis annuellement pour chacune des concessions. L'affectation des postes de bilan, des produits et des charges par concession s'effectue :

- soit par imputation directe lorsque le poste concerné est directement affectable à une concession,
- soit en recourant à des clés de répartition pour les sections analytiques communes ou indirectes.

### Actif

- Les immobilisations concédées (barrages, pistes, conduites, centrales) représentent près de 93% de l'actif en valeur brute, et sont imputées de façon directe dans chacune des concessions auxquelles elles se rapportent. Il est de même pour les amortissements techniques correspondants.

- Les autres postes de l'actif sont répartis par concession selon les modalités suivantes :

- Au prorata de la production moyenne de kWh, pour les postes :
  - Autres immobilisations (privées, concédées communes, incorporelles, financières)
  - Avances et acomptes versés
  - Charges constatées d'avance
- Au prorata de la valeur brute des immobilisations concédées, pour les postes :
  - Stocks et provisions s'y rapportant
- Au prorata des ventes de kWh, pour les postes :
  - Clients et Autres créances

### Passif

- Les « capitaux propres » enregistrés en Hors concession sont constitués par le capital social, les réserves, les reports à nouveau et le résultat de l'activité Hors concession.

- Les résultats dégagés par concession (bénéfices ou pertes) sont inscrits dans la rubrique des « capitaux propres » de chaque concession au cours de l'exercice de réalisation, puis font l'objet l'année suivante d'une affectation au poste Report à nouveau, figurant en Hors concession.

- Sont imputés directement sur leurs concessions d'appartenance
  - Provisions pour risques et charges (caducité, provision pour renouvellement, remise en état)
  - Emprunts bancaires
- Les autres postes du passif sont répartis par concession selon les modalités suivantes :
  - Au prorata des achats et charges externes pour le poste :
    - Fournisseurs
  - Au prorata de la production moyenne de kWh, pour les postes :
    - Dettes fiscales et sociales
    - Autres dettes
    - Produits constatés d'avance

**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

- **La production d'hydroélectricité** est suivie par centrale, permettant ainsi d'affecter directement les ventes d'énergie par concession.
- **Les coûts de maintenance et de conduite** font principalement l'objet d'une affectation directe par concession ou, à défaut, d'une répartition en fonction des temps passés tel que pratiqué pour l'exploitation déléguée MN/EDT.
- **L'amortissement des actifs de concession** comprend les amortissements techniques, la provision pour amortissement de caducité et la provision pour renouvellement. Ces charges sont affectées directement par concession.
- **Les impôts et taxes** correspondent à la contribution des patentes dont la répartition est effectuée en référence à la valeur brute des immobilisations de concession.
- **Les coûts de structure**, ou frais généraux et administratifs, sont répartis par concession en fonction de la production moyenne de kWh.
- **Les éléments financiers** sont essentiellement composés des intérêts sur emprunt, et des intérêts sur compte courant du concessionnaire calculés au taux moyen Euribor 3 mois, majoré ou minoré selon la position de trésorerie de chaque concession :
  - Trésorerie positive : le produit financier est calculé au taux Euribor - 0,3 point.
  - Trésorerie négative : la charge financière est calculée au taux Euribor + 0,8 point.

Pour mémoire, les taux moyens Euribor (3 mois) ont été de 1,15 % en 2009 et 0,8 % en 2010 et 1,38% en 2011. La contrepartie des intérêts ainsi calculés, et affectés à chaque concession, est inscrite dans la rubrique « résultat financier » en Hors concession.

- **L'impôt sur les sociétés** et la contribution supplémentaire (ou à défaut l'IMF en cas de déficit) sont calculés sur le résultat de chaque concession, disposant ainsi d'une situation normative des résultats. La contrepartie de l'imposition normative est inscrite en Hors Concession dans la rubrique « consolidation des bases fiscales ».

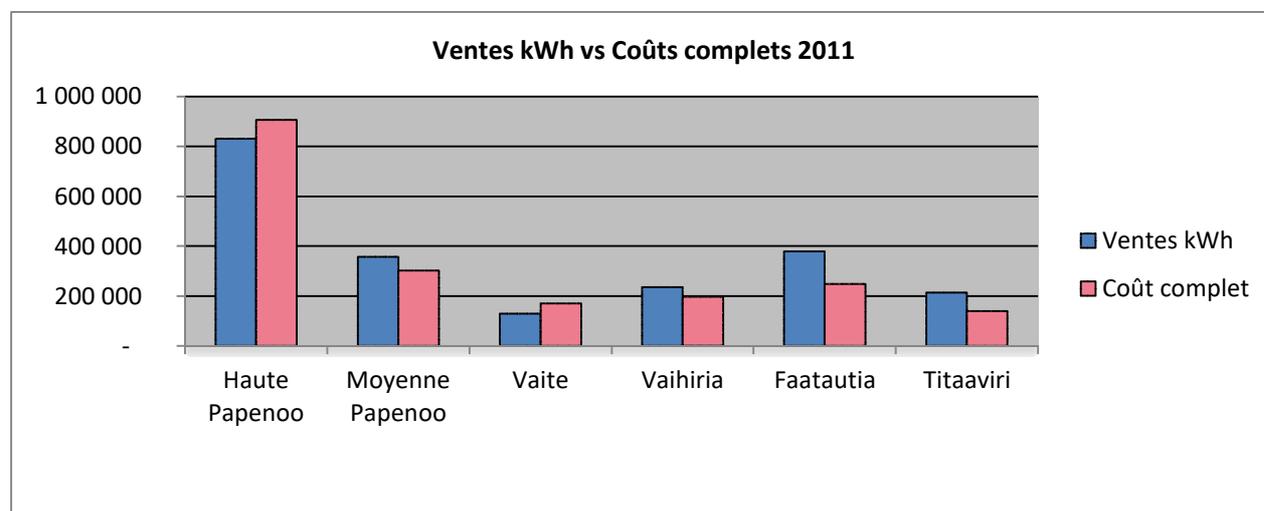
### 3)- Commentaires sur le résultat des concessions

#### Réalisé

Réalisé - Résultat des concessions 2011 (en KXPF)							
Concessions	Ventes d'énergie	Coût d'exploitation	Coût financier	Coût de revient	Résultat avant impôt	Impôt normatif	Résultat net
Haute Papenoo	831 147	-798 622	-108 048	-906 670	-75 522	-4 000	-79 522
Moyenne Papenoo	356 337	-257 133	-44 412	-301 544	54 793	-20 273	34 520
Vaite	129 446	-159 279	-11 418	-170 696	-41 251	-647	-41 898
Vaihiria	235 531	-200 351	3 746	-196 605	38 926	-11 678	27 248
Faatautia	378 288	-248 667	351	-248 316	129 972	-48 989	80 983
Titaaviri	213 835	-135 132	-4 842	-139 974	73 861	-27 329	46 532
<b>Total</b>	<b>2 144 584</b>	<b>-1 799 184</b>	<b>-164 622</b>	<b>-1 963 806</b>	<b>180 778</b>	<b>-112 916</b>	<b>67 863</b>

