

JOURNAL OFFICIEL

DE LA POLYNESIE FRANÇAISE

Philippe MACHENAUD-JACQUIER
Mail : philippe.machenaud@mail.pf

NUMERO SPECIAL

Matahiti 165
N° 14 - Numera Taae

TE VE'A A TE HAU NO POLYNESIA FARANI

Mahana 1
no Mati 2016

IMPRIMERIE OFFICIELLE — 43, rue des Poilus-Tahitiens - BP 117 - 98713 PAPEETE — Tél. : 40 50 05 80 - Télécopieur (Fax) : 40 50 05 85

SOMMAIRE

PARTIE OFFICIELLE

ACTES DES INSTITUTIONS DE LA POLYNESIE FRANÇAISE

ARRETES DU PRESIDENT DU GOUVERNEMENT ET DES MINISTRES

Pages

Ministère de l'équipement, de l'aménagement et de l'urbanisme
et des transports intérieursArrêté n° 1441 MET du 26 février 2016 autorisant, à titre exceptionnel, le navire Taporu VI à desservir l'île de Mururoa
lors de son voyage n° 12-2016 bis par dérogation à la ligne régulière.

732

ACTES PUBLIES A TITRE D'INFORMATION

ACTES DES AUTORITES TERRITORIALES

Présidence. — Convention n° 1237 du 26 février 2016 portant avenant n° 17 B à la convention de concession de
distribution publique d'énergie électrique de Tahiti n° 60-10 du 27 septembre 1960, modifiant le cahier des charges
annexé à cette convention.

733

PARTIE OFFICIELLE

ACTES DES INSTITUTIONS DE LA POLYNESIE FRANÇAISE

ARRETES DU PRESIDENT DU GOUVERNEMENT ET DES MINISTRES

MINISTERE DE L'EQUIPEMENT, DE L'AMENAGEMENT ET DE L'URBANISME, ET DES TRANSPORTS INTERIEURS

ARRETE n° 1441 MET du 26 février 2016 autorisant, à titre exceptionnel, le navire Taporu VI à desservir l'île de Mururoa lors de son voyage n° 12-2016 bis par dérogation à sa ligne régulière.

Le ministre de l'équipement, de l'aménagement et de l'urbanisme, et des transports intérieurs,

Vu la loi organique n° 2004-192 du 27 février 2004 modifiée portant statut d'autonomie de la Polynésie française, ensemble la loi n° 2004-193 du 27 février 2004 complétant le statut d'autonomie de la Polynésie française ;

Vu l'arrêté n° 676 PR du 16 septembre 2014 modifié portant nomination du vice-président et des ministres du gouvernement de la Polynésie française, et déterminant leurs fonctions ;

Vu l'arrêté n° 685 PR du 17 septembre 2014 modifié relatif aux attributions du ministre de l'équipement, de l'aménagement et de l'urbanisme, et des transports intérieurs ;

Vu la délibération n° 77-47 AT du 15 mars 1977 modifiée portant création en Polynésie française de la licence d'armateur et fixant certains principes d'organisation des liaisons maritimes interinsulaires ;

Vu l'arrêté n° 29 MTI du 9 janvier 2008 modifié portant octroi d'une licence d'armateur à la SAS Vaipihaa pour l'exploitation du navire Taporu VI sur la desserte maritime régulière des îles Sous-le-Vent ;

Vu la demande de la SAS Vaipihaa en date du 26 février 2016,

Arrête :

Article 1er.— A titre exceptionnel et par dérogation à l'article 3 de l'arrêté n° 29 MTI du 9 janvier 2008 modifié, le navire Taporu VI est autorisé à déroger à sa ligne régulière afin de desservir l'île de Mururoa lors de son voyage n° 12-2016 bis.

Art. 2.— L'armateur doit effectuer une communication appropriée (presse, radio, affichage...) afin d'informer les usagers des îles Sous-le-Vent, de la modification de son programme habituel.

Art. 3.— Le présent arrêté sera notifié à l'intéressé et publié au *Journal officiel* de la Polynésie française.

Fait à Papeete, le 26 février 2016.
Albert SOLIA.

