

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

JANVIER 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 **5 février 2010**, sauf précision contraire.

CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

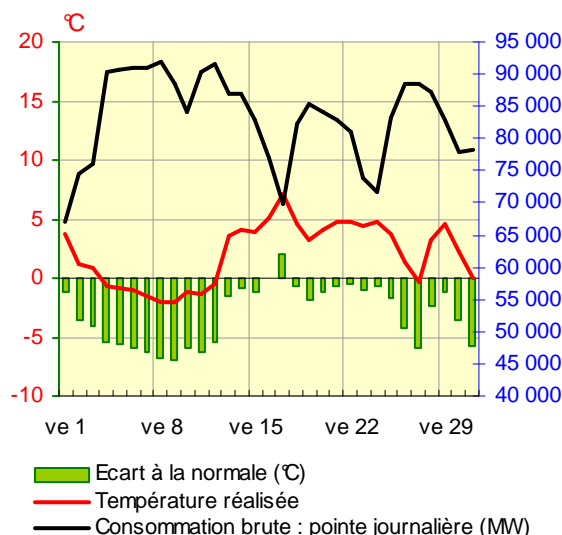
Résultats à la fin du mois écoulé

	Janvier 2010	Evolution par rapport à jan 2009	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	56,3 TWh	2,8%	-2,3%
Consommation corrigée *	51,7 TWh	1,7%	-1,3%

Température

Moyenne mensuelle	2,0 °C
Ecart à la normale	-3,1 °C/normale
Ecart par rapport à janvier 2009	-0,7 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE



Le mois de janvier a connu des températures nettement inférieures aux moyennes de saison (-3,1°C/normale) qui ont induit une consommation supplémentaire d'électricité de 4,6 TWh (+9%) pour des besoins de chauffage.

En janvier 2010 par rapport à janvier 2009, avec une température moyenne inférieure de 0,7°C, mais un effet calendaire plutôt défavorable, la consommation brute est en hausse de 2,8 %. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 1,7%, dans la continuité des mois de novembre et décembre 2009 (2,2 % et 0,9 %).

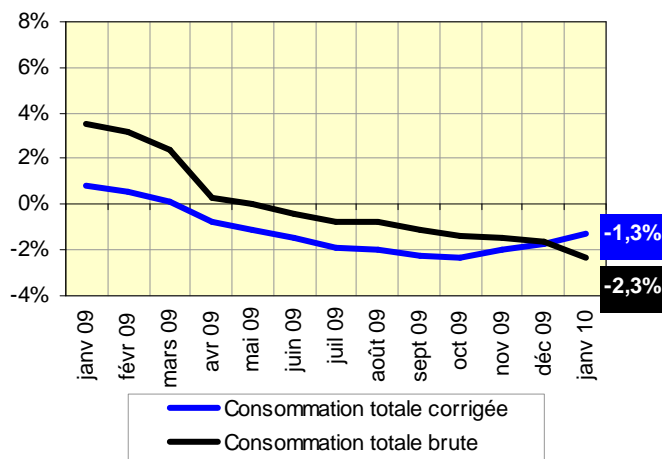
Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

Du fait de conditions climatiques contrastées entre l'hiver 2008/2009 et l'hiver 2009/2010, le taux d'évolution de la consommation brute en données cumulées sur 12 mois glissants est en baisse par rapport au mois précédent ; il passe de -1,6 % fin décembre 2009 à -2,3 % fin janvier 2010.

En revanche, la décroissance de la consommation corrigée* s'atténue depuis la fin de l'année 2009 ; en données cumulées sur 12 mois le taux d'évolution passe de -2,3 % fin octobre à -2,0 % fin novembre, -1,8 % fin décembre 2009 et -1,3 % à fin janvier 2010.