#### Normatif

Résultat 2011 à pluviométrie normative (en KXPF)							
Concessions	Chiffre d'affaires Normatif	Coût d'exploitation	Coût financier	Coût de revient	Résultat avant impôt	Impôt normatif	Résultat net
Haute Papenoo	725 008	-798 622	-108 048	-906 670	-181 661	-4 000	-185 661
Moyenne Papenoo	310 832	-257 133	-44 412	-301 544	9 288	-2 786	6 502
Vaite	112 915	-159 279	-11 418	-170 696	-57 781	-647	-58 428
Vaihiria	205 453	-200 351	3 746	-196 605	8 848	-2 654	6 194
Faatautia	329 980	-248 667	351	-248 316	81 664	-30 216	51 448
Titaaviri	186 528	-135 132	-4 842	-139 974	46 554	-13 966	32 588
<b>Total</b>	<b>1 870 717</b>	<b>-1 799 184</b>	<b>-164 622</b>	<b>-1 963 806</b>	<b>-93 089</b>	<b>-54 269</b>	<b>-147 358</b>



La production vendue d'hydroélectricité s'établit à 177.8 GWh en retrait certes par rapport au record historique de 2010, mais 15% au-dessus de la moyenne historique (156 GWh).

Les ventes d'énergie s'établissent à 2 144 MXPF, en diminution de 479 MF par rapport à l'exercice précédent correspondant à un déficit de 39,8 GWh à 12,06 F. Ce déficit rend compte de l'impact de la pluviométrie sur les comptes de Marama Nui.

En effet, le résultat des concessions avant impôt s'établit à 181MF, en net recul par rapport à 2010 (784 MF).

Le prix de l'électricité figé à 12,06 XFP/KWh est en inadéquation avec l'équilibre économique des concessions et nécessite impérativement une revalorisation.

#### 4)- Actif, Passif et Compte de résultat par concession

	<b>Pages</b>
➤ Toutes concessions	21 - 22
➤ Haute Papenoo	23 - 24
➤ Moyenne Papenoo	25 - 26
➤ Vaite	27 - 28
➤ Vaihiria	29 - 30
➤ Faautatia	31 - 32
➤ Titaaviri	33 - 34
➤ Hors Concession	36 - 37
➤ Société	39 - 40

**BILAN**  
**ET**  
**COMPTE DE RESULTAT**  
**DES CONCESSIONS**

<b>ACTIF</b>	<b>TOUTES CONCESSIONS</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées	19 976 314 944	20 062 426 598
Immobilisations privées	467 255 913	467 849 695
Immobilisations financières	32 469 604	31 212 634
Immobilisations en-cours	631 913 592	833 980 949
Avances et acomptes	6 278 322	7 598 252
<b>Total Immobilisations brutes</b>	<b>21 114 232 375</b>	<b>21 403 068 128</b>
Amortissements	-6 239 979 869	-6 545 774 104
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>14 874 252 506</b>	<b>14 857 294 024</b>
Stock	323 006 361	333 376 261
Provisions de stock	-28 372 660	-35 465 825
<b>Net</b>	<b>294 633 701</b>	<b>297 910 436</b>
Créances clients	207 209 631	224 302 488
Autres créances	80 507 089	118 005 172
Charges constatées d'avance	2 707 582	5 754 293
<b>Total créances d'exploitation</b>	<b>290 424 302</b>	<b>348 061 953</b>
Provisions créances	-2 852 625	-18 508 131
<b>Créances nettes</b>	<b>287 571 677</b>	<b>329 553 822</b>
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>	<b>379 023 750</b>	<b>388 716 806</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>15 835 481 634</b>	<b>15 873 475 088</b>

<b>PASSIF</b>	<b>TOUTES CONCESSIONS</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	438 424 196	67 862 705
<b>Capitaux propres</b>	<b>438 424 196</b>	<b>67 862 705</b>
Amort caducité, ATO, PRU	6 920 614 888	7 298 225 954
Provision pour renouvellement & Remise en état	2 298 815 695	2 533 131 224
Autres provisions pour risques et charges	624 285 107	649 187 348
<b>S/T capitaux propres et provisions</b>	<b>10 282 139 886</b>	<b>10 548 407 231</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>3 795 284 493</b>	<b>4 012 606 137</b>
Emprunt et dettes	1 376 149 661	1 014 487 979
Fournisseurs	305 829 759	268 519 414
Dettes fiscales et sociales	75 551 607	24 869 146
Autres dettes	526 228	4 585 182
PCA		
<b>S/T emprunts et dettes</b>	<b>1 758 057 255</b>	<b>1 312 461 721</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>15 835 481 634</b>	<b>15 873 475 088</b>

	TOUTES CONCESSIONS	
	2010	2011
<b>RESULTAT</b>		
<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>2 623 842 241</b>	<b>2 144 583 804</b>
Ventes hydro (à EDT)	2 522 291 259	2 063 845 274
Refacturation Pertes Transport (à TEP)	101 550 982	80 738 530
Production moyenne (de l'origine à 2011)	154 678 748	156 022 457,08
kWh vendus	217 565 691	177 826 186,07
Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-602 736 990</b>	<b>-728 024 431</b>
Achats et charges externes-M	-442 663 923	-487 603 846
Exploitation Déléguée	-184 170 150	-213 067 892
Production immobilisée		
Provision remise en état / grosses réparations	39 482 177	-9 306 545
Provision Stock	-7 093 165	-7 093 165
Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-8 291 929	-10 952 983
<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-907 429 457</b>	<b>-915 871 919</b>
AT, Caducité, PR	-900 239 575	-908 753 938
Exceptionnel	-7 189 882	-7 117 981
<b>Impôts et taxes</b>	<b>-93 754 600</b>	<b>-85 749 144</b>
Patente	-30 696 446	-53 080 673
Autres	-59 132	-2 168 036
Provision	-62 999 022	-30 500 435
Exceptionnel		
<b>Structure</b>	<b>-55 593 727</b>	<b>-69 538 412</b>
Achats et charges externes	-36 137 131	-40 392 175
Exploitation Déléguée	-22 415 055	-24 771 401
Amortissement des biens privés de structure	-5 616 038	-7 418 341
Provisions	-2 004 000	6 082 224
Autres produits et charges	10 578 497	-3 038 719
Exceptionnel		
<b>Financier</b>	<b>-180 647 096</b>	<b>-164 621 650</b>
Intérêts sur emprunt bancaire	-114 106 830	-85 943 741
Autres produits et charges financières	-939 305	
Rémunération C/c du concessionnaire	-65 600 961	-78 677 909
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>783 680 371</b>	<b>180 778 248</b>
Impôt société	-345 256 175	-112 915 543
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>438 424 196</b>	<b>67 862 705</b>

