

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

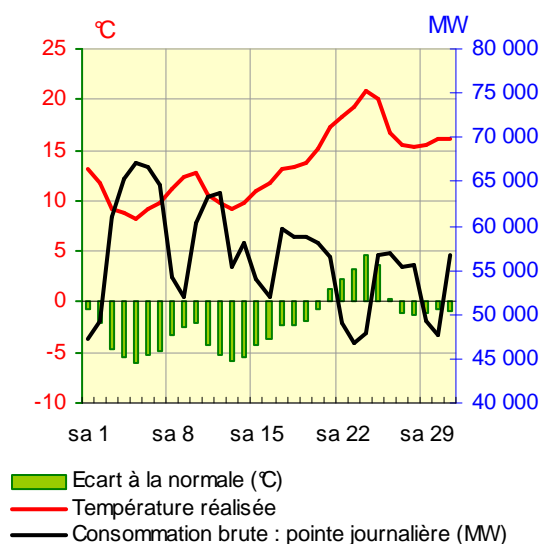
MAI 2010

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 **9 juin 2010**, sauf précision contraire.

CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

Résultats à la fin du mois écoulé

	Mai 2010	Evolution par rapport à Mai 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	37,3 TWh	+8,0%	+5,3%	+1,0%
Consommation corrigée *	34,9 TWh	+2,0%	+2,9%	+0,9%



Température

Moyenne mensuelle	13,3 °C
Ecart à la normale	-2,0 °C/normale
Ecart par rapport à mai 2009	-2,5 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE

Les conditions climatiques du mois de mai, avec des températures majoritairement en dessous des normales (les 20 premiers jours du mois et les 5 derniers jours) ont induit une consommation supplémentaire d'électricité de l'ordre de 2,4TWh (+7%) pour des besoins de chauffage. En mai 2010 par rapport à mai 2009, avec une température moyenne inférieure de 2,5°C, la consommation brute est en hausse de 8,0%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 2,0%, valeur proche de celles observées depuis le début de l'année hormis en mars 2010 (+6,3%).

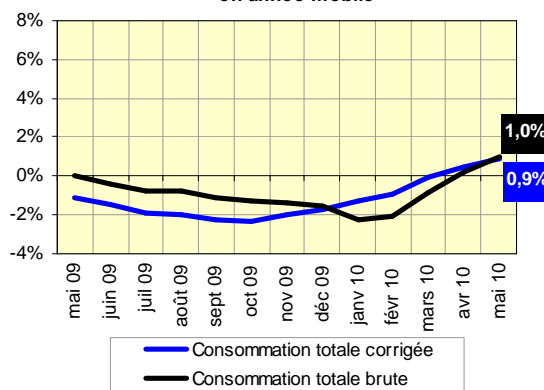
Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois affiche une croissance 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 affiche une croissance de +0,9% à fin mai, après +0,5% à fin avril 2010.

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

Evolution de la consommation intérieure en année mobile



BILAN DE L' ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

Résultats à la fin du mois écoulé

	Mai 2010 (GWh)	Ecart par rapport à mai 2009 (GWh)	Evolution par rapport à mai 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE					
Nucléaire	29 372	-511	-1,7%	-2,0%	-6,2%
Thermique à combustible fossile	2 885	+1 098	+61,4%	+16,0%	+11,2%
Hydraulique	6 426	-631	-8,9%	-4,0%	-12,9%
Eolien	733	+179	+32,3%	+45,5%	+51,3%
Autres sources d'énergie renouvelables *	432	+47	+12,3%	+13,4%	+14,0%
Total production nette	39 848	+182	+0,5%	+0,4%	-4,5%
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	7 042	+73	+1,0%	+3,1%	-1,8%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	30 240	+2 697	+9,8%	+5,6%	+1,5%
Total consommation intérieure brute	37 282	+2 770	+8,0%	+5,3%	+1,0%
Energie soutirée pour le pompage	433	-186	-30,1%	-13,4%	-4,8%
Solde des échanges physiques ****	2 133	-2 402	-53,0%	-57,6%	-65,2%

