

Document mis
en distribution

Le 25 JUIN 2019



N° 68-2019

ASSEMBLÉE DE LA POLYNÉSIE FRANÇAISE

Enregistré au secrétariat général de l'assemblée le 25 JUIN 2019

RAPPORT

**SUR LE PROJET DE LOI DU PAYS INSTITUANT UN CODE DE L'ÉNERGIE
DE LA POLYNÉSIE FRANÇAISE ET PRÉCISANT LE CONTENU DE SES TITRES I ET II,**

*présenté au nom de la commission de l'équipement, de l'urbanisme,
de l'énergie et des transports terrestres et maritimes*

par M^{me} Joséphine TEAKAROTU,

*Représentante à l'assemblée de la Polynésie française,
Rapporteure du projet de loi du pays.*

Monsieur le Président,
Mesdames, Messieurs les représentants,

Par lettre n° 3936/PR du 17 juin 2019, le Président de la Polynésie française a transmis aux fins d'examen par l'assemblée de la Polynésie française, un projet de loi du pays instituant un Code de l'énergie de la Polynésie française et précisant le contenu de ses titres I et II.

La création d'un code de l'énergie de la Polynésie française a naturellement vocation à assurer une meilleure connaissance de la réglementation applicable. Il permet de sécuriser l'action des pouvoirs publics et des acteurs du domaine de l'énergie et satisfait par là-même une exigence élémentaire d'accessibilité des usagers au droit.

Cette codification n'est pas envisagée à droit constant. Il est en effet proposé de modifier et d'ajouter un certain nombre de dispositions. Il s'agit de substituer un corpus renouvelé et cohérent à l'actuel maquis de textes dispersés et obsolètes qui s'est essentiellement constitué au fil du temps et des nécessités en relation avec un opérateur historique.

Les nouvelles dispositions envisagées sont destinées à faire face aux mutations considérables que connaît le secteur des énergies. Elles ont notamment pour objet de poursuivre la transition énergétique, amorcée en Polynésie française dans les années 2010, en confortant les dispositions favorisant l'essor des énergies renouvelables.

Elles visent aussi à satisfaire un certain nombre d'exigences juridiques désormais incontournables. Il s'agit de dispositions ayant notamment pour objet de dégrouper les activités de production, de transport et de distribution de l'énergie afin de favoriser le pluralisme, et ce, en remédiant à un certain nombre de déséquilibres par une action de régulation, en favorisant l'ouverture à la concurrence dans le secteur de l'énergie.

Sur le plan méthodologique, il est proposé d'instituer le code de l'énergie de la Polynésie française par une loi du pays abrogeant l'ensemble des dispositions existantes (I). Des délibérations et des arrêtés pris en conseil des ministres compléteront ultérieurement la partie réglementaire du code.

Eu égard à la relative technicité du projet de code envisagé, une adoption par étapes a été privilégiée. L'assemblée de la Polynésie française disposera ainsi du temps nécessaire lui permettant de pleinement s'approprier une matière parfois complexe et de délibérer en connaissant les implications des dispositions envisagées.

Le présent projet de loi du pays, qui constitue donc une première étape, a pour objet de créer le code de l'énergie de la Polynésie française et de fixer le contenu de ses deux premiers titres, relatifs aux principes généraux de la politique en matière énergétique et à l'organisation du secteur de l'énergie (II).

I. Principales évolutions instaurées par le Code de l'énergie en vue d'une meilleure régulation du secteur de l'électricité destinée à favoriser le pluralisme

1. Séparation des activités de production, transport et distribution sur Tahiti

Ce dégroupage répond à une exigence de transparence et permet d'améliorer les conditions d'accès d'un plus grand nombre d'acteurs au marché de la production d'énergie, c'est-à-dire, favoriser la concurrence.

Cette séparation n'est que très difficilement applicable aux contrats en cours. En particulier, les conséquences indemnitaires d'une application à la convention de distribution de Tahiti Nord pourraient s'avérer importantes pour la collectivité en cas d'application immédiate. Il a donc été fait le choix de n'appliquer cette séparation qu'à la fin des contrats de délégation de service public existants.

Cette évolution permettra, dans tous les cas, une meilleure régulation du secteur de l'énergie consistant notamment à veiller :

- à la mise en œuvre des principes généraux de la politique énergétique ;
- à ce que les conditions d'accès aux réseaux de transport et de distribution d'électricité n'entravent pas le développement de la concurrence ;
- à assurer la stabilité et le bon fonctionnement des réseaux de transport et de distribution d'électricité.

2. Clarification de la fonction de responsable d'équilibre et élargissement des missions de la TEP

Dans cette perspective de stabilité des réseaux de transport, la fonction de « *Responsable d'équilibre* » est définie. Véritable chef d'orchestre du réseau électrique, le responsable d'équilibre a la responsabilité de la stabilité du réseau électrique, en fréquence et en tension. Pour assurer sa fonction, il prend les décisions stratégiques concernant la gestion du réseau électrique au quotidien.

Cela implique notamment :

- d'appliquer les règles de placement des énergies lorsqu'il est nécessaire d'arbitrer entre deux moyens de production ;
- de décider du démarrage ou de l'arrêt de groupes thermiques pour assurer la production et la stabilité du réseau ;
- de choisir les modes de fonctionnement du réseau permettant la sécurité des usagers mais également l'accès au réseau pour les nouveaux producteurs ;
- de coordonner les différents acteurs pour permettre les maintenances et interventions sur le réseau sans affecter la qualité du service ;
- de décider des actions à mener en cas exceptionnel d'accident sur une partie du réseau, voire de black-out.

