

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 mars 2011**, sauf précision contraire.

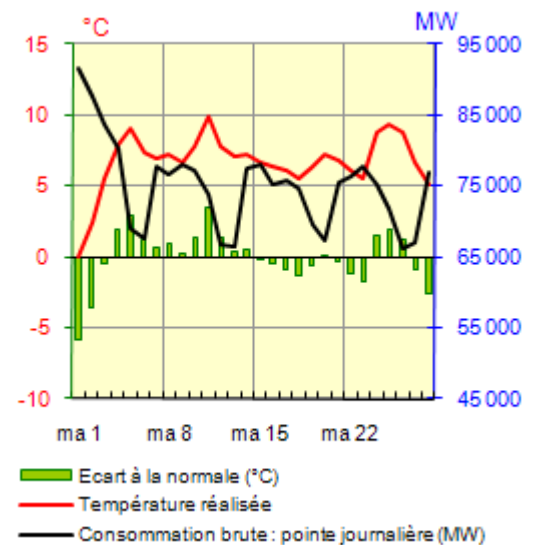
CONSOMMATION INTERIEURE D'ÉLECTRICITÉ - périmètre France

Résultats à la fin du mois écoulé

	février 2011	Evolution par rapport à février 2010	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} février	Evolution en cumul sur les 12 derniers mois
Consommation brute	45,9 TWh	-5,7%	-5,0%	+3,6%
Consommation corrigée *	45,3 TWh	+1,7%	+2,6%	+2,2%

Température		
Moyenne mensuelle	6,7	°C
Ecart à la normale	0,0	°C/normale
Ecart par rapport à février 2010	+2,3	°C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE

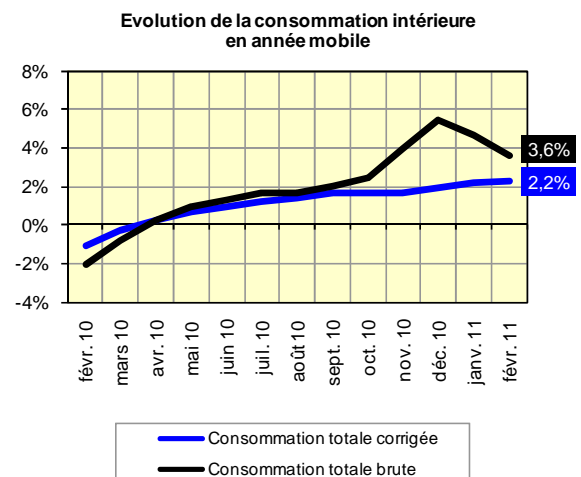


Malgré une température moyenne mensuelle proche de la normale, les très basses températures enregistrées en début de mois ont conduit à un impact global des conditions météorologiques sur la consommation du mois de février de l'ordre de 0,6 TWh (+1,4%). Avec une température moyenne supérieure de 2,3°C en février 2011 par rapport à février 2010, la consommation brute est en baisse de 5,7%. Corrigée de l'impact des aléas météorologiques, la consommation mensuelle est en hausse de +1,7%. 11 Effacements Jour de Pointe (EJP) ont été émis en février 2011 comme en février 2010 (en février 2011 : 7 France entière, 2 France entière hormis ouest et 2 régionaux ; en février 2010 : 4 France entière, 1 France entière hormis ouest et 6 régionaux).

Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois affiche une croissance de +3,6 % à fin février 2011, en retrait après +4,6% à fin janvier 2011 et +5,5% à fin décembre 2010.

Le taux d'évolution de la consommation corrigée*, se stabilise et affiche une hausse de 2,2 % à fin février 2011 comme à fin janvier, après une hausse de 1,9% à fin 2010.