* 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

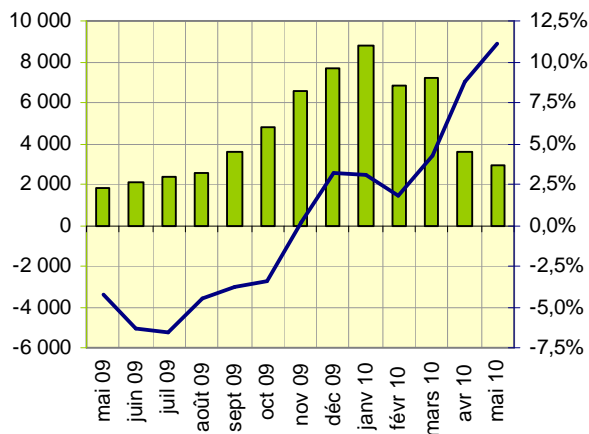
**** une valeur négative indique un solde importateur

La production nucléaire mensuelle est à nouveau en baisse (-1,7% en mai), après les hausses de mars (+0,1 %) et d'avril (+1,4%).

Evolution de la production thermique à combustible fossile

Depuis le début de l'année, la production thermique à combustible fossile est en nette progression par rapport à 2009. Ainsi, avec une production nette de 2 885 GWh en mai, elle est en augmentation de 61,4 % par rapport à celle de mai 2009. Le taux d'évolution en année mobile est en forte hausse (+11,2%), alors qu'il était à -4,2% à fin mai 2009.

Production thermique à combustible fossile



■ Production thermique à combustible fossile mensuelle (GWh)
— Taux d'évolution en année mobile

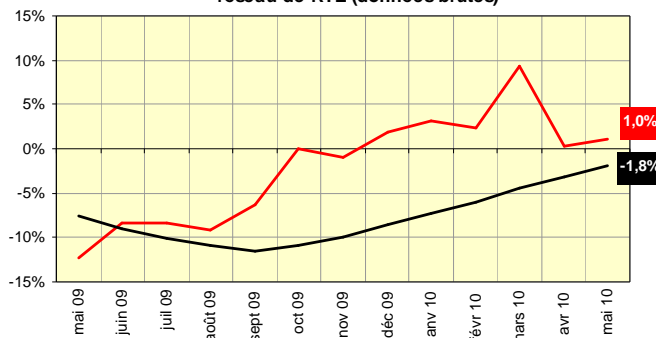
Evolution des soutirages de la grande industrie

En mai 2010, les soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE progressent avec un taux à +1,0% par rapport à mai 2009, supérieur à celui d'avril (+0,3%) mais en net retrait par rapport à celui du mois de mars (+9,3%). Les soutirages de mai 2010 restent en retrait de 11,4 % par rapport à ceux de mai 2008.

Néanmoins, hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution mensuel en mai, +10,8 %, reste élevé, après +10,8% en mars et +8,6% en avril.

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE poursuit son amélioration entamée en octobre 2009 ; il passe de -7,3% à fin janvier 2010 à -1,8% fin mai.