Il s'agit là d'une clarification essentielle d'une fonction assurée aujourd'hui de fait par le concessionnaire de distribution. Au travers du code de l'énergie, cette fonction est confiée au transporteur qui est la société de Transport d'énergie électrique en Polynésie (TEP).

Les conséquences contractuelles pour la TEP, ainsi que pour la société Électricité de Tahiti (EDT) qui assure aujourd'hui cette fonction, devront être discutées avec la Polynésie française (*en tant qu'autorité déléguée de ces deux services publics, ou autorité concédante*) avant l'application de cette mesure au 1^{er} janvier 2022.

Enfin, cette modification aura pour effet d'obliger à la contractualisation et donc à la clarification des conditions techniques, juridiques et financières de l'injection et du soutirage au réseau public de transport d'énergie électrique entre les différents acteurs du secteur. Ainsi, c'est l'ensemble du secteur qui sera sécurisé dans son fonctionnement.

3. Sanctuarisation du rôle de régulation de l'autorité administrative compétente

Le présent projet de Code de l'énergie prévoit de garantir certaines prérogatives à l'autorité administrative compétente en matière de régulation économique du secteur de l'énergie, pour trancher des différends, exiger la transparence sur certaines données ou encore sanctionner les contrevenants.

Cette mission est dévolue au service des énergies (SDE).

II. L'institution du Code de l'énergie de la Polynésie française et l'adoption de ses titres 1^{er} et II relatifs aux principes généraux de la politique en matière énergétique et à l'organisation du secteur de l'énergie

L'article LP 1^{er} du projet de loi du pays a pour objet la création du Code de l'énergie de la Polynésie française et d'en exposer le plan.

Ce dernier comporte les six titres suivants :

Titre 1er : Principes généraux de la politique en matière d'énergie

Titre II : L'organisation du secteur de l'énergie

Titre III : La production d'électricité

Titre IV : Le transport et la distribution d'électricité

Titre V : Dispositions fiscales, douanières et tarifaire en matière d'électricité

Titre VI : Produits pétroliers

Un certain nombre d'éléments sont annexés au projet de code.

L'article LP 2, qui a trait au contenu des Titre I et II du code de l'énergie, renvoie à une annexe le soin d'en exposer les différents éléments.

Le **Titre I** intitulé « **Principes généraux de la politique en matière d'énergie** » comporte deux chapitres :

- le premier expose les « principes directeurs » de la politique publique de l'énergie et comporte plusieurs dispositions visant à donner corps à la transition énergétique.
- le second a pour objet de préciser le périmètre du « service public de l'électricité ».

Chapitre 1^{er} – Principes directeurs

L'article **LP 111-1** précise que la Polynésie française veille à assurer un approvisionnement énergétique de son territoire régulier, suffisant, diversifié, sûr, économique et compatible avec les impératifs de la protection de l'environnement.

Il expose ensuite les divers objectifs de cette politique :

- servir les intérêts de tous les usagers de l'ensemble de la Polynésie française ;
- assurer une production et une distribution de l'énergie économiques et compatibles avec les impératifs de la protection de l'environnement ;
- assurer la qualité, la disponibilité du service public du transport et de la distribution d'électricité ;
- promouvoir les actions en faveur de la maîtrise de la demande en énergie et son utilisation économe et rationnelle ;
- encourager le recours aux énergies renouvelables ;
- favoriser une plus grande transparence des coûts de l'énergie ;
- améliorer l'accès à l'électricité pour tous dans des conditions de coûts supportables ;
- permettre le pluralisme des opérateurs dans le secteur de l'énergie ;
- contribuer à l'autonomie énergétique de la Polynésie française.

Enfin, cet article définit les notions d'énergies fossiles et d'énergies renouvelables auxquels certains procédés y sont assimilés.

L'article **LP 111-2** précise les objectifs que la Polynésie française entend s'assigner dans le domaine de la transition énergétique, à savoir un minimum de 75 % de production électrique issue de l'exploitation des énergies renouvelables à échéance 2030 sur l'ensemble de la Polynésie française.

Toujours dans le cadre de la transition énergétique, l'article **LP 111-3** pose le principe de l'interdiction de toute nouvelle installation recourant aux énergies fossiles sauf à démontrer que le recours à une installation productrice d'énergie renouvelable est impossible dans des conditions économiques ou techniques soutenables.

Son second alinéa précise que cette interdiction n'est pas applicable aux installations qui sont nécessaires au bon fonctionnement d'une installation productrice d'énergie renouvelable ainsi qu'aux installations de secours et installations provisoires.

Dans la même perspective, l'article **LP 111-4** prévoit qu'aucune réhabilitation, acquisition ou réalisation d'une installation de production thermique recourant aux énergies fossiles ne peut faire l'objet d'une aide financière directe ou indirecte du pays. Le second alinéa prévoyant cependant des exceptions.

L'article **LP 111-5** prévoit quant à lui une déclinaison sectorielle des principes directeurs de la politique énergétique. Une refonte des textes destinée à la mise en œuvre de ces principes devra intervenir, dans les domaines de l'aménagement et de la construction (*en vue de l'établissement d'une réglementation visant à réduire la consommation d'énergie*), des transports (*pour l'adoption d'une réglementation favorisant les transports publics et généralisant les véhicules à faible consommation énergétique et émission de gaz à effet de serre*) et des normes applicables en matière de consommation d'énergie.

L'article **LP 111-6** impose aux distributeurs d'électricité d'acquérir l'électricité produite par des installations utilisant de l'énergie renouvelable. Cette disposition, qui vise à privilégier le recours à ce type d'énergie, est toutefois extrêmement encadrée, s'agissant du prix d'achat des énergies concernées (*cf. articles LP 111-7 et article LP 111-8*). Elle ne peut notamment avoir pour objet ou pour effet de porter atteinte au droit à une rémunération normale des distributeurs d'électricité.