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

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

Résultats à la fin du mois écoulé

	février 2011 (GWh)	Ecart par rapport à fév 2010 (GWh)	Evolution par rapport à fév 2010	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier	Evolution en cumul sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE					
Nucléaire	38 328	+2 010	+5,5%	+7,2%	+7,0%
Thermique à combustible fossile	6 537	-285	-4,2%	-15,9%	+2,2%
Hydraulique	4 199	-1 694	-28,7%	-16,5%	+6,0%
Eolien	884	-98	-10,0%	+27,5%	+20,3%
Autres sources d'énergie renouvelables *	473	+71	+17,7%	+17,5%	+20,5%
Total production nette	50 421	+4	+0,0%	+1,6%	+6,7%
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	5 687	+240	+4,4%	+4,9%	+4,0%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	40 261	-3 000	-6,9%	-6,2%	+3,5%
Total consommation intérieure brute	45 948	-2 760	-5,7%	-5,0%	+3,6%
Energie soutirée pour le pompage	510	-70	-12,1%	-3,4%	-1,0%
Solde des échanges physiques ****	3 963	+2 834	+251%	n.s.	+83,7%

* 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

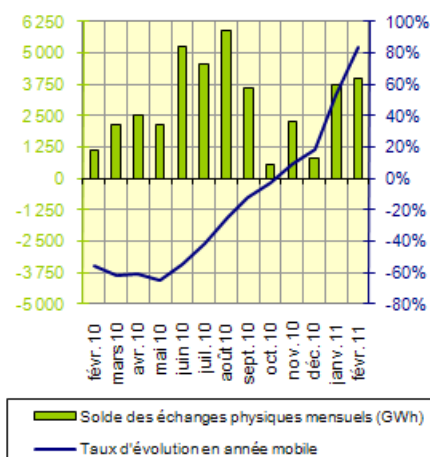
**** une valeur négative indique un solde importateur, une valeur positive un solde exportateur

La production hydraulique affiche la valeur mensuelle la plus faible depuis 1989 pour un mois de février, en lien avec le déficit de pluviométrie observé par MétéoFrance sur l'ensemble du territoire hormis Pyrénées et Côte d'Azur.

Evolution du solde des échanges physiques

Le solde exportateur des échanges atteint 3 963 GWh au mois de février 2011, en augmentation par rapport à février 2010 qui avait un solde mensuel exportateur de 1 129 GWh ; néanmoins, le solde a été importateur en puissance sur quelques points horaires de 3 journées. En cumul depuis le 1^{er} janvier, le solde des échanges est multiplié par 11 par rapport à 2010, dans un contexte de consommation intérieure en retrait par rapport à 2010 et de meilleure disponibilité de la production nucléaire.

Solde des échanges physiques



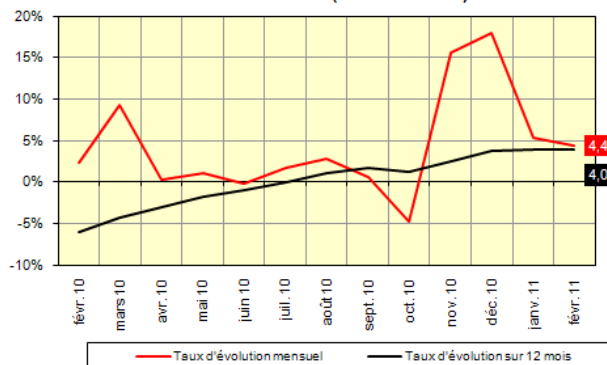
Evolution des soutirages de la grande industrie

En février 2011, le taux d'évolution des soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE progresse par rapport à février 2010 (+4,4%), avec un taux proche de celui observé en janvier (+5,4%), mais en retrait par rapport à ceux enregistrés en décembre et novembre 2010 (+18,0%, +15,3%). Les soutirages de février 2011, en augmentation de +6,9% par rapport à ceux de février 2009, restent néanmoins en retrait de -9,9% par rapport à ceux de février 2008, et de -10,1% par rapport à ceux de janvier 2007.

Hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution mensuel reste en hausse en février 2011 (+5,4%) après +6,2% en janvier 2011, +12,5% en décembre et +7,7% en novembre.

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE redevenu positif en août 2010 (+1,0%), poursuit sa progression et atteint +4,0% en février, après +3,8% en janvier 2011 et +3,7% en décembre 2010.