* correction de l'impact des aléas climatiques d'hiver et d'été et du 29 février 2008

Evolution de la consommation intérieure en année mobile



BILAN DE L' ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

Résultats à la fin du mois écoulé

	Janvier 2010 (GWh)	Ecart par rapport à jan 2009 (GWh)	Evolution par rapport à jan 2009	Evolution sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE				
Nucléaire	40 313	-2 780	-6,5%	-7,9%
Thermique à combustible fossile	8 833	899	11,3%	3,0%
Hydraulique	6 228	159	2,6%	-9,0%
Eolien	670	24	3,7%	39,3%
Autres sources d'énergie renouvelables *	407	25	6,6%	8,1%
Total production nette	56 451	-1 673	-2,9%	-6,4%
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE				
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	5 797	173	3,1%	-7,3%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	50 471	1 380	2,8%	-1,3%
Total consommation intérieure brute	56 268	1 553	2,8%	-2,3%
Energie soutirée pour le pompage	598	-126	-17,4%	0,7%
Solde des échanges physiques (importateur)	-415	-3 100	-115,5%	-51,3%

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

** soutirages de ces consommateurs sur le réseau de RTE

*** 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

Avec une puissance installée en augmentation de + 970 MW (+28%) à fin janvier 2010 par rapport à fin janvier 2009, la production éolienne a atteint 670 GWh en janvier 2010 (+3,7% par rapport à janvier 2009).

Evolution du solde des échanges physiques

Le solde des échanges a été importateur en janvier, pour la seconde fois cet hiver après le mois d'octobre. Le solde des échanges a été importateur en énergie sur 17 journées, avec une valeur minimale de -116 GWh le lundi 11. En puissance, le solde des échanges a atteint sa valeur la plus faible sur les 30 dernières années avec un solde importateur de 7794 MW le 6 janvier 2010.

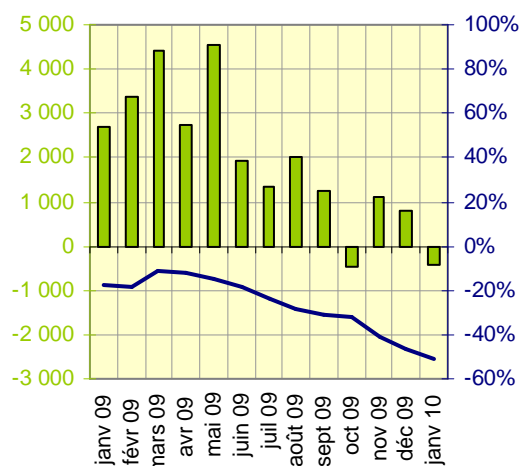
Evolution des soutirages de la grande industrie

En données mensuelles, la décroissance des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE a atteint sa valeur la plus basse depuis le début de la crise économique en décembre 2008 (-18,2%).

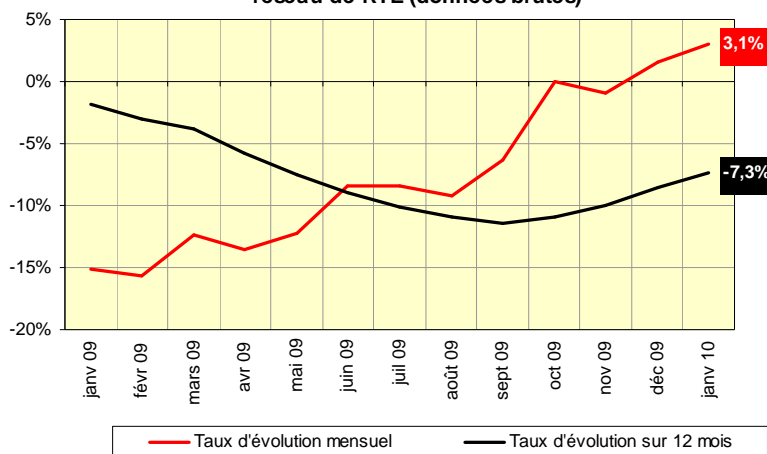
En janvier 2010, dans la continuité de décembre 2009, les soutirages mensuels sont en hausse, avec un taux de 3,1%, mais restent en retrait par rapport aux soutirages de janvier 2008 (-12,5%).