L'article **LP 111-7** précise les divers critères concourant à la détermination du prix de rachat des énergies renouvelables :

- coût de revient de l'énergie produite ;
- qualité de service rendu, dont notamment la garantie de puissance et la participation à la stabilité du réseau électrique ;
- spécificités du site d'exploitation et caractéristiques intrinsèques du projet.

L'article **LP 111-8** comporte une disposition destinée à satisfaire à un objectif de transparence et à garantir la pertinence des comparaisons portant sur le coût des différents types d'énergie.

Il comporte deux dispositions :

- la première prévoyant que la détermination du coût de production de chaque type d'énergie doit être effectuée sur une même base de prix hors taxes en mettant notamment en évidence les aides publiques octroyées ;
- la seconde assujettissant les producteurs dont les installations sont supérieures ou égale à 200 kW, ainsi que les distributeurs, à justifier annuellement auprès du service des énergies de leurs coût d'exploitation (*cette obligation ne touche pas les producteurs dont l'autoconsommation est supérieure ou égale à 50% de leur production*).

S'agissant des gestionnaires de réseaux publics de distribution d'électricité qui sont aussi producteurs d'électricité, dans un souci de transparence, ils sont tenus d'assurer la gestion de ces deux activités dans le cadre d'entités distinctes. Cette obligation ne s'appliquera toutefois qu'aux contrats conclus après l'entrée en vigueur du code de l'énergie.

De même, le gestionnaire du réseau de transport d'énergie électrique sur l'île de Tahiti doit être une

entité distincte de celle des gestionnaires de distribution et de production.

L'article **LP 111-9** précise que l'autorité administrative compétente veille au respect des principes d'égalité de traitement entre les différents producteurs d'électricité, conformément aux orientations fixées pour privilégier la production et l'écoulement prioritaire des énergies.

Enfin, l'article **LP 111-10** prévoit une obligation de rendre compte à l'assemblée de la Polynésie française de l'état d'avancement des objectifs prévus par le code.

Chapitre 2 – Le service public de l'électricité

L'article **LP 121-1** définit le service public de l'électricité au sens large, c'est-à-dire comme une compétence dont la Polynésie française – et accessoirement les communes – sont en charge et qui se traduit par la mise en œuvre d'une politique publique.

L'article **LP 121-2** a trait aux missions du service public de l'électricité au sens strict. Il ne fait pas état de la production d'électricité, laquelle ne relève pas du périmètre du service public (*même si des activités de production peuvent être incluses dans des périmètres concessifs*) et cite expressément le développement des réseaux de transport et de distribution. En effet, seules les activités de transport et de distribution d'électricité relèvent du service public.

L'article précise en outre que la mission de développement et d'exploitation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité consiste à assurer :

- la desserte rationnelle de la Polynésie française par les réseaux publics de transport et de distribution, dans le respect de l'environnement ;
- le raccordement et l'accès, dans des conditions non discriminatoires, aux réseaux publics de transport et de distribution.

L'article **LP 121-3** détaille le contenu de la mission de « *responsable d'équilibre* » consistant à assurer la stabilité et le fonctionnement des réseaux, et définit un certain nombre de termes techniques y afférents.

Cette mission qui consiste à assurer la sécurité des réseaux, notamment en assurant la gestion de l'équilibre entre l'offre et la demande, est confiée, sur l'ensemble de l'île de Tahiti, au gestionnaire du réseau de transport à compter du 1^{er} janvier 2022. Dans les îles autres que Tahiti, cette mission est, sauf dispositions contractuelles contraires, assurée par les gestionnaires de réseaux de distribution.

Le Titre II intitulé « **L'organisation du secteur de l'énergie** » ne comporte que deux chapitres comportant des dispositions législatives :

- le chapitre 2, qui a trait à la commission de l'énergie et ne comporte qu'un article ;
- le chapitre 3, qui concerne la régulation du secteur de l'énergie.

Le **chapitre 1** est consacré au service en charge de l'énergie qui relève de dispositions réglementaires.

Chapitre 2 – La commission de l'énergie

L'article **LP 221-1** prévoit une commission de l'énergie qui existe déjà dans l'actuelle réglementation.

Cet organisme, qui se réunit après que le service en charge de l'énergie a émis un avis technique, est chargé d'émettre un avis consultatif pour les projets de nouvelles installations de production d'énergie électrique, de délégations de service public de distribution et de transport d'électricité, de concession d'exploitation de forces hydrauliques et d'installation de refroidissement utilisant de l'eau froide marine. Elle est également consultée pour avis dans le cadre des litiges relatifs à l'accès aux réseaux conformément à la procédure mentionnée à l'article LP 231-4.

Section 1. – Le contenu de l'activité de régulation

L'article **LP 231-1** définit l'activité de régulation économique du secteur de l'énergie en mettant plus particulièrement l'accent sur le secteur de l'électricité.

La mission de régulation consiste à mettre en place et à maintenir l'équilibre économique entre les différents acteurs du secteur, de manière transparente, et notamment à :

- veiller à la mise en œuvre des principes généraux de la politique en matière d'énergie ;
- participer à la tarification des prestations de production, de transport et de distribution d'énergie ;
- assurer un contrôle comptable et financier sur les différents opérateurs ;
- assurer une mission de surveillance et d'observation des marchés du secteur de l'énergie ;
- veiller à ce que les conditions d'accès aux réseaux de transport et de distribution d'électricité n'entravent pas le développement de la concurrence ;
- arbitrer les litiges éventuels entre les différents intervenants du secteur de l'énergie.

Les articles **LP 231-2** et **LP 231-3** rappellent les compétences de l'Autorité polynésienne de la concurrence qui peut connaître des agissements anticoncurrentiels et être saisie par l'autorité administrative compétente des abus de position dominante ou pour avis sur toute autre question relevant de sa compétence.