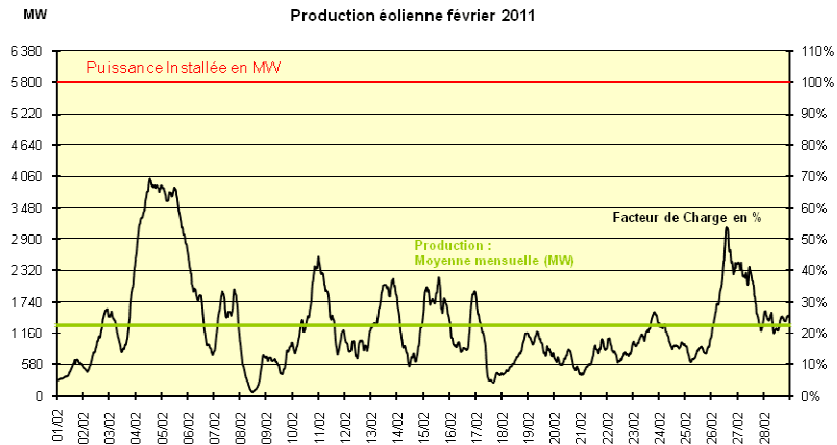
Evolution des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE (données brutes)



Production éolienne du mois écoulé

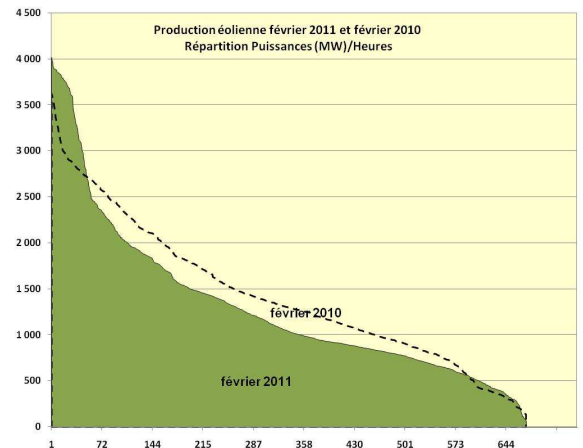
Production éolienne et puissance installée

A fin février, la puissance installée atteint près de 5 800 MW. La production moyenne éolienne est de 1 311 MW en février. Le mois de février 2011 a été moins venté que février 2010; il affiche un Facteur de charge moyen égal à 23%, contre plus de 30 % en février 2010. La production a fluctué au cours du mois entre des extrema de 68 MW (Facteur de charge : 1%) le mardi 8 février et 4 019 MW (Facteur de charge : 69%) le vendredi 4 février.

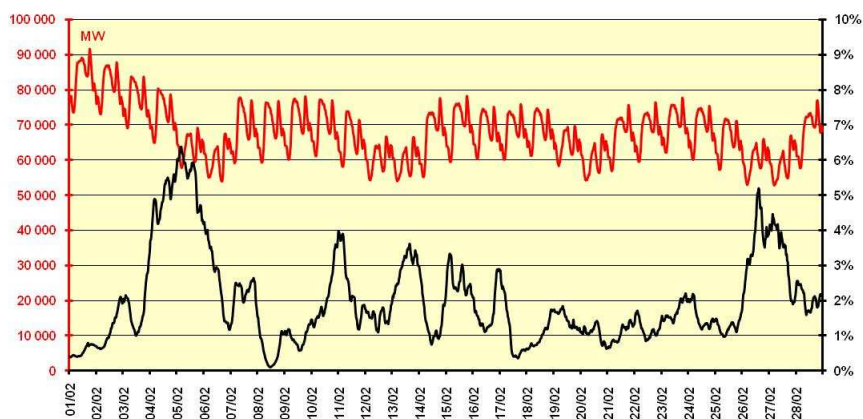


Taux de couverture horaire

Le taux de couverture moyen de la consommation par la production éolienne a été de 2,0% contre 2,1% en février 2010 ; un maximum de 6,4% a été atteint le samedi 5 février à 4h30 avec une production éolienne de 3 702 MW pour une consommation de 58 083 MW.