CONCESSION

<b>ACTIF</b>	<b>HAUTE PAPENOO (1&amp;2)</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées	8 840 229 804	8 840 229 804
Immobilisations privées	179 158 616	179 386 830
Immobilisations financières	12 461 415	11 978 310
Immobilisations en-cours	104 262 574	68 536 618
Avances et acomptes	2 388 592	2 895 894
<b>Total Immobilisations brutes</b>	<b>9 138 501 001</b>	<b>9 103 027 456</b>
Amortissements	-2 655 521 046	-2 813 045 020
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>6 482 979 955</b>	<b>6 289 982 436</b>
Stock	142 941 802	146 897 622
Provisions de stock	-11 303 243	-14 428 748
<b>Net</b>	<b>131 638 559</b>	<b>132 468 874</b>
Créances clients	85 074 682	86 929 856
Autres créances	33 054 038	45 733 655
Charges constatées d'avance	1 040 352	2 211 606
<b>Total créances d'exploitation</b>	<b>119 169 072</b>	<b>134 875 117</b>
Provisions créances	-1 083 832	-7 113 420
<b>Créances nettes</b>	<b>118 085 240</b>	<b>127 761 697</b>
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>6 732 703 754</b>	<b>6 550 213 007</b>

<b>PASSIF</b>	<b>HAUTE PAPENOO (1&amp;2)</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	184 904 185	-79 522 486
<b>Capitaux propres</b>	<b>184 904 185</b>	<b>-79 522 486</b>
Amort caducité, ATO, PRU	2 293 090 214	2 488 972 429
Provision pour renouvellement & Remise en état	813 260 963	914 015 171
Autres provisions pour risques et charges	251 689 490	260 924 127
<b>S/T capitaux propres et provisions</b>	<b>3 542 944 852</b>	<b>3 584 389 241</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>2 145 624 084</b>	<b>2 125 736 394</b>
Emprunt et dettes	910 598 231	723 020 340
Fournisseurs	104 304 683	105 746 547
Dettes fiscales et sociales	29 029 708	9 558 214
Autres dettes	202 196	1 762 270
PCA		
<b>S/T emprunts et dettes</b>	<b>1 044 134 818</b>	<b>840 087 371</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>6 732 703 754</b>	<b>6 550 213 007</b>

RESULTAT		HAUTE PAPENOO (1&2)	
		2010	2011
CONCESSION	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>1 077 278 820</b>	<b>831 147 093</b>
	Ventes hydro (à EDT)	1 038 215 338	797 638 463
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	39 063 482	33 508 630
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	59 433 268	59 965 714
	kWh vendus	89 326 602	68 917 669
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-195 521 346</b>	<b>-299 722 700</b>
	Achats et charges externes-M	-148 018 607	-192 407 576
	Exploitation Déléguée	-41 196 224	-99 977 680
	Production immobilisée		
	Provision remise en état / grosses réparations		
	Provision Stock	-3 138 978	-3 125 505
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-3 167 537	-4 211 939
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-399 802 444</b>	<b>-436 440 387</b>
	AT, Caducité, PR	-399 802 444	-436 375 387
	Exceptionnel		-65 000
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-37 550 066</b>	<b>-35 730 825</b>
	Patente	-13 584 269	-23 389 262
	Autres	-26 168	-955 315
	Provision	-23 939 629	-11 386 248
Exceptionnel			
<b>Structure</b>	<b>-21 564 955</b>	<b>-26 727 947</b>	
Achats et charges externes	-13 885 216	-15 524 340	
Exploitation Déléguée	-8 612 689	-9 520 647	
Amortissement des biens privés de structure	-2 145 340	-2 852 702	
Provisions	-770 011	2 337 644	
Autres produits et charges	3 848 300	-1 167 902	
Exceptionnel			
<b>Financier</b>	<b>-116 108 656</b>	<b>-108 047 721</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire	-75 310 508	-61 251 660	
Autres produits et charges financières	-360 917		
Rémunération C/c du concessionnaire	-40 437 231	-46 796 061	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>306 731 353</b>	<b>-75 522 486</b>	
Impôt société	-121 827 168	-4 000 000	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>184 904 185</b>	<b>-79 522 486</b>	

<b>ACTIF</b>	<b>MOYENNE PAPENOO (0)</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées	4 514 830 219	4 514 830 219
Immobilisations privées	70 488 695	70 580 694
Immobilisations financières	4 937 693	4 742 941
Immobilisations en-cours	40 954 150	26 552 120
Avances et acomptes	884 063	1 088 570
<b>Total Immobilisations brutes</b>	<b>4 632 094 820</b>	<b>4 617 794 544</b>
Amortissements	-1 210 836 645	-1 274 338 511
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>3 421 258 175</b>	<b>3 343 456 033</b>
Stock	73 002 397	75 022 690
Provisions de stock	-4 816 312	-6 412 551
<b>Net</b>	<b>68 186 085</b>	<b>68 610 139</b>
Créances clients	30 149 691	37 269 401
Autres créances	11 714 049	19 607 371
Charges constatées d'avance	415 855	891 554
<b>Total créances d'exploitation</b>	<b>42 279 595</b>	<b>57 768 326</b>
Provisions créances	-456 771	-2 867 598
<b>Créances nettes</b>	<b>41 822 824</b>	<b>54 900 728</b>
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>3 531 267 084</b>	<b>3 466 966 900</b>