ACTES PUBLIES A TITRE D'INFORMATION**ACTES DES AUTORITES TERRITORIALES****PRESIDENCE**

CONVENTION n° 1237 du 26 février 2016 portant avenant n° 17 B à la convention de concession de distribution publique d'énergie électrique de Tahiti n° 60-10 du 27 septembre 1960 modifiant le cahier des charges annexé à cette convention.

NOR : ENR1620151CO

Vu la loi organique n° 2004-192 du 27 février 2004 modifiée, portant statut d'autonomie de la Polynésie française, ensemble la loi n° 2004-193 du 27 février 2004 complétant le statut d'autonomie de la Polynésie française ;

Vu l'arrêté n° 676/PR du 16 septembre 2014 modifié, portant nomination du vice-président et des ministres du gouvernement de la Polynésie française et déterminant leurs fonctions ;

Vu l'arrêté n° 678/PR du 17 septembre 2014, relatif aux attributions du vice-président, ministre du budget, des finances, de la fonction publique, des énergies, de la santé et des solidarités ;

Vu la loi de Pays n° 2009-21 du 7 décembre 2009 relative au cadre réglementaire des délégations de services publics de la Polynésie française et de ses établissements publics ;

Vu la convention n° 60-10 du 27 septembre 1960 relative à la concession de distribution publique d'énergie électrique de Tahiti et à son cahier des charges, modifiée par ses avenants numérotés 1 à 17 ;

Vu l'arrêté **000 194** /CM du **25 FEV. 2016** portant approbation de l'avenant n° 17 B à la convention n° 60-10 du 27 septembre 1960 modifiant le cahier des charges annexé à cette convention et habilitant le Président de la Polynésie française à le signer ;

ENTRE :

La Polynésie française, représentée par son Président Monsieur Edouard FRITCH, dûment habilité à cet effet par l'arrêté n° **000 194** /CM du **25 FEV. 2016**, ci-après désigné « Le Concédant » ou l'« Autorité Concédante »,

d'une part,

ET :

La S.A. «Electricité de Tahiti », société anonyme dont le siège social est à Faa'a, route de Puurai, inscrite au registre du commerce de Papeete sous le numéro 53 3 B, représentée par son Président Directeur Général, Monsieur Grégoire de CHILLAZ, dûment habilité par son Conseil d'Administration, ci-après désigné « Le Concessionnaire »,

d'autre part,

ETANT PREALABLEMENT EXPOSE QUE :

La Polynésie française et la S.A. Electricité de Tahiti (ci-après « les Parties ») ont conclu, en date du 23 décembre 2015, un avenant 17 à la convention de concession de distribution publique d'énergie électrique de Tahiti. Cet avenant est entré en vigueur à sa date de publication au JOPF, le 31 décembre 2015, à l'exception de son article 2 modifiant l'article 11 du cahier des charges de ladite concession. L'article 10 de l'avenant 17 stipule en effet :

« Le présent avenant entrera en vigueur au jour de sa parution au Journal Officiel de la Polynésie française.

Toutefois, son article 2, prévoyant la modification de l'article 11 du Cahier des charges n'entrera en vigueur qu'à compter de l'institution d'un mécanisme de péréquation reposant sur un fondement réglementaire, et permettant le maintien de l'équilibre économique actuel des concessions du périmètre du Concessionnaire. Dans l'attente, la grille des tarifs applicable reste unique sur la Polynésie française, de sorte à couvrir le revenu autorisé du Concessionnaire sur l'ensemble de son périmètre actuel, par application des données jointes en Annexe 9, le cas échéant actualisées ».

Compte tenu des délais de préparation, d'examen et d'adoption de la loi de pays nécessaire, le mécanisme de péréquation réglementaire annoncé ne pourra être opérationnel au 1^{er} mars, date à laquelle les Parties souhaitent mettre en œuvre une grille tarifaire simplifiée.

Néanmoins, dans l'attente de l'entrée en vigueur de l'article 2 de l'avenant 17, et donc de la pleine application du nouvel article 11 du Cahier des Charges de la concession, les Parties se sont mises d'accord pour en anticiper certains effets dès le 1^{er} mars.

