

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE EN JUIN 2003

Ce document vise à donner des éléments d'information sur l'exploitation du réseau public de transport et du système électrique français au cours du mois écoulé. Les données publiées sont **provisoires**, arrêtées à la date du 10 juillet 2003.

LA CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE EN FRANCE

La consommation intérieure est l'ensemble des quantités d'énergie mises à la disposition de la consommation française (y compris Corse, mais hors DOM), production thermique et hydraulique + importation - exportation - pompage, et qui ont été consommées dans les réseaux de transport et de distribution, d'une part par les utilisateurs, d'autre part par les pertes.

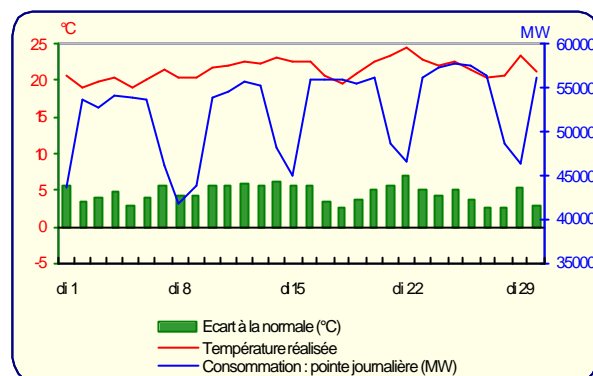
Période	Consommation brute	Consommation corrigée (*)
Réalisation de juin 2003	33,6 TWh	33,2 TWh
Evolution par rapport à juin 2002	↗ 1,8%	↗ 1,3%
Evolution depuis le 1 ^{er} janvier	↗ 3,9%	↗ 2,3%
Evolution sur les 12 derniers mois	↗ 1,8%	↗ 2,1%

(*) Correction des aléas climatiques d'hiver et d'été

Température

Moyenne mensuelle :	21,4°C
Ecart à la normale :	+ 4,6°C/normale
Ecart par rapport à juin 2002 :	+ 2,9°C

Références internes élaborées à partir de données METEORANCE



La consommation brute du mois de juin 2003 affiche une hausse de 1,8 % par rapport à celle de juin 2002. La température moyenne supérieure de 2,9°C en juin 2003 par rapport à juin 2002 s'est traduite par une consommation liée à la climatisation plus élevée. Corrigée des effets climatiques, la consommation mensuelle augmente de 1,3% par rapport à celle de juin 2002. Le taux de croissance de la consommation corrigée sur 12 mois diminue de 0,1% depuis le mois dernier, tandis que le taux de croissance de la consommation brute sur les 12 derniers mois reste stable.

LE BILAN ENERGETIQUE VU DU RESEAU DE TRANSPORT

Le bilan vu de RTE prend en compte uniquement les flux physiques d'énergie transitant sur le réseau de RTE.

INJECTIONS NETTES SUR LE RESEAU DE RTE	Juin 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Juin	Depuis le 1 ^{er} janvier
Production thermique	32 828	↗ 0,8%	↔ 0,0%
Production hydraulique	4 895	↘ -14%	↗ 24%
Importations physiques	878	↗ 685%	↗ 102%
Total injections	38 601	↗ 0,6%	↗ 3,1%

LIVRAISONS NETTES AUX BORNES DU RESEAU DE RTE	Juin 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Juin	Depuis le 1 ^{er} janvier
Réseaux de distribution	22 932	↗ 3,1%	↗ 4,2%
Consommateurs industriels (HTB)	8 183	↘ -2,1%	↗ 5,3%
Pompage	482	↘ -13%	↘ -11%
Exportations physiques	5 953	↘ -5,3%	↘ -2,9%
Total livraisons	37 551	↗ 0,3%	↗ 3,0%

En juin 2003, la consommation a augmenté par rapport à celle de juin 2002, tandis que les exportations ont diminué de 0,3 TWh. Le volume global des injections affiche une augmentation de 0,2 TWh.

Ce mois-ci, la production hydraulique est en baisse de 0,8 TWh du fait d'apports en diminution de 25% par rapport à juin 2002, tandis que la production thermique est en hausse de 0,3 TWh.

Les importations augmentent d'environ 0,7 TWh.