<b>PASSIF</b>	<b>MOYENNE PAPENOO (0)</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	18 839 099	34 519 530
<b>Capitaux propres</b>	<b>18 839 099</b>	<b>34 519 530</b>
Amort caducité, ATO, PRU	1 671 620 211	1 726 666 706
Provision pour renouvellement & Remise en état	291 273 174	332 729 838
Autres provisions pour risques et charges	133 806 520	137 529 234
<b>S/T capitaux propres et provisions</b>	<b>2 115 539 004</b>	<b>2 231 445 307</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>904 152 488</b>	<b>916 633 662</b>
Emprunt et dettes	465 551 430	291 467 639
Fournisseurs	34 339 451	22 856 721
Dettes fiscales et sociales	11 603 888	3 853 156
Autres dettes	80 823	710 415
PCA		
<b>S/T emprunts et dettes</b>	<b>511 575 592</b>	<b>318 887 931</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>3 531 267 084</b>	<b>3 466 966 900</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>MOYENNE PAPENOO (0)</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>CONCESSION</b>	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>381 777 773</b>	<b>356 337 351</b>
	Ventes hydro (à EDT)	364 882 104	341 866 607
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	16 895 669	14 470 745
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	23 756 939	24 173 684
	kWh vendus	31 656 532	29 547 044
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-62 411 519</b>	<b>-53 448 612</b>
	Achats et charges externes-M	-47 355 967	-38 685 455
	Exploitation Déléguée	-18 941 072	-11 509 708
	Production immobilisée		
	Provision remise en état / grosses réparations	6 733 168	
	Provision Stock	-1 603 120	-1 596 239
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-1 244 528	-1 657 209
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-212 008 043</b>	<b>-175 913 866</b>
	AT, Caducité, PR Exceptionnel	-212 008 043	-175 913 866
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-16 400 895</b>	<b>-17 023 201</b>
	Patente	-6 937 678	-11 945 226
	Autres	-13 364	-487 893
	Provision Exceptionnel	-9 449 853	-4 590 082
	<b>Structure</b>	<b>-8 631 718</b>	<b>-10 747 122</b>
	Achats et charges externes	-5 550 262	-6 258 251
Exploitation Déléguée	-3 442 704	-3 838 012	
Amortissement des biens privés de structure	-842 906	-1 122 411	
Provisions	-307 792	942 363	
Autres produits et charges Exceptionnel	1 511 946	-470 811	
<b>Financier</b>	<b>-55 412 598</b>	<b>-44 411 647</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire	-38 796 322	-24 692 081	
Autres produits et charges financières	-144 266		
Rémunération C/c du concessionnaire	-16 472 010	-19 719 566	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>26 912 999</b>	<b>54 792 904</b>	
Impôt société	-8 073 900	-20 273 374	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>18 839 099</b>	<b>34 519 530</b>	

ACTIF	VAITE	
	2010	2011
Immobilisations concédées	1 195 614 294	1 286 494 902
Immobilisations privées	32 322 910	32 362 881
Immobilisations financières	2 225 803	2 141 190
Immobilisations en-cours	263 683 612	450 636 798
Avances et acomptes	466 797	555 649
Total Immobilisations brutes	1 494 313 416	1 772 191 420
Amortissements	-353 343 599	-369 706 612
Immobilisations nettes	1 140 969 817	1 402 484 808
Stock	19 332 446	21 377 616
Provisions de stock	-1 895 866	-2 350 712
Net	17 436 580	19 026 904
Créances clients	9 681 650	13 538 750
Autres créances	3 761 608	7 122 714
Charges constatées d'avance	183 489	387 353
Total créances d'exploitation	13 626 747	21 048 817
Provisions créances	-201 514	-1 245 883
Créances nettes	13 425 233	19 802 934
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 171 831 630</b>	<b>1 441 314 646</b>

PASSIF	VAITE	
	2010	2011
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	-105 744 698	-41 897 738
Capitaux propres	-105 744 698	-41 897 738
Amort caducité, ATO, PRU	443 597 284	474 041 666
Provision pour renouvellement & Remise en état	171 653 365	184 346 772
Autres provisions pour risques et charges	60 018 212	62 510 616
S/T capitaux propres et provisions	569 524 163	679 001 316
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>523 503 122</b>	<b>729 504 362</b>
Emprunt et dettes		
Fournisseurs	73 648 659	30 826 238
Dettes fiscales et sociales	5 120 024	1 674 077
Autres dettes	35 662	308 653
PCA		
S/T emprunts et dettes	78 804 345	32 808 968
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 171 831 630</b>	<b>1 441 314 646</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>VAITE</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>CONCESSION</b>	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>122 596 249</b>	<b>129 445 663</b>
	Ventes hydro (à EDT)	117 802 771	124 611 706
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	4 793 478	4 833 957
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	10 482 356	10 502 718
	kWh vendus	10 165 526	10 733 471
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-155 870 127</b>	<b>-89 460 331</b>
	Achats et charges externes-M	-114 616 609	-57 895 338
	Exploitation Déléguée	-68 327 455	-30 354 632
	Production immobilisée		
	Provision remise en état / grosses réparations	28 076 715	
	Provision Stock	-424 537	-454 846
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-578 241	-755 515
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-59 296 200</b>	<b>-58 712 848</b>
	AT, Caducité, PR	-52 106 318	-58 162 848
	Exceptionnel	-7 189 882	-550 000
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-6 250 702</b>	<b>-6 412 050</b>
	Patente	-1 837 231	-3 403 776
	Autres	-3 539	-139 024
	Provision	-4 409 932	-2 869 249
Exceptionnel			
<b>Structure</b>	<b>-3 259 764</b>	<b>-4 693 341</b>	
Achats et charges externes	-2 448 961	-2 719 016	
Exploitation Déléguée	-1 519 036	-1 667 497	
Amortissement des biens privés de structure	-391 636	-511 702	
Provisions	-135 808	409 427	
Autres produits et charges	1 235 678	-204 553	
Exceptionnel			
<b>Financier</b>	<b>-3 051 173</b>	<b>-11 417 603</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire			
Autres produits et charges financières	-63 655		
Rémunération C/c du concessionnaire	-2 987 518	-11 417 603	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>-105 131 717</b>	<b>-41 250 510</b>	
Impôt société	-612 981	-647 228	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>-105 744 698</b>	<b>-41 897 738</b>	

<b>ACTIF</b>	<b>VAHIRIA</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées	1 347 347 434	1 347 347 434
Immobilisations privées	50 989 669	51 053 743
Immobilisations financières	3 528 144	3 392 506
Immobilisations en-cours	11 694 755	5 902 872
Avances et acomptes	709 318	851 750
Total Immobilisations brutes	1 414 269 320	1 408 548 305
Amortissements	-577 019 971	-599 820 787
Immobilisations nettes	837 249 349	808 727 518
Stock	21 785 890	22 388 800
Provisions de stock	-2 799 695	-3 276 056
Net	18 986 195	19 112 744
Créances clients	23 237 062	24 634 230
Autres créances	9 028 288	12 960 028
Charges constatées d'avance	292 629	620 940
Total créances d'exploitation	32 557 979	38 215 198
Provisions créances	-293 807	-1 997 193
Créances nettes	32 264 172	36 218 005
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>	<b>346 549 886</b>	<b>370 038 823</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 235 049 602</b>	<b>1 234 097 089</b>