Le présent avenant 17 B a pour objets :

- de mettre à jour les données des annexes permettant le calcul des revenus autorisés sur l'ensemble du périmètre concerné en 2016 ;
- d'adopter une grille tarifaire temporaire applicable au 1^{er} mars 2016, dans l'attente de la pleine application de la nouvelle formule tarifaire prévue par l'avenant 17 ;
- de mettre à jour différentes dispositions du cahier des charges de la concession pour tenir compte de la nouvelle grille tarifaire.

IL EST CONVENU CE QUI SUIT :

Article 1er. - Mise en place d'une grille tarifaire temporaire

A compter du 1^{er} mars 2016, et jusqu'à l'entrée en vigueur d'un dispositif réglementaire de péréquation et de solidarité tarifaire de l'électricité sur tout le territoire de la Polynésie française, tel que visé en préambule, les tarifs de l'électricité sont établis comme suit, de sorte à couvrir le revenu autorisé du Concessionnaire sur l'ensemble de ses concessions actuelles :

1°) Compteurs classiques :

La facture mensuelle comporte une part fixe dite « abonnement », et une part variable fonction du nombre de kWh relevés au compteur.

1.1 Part variable (au 1^{er} mars 2016).

Tarif « petits consommateurs usages domestiques » (puissance souscrite $\leq 3,3$ kVA)

- Usages domestiques

. 1 ^{ère} tranche de 0 à 240 kWh/mois :	P1	19 F CFP/kWh
. 2 ^{ème} tranche au –dessus 240 kWh/mois :	P2	39 F CFP/kWh

Tarif « classique »

Basse tension

- Usages domestiques

. 1 ^{ère} tranche de 0 à 240 kWh/mois :	P3	24,50 F CFP/kWh
. 2 ^{ème} tranche au –dessus 240 kWh/mois :	P2	39 F CFP/kWh

- Eclairage public :

P4 33 F CFP/kWh

- Usage professionnel Basse Tension et autres usages :

P5 35,75 F CFP/kWh

Moyenne tension

- Tarif jour (de 7 h 00 à 20 h 59) :

P6 25 F CFP/kWh

- Tarif nuit (de 21 h 00 à 6 h 59) :

P7 22 F CFP/kWh

Le tarif basse Tension « usages domestiques », ne pourra être appliqué aux usages professionnels.

Pour bénéficier du tarif basse Tension « usage professionnel », le client doit en avoir fait la demande, et justifier d'une inscription au Registre du Commerce et de l'Industrie.

La répartition des consommations par tranche s'effectue sur la base de mois de 30 jours.

1.2 Part fixe

La facturation de la part fixe est mensuelle.

La part fixe est proportionnelle à la puissance souscrite ou atteinte par le client.

En basse tension, sa valeur au 1^{er} mars 2016 est fixée à :

- 263 F par kVA pour le tarif « petits consommateurs »
- 395 F par kVA pour le « tarif classique » basse tension usage domestique.
- 360 F par kVA pour le tarif « usages professionnels BT et autres usages » et le tarif « éclairage public.

En moyenne tension, sa valeur est fixée à :

- 1 533 F par kVA pour la part de puissance souscrite jusqu'à 200 kVA
- 1 245 F par kVA pour la part de puissance souscrite au-dessus de 200 kVA

La grille des tarifs et la prime d'abonnement par type de consommateurs sont approuvées en conseil des Ministres et publiées au Journal Officiel de la Polynésie française.

1.3. Factures intermédiaires

Le relevé de chaque compteur intervient au moins une fois tous les quatre mois.

Dans l'intervalle séparant deux relevés, le concessionnaire peut établir des factures intermédiaires d'acompte calculées sur une consommation estimée. Ces estimations sont effectuées sur la moyenne des consommations facturées au client dans les mois antérieurs, ou, à défaut, la moyenne des consommations facturées aux clients de la catégorie de tarif considérée. La facture rectificative est établie sur la base du relevé de compteur.

Sur demande des clients, une mensualisation des facturations est mise en place.

2°) Compteurs à prépaiement

Dans le cas particulier du compteur à pré-paiement, la tarification correspond à un prix incluant les parts fixes et parts variables définies ci-dessus.

