

**OPERATION OF  
NUCLEAR POWER STATIONS 1986**

**EXPLOITATION DES  
CENTRALES NUCLÉAIRES 1986**

Theme  Thème  
**Energy and industry**  
**Energie et industrie**

**4**

Series  Série  
**Accounts, surveys and statistics**  
**Comptes, enquêtes et statistiques**

**C**

OFICINA ESTADÍSTICA DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS  
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR  
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ  
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
SERVIÇO DE ESTATÍSTICA DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2920 Luxembourg — Tél. 43011 — Téléx : Comeur Lu 3423  
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) — Tél. 235 1111

Las publicaciones de Eurostat están clasificadas por temas y por series. La clasificación se encuentra al final de la obra. Para mayor información sobre las publicaciones, rogamos se pongan en contacto con Eurostat.

Para los pedidos, diríjanse a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la página interior de la contracubierta.

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet.  
Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat.  
Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat.  
Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

Οι εκδόσεις της Eurostat ταξινομούνται κατά θέμα και κατά σειρά. Η ακριβής ταξινόμηση αναφέρεται στο τέλος κάθε έκδοσης. Για λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τις εκδόσεις, μπορείτε να απευθύνεσθε στην Eurostat.

Για τις παραγγελίες μπορείτε να απευθύνεσθε στα γραφεία πώλησης, των οποίων οι διευθύνσεις αναγράφονται στη σελίδα 3 του εξωφύλλου.

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat.  
Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat.  
Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat.  
Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3<sup>a</sup> pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat.  
Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat.  
Encomendas : serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

---

**OPERATION OF  
NUCLEAR POWER STATIONS 1986**

---

**EXPLOITATION DES  
CENTRALES NUCLÉAIRES 1986**

---

This publication is the result of the collaboration between the Joint Research Centre of the Commission in Ispra and the Statistical Office of the European Communities.

Cette publication est le résultat d'une collaboration des travaux entre le Centre commun de recherche de la Commission à Ispra et l'Office statistique des Communautés européennes.

For any information dealing with this publication, please contact:

Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:

Jan Pegels — Tel. 430 11, ext. 3295

Cataloguing data can be found at the end of this publication.

Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuscript completed in November 1987  
Manuscrit terminé en novembre 1987

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1988

ISBN 92-825-7777-5

Cat.: CA-49-87-737-2A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1988

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is acknowledged.  
Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la source.

*Printed in Belgium*

## C O N T E N T S

Commentary on use of energy during 1986	5
---	---

### **GENERAL RESULTS**

Principal statistics for 1986	8
Structure of nuclear plant - Situation at end of 1986	12
Stations under construction	13
Evolution of net production	15
International comparison	16
Energy availability	17
Abbreviations	22

### **OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS**

Monthly operation for 1986	
Historical statistics of annual operation	
BR Deutschland	24
France	45
Italia	94
Nederland	97
Belgique/België	99
United Kingdom	107
España	126
Definitions	135

## T A B L E D E S M A T I E R E S

Commentaires sur l'exploitation énergétique au cours de 1986	6
--	---

### **RESULTATS GENERAUX**

Données caractéristiques de l'année 1986	9
Structure du parc nucléaire - Situation à la fin de 1986	12
Centrales en construction	13
Evolution de la production nette	15
Comparaison internationale	16
Disponibilité en énergie	17
Sigles	22

### **CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES**

Exploitation mensuelle 1986	
-----------------------------	--

Données historiques d'exploitation annuelle	
BR Deutschland	24
France	45
Italia	94
Nederland	97
Belgique/België	99
United Kingdom	107
España	126

Définitions	135
-------------	-----

This publication is the result of the collaboration between the Joint Research Centre of the Commission in Ispra and the Statistical Office of the European Communities.

Cette publication est le résultat d'une collaboration des travaux entre le Centre commun de recherche de la Commission à Ispra et l'Office statistique des Communautés européennes.

For any information dealing with this publication, please contact:

Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:

Jan Pegels — Tel. 430 11, ext. 3295

Cataloguing data can be found at the end of this publication.

Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuscript completed in November 1987  
Manuscrit terminé en novembre 1987

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1988

ISBN 92-825-7777-5

Cat.: CA-49-87-737-2A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles · Luxembourg, 1988

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is acknowledged.  
Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la source.

*Printed in Belgium*

## CONTENTS

Commentary on use of energy during 1986	5
---	---

### **GENERAL RESULTS**

Principal statistics for 1986	8
Structure of nuclear plant - Situation at end of 1986	12
Stations under construction	13
Evolution of net production	15
International comparison	16
Energy availability	17
Abbreviations	22

### **OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS**

Monthly operation for 1986	
Historical statistics of annual operation	
BR Deutschland	24
France	45
Italia	94
Nederland	97
Belgique/België	99
United Kingdom	107
España	126
Definitions	135

## TABLE DES MATIERES

Commentaires sur l'exploitation énergétique au cours de 1986	6
--	---

### **RESULTATS GENERAUX**

Données caractéristiques de l'année 1986	9
Structure du parc nucléaire - Situation à la fin de 1986	12
Centrales en construction	13
Evolution de la production nette	15
Comparaison internationale	16
Disponibilité en énergie	17
Sigles	22

### **CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES**

Exploitation mensuelle 1986	
-----------------------------	--

Données historiques d'exploitation annuelle	
BR Deutschland	24
France	45
Italia	94
Nederland	97
Belgique/België	99
United Kingdom	107
España	126

Définitions	135
-------------	-----

**LISTING OF THE NUCLEAR POWER  
STATIONS IN THE COMMUNITY**

**LISTE DES CENTRALES NUCLEAIRES  
DE LA COMMUNAUTE**

<u>BR DEUTSCHLAND</u>	<u>Page</u>	<u>FRANCE</u>	<u>Page</u>	<u>BELGIQUE</u>	<u>Page</u>
Jülich	24	Gravelines T6	63	Mol BR 3	99
Hamm-Uentrop	25	Dampierre T1	64	Doele 1	100
KNK - 2	26	Dampierre T2	65	Doele 2	101
Würgassen	27	Dampierre T3	66	Doele 3	102
Brunsbüttel	28	Dampierre T4	67	Doele 4	103
Isar Ohn	29	Tricastin T1	68	Tihange 1	104
Philipsburg 1	30	Tricastin T2	69	Tihange 2	105
Krümmel	31	Tricastin T3	70	Tihange 3	106
Obrigheim	32	Tricastin T4	71	<u>UNITED KINGDOM</u>	
Stade	33	St. Laurent B1	72	Winfrith	107
Neckar Westheim	34	St. Laurent B2	73	Dounreay	108
Biblis A	35	Blayais T1	74	Calder Hall	109
Biblis B	36	Blayais T2	75	Chapelcross	110
Unterweser	37	Blayais T3	76	Bradwell	111
Grafenrheinfeld	38	Blayais T4	77	Berkeley	112
Gundremmingen B	39	Chinon B T1	78	Hunterstonne A	113
Gundremmingen C	40	Chinon B T2	79	Trawsfynydd	114
Grohnde	41	Chinon B T3	80	Hinkley Point A	115
Philipsburg 2	42	Cruas T1	81	Dungeness A	116
Mülheim-Kärlich	43	Cruas T2	82	Sizewell	117
Brokdorf	44	Cruas T3	83	Oldbury	118
		Cruas T4	84	Wylfa	119
<u>FRANCE</u>		Paluel T1	85	Hunterstonne B1	120
		Paluel T2	86	Hunterstonne B2	121
Phénix	45	Paluel T3	87	Hinkley Point B	122
Creys-Malville	46	Paluel T4	88	Dungeness B	123
Chinon T3	47	St. Alban 1	89	Hartlepool A	124
St. Laurent A1	48	St. Alban 2	90	Heysham A	125
St. Laurent A2	49	Flamanville 1	91	<u>ESPAÑA</u>	
Bugey T1	50	Flamanville 2	92	Vandellos 1	126
Chooz	51	Cattenom 1	93	St. Maria de Garona	127
Fessenheim 1	52	<u>ITALIA</u>		Cofrentes	128
Fessenheim 2	53			Jose Cabrera	129
Bugey T2	54	Latina	94	Almaraz 1	130
Bugey T3	55	Caorso	95	Almaraz 2	131
Bugey T4	56	Trino	96	Asco 1	132
Bugey T5	57	<u>NEDERLAND</u>		Asco 2	133
Gravelines T1	58	Dodewaard	97		
Gravelines T2	59	Borssele	98		
Gravelines T3	60				
Gravelines T4	61				
Gravelines T5	62				

## Operation of nuclear power stations in 1986

In 1986 the net production of electricity by nuclear power stations in the Community exceeded 491 million kWh, an increase of 8.0% over 1985. This result is satisfactory and fairly reflects some 8 000 MW of new equipment which started production during 1985.

It is significant that the Community's nuclear power stations generated nearly 30% of world production which corresponds roughly to their share of the world's nuclear generating capacity.

During the year 8 new units, representing 9 687 MW, contributed to a total increase of 12.7%, raising capacity to 86 136 MW by the end of the year.

Apart from an addition of 1 200 MW to fast breeder capacity, the balance of the total capacity increase has been in pressurised water reactors.

Light water reactors represent 84% of total capacity and, with a production of 427 million kWh, accounted for 87% of the electricity produced by nuclear power stations in the community.

The mean average utilisation period of stations 100 MW, which have been coupled to the grid since at least the beginning of the year, was 6 254 hours at declared output capacity, slightly down on the preceding year. The energy availability factor of this sample of reactors was high (76%) which indicates that the available capacity was not entirely exploited.

In the Federal Republic of Germany two new stations (2 472 MW) were coupled to the grid during the year. The availability (80%), although down with respect to the preceding year, has remained high and has been exploited almost to the full.

In France an increase of 13% raised net production to the level of 241 thousand million kWh. 6 new units (7 215 MW) were connected to the grid including 1 fast breeder (1 200 MW).

In the United Kingdom the net output was slightly down (-2,4%) and the availability factor (61%) reflects the continuing problems encountered in commissioning the AGR stations that have been coupled to the grid in recent years.

Net production was sharply up in Belgium, Spain, Italy and the Netherlands. Indeed the operators have been able to exploit fully the high of very availability of their generating capacity.

## **Exploitation des centrales nucléaires au cours de l'année 1986**

En 1986 la production nette d'énergie électrique dans les centrales nucléaires de la Communauté a dépassé 491 millions de kWh, en accroissement de 8,0% sur le résultat de 1985. Ce résultat satisfaisant est la conséquence de la mise en exploitation, au cours de l'année 1985, de nouvelles centrales pour un total de 8 000 MW de puissance installée.

Il convient de signaler que les centrales nucléaires de la Communauté ont produit presque 30% de la production mondiale d'énergie électrique d'origine nucléaire, pourcentage correspondant approximativement à la part de la Communauté dans la puissance installée de la planète.

Durant l'année, 8 nouvelles unités, représentant 9 687 MW, ont augmenté la puissance installée de 12,7%, la portant à 86 136 MW à la fin de 1986.

A l'exception de 1 200 MW dus à la mise en service d'une unité faisant appel à la filière surrégénératrice, l'accroissement de puissance installée est le fait de la filière à eau pressurisée.

Les réacteurs de la filière eau légère représentent 84% du total de la puissance installée et, avec une production de 427 millions de kWh, 87% de l'énergie électrique produite par les centrales nucléaires de la Communauté.

La durée moyenne d'utilisation des centrales (de plus de 100 MW de puissance installée) en service industriel depuis le début de l'année a été 6 254 heures à la puissance nominale déclarée, légèrement en retrait sur le chiffre correspondant de l'année précédente.

En République Fédérale d'Allemagne, deux nouvelles centrales (2 472 MW) ont été couplées au réseau au cours de l'année. La disponibilité (80%), bien qu'en diminution sur l'année précédente, est restée élevée.

En France, un accroissement de 13% de la production nette d'énergie électrique l'a portée à 241 millions de kWh. Six nouvelles centrales (7 215 MW) ont été couplées au réseau y compris un surrégénérateur (1 200 MW).