L'article **LP 231-4** met l'accent sur les prérogatives de l'autorité administrative compétente. À ce titre, elle peut : solliciter des informations ; enjoindre les opérateurs de faire cesser un manquement à leurs obligations ; ordonner des mesures conservatoires nécessaires en vue d'assurer la continuité du fonctionnement des réseaux ; trancher des différends ; sanctionner les contrevenants.

Section 2. – Des relations entre les différents acteurs du secteur de l'électricité

L'article **LP 232-1** impose une obligation de contractualisation entre les acteurs du système électrique dans les domaines de l'interconnexion et de l'accès au réseau.

L'article **LP 232-2** précise que le raccordement aux réseaux publics de transport et de distribution est soumis à un régime de déclaration préalable dont les modalités sont définies par un arrêté pris en conseil des ministres.

L'article **LP 232-3** précise que le coût des pertes constatées sur le réseau de transport est assumé par le gestionnaire du réseau de transport et le coût des pertes sur le réseau de distribution est assumé par le gestionnaire du réseau de distribution.

Cela implique notamment que le revenu du transporteur ne puisse pas être impacté par les pertes sur le réseau de distribution, et réciproquement. De même, les revenus des producteurs ne pourront pas être impactés par les pertes sur les réseaux de transport et de distribution.

Cette disposition est assortie d'une disposition transitoire. Elle prendra effet à la date de transfert au transporteur de la mission de responsable d'équilibre, soit au 1^{er} janvier 2022.

Section 3. – Sanctions

L'article **LP 233-1** énonce les sanctions administratives encourues par les contrevenants en cas de manquement aux obligations des titres 1 et 2.

Les articles **LP 233-2 à LP 233-4** détaillent la procédure en matière de sanction.

L'article LP 3 abroge toutes les dispositions reprises ou contraires au présent projet de loi du pays, notamment :

- les dispositions de la loi du pays n° 2013-27 du 23 décembre 2013 relative aux principes directeurs de la politique énergétique de la Polynésie française. En effet, en substance, les dispositions de ce texte sont reprises et modifiées dans le titre 1^{er} du code ;
- l'article LP 4 de la loi du pays n° 2013-28 du 23 décembre 2013 relative à la production d'énergie électrique qui institue la commission de l'énergie, celle-ci étant remplacée par les dispositions de l'article LP 221-1 du titre 2 du présent code.

Il est en enfin précisé que les dispositions abrogées par la présente loi du pays auxquelles il est fait référence sont remplacées par les références aux dispositions correspondantes du code de l'énergie.

III. Les travaux en commission

Le présent projet de loi du pays a été examiné par la commission de l'équipement, de l'urbanisme, de l'énergie et des transports terrestres et maritimes, lors de sa réunion du 25 juin 2019.

1. Les autorités compétentes assurant le service public de l'électricité en Polynésie française

Actuellement, le service public de l'électricité est assuré par les communes, en régie ou par délégation de service public (*concession*). Toutefois, une exception est faite pour Tahiti, l'autorité concédante étant la Polynésie française pour des raisons historiques.

2. La mission de responsable d'équilibre

Au travers du code de l'énergie, la mission de responsable d'équilibre (*placement des énergies, équilibre global du réseau*) sera dévolue sur l'ensemble de Tahiti à la société TEP, gestionnaire du réseau de transport. En effet, dans une perspective d'utilisation optimale des énergies renouvelables, le choix s'est porté sur cette entité dont la neutralité sur le placement des énergies est garantie.

* * * * *

À l'issue des débats, le projet de loi du pays instituant un code de l'énergie de la Polynésie française et précisant le contenu de ses titres I et II a recueilli un vote favorable des membres de la commission.

En conséquence, la commission de l'équipement, de l'urbanisme, de l'énergie et des transports terrestres et maritimes propose à l'assemblée de la Polynésie française d'adopter le projet de loi du pays ci-joint.

LA RAPPORTEURE

Joséphine TEAKAROTU



ASSEMBLÉE DE LA POLYNÉSIE FRANÇAISE

LOI ORGANIQUE N° 2004-192 DU 27 FÉVRIER 2004

SESSION ADMINISTRATIVE

LOI DU PAYS

(NOR : ENR1900296LP)

instituant un Code de l'énergie de la Polynésie française et précisant le contenu de ses titres I et II

L'assemblée de la Polynésie française a adopté le projet de loi du pays dont la teneur suit :

Travaux préparatoires :

- Avis n° 2018-AO-03 du 10 août 2018 de l'Autorité Polynésienne de la Concurrence ;
 - Avis n° 07/2018/CESC du 11 décembre 2018 du conseil économique, social et culturel de la Polynésie française ;
 - Arrêté n° 926 CM du 17 juin 2019 soumettant un projet de loi du pays à l'assemblée de la Polynésie française ;
 - Examen par la commission de l'équipement, de l'urbanisme, de l'énergie et des transports terrestres et maritimes le 25 juin 2019 ;
 - Rapport n° 68-2019 du 25 juin 2019 de M^{me} Joséphine TEAKAROTU, rapporteure du projet de loi du pays ;
 - Adoption en date du 8 juillet 2019 ;
-

Article LP 1^{er}.- Création du code de l'énergie de la Polynésie française

Il est créé un code de l'énergie de la Polynésie française, qui comporte une partie législative, regroupant les dispositions relevant de la loi du pays et une partie réglementaire, regroupant les dispositions relevant du domaine de la délibération ou de l'arrêté pris en conseil des ministres.