Au 1^{er} mars 2016, ces tarifs sont établis comme suit :

Usages domestiques :

- Inférieur ou égal à 2,2 kVA de puissance souscrite avant le 1^{er} mars 2016, quel que soit le nombre de kWh/mois : P8 22 F CFP/kWh
- Inférieur ou égal à 3,3 KVA quel que soit le nombre de kWh/mois : P9 28 F CFP/kWh
- Supérieur à 3,3 KVA quel que soit le nombre de kWh/mois : P10 37 F CFP/kWh

Le tarif P8 est maintenu pour les souscriptions inférieure ou égales à 2,2 kVA et antérieures au 1^{er} mars 2016. Pour toute souscription postérieure, le tarif applicable est le même de 0 à 3,3 kVA, soit le tarif P9.

3°) Contenu des prix et présentation de la facture

Les prix présentés ci-dessus comprennent, sur l'île de Tahiti, la part de la redevance de transport de l'électricité. Celle-ci est présentée de façon distincte, dans la facture adressée aux usagers concernés.

Article 2. - Mise à jour des annexes de l'avenant 17

Les annexes 1, 2, 6 et 9 de l'avenant 17 sont remplacées par les versions ci-jointes.

Article 3. - Modifications de l'article 2 de l'avenant 17 :

- A l'article 2 de l'avenant 17, la dernière phrase du point 11.2.3 est remplacée par la rédaction qui suit :
« Le tarif P8 est maintenu pour les souscriptions inférieure ou égales à 2,2 kVA et antérieures au 1er mars 2016. Pour toute souscription postérieure, le tarif applicable est le même de 0 à 3,3 kVA, soit le tarif P9 ».
- Au 2^{ème} alinéa du point 11.2.2.3 de l'article 2 de l'avenant 17, la phrase « Ces estimations sont effectuées sur la moyenne des factures acquittées par le client dans les mois antérieurs, ou, à défaut, la moyenne des factures acquittées par les clients de la catégorie de tarif considérée » est remplacée par la phrase « Ces estimations sont effectuées sur la moyenne des consommations facturées au client dans les mois antérieurs, ou, à défaut, la moyenne des consommations facturées aux clients de la catégorie de tarif considérée ».
- Au 3^{ème} alinéa du point 11.2.2.3 de l'article 2 de l'avenant 17, la phrase « Sur demande des clients, une mensualisation des paiements est mise en place. » est remplacée par la phrase « Sur demande des clients, une mensualisation des facturations est mise en place. »
- Au point 11.1.1.1 de l'article 2 de l'avenant 17, dans le paragraphe « gestion Clientèle (C) », la phrase :
« NB : au sens du présent cahier des charges, le nombre de « Clients » désigne le nombre de titulaires d'abonnements en compteurs classiques et de clients raccordés en pré-paiement » est remplacée par la phrase : « NB : au sens du présent cahier des charges, le nombre de « Clients » désigne le nombre d'abonnements en compteurs classiques et de raccordements en pré-paiement ».
- Au point 11.1.1.3 de l'article 2 de l'avenant 17, la phrase « Les indices sont ceux publiés au J.O.P.F. » est remplacée par la phrase : « Les indices ICV et PSD sont ceux publiés au JOPF. L'indice ISC est celui publié sur le site internet de l'ISPF : www.ispf.pf ».
- A la suite du point 11.3.3 de l'article 2 de l'avenant 17, il est créé un point 11.3.4 intitulé « Définition du tarif maximum autorisé » et rédigé comme suit :
« Dans l'ensemble du présent cahier des charges, la notion de « tarif maximum autorisé », « tarif 'classique' domestique BT le plus élevé », « tarif maximum en vigueur », « tarif maximum domestique » ou « tarif maximum », désigne un tarif fixé d'accord parties à 39 F CFP/kWh.
Cette valeur est révisable par avenant.

Article 4. - Election de domicile

Pour la présente convention, les parties font élection de domicile à :

Présidence de la Polynésie française

B.P. 2551, 98713 Papeete – TAHITI

quartier Broche, avenue Pouvanaa a Oopa

Email : capr@presidence.pf <http://www.presidence.pf>

SA EDT

B.P. 8021, 98 702 Puurai

TAHITI - Polynésie française

Email : edt@edt.pf site internet : www.edt.pf

Article 5. - La présente convention est établie en quatre (4) exemplaires originaux comprenant 4 annexes et est exempte de tous droits de timbre et d'enregistrement.