CONSOMMATION ET ECHANGES PHYSIQUES : données remarquables

Ces valeurs reflètent l'ensemble des flux sur le réseau de RTE ainsi que la production autoconsommée par les industriels raccordés à ce réseau.

		Juin 2003		12 derniers mois		Absolu	
Consommation	maximale	1 214 GWh	Mercredi 25	1 736 GWh	09/01/2003	1 736 GWh	09/01/2003
		57 723 MW	Mercredi 25	80 190 MW	08/01/2003	80 190 MW	08/01/2003
	minimale	879 GWh	Dimanche 8	811 GWh	11/08/2002		
		30 300 MW	Lundi 9	28 182 MW	11/08/2002		
Solde exportateur des échanges	maximal	236 GWh	Dimanche 1	290 GWh	14/12/2002	297 GWh	06/12/2001
		10 964 MW	Dimanche 1	13 277 MW	22/12/2002	13 277 MW	22/12/2002
	minimal	120 GWh	Mardi 24	99 GWh	03/04/2003		
		2 289 MW	Mardi 24	2 289 MW	24/06/2003		

LE MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ**LES ACTEURS DU MARCHÉ****Responsables d'Équilibre (RE)**

Nombre de Responsables d'Équilibre	68	Au 30 juin 2003
Notifications d'Échanges de Blocs (NEB) contractualisées	999	Actives, au 30 juin 2003
Volume d'énergie échangée entre RE (via les NEB)	10 517 GWh	En juin 2003

Responsable d'équilibre : Personne morale ou physique qui s'oblige envers RTE, par un contrat de Responsable d'Équilibre, 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.

LES ÉCHANGES CONTRACTUELS VUS DE RTE• **CONTRATS D'ACCÈS AUX LIAISONS INTERNATIONALES**

Contrats d'adhésion aux Règles d'accès au RPT	92	Au 30 juin 2003
Transactions d'import	268	En cours, au 30 juin 2003
Transactions d'export	680	En cours, au 30 juin 2003

• **ÉCHANGES CONTRACTUELS PAR FRONTIÈRE**

Ces échanges intègrent toutes les transactions mises en place par RTE (y compris les contrats historiques).

ECHANGES CONTRACTUELS -EXPORT-	Juin 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Juin	Depuis le 1er janvier
Belgique	1 222	↗ 20%	↗ 12%
Allemagne	1 184	↗ 27%	↗ 31%
Suisse	1 874	↘ -11%	↘ -11%
Italie	1 733	↘ -4%	↔ 0%
Espagne	739	↗ 84%	↘ -20%
Grande-Bretagne	392	↘ -53%	↘ -40%
Total	7 144	↔ 0%	↘ -4%

ECHANGES CONTRACTUELS -IMPORT-	Juin 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Juin	Depuis le 1er janvier
Belgique	413	↗ 8%	↘ -3%
Allemagne*	734	↗ 268%	↘ -13%
Suisse	439	↗ 13%	↘ -24%
Italie*	0	↘ -100%	↘ -39%
Espagne*	70	↗ -	↗ 777%
Grande-Bretagne*	1 450	↗ -	↗ 2010%
Total	3 106	↗ 216%	↗ 37%

* En juin 2002, les volumes contractuels importés étaient de 199 GWh avec l'Allemagne, 2 GWh avec l'Italie, 0,09 GWh avec l'Espagne, 11 GWh avec la Grande-Bretagne.

L'ÉVOLUTION DU RÉSEAU DE TRANSPORT

Le mois de juin a vu la mise en service sur le réseau de RTE :

- des liaisons 225 kV Arrighi-Villeneuve St Georges et Chevilly-Villeneuve St Georges pour le renforcement de l'alimentation du poste de Villeneuve St Georges en région parisienne ;
- du poste 90 kV de Noord Gracht, en coupure sur la liaison 90 kV Coudekerque-Grande Synthe, dans le cadre de la restructuration du réseau 90 kV de la région de Dunkerque ;
- du poste 63 kV de Grand Noble et de la liaison souterraine 63 kV Grand Noble-Ginestous de 5 km, pour la sécurisation de l'alimentation de la zone aéroportuaire de Blagnac ;
- de la ligne 63 kV Bruges-Margaux, et la mise hors conduite des lignes 63 kV Margaux-Pauillac et Bruges-Cissac 1, afin de restructurer l'alimentation des postes de Margaux et Pauillac.