Le plan du code de l'énergie est ainsi composé :

Titre 1^{er} : Principes généraux de la politique en matière d'énergie

Titre II : L'organisation du secteur de l'énergie

Titre III : La production d'électricité

Titre IV : Le transport et la distribution d'électricité

Titre V : Dispositions fiscales, douanières et tarifaires en matière d'électricité

Titre VI : Produits pétroliers

Annexes

Article LP 2.- Contenu des titres I et II du code de l'énergie de la Polynésie française

Les titres 1^{er} et II de la partie législative du code de l'énergie de la Polynésie française sont rédigés conformément à l'annexe jointe à la présente loi du pays.

Article LP 3.- Abrogation

I. – Sont et demeurent abrogées toutes dispositions reprises ou contraires à la présente loi du pays, et notamment :

- la loi du pays n° 2013-27 du 23 décembre 2013 relative aux principes directeurs de la politique énergétique de la Polynésie française ;
- l'article 4 de la loi du pays n° 2013-28 du 23 décembre 2013 relative à la production d'énergie électrique.

II. – Les dispositions abrogées par la présente loi du pays auxquelles il est fait référence sont remplacées par les références aux dispositions correspondantes du code de l'énergie.

Article LP 4.- Sauf dispositions contraires mentionnées dans l'annexe, les dispositions de la présente loi du pays s'appliquent aux contrats en cours qui disposent d'un délai de 6 mois pour se mettre en conformité à compter de sa promulgation au journal officiel de la Polynésie française.

ANNEXE : CODE DE L'ÉNERGIE DE LA POLYNÉSIE FRANÇAISE

PARTIE LÉGISLATIVE

Titre 1^{er} – Principes généraux de la politique en matière d'énergie

Chapitre 1^{er} – Principes directeurs

(Partie législative)

Article LP 111-1 - La Polynésie française veille à assurer un approvisionnement énergétique de son territoire régulier, suffisant, diversifié, sûr, économique et compatible avec les impératifs de la protection de l'environnement.

Cette politique publique a pour objectifs :

- de servir les intérêts de tous les usagers de l'ensemble de la Polynésie française ;
- d'assurer une production et une distribution de l'énergie économiques et compatibles avec les impératifs de la protection de l'environnement ;
- d'assurer la qualité, la disponibilité du service public du transport et de la distribution d'électricité ;
- de promouvoir les actions en faveur de la maîtrise de la demande en énergie et son utilisation économe et rationnelle ;
- d'encourager le recours aux énergies renouvelables ;
- de favoriser une plus grande transparence des coûts de l'énergie ;
- d'améliorer l'accès à l'électricité pour tous dans des conditions de coûts supportables ;
- de permettre le pluralisme des opérateurs dans le secteur de l'énergie ;
- de contribuer à l'autonomie énergétique de la Polynésie française.

On entend par « *énergies fossiles* » les énergies produites à partir de composés issus de la décomposition sédimentaire des matières organiques. Les principales énergies fossiles sont les produits pétroliers, le gaz naturel, le charbon.

On entend notamment par « *énergies renouvelables* » l'ensemble des moyens de production énergétique utilisant une ressource naturelle dont l'utilisation n'entraîne pas l'extinction de cette ressource à l'échelle de temps humaine. Les principales énergies renouvelables proviennent du soleil, du vent, de l'eau des fleuves et des rivières, de l'océan, de la chaleur terrestre, de la biomasse, du biogaz. Elles permettent la production d'électricité, de chaleur et de froid.

Sont pleinement assimilés aux « *énergies renouvelables* » les moyens de production énergétique conçus dans le cadre d'installations valorisant les déchets ménagers et les autres déchets mentionnés aux articles L. 2224-13 et L. 2224-14 du code général des collectivités territoriales applicable en Polynésie française.

Article LP 111-2 - La mise en œuvre des objectifs mentionnés à l'article LP. 111-1 doit aboutir à une réduction de la consommation d'énergies fossiles en Polynésie française.

Il est fixé un objectif de 75 % de production électrique issue de l'exploitation des énergies renouvelables à échéance 2030 sur l'ensemble de la Polynésie française.

Article LP 111-3 - Tout projet de construction d'une nouvelle installation de production d'énergie électrique recourant aux énergies fossiles est interdit sauf à démontrer que le recours à une installation utilisant une énergie renouvelable est impossible dans des conditions économiques ou techniques soutenables.

L'interdiction mentionnée au premier alinéa n'est pas applicable aux installations qui sont nécessaires au bon fonctionnement d'une installation productrice d'énergie électrique issue d'énergie renouvelable ainsi qu'aux installations de secours et aux installations provisoires.

Un arrêté en conseil des ministres définit la notion d'installations de secours et d'installations provisoires.

Article LP 111-4 - Aucune réhabilitation, acquisition ou réalisation d'une installation de production d'énergie électrique recourant aux énergies fossiles ne peut faire l'objet d'une aide financière directe ou indirecte de la Polynésie française.

L'interdiction mentionnée au premier alinéa n'est pas applicable aux installations visées à l'article LP. 111-3 et dans les cas d'urgence de nature à empêcher la continuité du service public de distribution d'électricité

Article LP 111-5 - Une refonte des textes permettant d'assurer la mise en œuvre des principes contenus dans le présent code doit intervenir dans les domaines suivants :

- l'aménagement et la construction ;
- les transports ;
- les normes applicables en matière de consommation d'énergie.

Pour le secteur de la construction, doit notamment être édictée une réglementation destinée à réduire la consommation d'énergie. Elle s'attachera notamment à mettre en place des seuils de performance énergétique et à susciter une évolution technologique et industrielle significative dans le domaine de la conception et de l'isolation des bâtiments.

Dans le domaine des transports, il y a notamment lieu d'adopter une réglementation tendant à favoriser les transports publics et à généraliser les véhicules à faible consommation énergétique et à faible émission de gaz à effet de serre.

