Réseau de transport d'électricité

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

AOUT 2010

Ce document vise à donner des éléments d'information sur les résultats d'exploitation du réseau de transport et du système électrique au cours du mois écoulé. Sources de l'information : ERDF, METEOFRANCE, producteurs d'électricité, RTE. Les données publiées sont arrêtées au **8 septembre 2010**, sauf précision contraire.

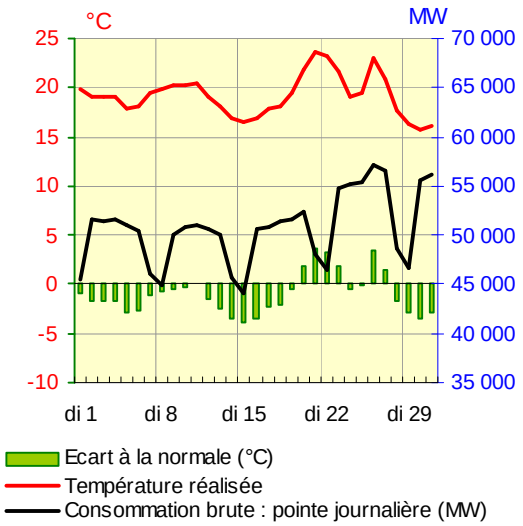
CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

Résultats à la fin du mois écoulé

	Août 2010		Evolution par rapport à Août 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	33,1	TWh	+0,5%	+4,1%	+1,6%
Consommation corrigée *	33,2	TWh	+1,6%	+2,0%	+1,4%

Température	
Moyenne mensuelle	19,2 °C
Ecart à la normale	-0,9 °C/normale
Ecart par rapport à août 2009	-1,8 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE

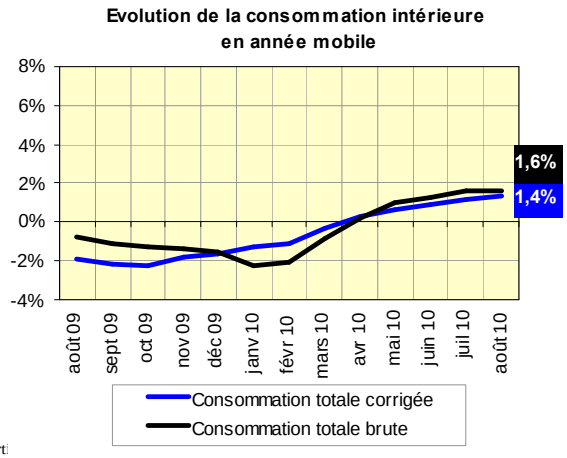


Avec des températures majoritairement en dessous des normales (jusqu'à -3,8°C le 15) et seulement 6 jours avec des températures au dessus des normales (jusqu'à +3,7°C le 21) au mois d'août, les effets des conditions climatiques sur la consommation d'électricité se compensent globalement. En août 2010 par rapport à août 2009, avec une température moyenne inférieure de 1,8°C, la consommation brute est en hausse de 0,5%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, et avec un effet calendaire favorable, la consommation mensuelle est en hausse de 1,6%, hausse comparable à celle observée au 2ème trimestre, et supérieure à celle de juillet (+1,4%).

Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois affiche une croissance de +1,6% à fin août 2010, comme à fin juillet, après une progression de +1,3% à fin juin 2010 et de +1,0 % à fin mai 2010.

Le redressement de la consommation corrigée* amorcé en octobre 2009 se poursuit. Le taux d'évolution de la consommation corrigée, qui est redevenu positif en avril, affiche une hausse de 1,4% à fin août.