La liste de ces annexes est la suivante :

- 1- Annexe 1 de l'avenant 17 mise à jour : Rendement moyen des unités de production et du réseau de distribution au cours des 5 dernières années.
- 2- Annexe 2 de l'avenant 17 mise à jour : Valeurs des unités d'œuvres et des forfaits de la formule du Revenu Autorisé.
- 3- Annexe 6 de l'avenant 17 mise à jour : Inventaire des biens de distribution remis au Concédant en fin de contrat contre indemnité, et montant de l'indemnité correspondante.
- 4- Annexe 9 de l'avenant 17 mise à jour : Forfaits de rémunération et Unités d'œuvres dans le périmètre d'intervention du Concessionnaire

Ces annexes sont telles qu'établies et fournies par le Concessionnaire.

Fait à Papeete, le 26 février 2016.

Fait à _____, le _____. Fait à _____, le _____.

Pour la SA EDT,¹
Le Président Directeur Général

Grégoire de CHILLAZ

Le Président
de la Polynésie française

Edouard FRITCH

¹ Mention manuscrite « lue et approuvée » avant signature

ANNEXE 1

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION		2014	2013	2012	2011	2010	Av17
Production	Nombre de Litres d'hydrocarbues consommés						
	Fioul	69 896 646	75 420 746	77 322 008	74 159 570	73 348 410	75 634 108
	Gazole	1 872 114	1 834 968	1 680 447	1 738 976	2 498 921	1 751 464
	Fioul équivalent gazole	1 666 436	1 633 371	1 495 826	1 547 925	2 224 379	1 559 041
Distribution	Production Thermique du concessionnaire						
	Nb de kWh produits sortie centrale	326 520 051	345 390 423	355 780 154	344 651 666	340 247 623	348 607 414
	Rendement	21,92%	22,31%	22,15%	21,97%	22,21%	22,143%
	Total énergie injectée en distribution						
	Nb de kWh	442 712 032	445 908 606	465 966 711	460 203 934	488 667 591	463 861 185
	Energie livrée aux compteurs						
	Nb de kWh	421 769 860	423 283 035	439 135 733	439 604 329	466 506 847	442 627 012
	Rendement	95,27%	94,93%	94,24%	95,52%	95,47%	95,422%

ANNEXE 2

	Forfait 2015					Forfaits 2016				
	UP1	UP2	UD1	UD2	UC	UP1	UP2	UD1	UD2	UC
EDT Nord	22 442	2,736	157 761	1 164 096	17 042	22 464	2,737	158 691	1 167 698	17 099
EDT Sud	22 442	2,736	157 761	968 521	13 194	22 464	2,737	158 813	970 007	13 241
Moorea	24 786	1,599	0	1 041 586	15 825	24 820	1,594	0	1 043 129	15 886
Tahaa	68 007	1,805	0	426 789	16 533	68 180	1,811	0	427 681	16 605
Huahine	58 927	2,963	0	710 458	14 117	59 065	2,961	0	712 154	14 167
Bora-Bora	44 294	1,749	0	1 352 720	7 377	44 338	1,743	0	1 355 843	7 404
Maupiti	131 700	1,854	0	1 280 986	13 076	132 115	1,860	0	1 284 486	13 130
Taputapuataea	73 920	2,138	0	622 321	19 064	74 151	2,141	0	624 110	19 118
Tumaraa	73 920	2,138	0	587 977	13 323	74 151	2,141	0	589 498	13 353
Rangiroa	63 839	1,741	0	820 212	16 310	63 937	1,743	0	821 595	16 361
Hao	99 232	2,121	0	1 140 343	16 544	99 503	2,126	0	1 142 742	16 615
Tubuai	126 976	2,164	0	374 594	16 580	127 327	2,169	0	375 235	16 652
Rurutu	89 816	4,366	0	403 051	14 522	90 163	4,377	0	403 742	14 590
Rimatarā	183 593	3,568	0	603 370	18 916	184 139	3,560	0	603 869	19 007
Raivavae	165 127	6,138	0	489 700	12 350	165 514	6,134	0	490 786	12 376
Ua-pou	107 648	2,348	0	345 008	6 195	107 889	2,352	0	338 931	6 223
Nuku-hiva	111 541	2,200	0	795 534	11 643	111 857	2,207	0	797 088	11 674
Hiva-oo	180 077	1,166	0	-169 033	27 769	180 696	1,171	0	-169 668	27 943
Ua huka	170 757	8,561	0	472 147	5 061	171 346	8,535	0	472 729	5 074