Au Royaume-Uni, la production nette a légèrement régressé (- 2,4%); le taux de disponibilité (61%) résulte des problèmes rencontrés par les centrales AGR couplées au réseau au cours de ces dernières années.

La production nette a été en net accroissement en Belgique, Espagne, Italie et Pays-Bas; en effet, les exploitants ont pu tirer partie du haut niveau de disponibilité de leurs installations.



CARACTERISTIC OPERATION DATA OF NUCLEAR POWER STATIONS IN 1986

	EUR 12			B.R. DEUTSCHLAND		
	1986	1985	1986/85	1986	1985	1986/85
<b>PRODUCTION</b>						
Thermal production	GWh	1 535 947	1 439 777	+ 6,7 %	336 936	364 364 - 7,5 %
Generation	GWh	522 895	490 748	+ 6,6 %	119 712	125 976 - 4,9 %
Net production of which :	GWh	491 487	455 110	+ 8,0 %	113 359	119 565 - 5,0 %
Gas cooled reactors	GWh	38 246	41 761	- 8,4 %	-	- -
Advances gas cooled reactors	GWh	22 132	21 675	+ 2,2 %	-	- -
Light water reactors	GWh	426 628	389 108	+ 9,7 %	112 720	119 420 - 5,6 %
Fast reactors	GWh	3 308	2 030	+63,0 %	5	50 -
Others	GWh	1 172	537		634	178
<b>1. Share of nuclear (heat generation) in total energy</b>						
- total primary energy production	%	22,1	21,0		23,1	23,6
- total energy consumption	%	12,7	12,0		10,9	11,8
<b>2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production</b>						
	%	32,6	31,3		29,7	30,9
<b>EQUIPMENT</b>						
<b>1) Commissioned :</b>						
Installed capacity	MW	10 156	8 345	+21,8 %	2 629	308
Maximum output capacity	MW	9 687	7 977	+21,5 %	2 472	301
<b>2) Decommissioned and rerated :</b>						
Installed capacity	MW	+ 80	- 286		- 12	- 16
Maximum output capacity	MW	-	- 265		-	- 15
<b>3) Situation end of year</b>						
Installed capacity	MW	91 253	81 017	+12,7 %	19 881	17 264 +15,2 %
Maximum output capacity	MW	86 138	76 451	+12,7 %	18 889	16 417 +15,1 %
of which :						
Gas cooled reactors	MW	6 508	6 508	-	-	-
Advances gas cooled reactors	MW	5 223	5 223	-	-	-
Light water reactors	MW	72 317	63 830	+13,3 %	18 558	16 087 +15,4 %
Fast reactors	MW	1 684	484	-	17	17 -
Others	MW	406	406	-	314	313 + 0,4 %
<b>PERFORMANCES (*)</b>						
Mean utilisation period	hours	6 254	6 608	- 5,3 %	6 733	7 464 - 9,7 %
among which :						
Gas cooled reactors	hours	5 877	6 417	- 8,4 %	-	- -
Light water reactors	hours	6 486	6 713	- 3,3 %	6 824	7 464 - 8,5 %
Fast reactors	hours	5 134	4 238	+21,2 %	-	- -
Mean energy availability factor	%	76	75		80	85
Load factor	%	71	75		78	84

(\*) >100 MW - First connected to the grid before end of 1985

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1986

FRANCE			ITALIA					
1986	1985	1986/85	1986	1985	1986/85			
<b>PRODUCTION</b>								
751 213	664 954	+13,0 %	28 342	23 026	+23,1 %	GWh	Production thermique	
254 224	224 171	+13,5 %	8 759	7 026	+24,7 %	GWh	Production brute	
240 869	213 096	+13,1 %	8 437	6 458	+30,7 %	GWh	Production nette soit :	
6 050	7 514	-19,4 %	1 130	1 187	- 4,8 %	GWh	Réacteurs gaz-graphite (GCR)	
-	-	-	-	-	-	GWh	Réacteurs avancés (AGR)	
232 405	204 189	+13,9 %	7 307	5 271	+38,7 %	GWh	Réacteurs à eau légère (LWR)	
2 414	1 154	-	-	-	-	GWh	Réacteurs rapides	
-	239	-	-	-	-	GWh	Autres	
<b>1. Part du nucléaire (production thermique dans l'énergie globale)</b>								
74,5	71,3	-	10,9	9,0	-	%	- Production totale d'énergie primaire	
32,7	29,6	-	1,9	1,5	-	%	- Consommation totale d'énergie	
70,3	65,1	-	4,6	3,8	-	%	<b>2. Part du nucléaire (produc. électrique dans la produc. totale d'électricité)</b>	
<b>EQUIPEMENT</b>								
7 527	4 987	+51,0 %	-	-	-	MW	Puissance maximale possible brute	
7 215	4 790	+50,7 %	-	-	-	MW	Puissance maximale nette	
-	- 270	-	-	-	-	MW	Puissance maximale possible brute	
-	- 250	-	-	-	-	MW	Puissance maximale possible nette	
46 687	39 160	+19,3%	1 312	1 312	-	MW	Puissance maximale possible brute	
44 693	37 478	+19,3%	1 273	1 273	-	MW	Puissance maximale possible nette soit :	
1 740	1 740	-	153	153	-	MW	Réacteurs gaz-graphite (GCR)	
-	-	-	-	-	-	MW	Réacteurs avancés (AGR)	
41 520	35 505	+17,0 %	1 120	1 120	-	MW	Réacteurs à eau légère (LWR)	
1 433	233	-	-	-	-	MW	Réacteurs rapides	
-	-	-	-	-	-	MW	Autres	
<b>PERFORMANCES (*)</b>								
6 145	6 330	- 2,9 %	6 628	5 368	+23,5 %	heures	Durée d'utilisation moyenne	
							dont :	
3 477	3 910	-11,0 %	7 387	7 794	- 5,2 %	heures	Réacteurs gaz-graphite (GCR)	
6 274	6 478	- 3,1 %	6 524	5 016	+30,1 %	heures	Réacteurs à eau légère (LWR)	
6 519	4 952	+31,7 %	-	-	-	heures	Réacteurs rapides	
76	76	-	75	67	-	%	Taux moyen de disponibilité en énergie	
70	72	-	75	61	-	%	Taux moyen d'utilisation en énergie	

(\*) > 100 MW - Premier couplage au réseau avant fin 1985

CARACTERISTIC OPERATION DATA OF NUCLEAR POWER STATIONS IN 1986

	NEDERLAND			BELGIQUE/BELGIË			
	1986	1985	1986/85	1986	1985	1986/85	
<b>PRODUCTION</b>							
Thermal production	GWh	12 316	11 367	+ 8,4 %	114 193	101 223	+12,9 %
Generation	GWh	4 215	3 901	+ 8,1 %	39 408	34 601	+13,9 %
Net production of which :	GWh	3 982	3 687	+ 8,1 %	37 336	32 774	+14,0 %
Gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-
Advances gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-
Light water reactors	GWh	3 982	3 687	+ 8,1 %	37 336	32 774	+14,0 %
Fast reactors	GWh	-	-	-	-	-	-
Others	GWh	-	-	-	-	-	-
<b>1. Share of nuclear (heat generation) in total energy</b>							
- total primary energy production	%	1,8	1,6		72,2	67,7	
- total energy consumption	%	1,7	1,5		22,0	20,0	
<b>2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production</b>							
	%	6,3	6,2		67,2	60,4	
<b>EQUIPMENT</b>							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	-	-	-	2 120	-	
Maximum output capacity	MW	-	-	-	2 000	-	
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	-	-	-	-	-	
Maximum output capacity	MW	-	-	-	-	-	
3) Situation end of year							
Installed capacity	MW	539	539	-	5 765	5 765	-
Maximum output capacity	MW	507	507	-	5 479	5 479	-
of which :							
Gas cooled reactors	MW	-	-	-	-	-	-
Advances gas cooled reactors	MW	-	-	-	-	-	-
Light water reactors	MW	507	507	-	5 479	5 479	-
Fast reactors	MW	-	-	-	-	-	-
Others	MW	-	-	-	-	-	-
<b>PERFORMANCES (*)</b>							
Mean utilisation period	hours	7 869	7 176	+ 9,7 %	6 818	7 207	- 5,3 %
among which :							
Gas cooled reactors	hours	-	-	-	-	-	-
Light water reactors	hours	7 869	7 176	+ 9,7 %	6 818	7 207	- 5,3 %
Fast reactors	hours	-	-	-	-	-	-
Mean energy availability factor	%	90	82		83	83	
Load factor	%	90	82		78	82	

(\*) >100 MW - First connected to the grid before end of 1985

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1986

UNITED KINGDOM			ESPAÑA							
1986	1985	1986/85	1986	1985	1986/85					
179 957	185 856	- 3,1 %	112 990	85 780	+31,8 %	GWh	<b>PRODUCTION</b>			
59 118	60 292	- 1,9 %	37 460	28 045	+33,6 %	GWh	Production thermique			
51 665	52 995	- 2,4 %	35 842	26 777	+33,9 %	GWh	Production brute			
28 105	30 840	- 8,8 %	2 962	2 929	+ 1,2 %	GWh	Production nette			
22 133	21 674	+ 1,7 %	-	-	-	GWh	soit :			
-	-	-	32 880	23 848	+ 37,9 %	GWh	Réacteurs gaz-graphite (GCR)			
889	-	-	-	-	-	GWh	Réacteurs avancés (AGR)			
538	441	+22,0 %	-	-	-	GWh	Réacteurs à eau légère (LWR)			
						GWh	Réacteurs rapides			
						GWh	Autres			
6,4	6,8		35,0	27,9		%	<b>1. Part du nucléaire (production thermique dans l'énergie globale)</b>			
7,5	7,8		13,6	10,6		%	- Production totale d'énergie primaire			
19,6	20,3		29,2	22,2		%	- Consommation totale d'énergie			
						<b>2. Part du nucléaire (produc. électrique) dans la produc. totale d'électricité</b>				
						<b>EQUIPEMENT</b>				
						<b>1) Mises en service :</b>				
-	508	-	-	930	-	MW	Puissance maximale possible brute			
-	450	-	-	887	-	MW	Puissance maximale nette			
						<b>2) Déclassements et modifications :</b>				
-	-	-	-	-	-	MW	Puissance maximale possible brute			
-	-	-	-	-	-	MW	Puissance maximale possible nette			
						<b>3) Situation fin d'année :</b>				
11 179	11 179	-	5 810	5 810	-	MW	Puissance maximale possible brute			
9 685	9 685	-	5 612	5 612	-	MW	Puissance maximale possible nette			
						soit :				
4 135	4 135	-	480	480	-	MW	Réacteurs gaz-graphite (GCR)			
5 223	5 223	-	-	-	-	MW	Réacteurs avancés (AGR)			
-	-	-	5 132	5 132	-	MW	Réacteurs à eau légère (LWR)			
234	234	-	-	-	-	MW	Réacteurs rapides			
93	92	-	-	-	-	MW	Autres			
						<b>PERFORMANCES (*)</b>				
5 329	7 343	-27,4 %	6 387	5 612	+13,9 %	heures	Durée d'utilisation moyenne			
						dont :				
6 797	7 458	- 8,8 %	6 171	6 102	+ 1,2 %	heures	Réacteurs gaz-graphite (GCR)			
-	-	-	6 407	5 556	+15,4 %	heures	Réacteurs à eau légère (LWR)			
3 844	-	-	-	-	-	heures	Réacteurs rapides			
61	82		74	66		%	Taux moyen de disponibilité en énergie			
61	84		73	64		%	Taux moyen d'utilisation en énergie			

(\*) >100 MW - Couplage au réseau avant fin 1985

## NUCLEAR POWER PLANT

## STRUCTURE-SITUATION END 1986

## EQUIPEMENT NUCLEAIRE

## STRUCTURE-SITUATION FIN 1986

MW (Million kW)

MW (Milliers de kW)

	Nombre des turbo alternateurs		Puiss.max.poss.brute (MW)		Puiss.max.poss.nette (MW)		Répartition en %					
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs			
TOTAL	163	152	11	91 253	90 268	985	86 138	85 267	871	100	100	100