* correction de l'impact des aléas climatiques d'hiver et d'été

Ce document est la propriété de RTE EDF Transport S.A. Toute communication, reproduction, publication même parti
RTE EDF Transport, Société anonyme à Directoire et Conseil de surveillance au capital de 2

BILAN DE L' ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

Résultats à la fin du mois écoulé

	Août 2010 (GWh)	Ecart par rapport à Août 2009 (GWh)	Evolution par rapport à Août 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE					
Nucléaire	32 391	+4163	+14,7%	+2,3%	-1,9%
Thermique à combustible fossile	1 619	-920	-36,2%	+12,3%	+11,4%
Hydraulique	4 354	+487	+12,6%	+1,5%	-5,3%
Eolien	676	+313	+86,4%	+40,8%	+49,8%
Autres sources d'énergie renouvelables *	472	+80	+20,3%	+16,6%	+16,0%
Total production nette	**39 512**	**+4123**	**+11,7%**	**+3,7%**	**-0,3%**
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	6 697	+167	+2,6%	+2,4%	+1,0%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	26 392	-12	-0,0%	+4,4%	+1,7%
Total consommation intérieure brute	**33 089**	**+155**	**+0,5%**	**+4,1%**	**+1,6%**
Energie soutirée pour le pompage	**542**	**+138**	**+34,1%**	**-9,5%**	**-11,8%**
Solde des échanges physiques ****	**5 881**	**+3830**	**+187%**	**+0,8%**	**-24,8%**

* principalement : déchets urbains, déchets de papeterie, biogaz, solaire

*** consommateurs PME/PMI, professionnels et particuliers desservis par les réseaux de distribution, production autoconsommée par les industriels sur leurs sites, pertes sur le réseau de transport et les réseaux de distribution

** soutirages de ces consommateurs sur le réseau de RTE

**** une valeur négative indique un solde importateur, une valeur positive un solde exportateur

La production nucléaire mensuelle affiche une hausse importante en août (+14,7%) dans la continuité des mois de juin et juillet (+9,0%, +9,8%), après les hausses modérées de mars (+0,1%) et d'avril (+1,4%), puis la baisse de mai (-1,7%).

Evolution de la production hydraulique

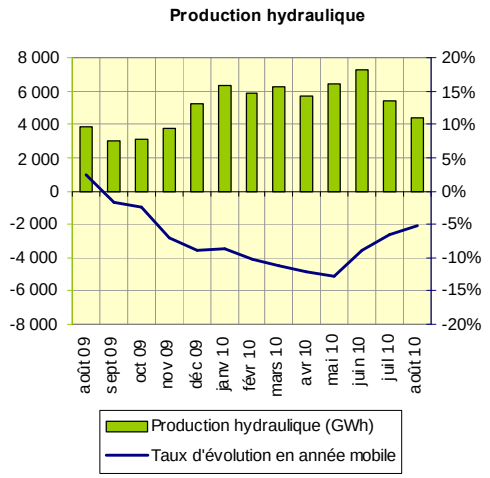
La production hydraulique au mois d'août 2010 atteint 4 354 GWh, en progression de plus de 10% par rapport à l'année précédente, comme en juin et juillet. Depuis le début de l'année 2010 par rapport à la même période de 2009, le taux d'évolution de la production est en augmentation de +1,5% ; sur 12 mois glissants, il est encore en retrait de 5,3%, après un minimum atteint en mai 2010 (-12,8%) et un dernier taux positif remontant à fin août 2009 (+2,5%).

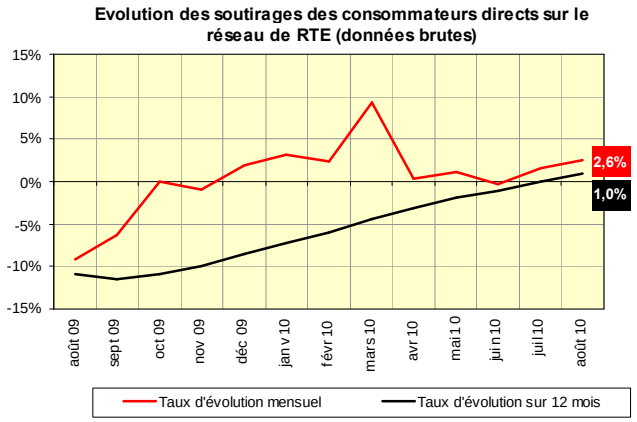
Evolution des soutirages de la grande industrie

En août 2010, les soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE sont en hausse (+2,6%), dans la continuité du mois de juillet (+1,6%), après la légère baisse affichée en juin. En cumul depuis le 1er janvier 2010, ils sont en augmentation de 2,4% par rapport à la même période de 2009.

Hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution mensuel en août +7,1% reste élevé, à un niveau intermédiaire entre les valeurs observées en avril-mai (+8,6% ;+10,8%) et juin-juillet (autour de +5%).

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE poursuit son redressement entamé en octobre 2009 et devient positif pour la 1ère fois depuis novembre 2008 ; il passe de -7,3% fin janvier 2010 à +1,0% fin août.

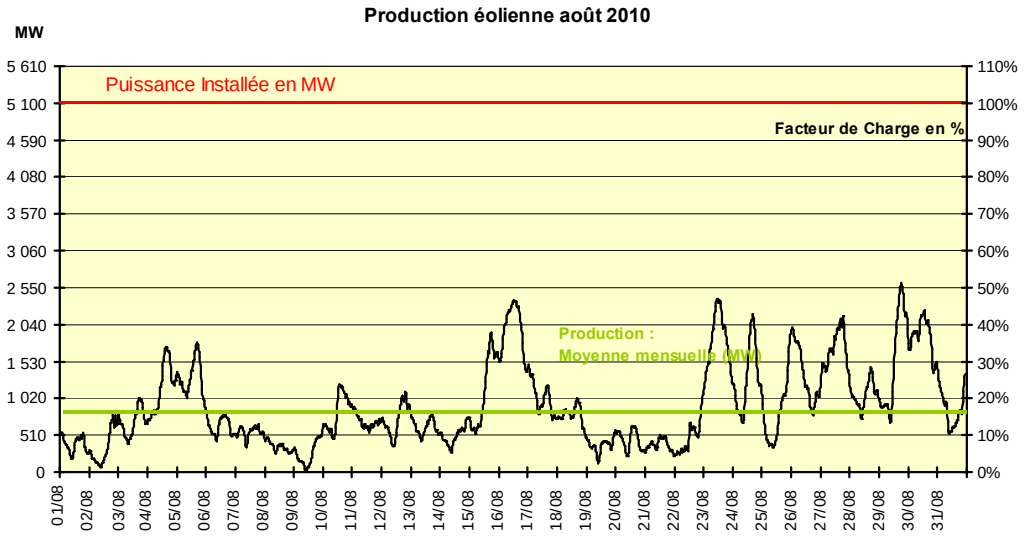




Production éolienne du mois écoulé

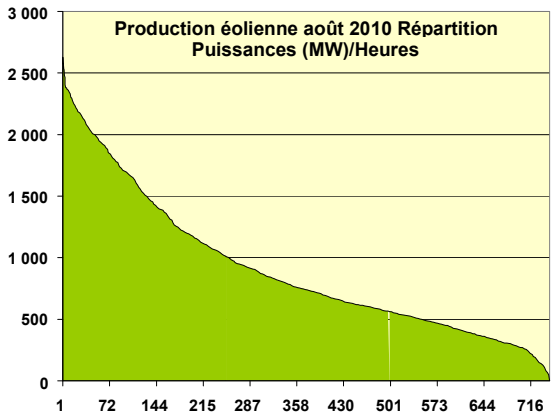
Production éolienne et puissance installée

A fin août, la puissance installée dépasse 5 100 MW. Le mois d'août a été un peu plus venté que les 2 mois précédents. La production moyenne éolienne a atteint environ 908 MW. Le Facteur de charge moyen est de 18% en augmentation par rapport aux mois de juin et de juillet (respectivement 16%,13%), et en retrait par rapport aux 5 premiers mois de l'année (de l'ordre de 20 % en janvier, avril, mai et de plus de 30 % en février et mars). La production mensuelle a fluctué entre des extrema de 38 MW (Facteur de charge : 1%) le lundi 9 août et 2 629 MW (Facteur de charge : 51%) le dimanche 29 août.