<b>PASSIF</b>	<b>VAHIRIA</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	103 148 912	27 247 968
Capitaux propres	103 148 912	27 247 968
Amort caducité, ATO, PRU	681 241 767	704 301 580
Provision pour renouvellement & Remise en état	373 612 595	416 650 340
Autres provisions pour risques et charges	43 349 804	45 942 559
S/T capitaux propres et provisions	1 201 353 078	1 194 142 447
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>		
Emprunt et dettes		
Fournisseurs	25 474 204	36 776 256
Dettes fiscales et sociales	8 165 446	2 683 604
Autres dettes	56 874	494 782
PCA		
S/T emprunts et dettes	33 696 524	39 954 642
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 235 049 602</b>	<b>1 234 097 089</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>VAIHIRIA</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>CONCESSION</b>	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>294 244 930</b>	<b>235 530 920</b>
	Ventes hydro (à EDT)	282 397 908	227 406 007
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	11 847 022	8 124 913
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	16 717 328	16 836 223
	kWh vendus	24 398 419	19 529 927
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-45 447 453</b>	<b>-117 931 000</b>
	Achats et charges externes-M	-36 240 787	-67 955 337
	Exploitation Déléguée	-12 492 035	-27 758 221
	Production immobilisée		
	Provision remise en état / grosses réparations	4 672 294	-20 549 393
	Provision Stock	-478 414	-476 361
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-908 510	-1 191 689
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-67 755 335</b>	<b>-68 002 795</b>
	AT, Caducité, PR	-67 755 335	-66 852 795
	Exceptionnel		-1 150 000
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-9 004 271</b>	<b>-6 907 229</b>
	Patente	-2 070 391	-3 564 779
	Autres	-3 988	-145 600
	Provision	-6 929 892	-3 196 850
Exceptionnel			
<b>Structure</b>	<b>-6 063 699</b>	<b>-7 510 431</b>	
Achats et charges externes	-3 905 619	-4 358 678	
Exploitation Déléguée	-2 422 568	-2 673 056	
Amortissement des biens privés de structure	-615 325	-807 118	
Provisions	-216 588	656 327	
Autres produits et charges	1 096 401	-327 905	
Exceptionnel			
<b>Financier</b>	<b>940 682</b>	<b>3 746 204</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire			
Autres produits et charges financières	-101 518		
Rémunération C/c du concessionnaire	1 042 200	3 746 204	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>166 914 854</b>	<b>38 925 669</b>	
Impôt société	-63 765 942	-11 677 701	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>103 148 912</b>	<b>27 247 968</b>	

<b>ACTIF</b>	<b>FAATAUTIA</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées	2 305 088 929	2 305 088 929
Immobilisations privées	83 197 999	83 303 580
Immobilisations financières	5 781 828	5 558 326
Immobilisations en-cours	146 345 986	166 311 249
Avances et acomptes	1 117 256	1 351 953
<b>Total Immobilisations brutes</b>	<b>2 541 531 998</b>	<b>2 561 614 037</b>
Amortissements	-894 948 451	-924 949 707
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>1 646 583 547</b>	<b>1 636 664 331</b>
Stock	37 272 059	38 303 538
Provisions de stock	-4 597 958	-5 412 933
<b>Net</b>	<b>32 674 101</b>	<b>32 890 605</b>
Créances clients	38 582 127	39 565 181
Autres créances	14 990 301	20 815 177
Charges constatées d'avance	482 178	1 023 173
<b>Total créances d'exploitation</b>	<b>54 054 606</b>	<b>61 403 531</b>
Provisions créances	-519 442	-3 290 938
<b>Créances nettes</b>	<b>53 535 164</b>	<b>58 112 593</b>
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>	<b>32 473 864</b>	<b>18 677 984</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 765 266 676</b>	<b>1 746 345 513</b>

<b>PASSIF</b>	<b>FAATAUTIA</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	171 575 917	80 983 023
<b>Capitaux propres</b>	<b>171 575 917</b>	<b>80 983 023</b>
Amort caducité, ATO, PRU	1 046 238 400	1 086 561 048
Provision pour renouvellement & Remise en état	416 476 074	433 900 192
Autres provisions pour risques et charges	79 137 355	83 409 648
<b>S/T capitaux propres et provisions</b>	<b>1 713 427 746</b>	<b>1 684 853 911</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>		
Emprunt et dettes		
Fournisseurs	38 290 656	56 254 317
Dettes fiscales et sociales	13 454 561	4 421 992
Autres dettes	93 713	815 293
PCA		
<b>S/T emprunts et dettes</b>	<b>51 838 930</b>	<b>61 491 602</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 765 266 676</b>	<b>1 746 345 513</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>FAATAUTIA</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>CONCESSION</b>	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>488 555 548</b>	<b>378 287 581</b>
	Ventes hydro (à EDT)	469 666 682	365 016 840
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	18 888 866	13 270 741
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	27 545 868	27 742 411
	kWh vendus	40 510 410	31 367 129
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-79 234 168</b>	<b>-123 846 368</b>
	Achats et charges externes-M	-53 670 173	-103 432 035
	Exploitation Déléguée	-23 259 830	-28 898 708
	Production immobilisée		11 242 848
	Provision remise en état / grosses réparations		-814 975
	Provision Stock	-818 488	-1 943 498
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-1 485 677	
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-98 664 987</b>	<b>-100 843 091</b>
	AT, Caducité, PR	-98 664 987	-95 497 610
	Exceptionnel		-5 345 481
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-14 888 744</b>	<b>-11 615 555</b>
	Patente	-3 542 097	-6 098 747
	Autres	-6 823	-249 098
	Provision	-11 339 824	-5 267 710
Exceptionnel			
<b>Structure</b>	<b>-10 002 959</b>	<b>-12 361 904</b>	
Achats et charges externes	-6 435 458	-7 182 148	
Exploitation Déléguée	-3 991 771	-4 404 612	
Amortissement des biens privés de structure	-1 006 234	-1 316 311	
Provisions	-356 881	1 081 482	
Autres produits et charges	1 787 385	-540 316	
Exceptionnel			
<b>Financier</b>	<b>-2 013 108</b>	<b>351 042</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire			
Autres produits et charges financières	-167 276		
Rémunération C/c du concessionnaire	-1 845 832	351 042	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>283 751 581</b>	<b>129 971 705</b>	
Impôt société	-112 175 664	-48 988 682	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>171 575 917</b>	<b>80 983 023</b>	

ACTIF	TITAAVIRI	
	2010	2011
Immobilisations concédées	1 773 204 264	1 768 435 310
Immobilisations privées	51 098 024	51 161 967
Immobilisations financières	3 534 721	3 399 361
Immobilisations en-cours	64 972 516	116 041 291
Avances et acomptes	712 296	854 436
Total Immobilisations brutes	1 893 521 821	1 939 892 365
Amortissements	-548 310 157	-563 913 467
Immobilisations nettes	1 345 211 664	1 375 978 898
Stock	28 671 767	29 385 994
Provisions de stock	-2 959 586	-3 584 825
Net	25 712 181	25 801 170
Créances clients	20 484 419	22 365 070
Autres créances	7 958 805	11 766 227
Charges constatées d'avance	293 079	619 667
Total créances d'exploitation	28 736 303	34 750 964
Provisions créances	-297 259	-1 993 099
Créances nettes	28 439 044	32 757 865
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 399 362 889</b>	<b>1 434 537 932</b>