	nombre d'unités d'œuvres 2014					nombre d'unités d'œuvres 2015				
	UP1	UP2	UD1	UD2	UC	UP1	UP2	UD1	UD2	UC
EDT Nord	111 523	292 827 005	586,5	1 484,900	50 472	111 544	289 715 717	575,7	1 483,900	51 077
EDT Sud	12 010	33 693 046	179,9	554,200	11 508	11 989	34 450 930	181,2	559,300	11 677
Moorea	10 069	34 592 491	0	307,600	6 164	9 906	34 939 290	0	309,646	6 263
Tahaa	1 788	7 085 493	0	179,371	1 799	1 820	7 065 340	0	179,401	1 828
Huahine	3 113	8 489 234	0	154,594	2 029	3 057	8 406 894	0	154,669	2 045
Bora-Bora	10 975	41 289 550	0	154,000	2 827	11 098	40 803 452	0	171,000	2 939
Maupiti	439	1 020 784	0	18,840	360	439	1 068 377	0	19,081	364
Taputapuataea	1 465	5 202 642	0	131,840	1 586	1 389	5 103 971	0	131,950	1 604
Tumaraa	962	3 430 511	0	101,825	1 313	962	3 567 442	0	101,825	1 328
Rangiroa	2 061	7 532 097	0	66,106	1 399	2 120	7 530 020	0	66,106	1 421
Hao	679	2 347 054	0	30,700	430	678	2 263 699	0	31,280	432
Tubuai	735	2 640 082	0	97,692	802	735	2 678 930	0	97,808	823
Rurutu	726	2 313 845	0	73,781	804	706	2 262 158	0	73,781	813
Rimatarā	305	610 209	0	21,700	291	305	590 279	0	21,330	295
Raivavae	356	827 016	0	40,553	377	333	834 399	0	40,553	382
Ua-pou	657	2 258 534	0	94,400	786	649	2 257 559	0	94,400	791
Nuku-hiva	1 316	3 256 483	0	66,630	1 061	1 319	2 965 956	0	66,630	1 061
Hiva-oo	974	2 309 678	0	65,000	828	964	2 515 923	0	65,000	827
Ua huka	292	688 401	0	21,260	235	293	669 970	0	21,260	235

Indemnité fin de concession

Annexe 6

Famille	IFC prévisionnelle sur biens à renouveler	IFC définitive sur biens existants au bilan au 31/12/2015 et non renouvelables	TOTAL IFC prévisionnelle
ARMEMENTS POSTES	6 366 740	4 655 402	11 022 142
ARMEMENTS RESEAUX AERIENS	420 253 695	243 691 859	663 945 554
AUTRES COMPOSANTS (DP)	275 506 812	64 105 635	339 612 447
BRANCHEMENT ET COMPTAGE	2 665 787 562	134 407 374	2 800 194 936
CABLE RESEAUX AERIENS	871 576 162	69 379 124	940 955 285
CARTOGRAPHIE	-	-	-
COFFRET TELECOM (ITI)	3 474 120	671 273	4 145 393
GENIE CIVIL DP (TAHITI)	341 882 451	66 135 936	408 018 386
INTERRUPTEURS AERIENS	66 556 828	-	66 556 828
PIECES DE SECURITE	-	-	-
POSTE SOURCE	552 496 323	136 494 333	688 990 656
POTEAUX RESEAUX	1 999 538 661	471 583 031	2 471 121 693
RESEAU SOUTERRAIN	1 687 793 533	66 971 432	1 754 764 965
TELECOM (POSTE DP)	19 045 441	3 916 608	22 962 049
TERRAIN ET AMENAG TERRAIN	-	-	-
TRANSFO	384 478 940	121 354 298	505 833 238
Total général	9 294 757 268	1 383 366 304	10 678 123 573