Consommation février 2011 (MW) et taux de couverture pour la production éolienne (%)



EXTREMA de consommation, échanges - périmètre France*

		12 derniers mois						Absolu **		
Consommation intérieure brute	Maximale	2 004 GWh	Le mardi 1	2 098 GWh	15/12/2010	2 098 GWh	15/12/2010	96 611 MW	96 710 MW	15/12/2010
	Minimale	1 419 GWh	Le dimanche 27	915 GWh	15/08/2010	856 GWh	06/08/2006	52 854 MW	31 858 MW	15/08/2010
Solde des échanges physiques ***	Maximal	235 GWh	Le samedi 26	277 GWh	15/01/2011	298 GWh	08/05/2008	12 526 MW	13 887 MW	16/01/2011
	Minimal	4 GWh	Le mardi 1	-117 GWh	21/10/2010	-140 GWh	16/12/2009	-1 548 MW	-7 111 MW	18/10/2010

* 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 MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ

ECHANGES CONTRACTUELS D'ÉLECTRICITÉ TRANSFRONTALIERS

	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	février 2011 GWh	Evo / févr-10	Evo en cumul depuis 1 ^{er} janv	février 2011 GWh	Evo / févr-10	Evo en cumul depuis 1 ^{er} janv	février 2011 GWh	Evo / févr-10	Evo en cumul depuis 1 ^{er} janv	février 2011 GWh	Evo / févr-10	Evo en cumul depuis 1 ^{er} janv
Belgique	713	n.s**	n.s***	115	-80%	-81%	828	13%	17%	598	n.s**	n.s***
Allemagne	539	8%	61%	1 010	-37%	-35%	1 549	-26%	-20%	-471	57%	59%
Suisse	2 278	11%	13%	318	8%	-4%	2 596	11%	10%	1 960	12%	17%
Italie	1 693	0%	3%	62	-4%	11%	1 755	0%	3%	1 631	0%	2%
Espagne	33	-14%	89%	225	-40%	-24%	258	-37%	-13%	-192	42%	40%
Grande-Bretagne	672	131%	176%	402	-49%	-53%	1 074	0%	4%	270	n.s**	n.s***
TOTAL	5 928	26%	38%	2 132	-42%	-40%	8 060	-4%	0%	3 796	n.s**	n.s***

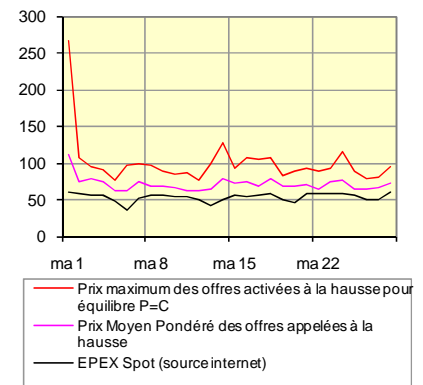
* Une valeur négative indique un solde importateur ** En février 2010, les exportations vers la Belgique étaient de 143 GWh ; le solde était importateur vers la Belgique de 447 GWh, importateur avec la Grande-Bretagne de 496 GWh, le solde total était exportateur de 1 008 GWh *** en cumul depuis le 1^{er} janvier 2011, les exportations vers la Belgique sont à 1 505 GWh contre 246 GWh sur la même période de 2010 ; le solde des échanges vers la Belgique est exportateur de 1 276 GWh (contre un solde importateur de 988 GWh sur la même période en 2010), le solde des échanges vers la Grande-Bretagne est exportateur de 788 GWh (contre un solde importateur de 1 149 GWh sur la même période en 2010), le solde total des échanges est exportateur de 7 379 GWh fin février 2011 contre 519 GWh fin février 2010.

MECANISME D'AJUSTEMENT - RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	février 2011	Ecart par rapport à févr-10	Evolution par rapport à févr-10	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier
Mécanisme d'Ajustement				
Energie totale appelée à la hausse	264 GWh	-232 GWh	-47%	-31%
Energie totale appelée à la baisse	269 GWh	+12 GWh	+5%	-19%
Nombre d'acteurs	37	+2		
Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc				
Energie échangée entre RE via les NEB	26 369 GWh	+1117 GWh	+4%	+4%
Nombre de RE	159	+14		

* 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.

PRIX MOYENS JOURNALIERS
Mécanisme d'ajustement (€/MWh)



NOUVEAUX OUVRAGES

En février, RTE a procédé à la première mise sous tension :

- d'un nouveau transformateur 225/63 kV (170 MVA) au poste d'Argiesans, en remplacement du précédent de 100 MVA pour renforcer l'alimentation de Belfort ;
- du câble souterrain 90 kV Ganil-St Contest n°1, pr ès de Caen dans le Calvados, après la mise en souterrain totale des conducteurs.