## a) BY AGE OF GENERATING SETS

## SELON L'AGE DES GROUPES

Until/Jusqu'à 1960	8	-	8	480	-	480	390	-	390	0,5	-	44,8
1961-1965	44	44	-	3 302	3 302	-	2 894	2 894	-	3,3	3,4	-
1966-1970	14	13	1	2 228	2 128	100	2 130	2 038	92	2,5	2,4	10,6
1971-1975	21	20	1	8 233	7 983	250	7 741	7 507	234	9,0	8,8	26,8
1976-1980	26	25	1	21 634	21 479	155	20 600	20 445	155	23,9	24,0	17,8
1981	10	10	-	9 757	9 757	-	9 325	9 325	-	10,8	10,9	-
1982	4	4	-	3 746	3 746	-	3 581	3 581	-	4,2	4,2	-
1983	10	10	-	8 746	8 746	-	8 267	8 267	-	9,6	9,7	-
1984	11	11	-	14 118	14 118	-	13 095	13 095	-	15,2	15,3	-
1985	9	9	-	8 852	8 853	-	8 428	8 428	-	9,8	9,9	-
1986	8	8	-	10 156	10 156	-	9 687	9 687	-	11,2	11,4	-

## b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

## SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200 MW	3 635	2 900	735	4 993	4 356	637	5,8	5,1	73,1
200 - 599 MW	6 827	6 577	250	6 365	6 131	234	7,4	7,2	26,9
600 - 999 MW	49 042	49 042	-	46 339	46 339	-	53,8	54,3	-
> 1000 MW	31 749	31 749	-	28 441	28 441	-	33,0	33,4	-

## c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

## SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor /réacteur à uranium naturel	7 237	6 757	480	6 508	6 118	390	7,5	7,2	44,8
2 - enriched uranium reactor /réacteur à uranium enrichi of which/dont :	82 254	81 999	255	77 936	77 689	247	80,5	91,1	28,3
BWR	9 581	9 501	-	9 213	9 213	-	10,7	10,8	-
PWR	66 122	65 967	155	63 104	62 949	155	73,2	73,8	17,8
AGR	6 128	6 128	-	5 223	5 223	-	6,1	6,1	-
Others/Autres	423	323	100	405	313	92	0,5	0,4	10,5
3 - fast reactors/surrégénérateurs	1 762	1 512	250	1 684	1 450	234	2,0	1,7	26,9

	Number of sets		Installed capacity (MW)		Max. output capacity (MW)		Breakdown in %					
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers

## STATIONS UNDER CONSTRUCTION

## CENTRALES EN CONSTRUCTION

## BREAK-DOWN BY YEAR AND REACTOR TYPE

## VENTILATION PAR AN ET PAR TYPE DE REACTEUR

EUR 12

Commissioning	AGR		BWR		PWR		Others		Autres		TOTAL
	MW gross	MW net									
1987	660	620	-	-	5912	5635	327	295	6899	6550	
1988	1320	1240	-	-	7818	7383	40	36	9178	8659	
1989	660	620	-	-	3988	3795	-	-	4648	4415	
1990	-	-	-	-	1330	1265	-	-	1330	1265	
1991	-	-	1010	980	2778	2665	-	-	3788	3645	
1992	-	-	1010	980	-	-	-	-	1010	980	
1993	-	-	-	-	2764	2650	-	-	2764	2650	
TOTAL	2640	2480	2020	1960	24590	23393	367	331	29617	28164	

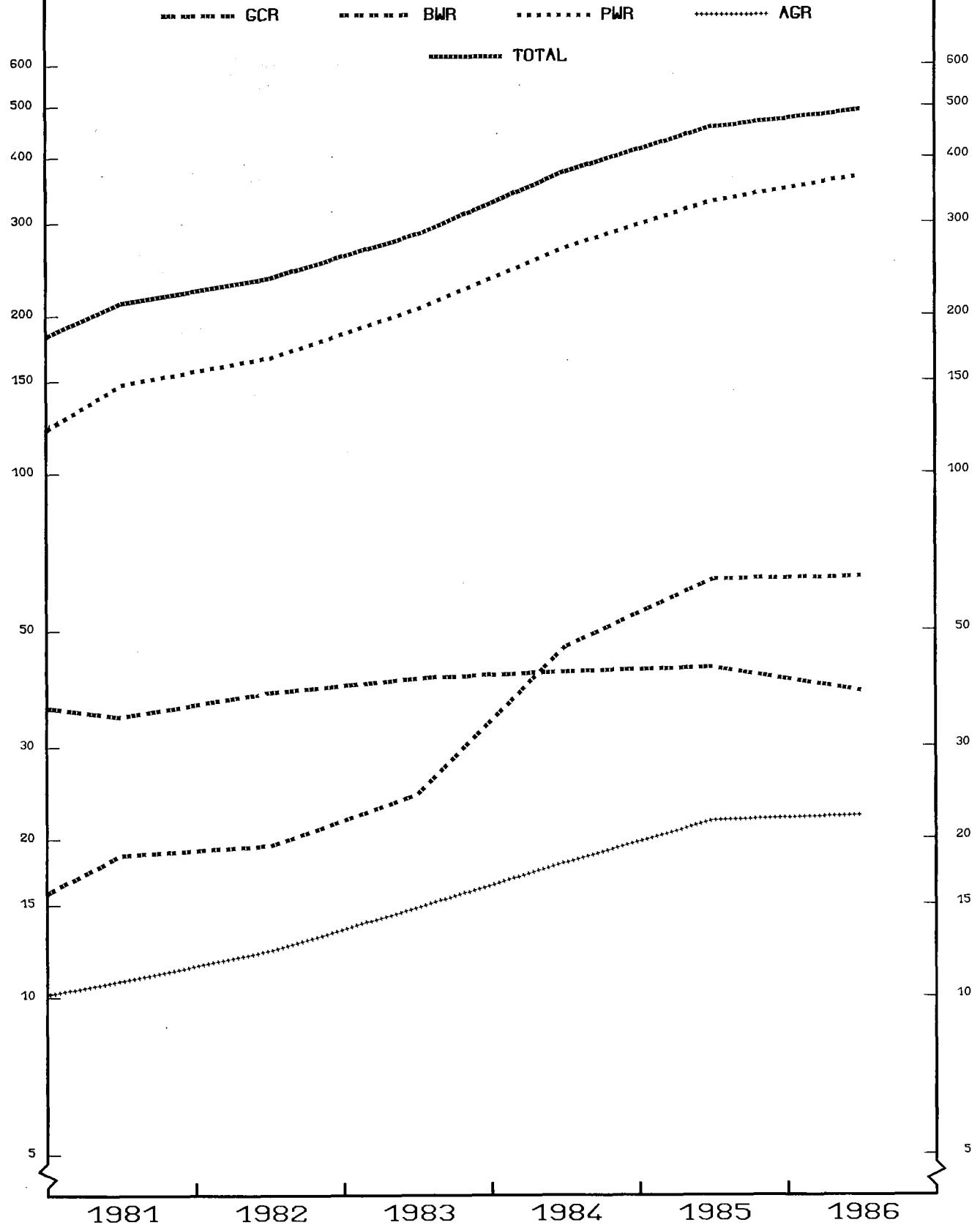
**LISTING OF STATIONS UNDER CONSTRUCTION**  
**SITUATION END OF YEAR 1986**

**LISTE DES CENTRALES EN CONSTRUCTION**  
**SITUATION FIN 1986**

<b>STATION NAME</b> <b>NOM DE LA CENTRALE</b>	<b>Type of reactor</b> <b>Type de réacteur</b>	<b>Nominal capacity (MW)</b>	<b>Max output capacity (MW)</b>	<b>Commissioning</b>
		<b>Puiss. max. poss. brute (MW)</b>	<b>Puiss. max. poss. nette (MW)</b>	<b>Mise en service</b>
<u>B.R. DEUTSCHLAND</u>	TOTAL	4312	4052	
SNR-300 Kalkar	FBR	327	295	1987
KKI-2 Isar	PWR	1370	1285	1988
KKE Emsland Lingen	PWR	1301	1242	1988
Neckarwestheim-2	PWR	1314	1230	1989
<u>FRANCE</u>	TOTAL	18466	17665	
Chinon B4	PWR	940	890	1987
Cattenom 2	PWR	1330	1265	1987
Belleville 1	PWR	1330	1275	1987
Nogent 1	PWR	1330	1275	1987
Nogent 2	PWR	1330	1275	1988
Belleville 2	PWR	1330	1275	1988
Cattenom 3	PWR	1330	1265	1988
Golfech 1	PWR	1330	1275	1989
Penly 1	PWR	1344	1290	1989
Cattenom 4	PWR	1330	1265	1990
Chooz B1	PWR	1434	1375	1991
Penly 2	PWR	1344	1290	1991
Golfech-2	PWR	1330	1275	1993
Chooz B2	PWR	1434	1375	1993
<u>ITALIA</u>	TOTAL	2060	1996	
Cirene	HWLWR	40	36	1986
Montalto-1	BWR	1010	980	1991
Montalto-2	BWR	1010	980	1992
<u>UNITED KINGDOM</u>	TOTAL	2640	2480	
Torness Point-1	AGR	660	620	1987
Heysham II-1	AGR	660	620	1988
Torness Point-2	AGR	660	620	1988
Heysham II-2	AGR	660	620	1989
<u>ESPAÑA</u>	TOTAL	5949	5597	
Vandellos-2	PWR	982	930	1987
Trillo-1	PWR	1157	1041	1988
Vandecaballeros-1	BWR	975	930	1996
Vandecaballeros-2	BWR	975	930	1996
Lemoniz-1	PWR	930	883	1996
Lemoniz-2	PWR	930	883	1996
<u>EUR 12</u>	TOTAL	33427	31790	

EVOLUTION OF NUCLEAR  
NET PRODUCTION (TWH)

EVOLUTION DE LA PRODUCTION  
NUCLEAIRE NETTE (TWH)



## INTERNATIONAL COMPARISON

## COMPARAISON INTERNATIONALE

## 1) OPERATION NUCLEAR POWER STATIONS END 1986

## 1) CENTRALES EN EXPLOITATION FIN 1986

	EUR 12	USSR URSS	Rest of Europe Reste de l'Europe	Canada	USA Etats-Unis	Japan Japon	Others Autres	World Monde	
Number of units	110	54	41	18	102	36	26	387	Nombre de tranches
Installed capacity (MW)	91 253	33 716	24 175	11 921	92 128	28 046	15 947	297 186	Puiss.max.poss.brute(MW)
Among which :									
BWR	9 581	62	10 172	-	31 700	15 117	3 662	70 294	dont : BWR
PWR	66 122	-	5 137	-	59 203	12 598	9 526	152 586	PWR
GCR	7 237	-	-	-	-	166	-	7 403	GCR
RBMK	-	16 854	-	-	862	-	-	17 716	RBMK
HWR	-	-	-	11 921	-	-	2 744	14 665	HWR
Others	8 313	16 800	8 866	-	363	165	15	34 522	Autres
Generation (TWh)									Production brute (TWh)
1985	490,7	160,0	306,5	63,6	404,0	152,0	65,0	1 641,8	1985
1986	522,9	171,0	322,6	74,8	434,6	166,5	75,8	1 768,2	1986
Cumulated	3433,2	1068,4	2120,0	550,2	3955,8	1079,9	339,9	12547,4	Cumulée

## 2) MAIN NUCLEAR ENERGY PRODUCING COUNTRIES IN 1986

## 2) PRINCIPAUX PAYS PRODUCTEURS D'ENERGIE NUCLEAIRE EN 1986

A % : Share of nuclear production in total electricity production  
B (TWh) : Gross general production

A % : Part du nucléaire dans la production totale d'énergie électrique  
B (TWh) : Production nucléaire brute