PASSIF	TITAAVIRI	
	2010	2011
Capital		
Réserves		
RAN		
RESULTAT	65 700 780	46 532 409
Capitaux propres	65 700 780	46 532 409
Amort caducité, ATO, PRU	784 827 012	817 682 524
Provision pour renouvellement & Remise en état	232 539 524	251 488 911
Autres provisions pour risques et charges	56 283 726	58 871 165
S/T capitaux propres et provisions	1 139 351 042	1 174 575 009
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>222 004 800</b>	<b>240 731 717</b>
Emprunt et dettes		
Fournisseurs	29 772 106	16 059 335
Dettes fiscales et sociales	8 177 980	2 678 103
Autres dettes	56 961	493 768
PCA		
S/T emprunts et dettes	38 007 047	19 231 206
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 399 362 889</b>	<b>1 434 537 932</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>TITAAVIRI</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>CONCESSION</b>	<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>259 388 921</b>	<b>213 835 196</b>
	Ventes hydro (à EDT)	249 326 456	207 305 652
	Refacturation Pertes Transport (à TEP)	10 062 465	6 529 544
	Production moyenne (de l'origine à 2011)	16 742 989	16 801 709
	kWh vendus	21 508 202	17 730 945
	Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
	<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-64 252 377</b>	<b>-43 615 420</b>
	Achats et charges externes-M	-42 761 779	-27 228 105
	Exploitation Déléguée	-19 953 534	-14 568 943
	Production immobilisée		
	Provision remise en état / grosses réparations		
	Provision Stock	-629 627	-625 239
	Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-907 436	-1 193 133
	<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-69 902 448</b>	<b>-75 958 932</b>
	AT, Caducité, PR	-69 902 448	-75 951 432
	Exceptionnel		-7 500
	<b>Impôts et taxes</b>	<b>-9 659 921</b>	<b>-8 060 284</b>
Patente	-2 724 780	-4 678 882	
Autres	-5 249	-191 105	
Provision Exceptionnel	-6 929 892	-3 190 297	
<b>Structure</b>	<b>-6 070 632</b>	<b>-7 497 669</b>	
Achats et charges externes	-3 911 614	-4 349 743	
Exploitation Déléguée	-2 426 287	-2 667 577	
Amortissement des biens privés de structure	-614 597	-808 097	
Provisions	-216 920	654 981	
Autres produits et charges Exceptionnel	1 098 787	-327 233	
<b>Financier</b>	<b>-5 002 243</b>	<b>-4 841 925</b>	
Intérêts sur emprunt bancaire			
Autres produits et charges financières	-101 673		
Rémunération C/c du concessionnaire	-4 900 570	-4 841 925	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>104 501 300</b>	<b>73 860 967</b>	
Impôt société	-38 800 520	-27 328 558	
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>65 700 780</b>	<b>46 532 409</b>	

**BILAN**

**ET**

**COMPTE DE RESULTAT**

**HORS CONCESSIONS**

<b>ACTIF</b>	<b>HORS CONCESSION</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Immobilisations concédées		
Immobilisations privées		
Immobilisations financières	52 500 000	78 000 000
Immobilisations en-cours	210 944 223	217 111 407
Avances et acomptes		
<b>Total Immobilisations brutes</b>	<b>263 444 223</b>	<b>295 111 407</b>
Amortissements	-262 965 240	-289 733 169
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>478 983</b>	<b>5 378 238</b>
Stock		
Provisions de stock		
<b>Net</b>		
Créances clients		
Autres créances	1 725 771 679	1 755 485 062
Charges constatées d'avance		
<b>Total créances d'exploitation</b>	<b>1 725 771 679</b>	<b>1 755 485 062</b>
Provisions créances		
<b>Créances nettes</b>	<b>1 725 771 679</b>	<b>1 755 485 062</b>
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>	<b>-327 121 013</b>	<b>-253 843 736</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 399 129 649</b>	<b>1 507 019 564</b>

<b>PASSIF</b>	<b>HORS CONCESSION</b>	
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Capital	4 560 720 000	4 560 720 000
Réserves	521 423 606	562 014 107
RAN	3 647 136	241 211 512
RESULTAT	86 546 116	113 516 054
<b>Capitaux propres</b>	<b>5 172 336 858</b>	<b>5 477 461 673</b>
Amort caducité, ATO, PRU		
Provision pour renouvellement & Remise en état		
Autres provisions pour risques et charges		
<b>S/T capitaux propres et provisions</b>	<b>5 172 336 858</b>	<b>5 477 461 673</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>-3 795 284 493</b>	<b>-4 012 606 137</b>
Emprunt et dettes	9 363 930	12 930 065
Fournisseurs	1	1
Dettes fiscales et sociales		
Autres dettes		
PCA	12 713 353	29 233 961
<b>S/T emprunts et dettes</b>	<b>22 077 284</b>	<b>42 164 027</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 399 129 649</b>	<b>1 507 019 564</b>

<b>RESULTAT</b>		<b>HORS CONCESSION</b>	
		<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>HORS CONCESSION</b>	<b>Activité courante (Travaux TEP et autres)</b>	<b>-26 103 471</b>	<b>-22 670 992</b>
	Produits (Travaux TEP et autres)	29 465 859	23 463 234
	Achats et charges externes-HC	-24 331 035	-11 547 805
	Exploitation déléguée	-31 238 295	-34 586 421
	<b>Financier</b>	<b>95 227 869</b>	<b>122 243 492</b>
	- Contrepartie Rémunération C/c du concessionnaire	65 600 961	78 677 909
	- C/c EDT - MARAMA NUI	34 833 108	51 249 933
	- IRCM	-5 206 200	-7 684 350
	<b>Opération de défisc</b>	<b>9 786 647</b>	<b>4 908 100</b>
	- Abandon de créance	-52 500 000	-50 000 000
	- Crédit d'impôt	62 286 647	54 908 100
	<b>Autres</b>	<b>-210 465 240</b>	<b>7 383 510</b>
	- Provision Etude Vaiha	-210 465 240	-6 167 184
- Exceptionnel		13 550 694	
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>-131 554 195</b>	<b>111 864 110</b>	
Impôt société	-147 329	-47 338 850	
<b>Résultat après impôt normatif - hors concession</b>	<b>-131 701 524</b>	<b>64 525 260</b>	
<b>Consolidation des bases fiscales</b>	218 247 640	48 990 795	
<b>Résultat net - hors concession</b>	<b>86 546 116</b>	<b>113 516 055</b>	