	RE : Revenu de l'exploitation 2015					Total	RE : Revenu de l'exploitation 2016					sous total forfaits	RF	PGR	ANNEXE 9		calorifant C	usage U	huites H	PTF	énergie achetée		transport	CE 2016	R.A. 2016	
	UP1	UP2	UD1	UD2	UC		UP1	UP2	UD1	UD2	UC				R.E. 2016	E					ENR	E				T
EDT Nord	2 502 799 166	801 174 686	92 526 827	1 128 568 150	860 143 624	5 985 210 653	2 505 723 104	792 951 917	91 359 409	1 732 747 062	873 365 623	5 996 146 115	-267 270 219		5 728 866 896	3 004 821 293	99 381 084	96 965 409			2 044 811 540	8 195 581 719	6 065 552 044	11 794 418 940		
EDT Sud	269 528 420	92 184 174	28 381 204	536 754 338	151 836 552	1 076 684 668	269 322 208	94 292 195	28 776 916	542 524 915	154 615 157	1 089 531 932	17 446 178		1 105 971 570	367 871 138	12 173 916	11 884 550			226 003 465	97 065 832	714 995 901	1 821 970 471		
Micorea	249 570 234	55 313 393	0	320 391 854	97 545 300	722 820 781	246 866 920	55 693 228	0	323 000 722	99 494 018	724 054 889	-6 412 429		717 542 460	511 648 185	5 157 405	5 157 405			6 410 586	523 217 176	1 240 859 636			
Italiaa	121 599 516	12 789 315	0	76 553 570	29 742 867	240 882 265	124 087 500	12 795 331	0	76 726 399	39 353 940	243 963 270	-3 454 933		240 508 337	108 767 380	1 753 910	1 521 111			1 753 910	112 062 402	362 570 739			
Huahuine	183 439 751	25 153 600	0	109 832 544	28 843 393	347 069 288	180 561 705	24 892 813	0	110 148 147	28 971 515	344 574 180	6 182 503		350 756 884	131 795 156	2 912 544	2 912 544			3 867 740	138 545 440	489 302 124			
Bone-Bona	486 128 650	72 216 423	0	208 318 880	20 654 779	767 515 732	492 063 124	71 120 417	0	231 849 153	21 760 356	816 793 050	7 717 310		824 510 360	590 634 711	6 603 711	6 603 711			8 575 055	605 813 478	1 430 323 838			
Mauipiti	57 816 300	1 899 234	0	24 133 776	4 707 360	89 549 970	57 599 485	1 997 181	0	24 509 277	4 779 320	89 274 264	1 455 712		90 729 976	17 999 428	399 330	399 330	0		0	18 398 758	109 128 733			
Tapuatapuea	109 313 543	11 123 249	0	82 046 801	30 235 504	231 719 096	103 976 266	10 927 602	0	82 351 315	30 665 272	228 920 455	-939 383		225 981 072	77 935 858	417 119	417 119			854 387	79 207 374	305 188 446			
Tunamara	71 090 297	7 334 433	0	59 870 758	17 463 099	155 788 597	71 352 735	7 637 893	0	60 025 634	17 732 784	156 749 046	533 952		157 282 998	51 177 189	273 908	273 908			1 493 249	52 944 346	210 227 344			
Rangipoua	131 572 179	13 113 381	0	54 220 934	22 817 690	221 724 164	135 546 440	13 124 825	0	54 312 359	23 248 981	226 232 605	-692 640		225 539 965	111 650 798	2 159 072	2 159 072			1 866 617	116 779 047	342 319 011			
Hao	67 378 528	4 978 102	0	35 008 530	7 113 920	114 479 080	67 463 034	4 812 624	0	35 744 970	7 177 680	115 168 398	1 671 102		116 859 410	39 047 182	642 840	642 840			1 440 176	41 130 198	157 989 608			
Tubuai	93 327 360	5 713 137	0	38 594 837	13 397 160	148 832 494	93 585 345	5 810 599	0	38 700 985	13 704 596	148 801 525	167 164		149 988 689	42 666 791	687 867	687 867			628 555	43 983 214	183 951 903			
Runuu	66 206 416	10 102 247	0	29 737 506	11 675 698	116 721 857	63 635 078	9 907 466	0	29 788 489	11 861 670	115 206 702	-311 035		114 895 657	39 066 726	607 682	607 682			66 339	39 742 746	154 638 413			
Rimataira	58 985 865	2 177 226	0	13 093 129	5 504 556	76 770 776	58 162 395	2 101 393	0	12 880 526	5 607 665	76 751 579	1 775 582		78 526 961	12 176 106	408 994	408 994			3 457 240	16 040 339	94 667 300			
Raivavae	58 765 212	5 076 224	0	19 658 804	4 655 950	88 376 190	55 116 162	5 118 203	0	19 902 845	4 727 632	84 864 942	-3 713 741		81 151 101	14 888 633	204 106	204 106			0	15 092 739	96 243 840			
Uapou	70 724 736	5 303 038	0	32 568 755	4 869 270	113 465 799	70 019 961	5 309 779	0	31 995 086	4 922 393	112 247 219	322 510		112 569 729	33 674 485	532 432	532 432			686 285	34 985 212	147 464 941			
Nukunua	146 787 666	7 164 263	0	53 006 430	12 353 223	219 311 672	147 539 383	6 545 865	0	53 109 973	12 366 114	219 581 335	-350 299		219 231 036	49 604 965	1 050 080	1 050 080			1 471 542	21 210 947	232 568 560			
Hiva-oo	174 394 998	2 693 085	0	-10 987 145	22 992 732	190 093 670	174 190 944	2 946 146	0	-11 028 420	23 108 861	188 217 531	-817 465		188 400 046	41 270 876	690 255	690 255			134 002	10 389 024	52 484 158	240 884 203		
Ua huka	46 861 044	5 893 401	0	10 037 845	1 169 335	68 881 625	50 204 378	5 716 194	0	10 050 219	1 192 390	67 165 160	1 712 158		68 877 338	13 685 283	277 708	277 708			0	13 957 971	82 835 369			
	4 965 315 121	1 141 384 908	120 908 030	3 419 698 267	1 347 672 202	10 924 888 605	4 993 435 392	1 133 687 672	120 136 324	3 467 339 656	1 369 675 961	11 044 273 266	-244 992 984		0 10 799 290 293	5 760 321 163	111 555 000	133 381 123			0	2 303 520 700	32 706 531	816 647 551	8 758 183 067	19 557 463 380