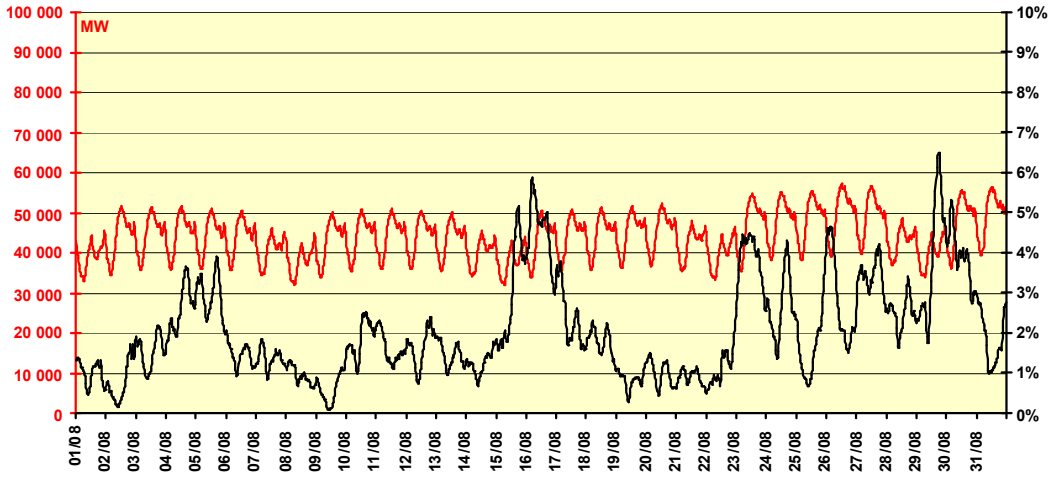


Taux de couverture horaire

Le taux de couverture de la consommation par la production éolienne a été de 2,0% en moyenne, un maximum de 6,5% étant atteint le dimanche 29 août à 19h30 avec une production éolienne de 2 629 MW pour une consommation de 40 583 MW.



Consommation août 2010 (MW) et Taux de couverture pour la production éolienne (%)



EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

		Août		12 derniers mois		Absolu **	
Consommation intérieure brute	Maximale	1 197 GWh	Le jeudi 26	2 032 GWh	08/01/2010	2 037 GWh	07/01/2009
		57 115 MW	Le jeudi 26	93 080 MW	11/02/2010	93 080 MW	11/02/2010
	Minimale	915 GWh	Le dimanche 15	915 GWh	15/08/2010	856 GWh	06/08/2006
		31 858 MW	Le dimanche 15	31 858 MW	15/08/2010	29 816 MW	06/08/2006
Solde des échanges physiques ***	Maximal	246 GWh	Le dimanche 29	260 GWh	20/06/2010	298 GWh	08/05/2008
		11 710 MW	Le samedi 28	12 165 MW	20/06/2010	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	133 GWh	Le mardi 24	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		2 599 MW	Le mercredi 25	-7 794 MW	06/01/2010	-7 794 MW	06/01/2010

* Hors Corse ** Les valeurs minimales portent sur les 30 dernières années pour le solde des échanges physiques, sur les 5 dernières pour la consommation.
*** Une valeur positive indique un solde exportateur, une valeur négative un solde importateur.