**BILAN**  
**ET**  
**COMPTE DE RESULTAT**  
**SOCIETE**

ACTIF	SOCIETE	
	2010	2011
Immobilisations concédées	19 976 314 944	20 062 426 598
Immobilisations privées	467 255 913	467 849 695
Immobilisations financières	84 969 604	109 212 634
Immobilisations en-cours	842 857 815	1 051 092 356
Avances et acomptes	6 278 322	7 598 252
Total Immobilisations brutes	21 377 676 598	21 698 179 535
Amortissements	-6 502 945 109	-6 835 507 273
Immobilisations nettes	14 874 731 489	14 862 672 262
Stock	323 006 361	333 376 261
Provisions de stock	-28 372 660	-35 465 825
Net	294 633 701	297 910 436
Créances clients	207 209 631	224 302 488
Autres créances	1 806 278 768	1 873 490 234
Charges constatées d'avance	2 707 582	5 754 293
Total créances d'exploitation	2 016 195 981	2 103 547 015
Provisions créances	-2 852 625	-18 508 131
Créances nettes	2 013 343 356	2 085 038 884
<b>Disponibilités ou C/C du concessionnaire</b>	<b>51 902 737</b>	<b>134 873 070</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>17 234 611 283</b>	<b>17 380 494 652</b>

PASSIF	SOCIETE	
	2010	2011
Capital	4 560 720 000	4 560 720 000
Réserves	521 423 606	562 014 107
RAN	3 647 136	241 211 512
RESULTAT	524 970 312	181 378 759
Capitaux propres	5 610 761 054	5 545 324 378
Amort caducité, ATO, PRU	6 920 614 888	7 298 225 954
Provision pour renouvellement & Remise en état	2 298 815 695	2 533 131 224
Autres provisions pour risques et charges	624 285 107	649 187 348
S/T capitaux propres et provisions	15 454 476 744	16 025 868 904
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>		
Emprunt et dettes	1 385 513 591	1 027 418 044
Fournisseurs	305 829 760	268 519 415
Dettes fiscales et sociales	75 551 607	24 869 146
Autres dettes	526 228	4 585 182
PCA	12 713 353	29 233 961
S/T emprunts et dettes	1 780 134 539	1 354 625 748
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>17 234 611 283</b>	<b>17 380 494 652</b>

RESULTAT	TOTAL CONCESSION	
	2010	2011
<b>Ventes hydro électricité</b>	<b>2 623 842 241</b>	<b>2 144 583 804</b>
Ventes hydro (à EDT)	2 522 291 259	2 063 845 274
Refacturation Pertes Transport (à TEP)	101 550 982	80 738 530
Production moyenne (de l'origine à 2011)	154 678 748	156 022 457
kWh vendus	217 565 691	177 826 186
Prix de vente moyen du kWh	12,06	12,06
<b>Maintenance - Conduite exploitation</b>	<b>-602 736 990</b>	<b>-728 024 431</b>
Achats et charges externes-M	-442 663 923	-487 603 846
Exploitation Déléguée	-184 170 150	-213 067 892
Production immobilisée		
Provision remise en état / grosses réparations	39 482 177	-9 306 545
Provision Stock	-7 093 165	-7 093 165
Amortissement des biens privés destinés à l'exploitation Exceptionnel	-8 291 929	-10 952 983
<b>Amortissement des actifs de concession</b>	<b>-907 429 457</b>	<b>-915 871 919</b>
AT, Caducité, PR	-900 239 575	-908 753 938
Exceptionnel	-7 189 882	-7 117 981
<b>Impôts et taxes</b>	<b>-93 754 600</b>	<b>-85 749 144</b>
Patente	-30 696 446	-53 080 673
Autres	-59 132	-2 168 036
Provision	-62 999 022	-30 500 435
Exceptionnel		
<b>Structure</b>	<b>-55 593 727</b>	<b>-69 538 412</b>
Achats et charges externes	-36 137 131	-40 392 175
Exploitation Déléguée	-22 415 055	-24 771 401
Amortissement des biens privés de structure	-5 616 038	-7 418 341
Provisions	-2 004 000	6 082 224
Autres produits et charges	10 578 497	-3 038 719
Exceptionnel		
<b>Financier</b>	<b>-180 647 096</b>	<b>-164 621 650</b>
Intérêts sur emprunt bancaire	-114 106 830	-85 943 741
Autres produits et charges financières	-939 305	
Rémunération C/c du concessionnaire	-65 600 961	-78 677 909
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>783 680 371</b>	<b>180 778 247</b>
Impôt société	-345 256 175	-112 915 543
<b>Résultat net - concessions</b>	<b>438 424 196</b>	<b>67 862 704</b>
<b>Résultat net - hors concession</b>	<b>86 546 116</b>	<b>113 516 055</b>
<b>Résultat net - société</b>	<b>524 970 312</b>	<b>181 378 759</b>

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

- Présentation schématique des ouvrages hydroélectriques
- Variation des immobilisations en concession
- Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
- Suivi du programme contractuel d'investissements
- Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

## Présentation schématique des ouvrages hydroélectriques

**CAPTAGE**

L'eau de la rivière est captée par la réalisation d'une digue. Le bassin ainsi créé permet de stocker les crues pour pouvoir produire de préférence l'énergie hydro-électrique lors des périodes de plus forte consommation. La digue est réalisée avec les matériaux extraits du site même. L'étanchéité est assurée par un liner résistant. Un déversoir, réalisé en béton armé permet d'évacuer les fortes crues.



**CONDUITE**

La conduite assure le transport de l'eau depuis le captage jusqu'à la centrale. Elle est faite de tubes en acier soudés entre eux, enterrés sous la route d'accès au captage et n'est donc pas visible. La conduite est protégée par un revêtement extérieur bitumineux isolant et les pertes de charge sont minimisées par un revêtement intérieur en Epoxy.





**CENTRALE**

La centrale regroupe les équipements hydro-électriques et hydro-mécaniques. L'impact visuel se limite donc à un simple bâtiment permettant ainsi une meilleure intégration dans l'environnement. Le fonctionnement de nos centrales est entièrement automatique et ne nécessite que des interventions d'entretien et de contrôle hebdomadaires ou mensuelles. Une installation de télétransmission permet à partir des postes de contrôle situés au domicile des agents d'astreinte, d'obtenir toutes les informations relatives au fonctionnement des centrales et d'en assurer la télécommande.

**1**



**Groupe-Turbine-Alternateur**

Ce groupe transforme la puissance gravitaire de l'eau en énergie mécanique par la turbine et en énergie électrique par l'alternateur.

**2**



**Armoires d'automatismes**

Ces armoires électriques commandent et contrôlent la marche du groupe. Elles assurent le fonctionnement automatique de nos centrales.

**3**



**Poste de transformation**

Ce poste reçoit le courant basse tension fourni par l'alternateur et l'élève à la tension du réseau de transport 20 KV.

