

## SOCIETE DE TRANSPORT D'ENERGIE ELECTRIQUE EN POLYNESIE (SEM TEP)



<b>Secteur d'activité</b> : Transport d'énergie électrique		
<b>Code NAF</b> : 3512 Z	<b>N° TAHITI</b> : 126 300	<b>N° RCS</b> : 85 218 B
<b>Tel</b> : 40 54 41 54	<b>Email</b> : tep@tep.pf	
<b>Siège social</b> : Quai de l'Uranie, Immeuble Bougainville - BP 4606 98713 PAPEETE		
<b>Président Directeur général</b> : Hervé DUBOST-MARTIN		
<b>Directeur général</b> : M. Alain CHANE		

### Présentation :

La société de transport d'énergie électrique (T.E.P.) créée en novembre 1985 est titulaire de la concession territoriale de transport d'énergie électrique sur l'île de Tahiti. Cette société anonyme est devenue en 2014 une société anonyme d'économie mixte.

La mission de la T.E.P. est d'acheminer l'énergie électrique des lieux de production vers les zones de consommation.

Son pôle technique est organisé en fonction des quatre activités identifiées dans la gestion du réseau de transport d'électricité concédé à la TEP.

- l'ingénierie qui englobe les activités de conception, de maîtrise d'ouvrage et de suivi de réalisation des projets d'investissements ;
- l'exploitation pour veiller à la sécurité des biens et des personnes, définir les consignes d'exploitation et de conduite des ouvrages et mettre en œuvre les procédures règlementaires en vue de permettre l'accès aux ouvrages ;
- la maintenance pour les interventions de maintien en conditions opérationnelles des ouvrages ;
- la conduite intègre toutes les opérations d'adaptation du schéma du réseau aux flux de puissance entre les sites de production et les points de consommation, pour contribuer à la stabilité du système et à la continuité de service.

Au 01/01/22, les compétences de la TEP ont été élargies, celle-ci devenant responsable d'ensemble de l'équilibre des systèmes électriques de Tahiti.

### Conseil d'administration :

<b>Président :</b>	<i>Hervé DUBOST-MARTIN</i>
<b>Administrateurs publics :</b>	<i>Yvonnick RAFFIN Hervé DUBOST-MARTIN, Anthony JAMET</i>
<b>Administrateurs privés :</b>	<i>Veronika MILEWSKI Nicolas BREHAM</i>

**Actionnariat :**

Valeur nominale de l'action (F CFP): 10 000

Nom du Souscripteur	Nb d'actions	%	Montant	Depuis
<i>Actionnaires avec mandat social</i>				
POLYNESIE FRANCAISE	134 991	<b>75,00%</b>	1 349 910 000	1 985
RTE international	44 999	<b>25,00%</b>	449 990 000	2 022
Nicolas BREHAM	1		10 000	2 022
<i>Actionnaires sans mandat social</i>				
Alban ELLACOTT (succession)	4	<b>0,00%</b>	40 000	1 987
Jacques TEUIRA	2	<b>0,00%</b>	20 000	2 001
Dominique AUROY	1	<b>0,00%</b>	10 000	1 985
Moana DOOM (succession roger DOOM)	1	<b>0,00%</b>	10 000	1 986
Marguerite EBB - succession T. EBB	1	<b>0,00%</b>	10 000	1 985
<b>Total</b>	<b>180 000</b>	<b>100%</b>	<b>1 800 000 000</b>	

**Ressources humaines : masse salariale et effectif**

Exercice	Montant (XPF)	Variation (%)	Effectif moyen	Variation (%)
<b>2020</b>	298 831 470	18,0%	38	21,8%
<b>2021</b>	353 394 461	18,3%	38	0,0%
<b>2022</b>	376 976 438	6,7%	39	2,6%

**Ressources humaines : pyramide des âges (effectif au 31 décembre 2022)**

2022	Homme		Femme		Totaux	Totaux
	Nb	%	Nb	%	Nb	%
< 20 ans						
20-24 ans	0	0%		0%	<b>0</b>	<b>0%</b>
25 -29 ans	5	17%	2	22%	<b>7</b>	<b>18%</b>
30-34 ans	11	37%	2	22%	<b>13</b>	<b>33%</b>
35-39 ans	7	23%	2	22%	<b>9</b>	<b>23%</b>
40-44 ans		0%		0%	<b>0</b>	<b>0%</b>
45-49 ans	1	3%		0%	<b>1</b>	<b>3%</b>
50-54 ans	2	7%		0%	<b>2</b>	<b>5%</b>
55-59 ans	4	13%	3	33%	<b>7</b>	<b>18%</b>
60-65 ans						
> 65 ans						
<b>Totaux</b>	<b>30</b>	<b>100%</b>	<b>9</b>	<b>100%</b>	<b>39</b>	<b>100%</b>