Article LP 111-6 - Les gestionnaires des réseaux publics de distribution d'électricité sont tenus d'acquérir l'électricité produite par des installations utilisant de l'énergie renouvelable.

L'accès des productions électriques renouvelables et leur écoulement sur les réseaux sont privilégiés par rapport à celles d'origine fossile.

Les dispositions du présent code précisent notamment les conditions d'accès au réseau des différentes productions d'énergie, les modalités d'écoulement prioritaire des énergies renouvelables, les dispositions s'imposant aux producteurs bénéficiant de l'obligation d'achat, ainsi que les conditions d'achats de l'électricité.

La mise en œuvre de l'obligation d'achat mentionnée au premier alinéa ne peut avoir pour objet ou pour effet de porter atteinte au droit à une rémunération normale des distributeurs d'électricité.

Article LP 111-7 - Les prix d'achat du kilowattheure de productions électriques d'origine renouvelable injectées dans les réseaux de transport ou de distribution sont fixés en fonction des critères suivants :

- coût de revient de l'énergie produite ;

- qualité de service rendu, dont notamment la garantie de puissance et la participation à la stabilité du réseau électrique ;
- spécificités du site d'exploitation et caractéristiques intrinsèques du projet.

Article LP 111-8 - Afin de satisfaire à l'objectif d'intérêt général de transparence et garantir la pertinence des comparaisons portant sur le coût des différents types d'énergie, la détermination du coût de production de chaque type d'énergie doit être effectuée sur une même base de prix hors taxes en mettant notamment en évidence les aides publiques octroyées.

Les producteurs d'électricité, pour les installations dont la puissance est supérieure ou égale à 200 kW, doivent à tout moment être en mesure de justifier du coût de l'énergie produite en faisant apparaître l'ensemble des composantes y concourant. Ils adressent chaque année un état détaillé comportant ces éléments à l'autorité administrative compétente.

Ne sont pas soumis à l'obligation de justifier du coût de l'énergie produite, les producteurs dont l'autoconsommation est supérieure ou égale à 50 % de leur production.

Les gestionnaires des réseaux de transport et de distribution d'électricité doivent à tout moment être en mesure de justifier du prix d'achat aux producteurs de l'énergie distribuée par exploitation et doivent être en mesure de produire le détail de leurs frais de gestion. Ils adressent chaque année un état détaillé comportant ces éléments au service en charge de l'énergie.

Les gestionnaires de réseaux publics de distribution d'électricité qui, sur l'île de Tahiti, sont producteurs d'électricité sont tenus d'assurer la gestion de ces deux activités dans le cadre d'entités distinctes. Ces dernières dispositions ne s'appliquent pas aux contrats en cours à la date d'entrée en vigueur du présent code.

Le gestionnaire du réseau de transport d'énergie électrique sur l'île de Tahiti doit être une entité distincte de celle des gestionnaires de distribution et de production.

Article LP 111-9 - Dans le cadre de la régulation dont fait l'objet le secteur de l'électricité en application du chapitre 3 du titre II du présent code, l'autorité administrative compétente veille au respect des principes d'égalité de traitement entre les différents producteurs d'électricité conformément aux orientations fixées pour privilégier la production et l'écoulement prioritaire des énergies.

L'ensemble des activités de gestion des réseaux, notamment les opérations de conduite ainsi que la mission de responsable d'équilibre entre l'offre et la demande et la gestion prévisionnelle, fait l'objet de mesures de contrôle directes et indirectes.

Article LP 111-10 - Un rapport annuel, destiné à exposer l'état d'avancement des objectifs prévus par le présent code, est transmis par le ministre en charge de l'énergie à l'Assemblée de la Polynésie française.

Ce rapport annuel fait état de l'ensemble des évolutions constatées en matière de dépendance énergétique, notamment les dispositions réglementaires adoptées durant l'exercice en vue de satisfaire aux exigences de l'article LP 111-5.

Il présente en tant que de besoin les différentes réalisations opérationnelles énergétiques et les préconisations de nature à favoriser une autonomie accrue du Pays en matière d'énergie. Il dresse notamment un état des lieux des énergies renouvelables.

Chapitre 2 – Le service public de l'électricité

(Partie législative)

Article LP 121-1 - La Polynésie française entend généraliser l'accès à l'électricité sur l'ensemble de son territoire.

L'accès généralisé à l'électricité à un coût abordable concourt à la cohésion sociale, à la lutte contre les exclusions, au développement équilibré du Pays, dans le respect de l'environnement.

Le service public de l'électricité qui a trait à certains aspects de cette politique publique en matière d'électricité, est organisé, chacun pour ce qui le concerne, par la Polynésie française et les communes ou leurs établissements publics de coopération.

Article LP 121-2 - Conformément aux principes et conditions énoncés à l'article LP 121-1, le service public de l'électricité vise à assurer le développement et l'exploitation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité ainsi que la fourniture d'électricité aux différentes catégories d'utilisateurs sur l'ensemble du territoire de la Polynésie française et dans des conditions de sécurité, de qualité et de coût conformes à l'intérêt général.

La mission de développement et d'exploitation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité consiste à assurer :

- la desserte rationnelle de la Polynésie française par les réseaux publics de transport et de distribution, dans le respect de l'environnement ;
- le raccordement et l'accès, dans des conditions non discriminatoires, aux réseaux publics de transport et de distribution.

Article LP 121-3 - Stabilité et bon fonctionnement des réseaux

I. – La mission consistant à assurer la stabilité et le bon fonctionnement des réseaux de transport et de distribution consiste à assurer la sécurité des réseaux, notamment en assurant la gestion de l'équilibre entre l'offre et la demande.