- 42 -

## Variation des immobilisations en concession

**Les travaux d'investissements** réalisés en 2011 sur des biens concédés s'établissent à **353,9 MXPF**, répartis comme suit :

- Papenoo		35,5 MXPF
	Confortement barrage Tahinu	17,9 MXPF
	Confortement barrage Vainavenave	7,5 MXPF
	Grille Coanda	6,1 MXPF
	Faisceau Hertzien	4,0 MXPF
- Vaite		220,1 MXPF
	Confortement barrage	177,6 MXPF
	Pont d'accès en rivière	42,5 MXPF
- Faatautia		28,9 MXPF
	Confortement barrage	21,6 MXPF
	Vanne de survitesse	5,3 MXPF
	Clapet lavatube	2,0 MXPF
- Titaaviri		62,5 MXPF
	Confortement barrage	62,5, MXPF
- Vaihiria		1,3 MXPF
	Confortement barrage	1,3 MXPF
- Immo privées en cours		<u>5,6 MXPF</u>
	<b>Total investissements</b>	<b>353,9 MXPF</b>

**Les immobilisations mises en service** en 2011 pour **97,2 MXPF** sont relatives à des opérations :

- de renouvellement des ouvrages pour **6,3 MXPF**.
- de confortement et d'amélioration des ouvrages pour **90,9 MF**.

**Les immobilisations en-cours** du domaine concédé s'établissent à **834.0 MXPF**, en augmentation de 202,0MXPF sur l'exercice 2011. Ce poste comprend les mouvements suivants :

	Montant de l'exercice	Cumulé 12/2011
- Programme de confortement des barrages	287,9 MF	751,3 MF
- Autres opérations	11,3MF	82,7 MF
- Mise en service en 2011	-97,2 MF	
<b>Total</b>	<b>202,0 MF</b>	<b>834,0 MF</b>

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

## Suivi du programme contractuel d'investissements

L'aménagement des vallées réalisé par Marama Nui au titre des concessions de forces hydrauliques s'est achevé en 2001, date à laquelle ont été abandonnés les derniers projets de captage non rentables, ou non réalisables au regard de contraintes environnementales.

Depuis 2007, un important programme de confortement et de sécurisation des barrages a été lancé sur la base d'études menées en collaboration avec les sociétés EDF-DTG et Coyne & Bellier. Le coût de ce programme est évalué à 3 700 millions XPF pour une réalisation qui devrait s'échelonnée jusqu'en 2014.

Les ouvrages destinés à la production d'hydroélectricité ont été mis en service selon le calendrier suivant :

Concessions	Mise en service	Production moyenne depuis l'origine (en GWh)	Répartition de la production
Haute Papenoo		<b>59,97</b>	<b>39,8%</b>
- Centrale P1	1996	27,9	18,5%
- Centrale P2	1994	32,1	21,3%
Moyenne Papenoo		<b>24,17</b>	<b>16,0%</b>
- Centrale P0	1998	24,2	16,0%
Vaite		<b>10,5</b>	<b>6,93%</b>
- Centrale 1	1982	3,0	2,0%
- Centrale 2	1988	7,4	4,9%
Vaihiria		<b>16,84</b>	<b>11,2%</b>
- Centrale 1	1986	7,6	5,0%
- Centrale 2	1983	6,0	4,0%
- Centrale 3	1985	3,2	2,1%
Faatautia		<b>27,61</b>	<b>18,3%</b>
- Centrale 1	1987	23,2	15,4%
- Centrale 2	1985	3,3	2,2%
- Centrale 3	1989		
- Centrale 4	1989	1,0	0,7%
- Centrale 5	1989		
Titaaviri		<b>16,80</b>	<b>11,1%</b>
- Centrale 1	1990	10,9	7,2%
- Centrale 2	1990	5,9	3,9%
	<b>Total</b>	<b>156,0</b>	

## Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Les dépenses engagées en 2011 au titre du renouvellement des biens en concession, comprenant parfois une quote-part améliorante, s'établissent à 1,3 MXPf et ont porté sur les projets en cours suivants :

### Projets achevés en 2011

Concession	Ouvrage	Travaux	Dépenses engagées sur exercice antérieur	Dépenses de l'exercice	Coût du projet
Titaaviri	Centrale	Renouvellement Génératrice 2	6,0 MF	0,3 MF	6,3 MF
<b>Total</b>			<b>6,0 MF</b>	<b>0,3 MF</b>	<b>6,3 MF</b>

### Projets en cours de réalisation

<u>Projets en cours de réalisation</u>					
Concession	Ouvrage	Travaux	Dépenses engagées sur exercice antérieur	Dépenses de l'exercice	Coût du projet
Papenoo	Télécommunications	Renouvellement Faisceau Hertzien	30,3 MF	1 MF	31,3 MF
<b>Total</b>			<b>30,3 MF</b>	<b>1MF</b>	<b>31,3 MF</b>

## **6 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC**

- Etats des engagements à incidence financière

### **1°) - Convention de gestion déléguée avec la société Electricité de Tahiti (EDT)**

Une convention de gestion déléguée pour l'exploitation, la conduite et la maintenance des ouvrages de production hydro-électrique a été conclue entre Marama Nui et EDT en 2006.

A la demande de Marama Nui, les conditions de rémunération de cette prestation sont passées d'un mode forfaitaire à une refacturation au franc le franc des dépenses effectivement supportés par l'exploitant délégué.

Seuls les gros travaux dont la maîtrise d'œuvre est confiée à l'exploitant délégués continuent à faire l'objet d'une rémunération.

### **2°) - Convention de fourniture d'hydroélectricité**

Le contrat de fourniture d'hydroélectricité, signé le 1<sup>er</sup> mai 1988 avec la société EDT, s'est poursuivi normalement au prix unitaire de 12,06 XPF/kWh jusqu'au 31 décembre 2011.

Les ventes d'hydroélectricité effectuées en 2011 se sont élevées à 2 063,8 millions XPF.

### **3°) – Accord de puissance garantie**

Une convention de puissance garantie a été signée le 3 mai 1999 avec la société EDT. Cette convention a fait l'objet d'un avenant en 2005 portant sur les nouvelles conditions d'application de la puissance garantie hydroélectrique modulée (PGHM) dont la valeur de référence évolue entre 9 MW, 12 MW et 18 MW selon 3 périodes saisonnières.

En cas d'incapacité propre à Marama Nui à fournir la PGHM, des pénalités pourront être appliquées par EDT dans le cas où :

- a) EDT n'aurait pas pu, avec ses moyens thermiques disponibles, compenser le déficit de puissance hydroélectrique dans la limite des valeurs de référence de chaque période.
- b) L'énergie hebdomadaire hydroélectrique déjà utilisée serait inférieure à la valeur de l'énergie minimale potentielle hebdomadaire de la période correspondante.

La pénalité sera égale au volume estimé d'énergie non livrée, limitée au maximum à la valeur de l'énergie minimale hebdomadaire correspondante, exprimée en kWh, multiplié par le prix de cession en vigueur du kWh hydroélectrique par Marama Nui à EDT.

La convention a une durée de 5 ans à compter de la date de son approbation par le Ministre en charge de l'énergie, avec renouvellement tacite moyennant un préavis de 6 mois.