A (%)	Geographic areas - Régions géographiques				B (TWh)
	EUR 12	Rest of Europe Reste de l'Europe	North America Amérique du Nord	Rest of World Reste du Monde	
70,3	FRANCE				254,2
67,2	BELGIUM				39,4
52,6		SWEDEN			69,9
42,6		FINLAND			18,8
41,4		SWITZERLAND			22,5
31,2		BULGARIA			13,0
29,9				JAPAN	166,5
29,7	F.R. of GERMANY				119,7
29,2	SPAIN				37,5
19,5	UNITED KINGDOM				58,8
17,5			USA		434,6
16,4			CANADA		74,8
10,7				USSR	171,0
10,5	D.R. of GERMANY				12,0
6,4				SOUTH AFRICA	9,3

PERFORMANCE ANALYSIS OF NUCLEAR POWER STATIONS  
connected to the grid before end 1985

ANALYSE DES PERFORMANCES DES CENTRALES NUCLEAIRES  
couplées au réseau avant fin 1985

1. BY AGE

1. SELON L'AGE

Year of ope- ration	Connection to the grid / Couplage au réseau																								Année d'ex- ploi- tation			
	1956-1973			1974-1976			1977-1979			1980			1981			1982			1983			1984						
	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %				
1982	10140	65	64	7551	76	76	9816	65	62	6340	55	50	9325	57	54											1982		
1983	10140	66	66	7551	68	68	9816	76	74	6340	76	72	9325	65	62	3581	68	67								1983		
1984	10140	74	73	7551	80	78	9816	79	76	6340	83	78	9325	81	75	3581	81	80	9570	64	62					1984		
1985	10140	75	75	7551	78	78	9816	80	77	6340	82	79	9325	81	78	3581	85	83	9570	54	67	12151	75	75		1985		
1986	10140	77	76	7551	71	67	9816	76	72	6340	81	75	9325	84	78	3581	87	81	9570	66	63	12151	76	72	7978	73	67	1986
Number of sta- tions	30			10			12			7			10			4			10			11			Nombre de cen- trales			

A = Total power used in performance calculations (MW)

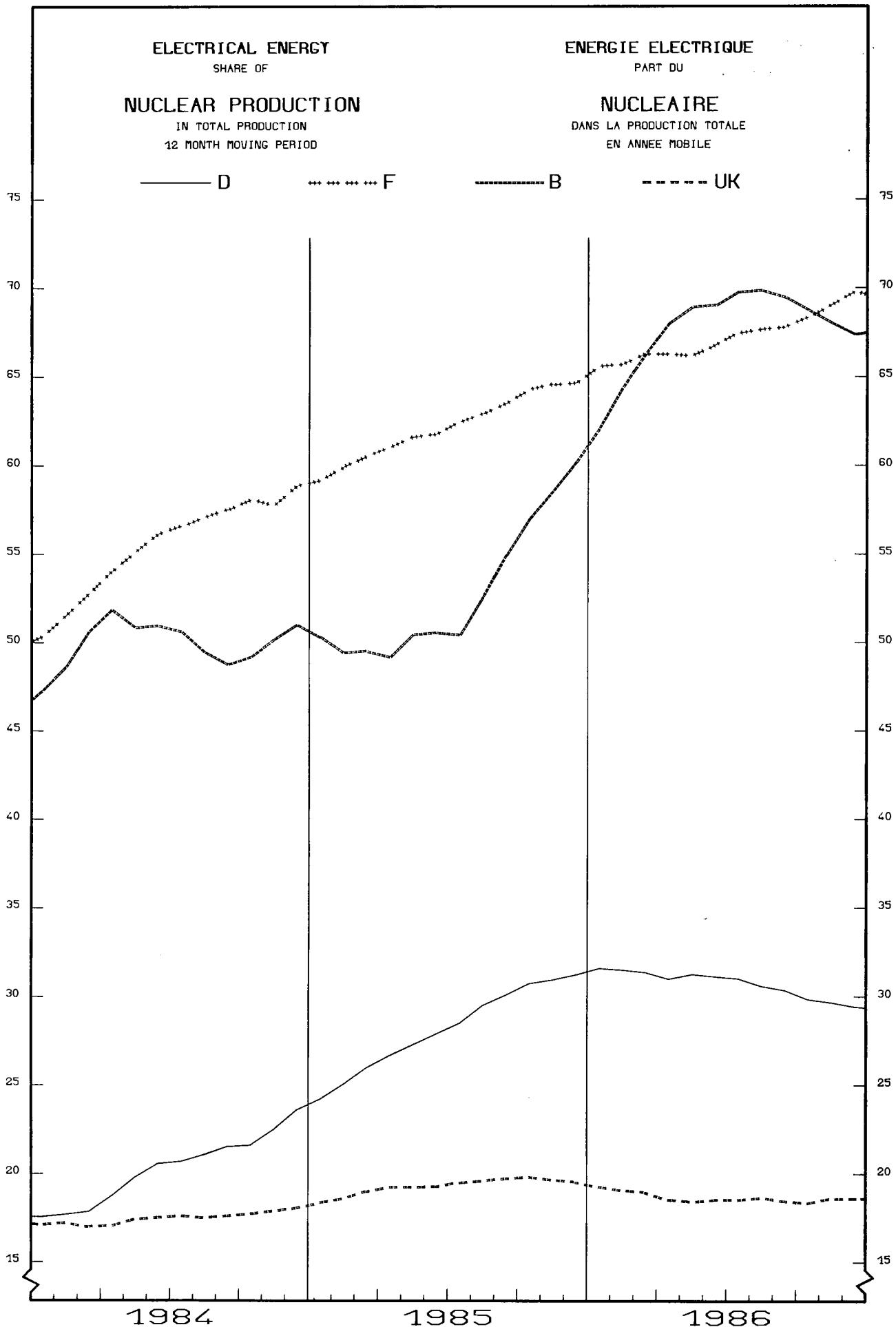
B = Energy Availability factors (%)

C = Load factor (%)

A = Puissance totale servant aux calculs de performance (MW)

B = Taux de disponibilité en énergie (%)

C = Taux d'utilisation en énergie (%)



## PERFORMANCE ANALYSIS OF NUCLEAR POWER STATIONS

## ANALYSE DES PERFORMANCES DES CENTRALES NUCLEAIRES

100 MW, connected to the grid before end 1985

100 MW, couplées au réseau avant fin 1985

## 2. BY TYPE OF REACTOR

## 2. PAR FILIERE

Year of operation	GCR				BWR				PWR				AGR				Année d'exploitation
	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	
	MW	%	%	%	MW	%	%	%	MW	%	%	%	MW	%	%	%	
1982	17	6515	65,0	64,2	6	4588	50,5	48,8	36	29636	65,3	62,2	3	2080	68,5	67,2	1982
1983	17	6515	68,9	68,3	6	4617	59,1	59,0	40	33223	70,8	68,4	3	2080	80,0	80,0	1983
1984	17	6515	70,9	70,3	7	5926	76,6	76,6	46	38603	80,5	76,7	6	3925	51,9	51,9	1984
1985	17	6508	72,3	73,3	10	9092	80,4	78,3	54	46844	78,5	76,3	6	3812	-	64,9	1985
1986	17	6508	68,8	67,1	10	9158	82,0	78,8	61	54638	77,8	73,2	6	5223	-	48,4	1986

N = Number of stations

A = Total power used in performance calculations (MW)

B = Energy Availability factor (%)

C = Load factor (%)

N = Nombre de centrales

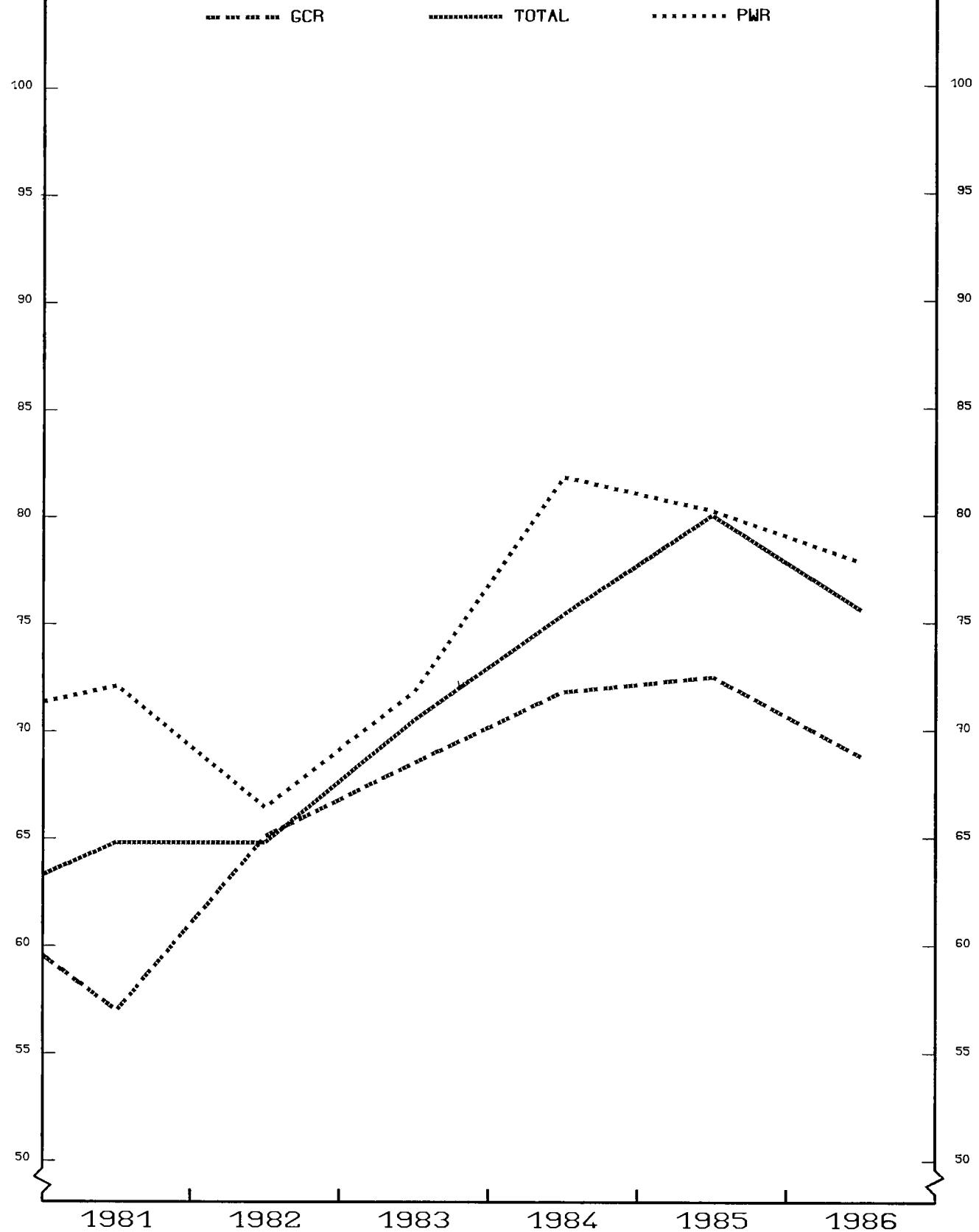
A = Puissance totale servant aux  
calculs de performance (MW)

B = Taux de disponibilité en énergie (%)

C = Taux d'utilisation en énergie (%)

ENERGY AVAILABILITY (%)  
OF NUCLEAR POWER STATIONS  
OVER 100 MW

DISPONIBILITE EN ENERGIE (%)  
DES CENTRALES NUCLEAIRES  
DE PLUS DE 100 MW



## ENERGY UNAVAILABILITY

## INDISPONIBILITE EN ENERGIE

since 1st coupling to the grid

depuis 1er couplage au réseau

of power stations > 100 MW,  
in commercial operation end 1985des centrales >100 MW,  
en exploitation commerciale fin 1985