FONCTIONNEMENT DU MARCHE DE L'ELECTRICITE

ECHANGES CONTRACTUELS D'ELECTRICITE TRANSFRONTALIERS

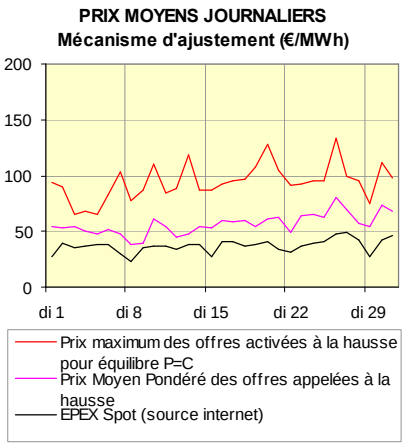
	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULE DES ECHANGES			SOLDE EXPORTATEUR *		
	Août 2010 (GWh)	Evo / août 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Août 2010 (GWh)	Evo / août 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Août 2010 (GWh)	Evo / août 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Aout 2010 (GWh)	Evo / août 2009	Evo en cumul depuis le 1er janv
Belgique	382	n.s.**	1%	224	-47%	-13%	606	20%	-7%	158	-147%	-44%
Allemagne	1 671	87%	39%	553	-61%	-11%	2 224	-4%	5%	1 118	n.s.***	-52%
Suisse	2 193	7%	-2%	172	-79%	-49%	2 365	-18%	-15%	2 021	64%	27%
Italie	831	-19%	-10%	3	-81%	0%	834	-20%	-10%	828	-18%	-11%
Espagne	491	15%	-67%	114	-59%	3%	605	-15%	-41%	377	155%	n.s.***
Grande-Bretagne	1 331	98%	-9%	40	-83%	125%	1 371	52%	17%	1 291	192%	-52%
TOTAL	**6 899**	**34%**	**-6%**	**1 106**	**-65%**	**-11%**	**8 005**	**-4%**	**-8%**	**5 793**	**193%**	**+1%**

* Une valeur négative indique un solde importateur ** En août 2009, le volume des exportations vers la Belgique était de 84 GWh *** En août 2009, le solde vers l'Allemagne était importateur de 521 GWh ; en cumul depuis le 1er janvier 2010, le solde de l'Espagne est importateur de 1 114 GWh (contre un solde exportateur de 1 575 GWh sur la même période en 2009).

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	Août 2010	Ecart par rapport à Août 2009	Evolution par rapport à Août 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier
Mécanisme d'Ajustement				
Energie totale appelée à la hausse	269 GWh	+44 GWh	+20%	+11%
Energie totale appelée à la baisse	245 GWh	-109 GWh	-31%	-2%
Nombre d'acteurs	38	+2		
Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc				
Energie échangée entre RE via les NEB	23 220 GWh	+2 691 GWh	+13%	+10%
Nombre de RE	155	+6		

** Responsable d'équilibre : personne morale qui s'oblige envers RTE, par un contrat de Responsable d'Equilibre, à régler pour un ou plusieurs utilisateurs du réseau rattachés à son périmètre, le coût des écarts constatés a posteriori. Ces écarts résultent de la différence entre l'ensemble des fournitures et des consommations dont il est responsable.*



NOUVEAUX OUVRAGES

En août, RTE a procédé à la première mise sous tension : du poste 400 kV de Calan dans le Morbihan en coupure sur la ligne Cordemais Poste-La Martyre n°1 ; de la ligne aérienne 400 kV Cornier-Montagny les Lanches n°1 en Haute-Savoie après remplacement partiel des conducteurs ; d'un autotranformateur 400/225 kV (600 MVA) au poste de Moulaine en Meurthe-et-Moselle ; du poste 225 kV de Seine en Seine-St-Denis alimenté par un câble souterrain depuis le poste d'Ampère ; d'un transformateur 225/63 kV (100 MVA) au poste de Plan de Grasse dans les Alpes-Maritimes ; d'un transformateur 225/63 kV au poste de Rospez (170 MVA en remplacement d'un transformateur de 100 MVA), dans les Côtes-d'Armor ; des lignes aériennes 63 kV Kerboquet-Mûr de Bretagne n°1 et Kerboquet-La Rabine n°1 dans le Morbihan ; de la ligne aérienne 63 kV Batilly-Montois n°1 en Meurthe-et-Moselle.

Pour toute information complémentaire : Fax : 01 41 02 14 63
E-mail : rte-fcent-ciref-publications@rte-france.com

CENTRE D'INFORMATION DU RÉSEAU ÉLECTRIQUE FRANÇAIS
1, terrasse Bellini - TSA 41000
92919 La Défense Cedex
www.rte-france.com