**Activités de la société en 2022 :**

Après l'internalisation réussie de toutes ses missions essentielles, achevée en 2021 (maintenance, exploitation, et conduite du réseau de transport), TEP a franchi une nouvelle étape en 2022, avec la prise en mains de la Responsabilité d'équilibre. Cette nouvelle répartition des tâches, très disruptive au regard de l'historique du système de Tahiti, a pu être réalisée sans heurts, et sans conséquences notables pour les consommateurs, dans le cadre de l'accord de coopération qui avait été trouvé en septembre 2021 avec le groupe EDT Engie, acteur toujours très dominant de la production et de la distribution d'électricité en Polynésie française.

Après la sortie bien négociée de ce groupe de notre tour de table en 2021, nous avons achevé en 2022 la recomposition de notre capital, avec l'entrée de RTE international à hauteur de 20, puis de 25%, tandis que AFD et OCI choisissaient aussi de céder leurs participation historiques

minoritaires, pour se recentrer sur leur cœur de métier de prêteurs. Nous conservons à ce titre des relations privilégiées avec ces deux organismes, et les avons chaudement remerciées pour leur collaboration de plus de trente ans, au capital et aux travaux du Conseil d'administration de TEP.

La gestion du réseau de transport électrique de Tahiti par TEP s'est poursuivie en 2022 dans des conditions satisfaisantes. Nous avons constaté au premier semestre de l'année un taux d'incidents en hausse, concernant les réseaux intérieurs 20 KV en fin de vie, mais avons aussi raccourci les délais d'intervention et de résolution des problèmes, avec une incidence qui est ainsi restée limitée pour le temps moyen de coupure et les consommateurs. La situation s'est nettement améliorée au second semestre, avec les résultats des premières améliorations apportées à ces réseaux intérieurs, dont le programme de renouvellement se poursuit.

Nos investissements, notamment pour la nouvelle boucle nord, ont connu un rythme soutenu, avec des réalisations de 1,8 Milliards environ dans la période. Les prévisions de mise en service ont cependant dû être reportées, du fait de retards d'approvisionnement, et de difficultés rencontrées sur certains passages critiques (forages dirigés sur le tronçon FAT- P1 qui bouclera la ligne intérieure TEP1 vers le poste Sud, poste Tīpaerui et passage de la rivière pour la nouvelle ligne TEP 5 ...). Compte-tenu de bons indicateurs de service du réseau dans sa configuration actuelle, ces retards ne posent pas de problèmes majeurs, les priorités de TEP restant la qualité de réalisation et la maîtrise des coûts, plutôt que les délais. TEP a confirmé en 2022 sa certification QSE / RSE, avec des notes d'évaluation en hausse.

Faits marquants en 2022 :

- Prise en charge de la mission de responsable d'équilibre (RE).
- Création d'une formule tarifaire de la redevance transport via l'avenant 3 au cahier des charges.
- Contrôle de la CTC de la période 2016-2021, sans impact sur les comptes 2022.
- Désignation des lauréats de l'appel à projet solaire avec 2 candidats raccordés au réseau TEP.
- Prestation d'accompagnement de la SPL des RAROMATAI pour la reprise en main du service public de l'électricité. La prestation a été étendue à RURUTU via la SPL Te Uira Api No Te Mau Motu.
- Prestation d'accompagnement à la démarche RSE de l'EPIC G2P.
- Modification des statuts – mise en conformité avec la nouvelle réglementation relative aux SEM.

Perspectives 2023 :

- Dans un contexte de crise énergétique mondiale et de flambée des coûts des hydrocarbures en 2022, la Polynésie française a demandé à TEP de lancer une étude prospective ambitieuse, afin de redimensionner les réseaux électriques et moyens de stockage, dans l'objectif de porter à 75% le taux d'énergie renouvelable du mix électrique de Tahiti, à l'horizon 2030. Les premiers résultats de cette étude, réalisée en collaboration avec RTE international, devraient être disponibles sous peu.
- Prestation d'accompagnement de l'EPIC de Moorea pour la reprise en main du service public de l'électricité.