1986

Reactor family Filière	Number or stations Nombre de centrales	Maximum output capacity Puissance maximale possible nette	Energy unavailability factor Taux d'indisponibilité en énergie		
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	TOTAL
		MW	%	%	%
<b>1. GCR</b>	<b>17</b>	<b>6508</b>	<b>22,9</b>	<b>8,2</b>	<b>31,7</b>
1.1. ≤ 600 MW	16	5668	24,4	8,6	33,0
1.2. 600-899 MW	-	-	-	-	-
1.3. 900-1200 MW	1	840	12,7	5,4	18,1
<b>1. AGR</b>	<b>4</b>	<b>3170</b>	<b>22,0</b>	<b>15,7</b>	<b>37,7</b>
2.1. ≤ 600 MW	-	-	-	-	-
2.2. 600-899 MW	2	1150	13,7	6,3	20,1
1.3. 900-1200 MW	1	900	38,4	33,1	71,5
2.4. > 1200	1	1120	17,3	11,4	28,7
<b>3. BWR</b>	<b>10</b>	<b>9158</b>	<b>15,4</b>	<b>2,6</b>	<b>18,0</b>
3.1. ≤ 600 MW	1	440	4,3	3,9	8,2
3.2. 600-899 MW	3	2271	14,8	5,1	19,9
3.3. 900-1200 MW	3	2699	20,5	1,6	22,1
3.4. > 1200	3	3748	13,5	1,5	15,1
<b>4. PWR</b>	<b>57</b>	<b>49842</b>	<b>15,2</b>	<b>5,6</b>	<b>20,9</b>
4.1. ≤ 600 MW	7	2310	16,9	4,3	21,3
4.2. 600-899 MW	2	1435	26,5	0,7	27,2
4.3. 900-1200 MW	40	36098	12,8	5,8	18,6
4.4. > 1200 MW	8	9999	21,8	6,2	28,1
<b>5. Fast reactors</b>	<b>2</b>	<b>467</b>	<b>21,8</b>	<b>20,2</b>	<b>42,0</b>
<b>6. TOTAL</b>	<b>90</b>	<b>69145</b>	<b>16,3</b>	<b>6,0</b>	<b>22,4</b>
6.1. ≤ 600 MW	26	8885	21,3	7,9	29,2
6.2. 600-899 MW	7	4856	18,0	4,1	22,1
6.3. 900-1200 MW	45	40537	13,9	6,1	20,0
6.4. > 1200 MW	12	14867	19,4	5,4	24,8

\*) Only those power stations which the breakdown on planned/unplanned unavailability was available, have been taken into account

\*) N'ont été retenues que les centrales pour lesquelles il était possible de ventiler les taux d'indisponibilité entre  
- indisponibilité programmée  
- indisponibilité hors programme

## A B B R E V I A T I O N S

Gas cooled reactor	G C R
Advanced gas cooled reactor	A G R
High water reactor	L W R
Boiling water reactor	B W R
Pressurized water reactor	P W R
Heavy water reactor	H W R
Water, graphite, enriched uranium	R B M K
High temperature reactor	H T R
Fast breeder reactor	F B R

## S I G L E S

Réacteur refroidi au gaz naturel (uranium naturel)	G C R
Réacteur refroidi au gaz (uranium enrichi)	A G R
Réacteur à eau légère	L W R
Réacteur à eau bouillante	B W R
Réacteur à eau pressurisée	P W R
Réacteur à eau lourde	H W R
Eau, graphite, uranium enrichi	R B M K
Réacteur à haute température	H T R
Réacteur surrégénérateur à uranium/plutonium	F B R

## **OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATION**

**Monthly operation during 1986  
Historical statistics of annual operation**

## **CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES**

**Exploitation mensuelle au cours de 1986  
Données historiques d'exploitation annuelle**

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP HTR  
 ERSTE KRITIKALITAET 16.08.1966  
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 17.12.1967  
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 15.05.1969

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG 46 MW  
 BRUTTO ENGPASSLEISTUNG 15 MW  
 NETTO ENGPASSLEISTUNG 13 MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>								
THERMISCHE	GWH	3020	161	266	260	323	232	301
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	974	50	85	86	102	74	97
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	832	44	74	74	91	65	85
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	72498	3892	5907	5774	7198	5104	6553
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	64900	3333	5667	5733	6800	4920	6574
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	62	38	65	65	78	56	75
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	62	38	65	65	78	56	75

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	7	7	10	2	5	9	8	3	9	10	0	5	75
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	25	26	34	6	17	33	28	9	32	34	2	17	262
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	8	8	11	2	5	11	9	3	11	11	1	6	85
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7	7	10	2	5	9	8	3	9	10	0	5	75
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		14	13	14	13	13	13	13	13	13	14	13	13	14
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	547	561	743	130	659	720	599	202	707	744	34	392	6038
ZEITAUSNUTZUNG	%	73.5	83.6	100.0	18.1	88.7	100.0	80.5	27.2	98.1	100.0	4.7	52.8	68.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	73.6	83.5	100.0	18.1	48.3	100.1	80.5	27.1	98.1	100.0	4.7	52.7	65.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	26.5	16.5	0.0	81.9	51.7	0.0	19.5	72.9	1.9	0.0	95.3	47.4	34.5
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	8.2 18.3	- 16.5	-	82.0 0.1	51.7 -	-	19.6 72.9	- 1.9	-	-	95.4 -	47.4 -	25.3 9.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	73.7	84.7	100.0	18.5	48.5	100.0	80.4	27.5	99.7	100.0	4.8	50.9	65.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		28.4	28.8	28.8	28.8	28.4	28.7	28.3	28.8	28.9	29.0	29.1	28.5	28.6

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	THTR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	768	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.09.1983	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	308	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	16.11.1985	NETTO ENGPASSLEISTUNG	301	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	16.06.1987			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH						116	1639	1755
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH						10	586	596
ELEKTRISCHE NETTO	GWH						10	559	569
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN						0	0	0
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN						35	1860	1895
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%						-	-	-
ARBEITAUSNUTZUNG	%						3	21	19

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
		224	202	223	216	224	0	224	224	217	224	0	224	2201
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	46	128	159	169	214	-	151	247	336	39	-	150	1639
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	5	40	56	62	82	-	52	90	128	15	-	55	586
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	5	39	54	59	76	-	48	85	123	15	-	55	559
ELEKTRISCHE NETTO NOECHSTLAST MW	MW	110	116	170	239	170	-	169	238	291	290	-	130	291
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZEITAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITAUSNUTZUNG	%	2.5	19.5	24.4	27.3	33.8	-	21.5	38.0	56.8	6.6	-	24.4	21.2
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	11.8	30.9	34.2	35.0	35.4	-	31.9	34.4	36.6	37.5	-	36.5	34.1

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP FBR  
 ERSTE KRITIKALITAET 10.10.1977  
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 26.04.1978  
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 15.03.1979

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	58	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	20	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	17	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86	
			1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	151	136	170	124	75	207	217	62	1142
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	42	45	47	39	24	68	69	19	353
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	34	25	30	27	8	49	50	5	228
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	3656	2613	3710	3475	1707	4178	3966	1139	24444
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	1962	2103	2568	1950	1200	3395	2990	308	16476
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	13	24	35	22	14	39	37	11	21
ARBEITAUSHUTZUNG	%	13	24	29	22	14	39	34	4	22

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	1	6	8	-	0	1	0	0	0	-	16
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	-	-	8	26	26	-	-	3	-	-	-	-	62
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	-	-	2	8	8	-	-	1	-	-	-	-	19
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-1	-1	1	6	6	-1	-1	-0	-1	-1	-1	-1	5
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		-	-	16	16	16	16	16	12	-	-	-	-	16
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	147	448	476	-	-	68	-	-	-	-	1139
ZEITAUSHUTZUNG	%	-	-	19.9	62.2	64.1	-	-	9.2	-	-	-	-	13.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	0.3	0.3	7.3	51.8	64.0	-	0.3	9.2	0.4	0.3	0.3	-	11.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	99.8	99.8	92.7	48.2	36.0	100.0	99.8	90.9	99.7	99.8	99.8	100.0	89.1
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	99.8	99.8	69.3	17.7	36.1	100.0	99.8	54.8	99.7	20.1	99.8	22.6	68.2
	%	-	-	23.4	30.5	-	-	-	36.1	-	79.7	-	77.4	20.9
ARBEITAUSHUTZUNG	%	-	-	7.3	51.8	50.1	-	-	-	-	-	-	-	5.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	-	-	11.9	24.4	23.9	-	-	-	-	-	-	-	8.3

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP BWR  
 ERSTE KRITIKALITAET 22.10.1971  
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 18.12.1971  
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 11.11.1975

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1912	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	670	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	640	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	49058	11682	11210	3627	4267	13353	13885	14561	121643
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	17053	3969	3793	1163	1485	4683	4852	5049	42047
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	16309	3798	3627	1102	1418	4479	4643	4822	40198
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	33830	8324	7372	3474	2420	7101	7947	7807	78275
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	25502	5934	5667	1722	2216	6990	7255	7534	62820
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	36	68	65	20	25	80	87	86	48
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	36	68	65	20	25	80	83	86	48

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	471	428	471	345	469	444	52	291	451	473	456	473	4825
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1417	1280	1413	1068	1408	1365	155	902	1361	1423	1354	1415	14561
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	500	451	497	366	483	460	49	304	470	493	476	500	5049
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	478	430	476	349	462	439	47	289	449	471	456	476	4822
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		645	645	645	645	635	630	580	635	645	645	645	645	645
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	584	742	720	91	582	721	744	720	744	7807
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	81.1	99.8	100.0	12.3	78.3	100.0	100.0	100.0	100.0	89.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.9	99.6	99.1	74.9	98.4	96.3	11.0	61.2	97.9	99.4	99.0	99.4	86.1
ARBEITSNICHITVERFUEGBARKEIT	%	1.2	0.4	0.9	25.2	1.6	3.7	89.0	38.8	2.2	0.6	1.1	0.6	13.9
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	1.2	0.5	0.6	-	1.3	3.8	89.1	26.5	0.8	0.7	0.8	0.7	10.6 3.3
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.1	100.0	75.8	97.1	95.3	9.8	60.8	97.3	98.9	99.0	100.0	86.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.8	33.7	33.8	32.8	32.8	32.2	30.2	32.1	33.1	33.2	33.8	33.7	33.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENMERKEN

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2292	MW
ERSTE KRITIKALITAET	23.06.1976	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	806	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	13.07.1976	NETTO ENGPASSLEISTUNG	771	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86		
		1980	1981	1982	1983	1984	1985			
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	20444	2157	13781	10702	6985	16226	16841	16866	104002
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	6990	751	4688	3607	2416	5589	5883	5889	35813
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	6629	715	4464	3440	2307	5334	5625	5632	34146
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	10047	1355	7432	5008	3241	7549	7661	7802	50095
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	8674	932	5816	4475	2998	6934	7296	7304	44429
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	29	11	66	51	34	79	83	86	48
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	29	11	66	51	34	79	83	83	48

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	573	514	570	554	571	507	246	86	535	566	518	572 5813
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>													
THERMISCHE	GWH	1689	1517	1683	1623	1614	1538	723	273	1555	1610	1396	1645 16866
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	602	540	601	577	552	519	232	90	546	560	488	582 5889
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	576	518	576	552	527	495	220	87	520	536	467	558 5632
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	780	785	785	760	780	771	594	750	808	812	812	800 812
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	701	443	149	715	740	687	744 7802
ZEITAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.4	59.6	20.1	99.2	99.5	95.4	100.0 89.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.3	99.6	100.0	99.6	91.4	42.9	15.1	96.3	98.7	93.4	99.7 86.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	0.8	0.5	0.1	0.5	8.6	57.1	85.0	3.7	1.3	6.7	0.3 13.9
DAVON: GEPLAHT NICHTGEPLANT	%	0.2	0.8	0.5	0.1	0.5	6.0	52.7	84.7	1.4	—	6.7	0.2 13.0
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	100.0	100.1	100.0	99.5	91.9	89.2	38.4	15.2	93.6	93.5	84.2	97.4 83.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	34.1	34.2	34.2	34.0	32.7	32.3	30.5	31.7	33.5	33.4	33.5	33.9 33.4