Elle est dénommée « *Responsable d'équilibre* ».

Le Responsable d'équilibre dispose des moyens de pilotage des différentes capacités de production, de délestage et d'effacement de consommation électrique.

Par « *effacement* » on désigne la réduction de la consommation électrique d'un utilisateur donné, selon un protocole préalablement établi entre ledit utilisateur et le responsable d'équilibre.

Par « *délestage* » on désigne la suppression en urgence de l'alimentation d'un groupe d'appareils ou de clients, sans consultation préalable, à des fins de sauvegarde de la stabilité du réseau électrique.

II. – Sur l'ensemble de l'île de Tahiti, la mission de Responsable d'équilibre est dévolue au gestionnaire du réseau de transport à compter du 1^{er} janvier 2022. Dans les îles autres que Tahiti, la mission de Responsable d'équilibre est, sauf dispositions contractuelles contraires, dévolue au gestionnaire du réseau de distribution.

III. – Le Responsable d'équilibre veille à la stabilité de la tension et de la fréquence du système électrique. À ce titre :

- il reçoit les programmes d'appel et les programmes d'approvisionnement élaborés respectivement par les distributeurs et les producteurs. Il détermine le planning prévisionnel de l'utilisation des moyens de production disponibles et décide, en temps réel et en fonction des aléas d'exploitation, de leur utilisation effective sur la base des règles de placement des différents types d'énergie fixées en conseil des ministres ;

- il dispose des moyens de pilotage des différentes capacités de production et d'effacement et peut donner si nécessaire des instructions aux chargés de conduite des centrales. Il peut notamment être amené à demander le démarrage ou à faire procéder au découplage d'une ou plusieurs unités de production. Il peut également procéder au délestage d'une partie du réseau électrique. Ces opérations sont préalablement portées à la connaissance du service en charge de l'énergie. À l'issue de ces opérations, un rapport détaillé est transmis audit service. Les producteurs raccordés à un réseau électrique et les distributeurs ont l'obligation de mettre à disposition du Responsable d'équilibre l'ensemble de leurs capacités de production et d'effacement, dans la limite de leur disponibilité technique ;
- il veille à la disponibilité et à la mise en œuvre des réserves nécessaires au fonctionnement du réseau.

Titre 2 – L'organisation du secteur de l'énergie

Chapitre 1 - Le service en charge de l'énergie

(Le présent chapitre ne comprend pas de dispositions législatives.)

Chapitre 2 - La commission de l'énergie

(Partie législative)

Article LP 221-1 - Il est institué une commission de l'énergie chargée d'émettre un avis consultatif pour :

- tout projet d'installation de production d'énergie électrique nécessitant une autorisation préalable ;
- tout projet de délégation de service public de distribution d'électricité ;
- tout projet de ~~de~~ délégation de service public de transport d'énergie électrique ;
- tout projet de concession d'exploitation de forces hydrauliques ;
- tout projet d'installation de refroidissement utilisant de l'eau froide marine.

Elle émet aussi un avis en matière de litiges relatifs à l'accès aux réseaux dans le cadre de la procédure mentionnée à l'article LP 231-4.

Cette commission se réunit après que le service en charge de l'énergie a émis un avis technique.

Des arrêtés pris en conseil des ministres précisent les conditions de composition, de fonctionnement et d'organisation de cette commission de l'énergie, ainsi que les modalités de présentation des dossiers à sa consultation.

Chapitre 3 - La régulation du secteur de l'énergie

(Partie législative)

Section 1 – Le contenu de l'activité de régulation

Article LP 231-1 - L'activité de régulation du secteur de l'énergie consiste à mettre en place et à maintenir l'équilibre économique entre les différents acteurs du secteur, de manière transparente, et, notamment, à :

- a) veiller à la mise en œuvre des principes généraux prévus à l'article LP 111-1 ;
- b) participer à la tarification des prestations de production, de transport et de distribution d'énergie ;

- c) assurer un contrôle comptable et financier sur les différents opérateurs ;
- d) assurer une mission de surveillance et d'observation des marchés du secteur de l'énergie ;
- e) veiller à ce que les conditions d'accès aux réseaux de transport et de distribution d'électricité n'entravent pas le développement de la concurrence ;
- f) arbitrer les litiges éventuels entre les différents intervenants du secteur de l'énergie.

Article LP 231-2 - Dans le cadre de ses attributions, l'Autorité polynésienne de la concurrence, instituée par la loi du pays n° 2015-2 du 23 février 2015 modifiée, peut être amenée à connaître des agissements anticoncurrentiels, notamment en matière d'accès aux réseaux de transport et de distribution.

Article LP 231-3 - L'autorité administrative compétente saisit l'Autorité polynésienne de la concurrence des abus de position dominante et des pratiques entravant le libre exercice de la concurrence dont elle a connaissance dans le secteur de l'énergie, notamment lorsqu'elle estime que ces pratiques sont prohibées par les articles LP. 200-1 et LP. 200-2 du code de la concurrence.

Cette saisine peut être assortie d'une demande de mesures conservatoires.

Elle peut également la saisir, pour avis, de toute autre question relevant de sa compétence.

Article LP 231-4 - I. – L'autorité administrative compétente peut solliciter de l'entité chargée de la mission mentionnée à l'article LP 121-3 ainsi que de l'ensemble des producteurs, du transporteur et des distributeurs d'électricité, toutes informations qu'elle estime nécessaires afin de s'assurer notamment du caractère non discriminatoire de l'accès au réseau et du respect des règles de placement.

Un arrêté pris en conseil des ministres fixe les règles de placement des énergies, après consultation des gestionnaires des réseaux et du responsable d'équilibre de chaque système électrique.