RECEPTION DES ANNONCES
pour publication au *Journal officiel* de la Polynésie française
pour l'année 2016

Les délais limites sont fixés à 11 heures :

- le jeudi *de la semaine précédente* pour le JOPF du mardi ;
- le mardi *de la semaine en cours* pour le JOPF du vendredi,

SAUF pour les numéros suivants :

PUBLICATION AU JOPF		DATE LIMITE DE RECEPTION DES DOSSIERS	JOURS FERIES
N°	DATE		
25	Vendredi 25 mars	Lundi 21 mars	Vendredi 25 mars (Vendredi Saint)
26	Mardi 29 mars	Mercredi 23 mars	Lundi 28 mars (Lundi de Pâques)
37	Vendredi 6 mai	Lundi 2 mai	Jeudi 5 mai (Ascension)
38	Mardi 10 mai	Mercredi 4 mai	
40	Mardi 17 mai	Mercredi 11 mai	Lundi 16 mai (Pentecôte)
53	Vendredi 1 ^{er} juillet	Lundi 27 juin	Mercredi 29 juin (Autonomie)
57	Vendredi 15 juillet	Lundi 11 juillet	Jeudi 14 juillet (Fête nationale)
58	Mardi 19 juillet	Mercredi 13 juillet	
66	Mardi 16 août	Mercredi 10 août	Lundi 15 août (Assomption)
88	Mardi 1 ^{er} novembre	Mercredi 26 octobre	Mardi 1 ^{er} novembre (Toussaint)
91	Vendredi 11 novembre	Lundi 7 novembre	Vendredi 11 novembre (Armistice 1918)
92	Mardi 15 novembre	Mercredi 9 novembre	

Ces délais peuvent être modifiés en cours d'année.

TARIFS

des Abonnements de l'Imprimerie officielle à compter du 1er Mars 2010

<i>TARIF en F CFP</i>	TTC	Hors Taxe
	Polynésie française	France — DOM-TOM — Autres Pays
		<i>Voie aérienne</i>
Numéro	263*	515
Abonnement 1 an	13 533	26 604
* Frais d'expédition non inclus pour les îles.		