BERECHNETE GRÖSSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
ERSTE KRITIKALITAET	20.11.1977	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	907	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.12.1977	NETTO ENGPASSLEISTUNG	870	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	23681	13047	12976	4871	21434	16997	19665	19124	131795
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	7982	4396	4337	1676	7459	5839	6806	6656	45151
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7627	4209	4156	1604	7143	5587	6516	6370	43212
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	11259	5790	5881	2232	8627	7262	8006	7871	56928
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	8801	4847	4782	1848	8224	6438	7489	7322	49751
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	49	55	55	21	94	73	85	83	62
ARBEITAUSHUTZUNG	%	48	55	55	21	94	73	86	84	63

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	626	579	645	610	643	602	586	525	392	27	597	522	6356
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1860	1714	1907	1810	1906	1819	1805	1644	1232	104	1769	1554	19124
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	654	606	676	640	670	628	613	551	414	33	623	548	6656
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	628	581	649	614	643	602	586	525	392	27	598	525	6370
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	877	878	881	879	876	872	824	743	677	480	880	882	882
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	742	672	743	720	744	720	744	744	618	85	720	619	7871
ZEITAUSHUTZUNG	%	99.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.7	11.4	100.0	83.3	89.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	96.7	99.1	99.9	97.5	99.3	96.1	90.7	81.2	62.6	4.1	95.5	80.8	83.4
ARBEITSNICHHTVERFUEGBARKEIT	%	3.3	0.9	0.2	2.5	0.7	3.9	9.4	18.8	37.5	95.9	4.6	19.3	16.6
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	3.1 0.3	0.4 0.6	- 0.2	2.6 0.3	0.5 0.6	3.3 0.6	9.4 -	18.9 37.5	94.2 -	4.4 1.8	0.2 0.2	19.3 2.0	14.6 2.0
ARBEITAUSHUTZUNG	%	97.0	99.5	100.0	98.0	99.4	96.1	90.6	81.1	62.6	4.2	95.5	81.1	83.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	33.8	34.0	34.1	33.9	33.8	33.2	32.5	32.0	31.8	25.9	33.8	33.9	33.3

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1979	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	900	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	05.05.1979	NETTO ENGPASSLEISTUNG	864	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.02.1980			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86		
		1980	1981	1982	1983	1984	1985			
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	5346	5393	3240	15177	16560	18868	18394	15557	98535
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1825	1850	1141	5240	5732	6585	6392	5444	34209
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1677	1735	1045	5036	5503	6325	6121	5221	32663
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	3160	2399	1465	6238	6568	7483	7562	6148	41023
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	2028	2056	1268	5822	6369	7317	7085	6043	37988
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	43	24	15	67	73	83	82	69	57
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	35	23	15	67	73	83	81	69	57

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR	
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	630	581	642	622	643	616	473	-	-	-	378	643	5228
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1875	1731	1915	1854	1894	1839	1434	-	-	-	1105	1910	15557
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	657	603	670	654	663	641	485	-	-	-	397	674	5444
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	630	577	642	630	638	616	465	-	-	-	377	646	5221
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		881	880	878	879	870	869	822	-	-	-	865	887	887
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	735	672	743	720	744	720	594	-	-	-	476	744	6148
ZEITAUSNUTZUNG	%	98.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	79.9	-	-	-	66.1	100.0	70.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	73.6	-	-	-	60.8	100.0	69.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	26.4	100.0	100.0	100.0	39.3	0.0	30.9
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	2.0	-	-	-	-	0.8	26.5	100.0	100.0	100.0	37.9	-	30.8
	%	-	-	-	-	-	0.2	-	100.0	100.0	100.0	1.5	-	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	98.0	99.5	100.0	100.0	99.3	99.0	72.4	-	-	-	60.6	100.0	69.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.6	33.4	33.5	34.1	33.8	33.6	32.5	-	-	-	34.1	33.8	33.6

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP BWR  
 ERSTE KRITIKALITAET 14.09.1983  
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 28.09.1983  
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 28.03.1984

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3690	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1260	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH				2741	28179	27066	27402	85388
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH				1002	10101	9712	9890	30705
ELEKTRISCHE NETTO	GWH				944	9672	9302	9482	29400
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN				1653	8095	7551	7780	25079
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN				761	7676	7383	7526	23346
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%				34	87	86	87	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%				34	87	84	86	82

## MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	937	845	923	894	608	0	818	904	908	936	902	929	9606
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2718	2457	2673	2589	1690	-	2397	2594	2545	2672	2448	2619	27402
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	998	901	977	938	593	-	843	911	914	969	889	957	9890
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	958	864	936	899	566	-8	807	874	879	932	855	920	9482
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	1304	1301	1298	1290	1264	-	1267	1272	1284	1298	1298	1301	1304
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	512	-	716	744	721	744	720	744	7780
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	68.8	-	96.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.1	99.8	98.6	98.6	64.9	0.0	87.3	96.6	99.9	99.9	99.5	99.1	87.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.2	1.4	1.4	35.2	100.0	12.7	3.5	0.1	0.1	0.5	0.9	13.0
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	0.0	0.2	1.2	1.5	35.2	100.1	12.8	3.5	0.0	0.2	0.6	1.0	12.9
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.1	99.2	60.5	-	86.2	93.3	96.8	99.4	94.3	98.2	85.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		35.3	35.2	35.0	34.7	33.6	-	33.7	33.8	34.6	35.0	35.0	35.2	34.6

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1050	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.09.1968	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	357	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.10.1968	NETTO ENGPASSLEISTUNG	340	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.04.1969			

## HAUPTKENMERKEN

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	82012	6880	7834	7795	6227	7864	8007	8158	134777
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	26610	2233	2525	2530	2051	2611	2719	2798	44077
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	25203	2125	2402	2407	1951	2483	2594	2662	41827
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	80636	6690	7650	7534	6052	7798	7782	7869	132011
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	77045	6479	7323	7338	5948	7303	7629	7829	126894
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79	74	84	84	68	83	87	89	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79	74	84	84	68	83	87	89	80

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	248	228	252	245	232	-	193	252	245	251	244	251	2642
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	767	704	778	753	716	-	601	778	755	777	752	777	8158
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	263	242	268	260	244	-	203	266	259	266	259	268	2798
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	251	230	255	248	232	-2	192	253	247	254	247	255	2662
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	346	344	344	346	345	-	342	345	345	346	345	345	346
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	724	-	593	744	721	744	720	744	7869
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	97.3	-	79.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.1	100.0	99.9	100.0	91.6	-	76.5	99.8	99.9	99.3	99.6	99.4	88.7
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	1.9	0.1	0.1	0.1	8.5	100.0	23.6	0.2	0.1	0.7	0.5	0.6	11.3
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	-	0.1	0.2	0.1	8.5	100.0	11.4	0.3	0.2	0.0	0.3	0.1	10.0 1.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.3	100.0	100.0	100.0	91.7	-	75.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	32.7	32.7	32.9	33.0	32.4	-	32.0	32.5	32.7	32.8	32.9	32.8	32.6

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1892	MW
ERSTE KRIKITALITAET	08.01.1972	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	672	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.01.1972	NETTO ENGPASSLEISTUNG	640	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.05.1972			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE									KUMULIERT BIS 31.12.86
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986			
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>											
THERMISCHE	GWH	111703	12517	14023	14629	14510	14729	15248	14970	212329	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	38361	4347	4855	5059	5020	5141	5106	5279	73168	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	36422	4167	4617	4805	4770	4890	4854	5020	69545	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	59083	6739	7425	7754	7661	7841	7827	8060	112390	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	57948	6565	7334	7642	7583	7650	7585	7844	110151	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	84	76	84	88	87	88	89	89	84	
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	84	75	84	87	87	87	87	90	84	

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	476	426	241	174	438	447	456	467	461	476	461	476	4998
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1404	1268	758	520	1321	1347	1389	1412	1369	1414	1356	1412	14970
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	500	451	263	183	462	471	481	492	485	503	483	505	5279
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	476	429	249	174	438	447	456	467	462	479	461	482	5020
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		634	635	581	633	633	628	625	628	635	642	639	641	642
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	486	287	734	720	744	744	721	744	720	744	8060
ZETTAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	65.4	39.9	98.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.0	50.7	37.7	92.1	97.1	95.8	98.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.2
ARBEITSNICHETVERFUEGBARKEIT	%	0.0	1.1	49.4	62.3	8.0	2.9	4.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8
DAVON: GEPLANT	%	-	1.1	49.4	62.4	8.0	2.9	4.2	2.0	-	-	-	-	9.4
NICHTGEPLANT	%	-	-	0.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.5
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	100.0	99.8	52.4	37.8	92.1	97.0	95.8	98.2	100.0	100.0	100.0	100.0	89.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.9	33.9	32.9	33.5	33.2	33.3	32.9	33.1	33.8	34.0	34.1	34.2	33.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2497	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.05.1976	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	855	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.06.1976	NETTO ENGPASSLEISTUNG	795	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.12.1976			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	49995	17387	19028	18514	19102	17870	19684	13037	174617
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	16461	5845	6355	6170	6391	6249	6594	4429	58494
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	15368	5474	5949	5780	6047	5842	6162	4152	54774
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	21297	7080	7705	7517	7910	7618	8050	5368	72545
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	19253	6836	7433	7216	7475	7309	7751	5223	68496
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	62	78	85	82	85	83	91	60	73
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	61	78	85	82	85	83	89	60	74

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	591	534	590	568	573	424	0	0	0	0	279	591	4153
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	1857	1673	1850	1781	1778	1364	-	-	-	-	879	1855	13037
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	632	571	632	608	598	452	-	-	-	-	300	636	4429
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	592	531	595	574	563	423	-	-	-	-	280	594	4152
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	MW	807	807	807	808	804	723	-	-	-	-	807	808	808
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	639	-	-	-	-	362	744	5368
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.8	-	-	-	-	50.4	100.0	61.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.1	100.0	99.9	99.3	97.0	74.2	0.2	0.2	0.1	0.2	48.8	100.1	59.6
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.1	0.8	3.1	25.9	99.9	99.9	100.0	99.9	51.2	0.0	40.4
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	0.0	0.1	0.2	0.8	3.1	25.9	99.9	99.9	100.0	99.9	51.3	0.0	40.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.0	99.5	100.0	100.0	95.3	74.0	-	-	-	-	48.9	100.0	59.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	%	32.0	31.8	32.2	32.3	31.7	31.0	-	-	-	-	31.9	32.0	31.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENMERKEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3517	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.07.1974	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1204	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	25.08.1974	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1146	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	KUMULIERT BIS 31.12.86								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	103568	11777	20735	26920	23450	20943	22768	21084	251245
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	35858	4107	7244	9484	8220	7307	8017	7492	87729
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	33572	3787	6840	8994	7739	6890	7558	6965	82345
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	32879	4120	6287	7723	6783	6175	6797	7227	77991
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	31262	3411	6017	7877	6827	6069	6595	6077	74135
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	70	44	70	90	78	69	74	77	70
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	67	39	69	90	78	69	75	69	69

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IM 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	835	754	830	812	853	825	851	781	499	39	-	640	7717
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2435	2197	2428	2357	2133	2144	2041	1826	1562	133	-	1828	21084
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	874	789	870	847	798	750	700	615	532	42	-	675	7492
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	827	747	823	795	698	700	650	570	490	35	-3	633	6965
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1122	1113	1114	1178	1246	1247	865	768	722	598	-	1103	1247	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	743	721	73	-	603	7227
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	9.8	-	81.1	82.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.0	98.0	97.5	98.4	100.1	100.0	99.8	91.6	60.4	4.6	-	75.1	76.9
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	2.1	2.1	2.5	1.6	0.0	0.0	0.2	8.4	39.6	95.5	100.0	25.0	23.1
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	2.1	2.1	2.2	1.7	-	-	0.2	7.5	39.7	95.5	90.1	2.2	20.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.1	97.1	96.7	96.4	81.9	84.9	76.3	66.9	59.3	4.2	-	74.3	69.4
TERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		34.0	34.0	34.0	33.8	32.7	32.7	31.9	31.2	31.4	26.3	-	34.7	33.0