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

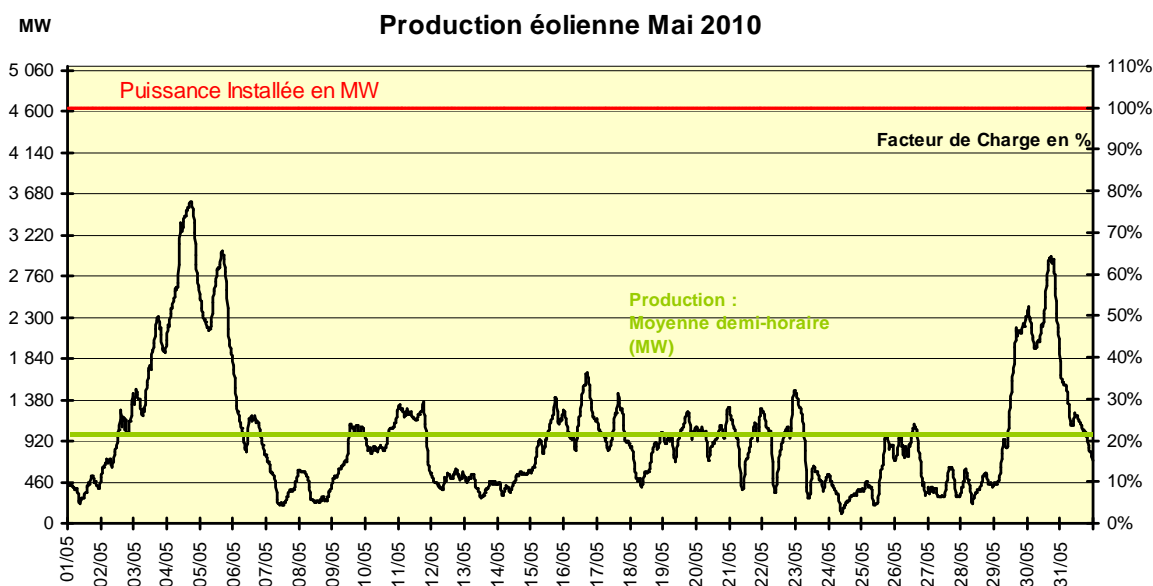


— Taux d'évolution mensuel — Taux d'évolution sur 12 mois

Production éolienne du mois écoulé

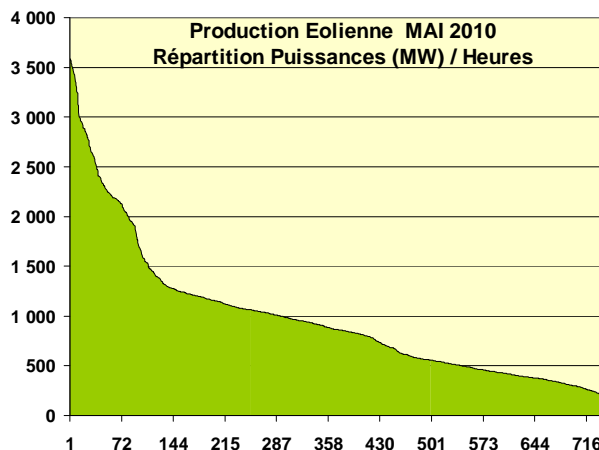
Production éolienne et puissance installée

Le mois de mai a été venté de façon comparable au mois d'avril mais moins que février et mars : en mai, la production moyenne éolienne a atteint environ 985 MW (Facteur de charge : 21% proche de celui de janvier et d'avril, mais en retrait par rapport à février et mars, respectivement 33% et 35%). La production mensuelle a fluctué entre des extrema de 114 MW (Facteur de charge : 2 %) le lundi 24 mai et 3 586 MW (Facteur de charge : 77%) le mardi 4 mai.

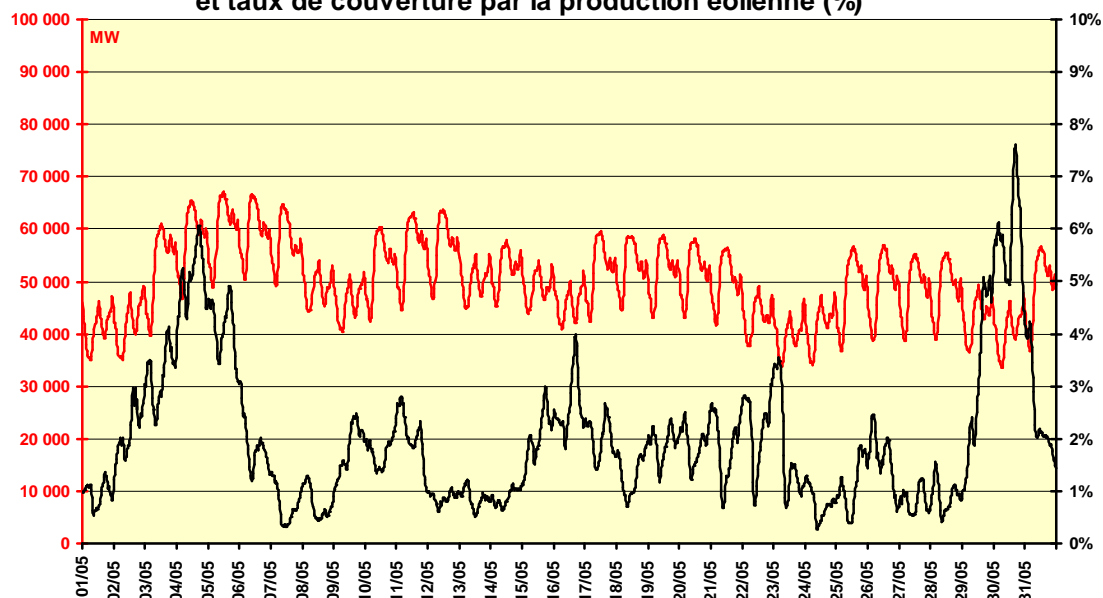


Taux de couverture horaire

Le taux de couverture de la consommation par la production éolienne a été de 2,0% en moyenne, un maximum de 7,6% étant atteint le dimanche 30 mai à 17h30 avec une production éolienne de 2 983 MW pour une consommation de 39 130 MW.