L'autorité administrative compétente peut se saisir d'office ou être saisie par le responsable d'équilibre, un producteur d'énergie électrique, le gestionnaire du réseau de transport ou un distributeur d'énergie électrique, de différends relatifs à l'accès aux réseaux publics de transport ou de distribution ainsi que de désaccords concernant les conventions d'accès aux dits réseaux ou d'achat d'électricité.

Elle peut, par décision motivée, mettre en demeure les opérateurs concernés de faire cesser un manquement dans un délai de quinze jours.

II. – En cas d'atteinte grave et immédiate aux règles régissant l'accès aux réseaux de transport et de distribution d'électricité, elle peut, après avoir entendu les parties en cause, ordonner les mesures conservatoires nécessaires en vue notamment d'assurer la continuité du fonctionnement des réseaux. Ces mesures peuvent comporter la suspension des pratiques portant atteinte aux règles régissant l'accès aux réseaux.

Elle tranche ces différends par une décision motivée, après que les parties en cause aient été entendues par la commission de l'énergie et sur avis de celle-ci.

Elle peut, après une mise en demeure, et le cas échéant après avis de la commission de l'énergie, sanctionner dans le respect des droits de la défense et du principe du contradictoire, tous comportements ayant pour objet ou pour effet de restreindre l'accès au réseau de transport ou de distribution d'électricité.

Section 2 – Des relations entre les différents acteurs du secteur de l'électricité

Article LP 232-1 - Les relations entre les différents acteurs du système électrique font l'objet de conventions de droit privé entre les parties concernées. Ces conventions déterminent, dans le respect des

dispositions du présent code et des décisions prises pour leur application, les conditions techniques et financières de l'interconnexion ou de l'accès au réseau.

Elles sont transmises à l'autorité administrative compétente.

Pour réaliser les objectifs définis à l'article LP 111-1, l'autorité administrative compétente peut imposer, de manière objective, transparente non discriminatoire et proportionnée, les modalités de l'accès ou de l'interconnexion.

Les conditions générales et les principes de tarification auxquels les accords d'interconnexion et d'accès doivent satisfaire sont fixés par arrêtés pris en conseil des ministres.

Article LP 232-2 - Le raccordement aux réseaux publics de transport et de distribution de toutes les productions énergétiques, notamment celles issues d'énergies renouvelables, est soumis à un régime de déclaration préalable dont les modalités sont définies par un arrêté pris en conseil des ministres.

Cet arrêté fixe les modalités d'examen des déclarations de raccordement.

Les gestionnaires des réseaux publics d'électricité statuent sur les demandes de raccordement qui leur sont adressées dans un délai dont la durée est déterminée par arrêté pris en conseil des ministres et qui ne saurait toutefois être supérieure à trois mois. Le délai court à compter de la date où le dossier est réputé complet.

Ils ne peuvent valablement s'opposer aux demandes de raccordement au réseau que par une décision motivée. Le refus doit résulter de critères objectifs et non discriminatoires, qui ne peuvent être fondés que sur des impératifs liés au bon accomplissement des missions de service public et sur des motifs techniques tenant à la sécurité et la sûreté des réseaux, et à la qualité de leur fonctionnement.

Article LP 232-3 - Le coût des pertes constatées sur le réseau de transport est assumé par le gestionnaire du réseau de transport et le coût des pertes sur le réseau de distribution est assumé par le gestionnaire du réseau de distribution.

La conformité au présent article des contrats en cours sera effective au plus tard au 1^{er} janvier 2022.

Section 3 – Sanctions

Article LP 233-1 - En cas de manquement aux obligations contenues dans les titres 1 et 2, et après mise en demeure restée infructueuse, les sanctions sont, en fonction de la gravité du manquement, les suivantes :

- a) une interdiction temporaire d'accès aux réseaux de transport ou de distribution pour une durée n'excédant pas un an ;
- b) une sanction pécuniaire, dont le montant est proportionné à la gravité du manquement, à l'ampleur du dommage et aux avantages qui en sont tirés, sans pouvoir excéder 3 % du chiffre d'affaires hors taxes du dernier exercice clos, porté à 5 % en cas de nouvelle violation de la même obligation. À défaut d'activité permettant de déterminer ce plafond, le montant de la sanction ne peut excéder dix-sept millions de francs pacifique, porté à quarante-quatre millions de francs pacifique en cas de violation de la même obligation. Si un manquement a déjà fait l'objet d'une sanction pécuniaire au titre d'une autre réglementation, la sanction pécuniaire éventuellement prononcée est limitée de sorte à ce que le montant global des sanctions pécuniaires ne dépasse pas le montant de la plus élevée des sanctions encourues.

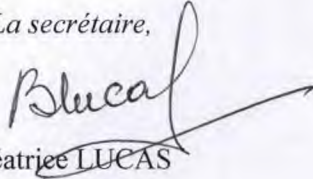
Article LP 233-2 - Les manquements sont constatés par procès-verbaux, dressés par les agents habilités de l'autorité administrative compétente. Une copie est adressée à l'auteur des manquements.

Article LP 233-3 - Les sanctions énumérées à l'article LP 233-1 sont prononcées après que l'auteur du manquement a reçu notification des griefs et a été mis en mesure de consulter le dossier et de présenter ses observations écrites et verbales, assisté par une personne de son choix, dans le délai de quinze jours à compter de cette notification.

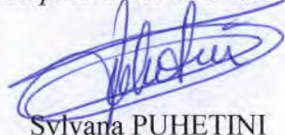
Article LP 233-4 - Les sanctions administratives sont notifiées à l'intéressé.

Délibéré en séance publique, à Papeete, le 8 juillet 2019

La secrétaire,


Béatrice LUCAS

La présidente de séance,


Sylvana PUHETINI