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE passe de -8,6% à fin décembre 2009 à -7,3% à fin janvier 2010.

Solde des échanges physiques



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



■ Solde des échanges physiques mensuels (GWh)
— Taux d'évolution en année mobile

EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

		Janvier		12 derniers mois		Absolu**	
Consommation intérieure brute	Maximale	2 032 GWh	Le vendredi 8	2 035 GWh	07/01/2009	2 035 GWh	07/01/2009
		91 919 MW	Le vendredi 8	92 400 MW	07/01/2009	92 400 MW	07/01/2009
	Minimale	1 416 GWh	Le vendredi 1	903 GWh	09/08/2009	856 GWh	06/08/2006
Solde des échanges physiques***	Maximal	115 GWh	Le dimanche 17	239 GWh	08/05/2009	298 GWh	08/05/2008
		8 161 MW	Le dimanche 17	12 114 MW	29/03/2009	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	-116 GWh	Le lundi 11	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		-7 794 MW	Le mercredi 6	-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*	
	Janvier 2010 (GWh)	Evo / jan 2009	Janvier 2010 (GWh)	Evo / jan 2009	Janvier 2010 (GWh)	Evo / jan 2009	Janvier 2010 (GWh)	Evo / jan 2009
Belgique	103	-72%	645	28%	748	-15%	-542	309%
Allemagne	223	-57%	2 071	40%	2 294	15%	-1 848	94%
Suisse	2 185	-11%	572	20%	2 757	-6%	1 613	-18%
Italie	1 442	-20%	145	102%	1 587	-15%	1 297	-25%
Espagne	54	-84%	412	-7%	466	-40%	-358	226%
Grande-Bretagne	289	-49%	939	96%	1 228	17%	-650	n.s.**
TOTAL	4 296	-29%	4 784	39%	9 080	-4%	-488	-119%

* Une valeur négative indique un solde importateur - ** En janvier 2009, le solde exportateur vers la Grande-Bretagne était de 89 GWh.

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	Janvier 2010	Ecart par rapport à jan 2009	Evolution par rapport à jan 2009
Mécanisme d'Ajustement			
Energie totale appelée à la hausse	575 GWh	-4 GWh	-1%
Energie totale appelée à la baisse	443 GWh	216 GWh	95%
Nombre d'acteurs	36	-2	

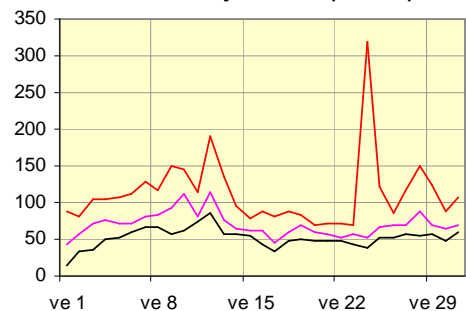
Mécanisme d'Ajustement

Energie totale appelée à la hausse	575 GWh	-4 GWh	-1%
Energie totale appelée à la baisse	443 GWh	216 GWh	95%
Nombre d'acteurs	36	-2	

Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc

Energie échangée entre RE via les NEB	27 895 GWh	4 233 GWh	18%
Nombre de RE	144	-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.

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

— Prix maximum des offres activées à la hausse pour équilibre P=C
— Prix Moyen Pondéré des offres appelées à la hausse
— EPEX Spot (source internet)

NOUVEAUX OUVRAGES

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

- du poste 225 kV d'Epizon en piquage sur la ligne aérienne Froncles-Vincey en Haute-Marne pour le raccordement d'une ferme éolienne ;
- des liaisons 63 kV Chambry-Chauconin n°1 et n°2 après mise en souterrain partielle des conducteurs près de Meaux en Seine-et-Marne pour la création d'une Zone d'Aménagement Concerté ;
- du 2^{ème} circuit de la liaison 63 kV Jonquières-Thézières dans le Gard, pour sécuriser l'alimentation des postes sources d'Uzes et de Thézières ;
- d'une batterie de condensateurs de 80 MVAR au poste 225 kV de Tamareau.