Consommation MAI 2010 (MW) et taux de couverture par la production éolienne (%)



EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

		Mai		12 derniers mois		Absolu**	
Consommation intérieure brute	Maximale	1 445 GWh	Le mercredi 5	2 032 GWh	08/01/2010	2 037 GWh	07/01/2009
		67 088 MW	Le mercredi 5	93 080 MW	11/02/2010	93 080 MW	11/02/2010
	Minimale	958 GWh	Le dimanche 23	903 GWh	09/08/2009	856 GWh	06/08/2006
		33 542 MW	Le dimanche 30	31 545 MW	09/08/2009	29 816 MW	06/08/2006
Solde des échanges physiques***	Maximal	209 GWh	Le samedi 29	209 GWh	29/05/2010	298 GWh	08/05/2008
		11 092 MW	Le samedi 29	11 092 MW	29/05/2010	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	-30 GWh	Le jeudi 6	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		-3 259 MW	Le mercredi 12	-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 MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ**ECHANGES CONTRACTUELS D'ÉLECTRICITÉ TRANSFRONTALIERS**

	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	Mai 2010 (GWh)	Evo / mai 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Mai 2010 (GWh)	Evo / mai 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Mai 2010 (GWh)	Evo / mai 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Mai 2010 (GWh)	Evo / mai 2009	Evo en cumul depuis le 1er janv
Belgique	207	-46%	-51%	405	-25%	15%	612	-34%	-16%	-198	28%	n.s.***
Allemagne	785	-17%	-12%	1 367	35%	16%	2 152	10%	7%	-582	n.s.**	43%
Suisse	2 094	4%	-5%	807	5%	-19%	2 901	4%	-7%	1 287	3%	0%
Italie	1 260	-21%	-12%	31	139%	26%	1 291	-20%	-11%	1 229	-22%	-13%
Espagne	106	-86%	-88%	253	37%	24%	359	-61%	-46%	-147	-127%	n.s.***
Grande-Bretagne	757	-43%	-43%	274	n.s.**	186%	1 031	-24%	8%	483	-62%	-134%
TOTAL	5 209	-25%	-21%	3 137	23%	+24%	8 346	-13%	-7%	2 072	-53%	-59%

* Une valeur négative indique un solde importateur ** En mai 2009, le volume des importations depuis la Grande-Bretagne était de 36 GWh, le solde vers l'Allemagne était importateur de 69 GWh *** En cumul depuis le 1^{er} janvier 2010, le solde exportateur de la Belgique est de -1 596 GWh (contre -225 GWh sur la même période en 2009), celui de l'Espagne est de -1 536 GWh (contre 976 GWh sur la même période en 2009).

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	Mai 2010	Ecart par rapport à mai 2009	Evolution par rapport à mai 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier
Mécanisme d'Ajustement				
Energie totale appelée à la hausse	300 GWh	-1 GWh	-0%	-1%
Energie totale appelée à la baisse	366 GWh	-1 GWh	-0%	+18%
Nombre d'acteurs	37	-2		
Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc				
Energie échangée entre RE via les NEB	23 909 GWh	+2 841 GWh	+13%	+14%
Nombre de RE	151	+2		

* 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 mai, RTE a procédé à la première mise sous tension : de la liaison 400 kV Lonny-Mastaing n°3, suite à l'entrée en coupure sur la liaison Avelin-Lonny n°1 au poste de Mastaing près de Valenciennes, dans le cadre du renforcement du réseau du Nord de la France ; de la liaison 400 kV Tamareau-Tavel n°2 dans l'Hérault et le Gard, suite à des remplacements partiels de conducteurs ; de la liaison d'interconnexion 225 kV Aubange-Moulaine et de la liaison 225 kV Mont Saint Martin-Moulaine après le remplacement de conducteurs dans le cadre du renforcement de l'interconnexion France-Belgique ; de la ligne aéro-souterraine 63 kV Jonquières-Thézières n°1, près de Nîmes dans le Gard pour sécuriser l'alimentation des 3 postes Uzès, Ledenon et Thézières ; de la ligne aéro-souterraine 63 kV Cadarache-Ste Tulle dans les Alpes-de-Haute-Provence suite à des remplacements partiels de conducteurs.

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