**Agrégats du bilan comptable provisoire :**

ACTIF :

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Immobilisations incorporelles et corporelles (Brut)</b>	<b>19 635 114 229</b>	<b>20 465 057 792</b>	<b>21 630 179 031</b>

<b>Actif immobilisé brut incorporel</b>	<b>73 553 604</b>	<b>83 871 445</b>	<b>85 434 585</b>
---	-------------------	-------------------	-------------------

<b>Actif immobilisé brut corporel</b>	19 561 560 625	20 381 186 347	21 544 744 446
Terrains	480 035 507	380 273 507	380 273 507
Aménagements de terrains			
Constructions	249 887 381	249 887 381	249 887 381
Installations techniques, matériels, outillage	14 800 685 903	14 750 275 054	14 618 081 277
Autres immobilisations	285 885 845	412 446 036	357 428 301
Immobilisations en cours	3 745 065 989	4 588 304 369	5 939 073 980

<b>Variation annuelle</b>	<b>1 184 656 599</b>	<b>819 625 722</b>	<b>1 163 558 099</b>
---------------------------	----------------------	--------------------	----------------------

<i><b>dont immobilisations affectées par le Pays</b></i>	0		
Terrains nus			
Terrains aménagés			
Constructions			
Matériel de transport affecté			
Autres			
<b>Variation annuelle</b>	0		

<b>Immobilisations financières</b>	<b>236 671 352</b>	<b>154 740 391</b>	<b>179 447 391</b>
------------------------------------	--------------------	--------------------	--------------------

<b>Total actif immobilisé</b>	<b>19 871 785 581</b>	<b>20 619 798 183</b>	<b>21 809 626 422</b>
-------------------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Créances et comptes rattachés (Brut)</b>	<b>800 535 962</b>	<b>2 054 512 438</b>	<b>1 440 241 108</b>
dont Créances < 1 an	244 182 385	246 382 723	264 537 351
dont Créances > 1 an			
dont Créances douteuses	81 084 247	81 084 247	81 084 247
Provisions	78 276 997	81 084 247	81 084 247
Autres créances	475 269 330	1 730 515 862	1 097 634 262

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Trésorerie</b>	<b>750 883 881</b>	<b>399 038 909</b>	<b>719 814 118</b>
VMP			
Disponibilités	750 883 881	399 038 909	719 814 118

<b>Charges constatées d'avance</b>	<b>78 047 952</b>	<b>62 421 269</b>	<b>81 318 680</b>
------------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

PASSIF :

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Capitaux propres</b>	<b>7 582 912 589</b>	<b>9 055 869 676</b>	<b>9 247 264 459</b>
Capital social	1 800 000 000	1 800 000 000	1 800 000 000
Réserve légale	101 988 624	121 628 968	138 809 627
Réserves statutaires			
Report à nouveau	1 194 384 359	1 225 550 897	1 551 983 416
Résultat de l'exercice	392 806 882	343 613 178	290 050 874
Subvention d'investissement	4 093 732 724	5 565 076 633	5 466 420 542
Provision réglementées			

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Autres fonds propres</b>	<b>633 426 628</b>	<b>633 426 628</b>	<b>633 426 628</b>
Avances conditionnées/Droit du concédant	633 426 628	633 426 628	633 426 628

<b>Provisions pour risques et charges</b>	<b>1 831 793 647</b>	<b>1 557 348 321</b>	<b>1 332 251 322</b>
Provisions pour risques et charges	1 831 793 647	1 557 348 321	1 332 251 322

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Endettement</b>	<b>3 269 695 175</b>	<b>3 462 946 789</b>	<b>4 184 073 002</b>
Emprunt auprès Etab. Bancaires	2 993 184 187	3 034 682 816	3 792 444 504
Avance du Pays			
Dettes fournisseurs	67 176 825	158 448 511	159 601 489
Dettes fiscales et sociales	209 331 698	269 798 462	232 010 009
Autres dettes	2465	17000	17000

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Produits constatés d'avance</b>	<b>52 500 000</b>	<b>33 942 030</b>	<b>40 000 000</b>