BERECHNETE GRÖSSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3752	MW
ERSTE KRITIKALITAET	25.03.1976	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	25.04.1976	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1240	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	65194	17537	25107	28216	19885	25105	23663	20667	225374
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	21999	5984	8594	9748	6893	8756	8280	7176	77430
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	20354	5564	8098	9197	6472	8276	7769	6710	72440
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	21823	5761	6803	7681	5360	7338	6928	6370	68064
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	17770	4603	6611	7498	5302	6735	6265	5412	60196
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	63	62	76	86	61	78	74	68	68
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	55	52	76	86	61	77	72	62	64

## MONATLICHE BETRIEBSERGEHNISSE IM 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	903	815	751	210	-	-	325	867	859	871	883	920	7404
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2594	2341	2158	621	-	-	964	2545	2512	2530	2523	1879	20667
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	915	827	749	208	-	-	326	868	868	881	892	642	7176
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	863	779	699	186	-4	-9	301	815	817	828	842	593	6710
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1171	1173	909	737	-	-	1174	1110	1188	1266	1228	1187	1266
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	741	265	-	-	289	744	721	730	720	744	6370
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	99.8	36.8	-	-	38.9	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	72.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.0	97.9	81.5	23.6	-	-	35.3	94.0	96.2	94.4	99.0	99.8	68.2
ARBEITSNICHETVERFUEGBARKEIT	%	2.1	2.1	18.5	76.5	100.0	100.0	64.8	6.0	3.9	5.6	1.1	0.3	31.8
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	2.1	2.2	17.9	76.5	100.0	100.0	64.8	0.0	0.1	0.1	1.0	0.3	30.4 1.5
ARBEITSAUSHNUTZUNG	%	93.6	93.6	75.9	20.9	-	-	32.7	88.4	91.5	89.8	94.3	64.4	61.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.3	33.4	32.5	30.0	-	-	31.2	32.0	32.5	32.8	33.4	31.6	32.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.09.1978	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1230	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	HAUPTKENMERKEN						KUMULIERT BIS 31.12.86		
		1980	1981	1982	1983	1984	1985			
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>										
THERMISCHE	GWH	27614	28396	27767	28033	25229	28614	29977	22096	217726
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	9457	9814	9548	9669	8695	10009	10473	7690	75355
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	8867	9274	9024	9114	8215	9483	9931	7282	71190
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	8859	7832	7607	8022	7191	7908	8279	6642	62340
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	8316	7549	7345	7438	6688	7699	8074	5920	59029
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	76	86	84	85	76	88	94	67	81
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	76	86	84	85	76	88	92	68	82

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	915	825	913	883	806	742	179	0	-	198	885	915
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>													
THERMISCHE	GWH	2766	2505	2761	2677	2499	2326	599	-	-	605	2668	2690
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	975	881	970	933	855	788	193	-	-	210	938	947
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	926	837	922	885	806	742	176	-	-	198	891	899
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1264	1253	1253	1241	1232	1183	1183	-	-	1239	1246	1258	1264
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	719	744	720	270	-	-	566	720	744
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	36.4	-	-	76.2	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.8	99.9	99.8	88.2	83.8	19.6	0.0	-	21.6	100.1	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.2	0.1	0.3	11.9	16.2	80.4	100.0	100.0	78.4	0.0	0.0
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.3	11.9	10.9	5.4	70.8	100.1	100.0	29.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	88.2	83.9	19.3	-	-	21.7	100.0	98.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.6	33.4	33.5	33.1	32.3	31.9	29.5	-	-	32.8	33.5	33.4
													33.0

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.12.1981	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	21.12.1981	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1235	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH		80	31390	29108	29358	32498	26820	149254
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		7	8646	9969	10155	10261	9204	48242
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		5	8139	9412	9590	9741	8712	45599
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		25	7350	7898	7890	8155	7179	38497
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		5	6656	7674	7818	7887	7054	37094
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%		2	76	88	89	91	81	83
ARBEITSAUSNUTZUNG	%		2	76	88	89	90	81	84

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
		919	830	917	676	-	680	743	918	890	918	886	373	8750
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2802	2530	2795	2078	-	2112	2280	2819	2728	2812	2715	1149	26820
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	973	883	969	714	-	710	769	956	933	965	935	397	9204
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	924	837	918	673	-6	666	727	906	886	916	889	376	8712
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1259	1261	1247	1222	-	1307	1243	1247	1245	1252	1255	1262	1307	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	599	-	582	605	744	721	744	720	305	7179
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	83.3	-	80.9	81.3	100.0	100.0	100.0	100.0	41.1	82.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	76.1	-	76.5	81.0	100.0	100.0	99.9	99.7	40.7	80.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.1	24.0	100.0	23.5	19.1	0.0	0.0	0.1	0.3	59.4	19.1
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	0.1	0.1	0.1	24.0	100.0	22.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	59.4	12.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	75.8	-	75.0	79.1	98.6	99.5	99.8	100.1	40.9	80.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		33.1	33.2	32.9	32.5	-	31.6	32.0	32.2	32.6	32.6	32.8	32.7	32.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1984
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	16.03.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3890	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

## JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE

	KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH					19515	28501	25871	73887
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					6541	9652	8768	24961
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					6132	9140	8299	23571
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>	STUNDEN					5744	7852	7434	21030
<b>VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG</b>	STUNDEN					4993	7371	6693	19057
<b>ARBEITSVERFUEGBARKEIT</b>	%					72	86	83	78
<b>ARBEITSAUSHUTZUNG</b>	%					72	84	76	78

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRSUMMEN	
<b>VERFUEGBARE ARBEIT</b>	GWH	889	832	921	892	906	817	92	65	880	922	882	922	9019
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2672	2488	2744	2666	2693	2524	330	300	2372	2459	2272	2351	25871
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	920	861	943	913	902	831	100	71	801	839	779	808	8768
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	874	819	892	867	855	784	89	53	760	798	740	768	8299
<b>ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW</b>	MW	1264	1269	1214	1255	1219	1216	1150	1128	1253	1256	1267	1227	1269
<b>BETRIEBSZEIT DES GENERATORS</b>	STUNDEN	740	672	743	720	740	706	89	95	721	744	720	744	7434
<b>ZEITAUSHUTZUNG</b>	%	99.5	100.0	100.0	100.0	99.5	98.1	12.0	12.8	100.0	100.0	100.0	100.0	84.9
<b>ARBEITSVERFUEGBARKEIT</b>	%	96.4	99.9	100.0	99.9	98.3	91.6	9.9	7.1	98.4	100.0	98.8	100.0	83.0
<b>ARBEITSNICHHTVERFUEGBARKEIT</b>	%	3.6	0.1	0.1	0.1	1.8	8.5	90.1	93.0	1.6	0.1	1.2	0.0	17.0
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	4.9	90.2	54.1	0.2	0.1	0.1	0.1	12.7
NICHTGEPLANT	%	3.6	-	-	-	1.8	3.7	-	39.0	1.5	-	1.1	-	4.3
<b>ARBEITSAUSHUTZUNG</b>	%	94.8	98.4	96.8	97.1	92.8	87.8	9.6	5.8	85.0	86.6	83.0	83.3	76.4
<b>THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %</b>	%	32.7	32.9	32.5	32.5	31.8	31.1	27.0	17.7	32.1	32.5	32.6	32.7	32.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.10.1984	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1308	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	02.11.1984	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1248	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH					4034	28241	25139	57414
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					1386	9607	8444	19437
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					1310	9150	8012	18472
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					1258	7663	7945	16866
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					1058	7332	6420	14810
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					75	84	85	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					75	84	73	78

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
		717	516	3	732	904	898	928	928	898	923	898	919	9263
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2228	1634	-	2240	2358	2349	2496	2426	2378	2470	2291	2269	25139
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	723	520	-	768	793	791	839	811	804	842	781	772	8444
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	685	488	-5	729	755	754	795	770	765	801	742	733	8012
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1202	816	-	1237	1225	1250	1243	1247	1251	1260	1261	1265	1265	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	664	-	656	744	720	744	744	721	744	720	744	7945
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	98.8	-	91.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	77.2	61.6	0.4	81.5	97.4	100.0	100.0	100.0	99.8	99.4	100.0	99.0	84.7
ARBEITSNICHETTERFUEGBARKEIT	%	22.8	38.5	99.6	18.5	2.6	0.1	0.0	0.1	0.2	0.6	0.0	1.0	15.3
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	22.9	38.5	99.7	17.3	1.0	-	0.1	0.1	0.2	0.6	0.1	0.5	14.9
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	1.2	1.6	0.1	-	-	0.2	0.1	-	0.6	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	73.8	58.3	-	81.2	81.3	83.9	85.6	83.0	85.0	86.3	82.7	79.0	73.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	30.8	29.9	-	32.6	32.0	32.2	31.9	31.8	32.2	32.5	32.5	32.3	31.9	

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

## HAUPTKENMERKEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	31.08.1984	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1366	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.09.1984	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79							KUMULIERT BIS 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH					3740	31258	29475	64473
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					1302	11479	10794	23575
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					1214	10871	10208	22293
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					1424	8406	8120	17950
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					954	8362	7852	17168
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					33	87	90	77
ARBEITAUSHUTZUNG	%					33	96	90	84

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
		790	296	598	936	966	932	961	960	916	967	936	958	10215
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	2264	978	1733	2701	2744	2693	2798	2799	2654	2798	2613	2700	29475
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	839	317	639	1003	1006	984	1018	1018	974	1030	965	1001	10794
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	790	296	607	953	952	931	962	962	921	975	912	947	10208
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1188	978	1341	1345	1338	1337	1321	1319	1325	1336	1337	1337	1345	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	327	467	720	744	720	744	744	706	744	720	740	8120
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	48.7	62.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.9	100.0	100.0	99.5	92.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	81.8	33.9	61.9	100.0	100.0	99.6	99.3	99.3	97.7	100.0	100.0	99.1	89.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	18.3	66.2	38.1	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	2.3	0.0	0.0	1.0	10.3
DAVON: GEPLANT	%	18.3	66.2	38.2	-	-	-	0.1	0.8	0.1	0.1	-	0.0	9.9
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	0.4	0.6	2.3	-	-	0.9	0.4
ARBEITAUSHUTZUNG	%	81.8	34.0	62.9	100.0	98.5	99.5	99.5	99.5	98.3	100.0	97.5	97.9	89.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %	35.0	30.3	35.1	35.4	34.8	34.6	34.5	34.4	34.7	34.9	34.9	35.1	34.6	

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1349	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1268	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985			

## HAUPTKENMERKEN

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINN	KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH					212	27681	29656	57549
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					33	9878	10749	20660
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					26	9360	10234	19620
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					110	7896	7958	15964
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					81	8010	8071	16162
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					24	73	91	77
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					24	91	92	91

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINN IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	943	852	918	5	869	913	943	937	899	943	909	931 10063
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>													
THERMISCHE	GWH	2795	2530	2665	40	2465	2701	2793	2771	2648	2796	2697	2755 29656
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1019	914	967	5	905	980	1006	997	961	1017	978	1000 10749
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	970	871	918	5	862	935	957	947	916	965	936	952 10234
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW	1308	1308	1307	1040	1312	1306	1305	1308	1306	1313	1310	1310	1313
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	17	674	720	744	739	709	744	717	735 7958
ZEITAUSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	2.4	90.7	100.0	100.0	99.4	98.4	100.0	99.7	98.9 90.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.1	100.1	97.5	0.6	92.1	100.1	100.1	99.4	98.4	100.1	99.7	98.8 90.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	2.5	99.5	7.9	0.0	0.0	0.7	1.7	0.0	0.4	1.3 9.4
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	-	-	2.6	99.5	7.1	-	-	0.7	1.7	-	0.4	1.3 9.0 0.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	97.5	0.6	91.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0 92.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		34.7	34.5	34.5	12.1	35.0	34.6	34.3	34.3	34.7	34.5	34.7	34.6 34.5

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	01.03.1986
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	14.03.1986
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	99.99.1999

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3760	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1246	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1165	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH							0	0
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							1579	1579
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							1357	1357
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							0	0
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							1165	1165
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%							--	--
ARBEITSAUSNUTZUNG	%							17	17

