

SYSTEMES ENERGETIQUES INSULAIRES

LA REUNION

BILAN PREVISIONNEL DE L'EQUILIBRE

OFFRE-DEMANDE D'ELECTRICITE

2016

SOMMAIRE

Préambule	2
1 L'équilibre offre-demande	2
1.1 La demande	2
1.2 La production	2
1.3 L'équilibre du système électrique	3
2 Les prévisions et les besoins en investissement	3
2.1 L'évolution prévisionnelle de la consommation d'électricité	3
2.2 Le développement du parc de production	4

PREAMBULE

Dans le cadre des missions qui lui sont confiées par l'article L. 141-9 du code de l'énergie, EDF réalise, en tant que gestionnaire de réseau dans les zones non interconnectées au réseau métropolitain continental, un bilan prévisionnel de l'équilibre offre-demande d'électricité. Chaque année, le bilan prévisionnel comprend une analyse de l'évolution de l'offre et de la demande d'électricité et des besoins d'investissements en moyens de production nécessaires pour assurer la sécurité de l'approvisionnement électrique sur un horizon d'au moins cinq ans. Les années impaires, cette analyse est réalisée sur quinze ans. Le bilan publié en 2015 couvrait les années 2015 à 2030.

Ce document présente le bilan prévisionnel sur la période 2016-2021 pour la Réunion.

Les prévisions de consommation reposent sur l'intégration des réalisations récentes (année 2015) et les mêmes taux de croissance que ceux figurant au bilan prévisionnel 2015.

Pour l'offre, le document intègre les informations disponibles début 2016 sur l'évolution du parc de production.

1 L'EQUILIBRE OFFRE-DEMANDE

1.1 LA DEMANDE

L'énergie nette livrée au réseau s'est élevée à 2 891 GWh en 2015, en hausse de 1,2 % par rapport à l'année précédente.

En 2015, la puissance de pointe maximale de consommation sur le réseau a atteint 464 MW, en légère baisse par rapport à l'année 2014 (- 0,8 %).

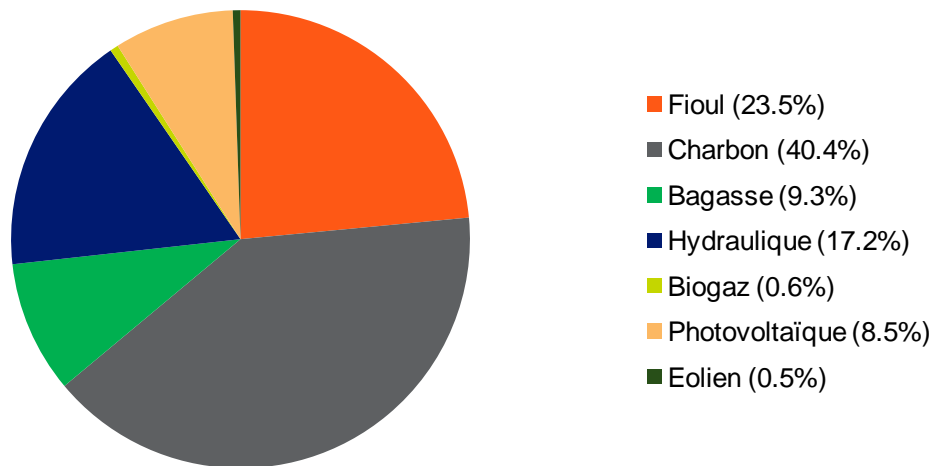
1.2 LA PRODUCTION

Le parc de production a très peu évolué depuis la publication du bilan prévisionnel 2015 :

- l'installation de panneaux photovoltaïques s'est poursuivie au cours de l'année 2015, la puissance installée passant de 162,8 MWc fin 2014 à 167,8 MWc fin 2015 ;
- Akuo a mis en service en 2015 une nouvelle installation photovoltaïque avec stockage, de 9,0 MWc (projet « les Cèdres »), ce qui porte la puissance photovoltaïque avec stockage totale à 19 MWc.

1.3 L'EQUILIBRE DU SYSTEME ELECTRIQUE

MIX ENERGETIQUE 2015 A LA REUNION



L'île de la Réunion comporte un mix énergétique diversifié. La part des énergies renouvelables a dépassé 36 % en 2015, principalement du fait du parc hydraulique, de la valorisation énergétique de la bagasse et de la production photovoltaïque.

2 LES PREVISIONS ET LES BESOINS EN INVESTISSEMENT

2.1 L'EVOLUTION PREVISIONNELLE DE LA CONSOMMATION D'ELECTRICITE

Les scénarios ci-dessous sont construits en conservant les taux de croissance du bilan prévisionnel 2015 après recalage du point initial.

Scénario « référence MDE »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie (GWh)	2 950	2 993	3 046	3 100	3 161	3 209
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période ¹	1,7 %					1,5%
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	473	482	491	500	509	518
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	1,8 %					1,7%

¹ Les croissances affichées tiennent compte des années bissextiles (ce qui induit une variation de l'ordre de +0,3% en 2016 et 2020, et de -0,3% en 2017 et 2021).

Scénario « MDE renforcée »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie (GWh)	2 931	2 955	2 988	3 021	3 060	3 082
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période ²	1,1 %					0,7%
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	471	477	483	490	496	501
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	1,3 %					1,0%

2.2 LE DEVELOPPEMENT DU PARC DE PRODUCTION

En 2015, la consommation a été légèrement moins importante que la prévision présentée dans le Bilan Prévisionnel 2015, en particulier pour la puissance de pointe. Ceci conduit, toutes choses égales par ailleurs, à un décalage des nouveaux besoins d'un an environ. Jusqu'en 2021, les besoins en investissement sont donc les suivants :

Scénario « référence MDE »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Base						
Pointe			41		2x20	

Scénario « MDE renforcée »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Base						
Pointe			41			

Projet en cours	Renouvellement	Nouveau besoin
-----------------	----------------	----------------

² Les croissances affichées tiennent compte des années bissextiles (ce qui induit une variation de l'ordre de +0,3% en 2016 et 2020, et de -0,3% en 2017 et 2021).

MISE EN SERVICE DE LA TAC D'ALBIOMA A SAINT-PIERRE

Albioma mettra en service début 2018 une TAC de 41 MW. Elle fonctionnera en partie au bioéthanol.

MOYEN DE SECOURS POUR L'ALIMENTATION DU SUD DE L'ILE

Des moyens de secours, pour une puissance totale de 12 MW, ont été installés fin 2015. Ils sont indispensables à l'alimentation du sud de l'île, au moins jusqu'à la mise en service de la nouvelle ligne LEO (Liaison Electrique de l'Ouest), prévue pour le deuxième semestre 2016.

NOUVEAUX BESOINS

Dans le scénario référence MDE, 40 MW supplémentaires de moyens de pointe sont nécessaires en 2020.