**Agrégats du compte de résultat provisoire :**

En F. CFP	2020	2021	2022
<b>Résultat d'Exploitation</b>	<b>530 774 962</b>	<b>434 323 679</b>	<b>380 746 960</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 101 320 581</b>	<b>1 188 325 013</b>	<b>1 258 488 513</b>
dont Exploitation courante	301 800 825	340 142 511	373 272 147
dont Impôts et taxes	18 706 563	28 976 213	28 192 779
dont charges de Personnel	298 831 470	353 394 461	376 976 438
dont Autres charges			
dont DAP	481 981 723	465 811 828	480 047 149
<b>Produits d'exploitation</b>	<b>1 632 095 543</b>	<b>1 622 648 692</b>	<b>1 639 235 473</b>
dont Chiffre d'affaires	1 295 042 962	1 279 670 221	1 279 449 365
dont production immobilisée	30 151 658	28 796 332	31 199 151
dont subvention d'exploitation			
dont Autres produits	48 840 553	27 055 522	64 999 383
dont reprise sur amortissement et provision/ transferts de charges	258 060 370	287 126 617	263 587 574
<b>Résultat Financier</b>	<b>-47 941 440</b>	<b>-51 493 336</b>	<b>-49 045 633</b>
<b>Charges financières</b>	<b>47 941 440</b>	<b>51 493 336</b>	<b>49 045 633</b>
dont intérêts sur emprunt	47 941 440	51 493 336	49 045 633
dont intérêts sur avance du Pays			
dont DAP			
<b>Produits financiers</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
dont produits de participation			
<b>Résultat Exceptionnel</b>	<b>60 644 260</b>	<b>73 478 203</b>	<b>51 030 171</b>
<b>Charges exceptionnelles</b>	<b>190 835 224</b>	<b>313 784 100</b>	<b>151 893 397</b>
dont sur opération de gestion	68 027 036	66 703 751	45 928 456
dont sur opération en capital	34 668 188	215 045 434	51 550 000
dont DAP	88 140 000	32 034 915	54 414 941
<b>Produits exceptionnels</b>	<b>251 479 484</b>	<b>387 262 303</b>	<b>202 923 568</b>
dont sur opération de gestion	66 019 296	50 522 778	51 487 477
dont sur opération en capital	116 616 091	224 239 525	121 436 091
dont RAP	68 844 097	112 500 000	30 000 000
<b>Impôt sur les sociétés (IS)</b>	<b>150 670 900</b>	<b>112 695 368</b>	<b>92 680 624</b>
<b>Résultat de l'exercice</b>	<b>392 806 882</b>	<b>343 613 178</b>	<b>290 050 874</b>

**Etat de la dette bancaire (sans intérêt courus) :**

Date de signature	Prêteur	Taux (%)	Dernière échéance	Capital initial	Encours 01/01/2023	Annuité 2023	Total intérêts du contrat*
2011	SOCREDO	1,741	avr 2023	590 000 000	25 300 583	25 300 583	26 488 916
2016	Banque de Polynésie	2,30	nov 2027	160 000 000	77 743 603	14 843 829	21 549 672
2017	Banque de Tahiti	1,85	nov 2027	270 000 000	141 224 929	27 212 072	26 366 760
2017	Banque de Tahiti	1,85	déc 2027	165 000 000	80 822 676	15 573 397	17 500 247
1999	V°FED	1,00	mars 2028	161 166 422	34 280 838	6 089 579	14 103 974
2000	VI°FED	1,00	déc 2030	98 093 347	29 092 338	3 501 933	10 280 573
2018	Banque de Tahiti	1,85	avril 2028	190 000 000	124 999 824	20 797 258	16 694 252
2018	Socredo	1,75	nov 2030	1 053 950 000	726 866 622	85 403 304	115 171 271
2018	Agence Française de Développement	0,00	déc 2028	715 990 452	429 594 270	71 599 045	0
2018	Banque de Tahiti	1,50	nov 2035	238 500 000	209 708 351	14 722 371	28 281 600
2020	Banque de Tahiti	PGE	déc 2024	300 000 000	300 000 000	99 251 182	0
2020	Banque de Tahiti	1,40	fév 2036	500 000 000	446 921 069	30 918 784	55 663 859
2022	Banque de Tahiti**	2,65	déc 2042	1 050 000 000	810 950 000	40 379 504	306 108 801
2022	Socredo**	2,65	déc 2042	450 000 000	347 550 000	17 305 503	131 189 480
<b>TOTAL</b>				<b>5 942 700 221</b>	<b>3 785 055 103</b>	<b>472 898 344</b>	<b>769 399 405</b>

\*les intérêts sont à titre indicatif, certains emprunts sont à taux fluctuant Euribor 3mois

\*\* l'emprunt pool bancaire BT/SOC de 1 500MXPf a été mobilisé sur 2022 à hauteur 1 158 500 000 XPF