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	474	839	867	839	867	867	867	840	867	839	867	867	8164
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>														
THERMISCHE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	3	60	204	174	273	-	661	207	-	-	-	-	1582
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-8	29	161	137	235	-9	602	182	11	-10	-	-	1331
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZEITAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	3.6	18.6	16.4	27.1	-	71.7	21.1	1.4	-	-	-	16.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

## ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	14.10.1986
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	99.99.1999

## HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1383	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1307	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	KUMULIERT BIS 31.12.86
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>									
THERMISCHE	GWH							4489	4489
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							1688	1688
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							1607	1607
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							1203	1203
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							1230	1230
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x							-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	x							66	66

## MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE IN 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH									533	941	972	2447
<b>ENERGIEERZEUGUNG</b>													
THERMISCHE	GWH									378	1404	2707	4489
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH									142	528	1018	1688
ELEKTRISCHE NETTO	GWH									135	503	969	1607
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW										-	-	1355	1355
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN									101	377	725	1203
ZEITAUSNUTZUNG	x									24.8	52.4	97.5	64.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x									-	-	-	-
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x									-	-	-	-
DAVON: GEPLANT	x									-	-	-	-
NICHTGEPLANT	x									-	-	-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	x									25.3	53.5	99.7	65.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x									35.7	35.9	35.9	35.8

BERECHNETE GROESEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

CENTRALE : PHENIX

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR FBR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.08.1973  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 13.12.1973  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.07.1974

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	563	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	250	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	233	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH	16188	3278	3535	2520	2834	3534	2935	3758	38582
ELECTRIQUE BRUTE GWH	6991	1420	1535	1077	1217	1527	1249	1640	16656
ELECTRIQUE NETTE GWH	6427	1316	1422	988	1117	1411	1154	1519	15354

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	30610	5679	6217	5429	5515	6206	6784	6996	73436
---	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES	27595	5648	6103	4240	4794	6058	4952	6519	65909
---	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	53	65	70	49	55	70	60	73	59
D'UTILISATION EN ENERGIE %	52	64	70	48	55	69	57	74	58

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	173	97	150	168	99	18	100	106	168	88	159	168	1495
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE GWH	432	250	376	417	250	49	259	271	415	220	397	422	3758
ELECTRIQUE BRUTE GWH	189	107	166	186	110	19	109	115	182	96	175	186	1640
ELECTRIQUE NETTE GWH	177	99	154	173	102	16	100	106	170	88	162	173	1519
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	240	241	244	243	242	135	144	236	239	239	241	241	244
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	436	649	720	429	137	709	621	721	384	704	742	6996
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	65.0	87.4	100.0	57.7	19.1	95.4	83.5	100.0	51.6	97.9	99.8	79.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.1	62.1	86.7	100.1	57.3	10.6	57.7	61.4	100.0	50.9	94.8	97.2	73.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	37.9	13.3	0.0	42.7	89.5	42.3	38.7	0.0	49.1	5.3	2.8	26.8
DONT: PROGRAMME HCRS PROGRAMME %	-	25.8	-	-	41.0	66.2	-	-	-	49.2	-	5.3	15.1
12.2	13.3	-	1.8	23.3	42.3	38.7	-	-	-	5.3	2.8	-	11.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	100.0	63.2	89.0	100.0	58.9	9.3	57.8	61.2	100.0	50.6	96.6	99.9	74.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	41.0	39.6	41.0	41.6	40.9	31.5	38.6	39.1	41.0	39.8	40.8	41.1	40.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CREYS\_MALVILLE

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR FBR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 07.09.1985  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.01.1986  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.99.1999

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1242	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1200	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH								3649
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								1134
ELECTRIQUE NETTE	GWH								895
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								2625
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES								746
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %									10
D'UTILISATION EN ENERGIE %									9

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
<b>DISPONIBILITE EN ENERGIE</b>	GWH	-	54	45	12	-	162	76	43	6	228	281	148	1054
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	141	238	205	46	11	523	229	186	85	751	820	414	3649
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18	62	49	12	-	169	79	45	7	244	293	155	1134
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7	42	31	-0	-12	150	59	20	-22	216	264	140	895
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		185	227	244	334	-	601	593	601	210	813	1046	1184	1184
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	141	321	228	40	-	443	173	121	40	524	413	181	2625
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		34.6	47.8	30.8	5.6	-	61.6	23.3	16.3	5.6	70.5	57.4	24.4	31.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	-	6.8	5.0	1.5	-	18.8	8.5	4.9	0.7	25.5	32.6	16.6	10.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	93.3	95.0	98.6	100.0	81.3	91.5	95.2	99.3	74.5	67.5	83.5	89.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	100.0	93.3	95.1	98.6	100.0	57.8	4.8	14.1	39.4	38.3	11.2	9.7	53.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	1.5	5.3	3.5	-	-	17.4	6.7	2.3	-	24.3	30.6	15.8	8.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	5.0	17.8	15.0	-	-	28.8	25.8	10.9	-	28.8	32.3	33.8	24.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1560	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.03.1966	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	375	MW	
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.08.1966	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	360	MW	
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1967				

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	70453	8940	6303	2590	5228	3553	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	20021	2584	1782	739	1516	1028	0	27670
ELECTRIQUE NETTE	GWH	19181	2497	1716	696	1455	985	-14	26501
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	54313	7333	5099	2341	4458	2988	0	76532
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	44971	6936	4767	1933	4042	2736	0	65385
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		39	79	55	23	46	32	0	0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		38	79	54	22	46	31	0	37

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	-	0	-	0	-	-	-	-	0	-	1
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-2	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-15
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	-	-	-	0.2	-	0.2	-	-	-	-	0.2	-	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	0.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	06.01.1969	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	405	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.03.1969	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	390	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1969			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	92492	7213	6926	9482	5209	7331	6833	7677	143163
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	26607	2021	1989	2590	1433	2067	1941	2166	40814
ELECTRIQUE NETTE	GWH	25221	1929	1899	2484	1359	1970	1848	2068	38778
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	71048	6080	5544	7251	4738	5608	6041	6468	112778
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	54748	4946	4869	6369	3485	5051	4739	5304	89511
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		59	59	60	73	40	58	54	67	59
D'UTILISATION EN ENERGIE %		58	56	56	73	40	58	54	61	57

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	249	176	273	242	274	196	242	262	44	0	42	290	2291
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	915	655	1024	907	812	439	629	868	161	-	160	1107	7677
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	259	184	284	252	233	128	182	247	47	1	46	303	2166
ELECTRIQUE NETTE	GWH	249	175	273	242	224	121	173	237	43	-1	40	292	2068
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		348	385	383	384	390	373	362	366	365	-	387	396	396
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	515	743	720	744	538	674	744	121	-	181	744	6468
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	76.7	100.0	100.0	100.0	74.7	90.7	100.0	16.9	-	25.2	100.0	73.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		85.9	67.3	94.4	86.4	94.5	69.9	83.5	90.4	15.6	0.1	15.1	99.9	67.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		14.2	32.8	5.7	13.7	5.5	30.2	16.5	9.6	84.4	99.9	85.0	0.1	32.9
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		14.2	32.8	5.7	13.7	5.5	30.2	16.5	9.6	83.2	100.0	53.4	-	19.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		85.8	66.8	94.2	86.3	77.3	43.2	59.6	81.8	15.3	-	14.5	100.0	60.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		27.2	26.7	26.7	26.8	27.7	27.6	27.5	27.3	26.7	-	25.3	26.5	26.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.06.1971	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	465	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	09.08.1971	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	450	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1971			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GW.H	92319	2607	0	1284	4369	7610	7525	8308	124022
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	27670	808	21	377	1229	2307	2291	2543	37246
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	26706	758	-9	317	1153	2206	2192	2437	35760
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	60969	1705	0	1961	4611	6233	5656	6453	87588
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	52433	1684	0	704	2562	4902	4870	5415	72570
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72	19	0	9	30	56	56	63	55
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71	19	0	8	29	56	56	62	54

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GW.H	180	209	311	217	-	-	219	183	226	326	288	324	2482
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GW.H	606	704	1057	737	-	-	616	630	774	1115	978	1091	8308
ELECTRIQUE BRUTE	GW.H	188	217	322	226	1	2	189	192	235	338	297	335	2543
ELECTRIQUE NETTE	GW.H	180	208	311	217	-1	-2	179	183	225	326	286	324	2437
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		247	435	429	428	-	59	405	445	444	450	450	450	450
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	614	743	529	-	1	645	513	525	744	651	744	6453
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	91.4	100.0	73.5	-	0.2	86.8	69.0	72.8	100.0	90.4	100.0	73.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		53.7	69.1	93.0	67.2	-	-	65.4	54.7	69.8	97.4	88.8	96.8	63.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		46.3	31.0	7.1	32.9	100.0	100.0	34.6	45.4	30.3	2.7	11.2	3.2	37.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		46.3	31.0	7.1	16.7	100.0	50.0	34.6	45.4	30.3	2.7	11.2	3.2	14.0 23.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		53.8	68.9	93.0	67.1	-	-	53.5	54.7	69.4	97.4	88.3	96.8	61.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		29.7	29.6	29.4	29.5	-	-	29.1	29.1	29.1	29.3	29.3	29.8	29.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : BUGEY T1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1950	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.03.1972	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	555	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	15.04.1972	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	540	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1972			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	85235	15439	10771	12330	8550	11245	10719	6060	160349
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22522	4156	2975	3442	2357	3013	2870	1636	42971
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21822	4048	2883	3339	2273	2918	2778	1560	41621
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	51009	8280	6926	7224	5383	6849	6926	4528	97125
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	40404	7496	5338	6183	4209	5405	5145	2888	77068
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	86	64	72	49	63	63	62	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	85	61	71	48	62	59	33	60

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	342	298	330	328	342	290	-	-	0	310	331	349	2921
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1295	1101	1022	838	86	47	-	-	2	533	598	539	6060
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	348	299	277	230	23	11	-	-	-	140	164	144	1636
ELECTRIQUE NETTE	GWH	338	291	269	221	17	7	-3	-3	-4	134	156	137	1560
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		526	473	446	450	222	222	-	-	-	473	429	385	526
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	111	53	-	-	-	377	429	679	4528
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	14.9	7.4	-	-	-	50.7	59.7	91.3	51.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		85.1	82.1	82.3	84.5	85.3	74.6	-	-	0.2	77.3	85.2	87.1	61.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		15.0	17.9	17.8	15.5	14.8	25.4	100.0	100.0	99.9	22.8	14.9	13.0	38.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	15.0	17.9	17.8	15.5	14.8	23.2	100.0	100.0	99.9	-	22.8	14.9	13.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		84.2	80.3	67.1	56.9	4.3	1.8	-	-	-	33.4	40.1	34.2	33.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		26.1	26.5	26.3	26.4	19.7	15.0	-	-	-	25.2	26.2	25.4	25.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	19.10.1966	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	905 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.04.1967	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	320 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1967	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	305 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	63408	6101	6157	6840	6513	6607	5780	4708	106114
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19760	1903	1918	2132	2006	2020	1781	1446	32966
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18688	1810	1824	2022	1901	1915	1685	1362	31207
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	69244	5291	6016	6931	6652	6607	5736	4634	111111
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	65250	5934	5980	6630	6233	6280	5525	4465	106297
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	68	68	77	74	72	63	52	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		58	68	68	76	71	72	63	51	61

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	220	92	-	-	-	-	66	212	126	225	220	220	1381
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	748	310	-	-	-	-	231	727	433	763	747	749	4708
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	232	96	-	-	-	-	69	218	132	234	232	233	1446
ELECTRIQUE NETTE	GWH	220	90	-2	-2	-2	-2	62	207	124	223	221	222	1362
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		-	297	-	-	-	-	300	303	307	308	308	310	310
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	315	-	-	-	-	266	700	420	744	720	725	4634
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	47.0	-	-	-	-	35.8	94.2	58.3	100.0	100.0	97.5	52.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.2	45.1	-	-	-	-	29.1	93.5	57.2	99.2	100.0	97.2	51.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.9	55.0	100.0	100.0	100.0	100.0	71.0	6.6	42.8	0.9	0.0	2.8	48.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	2.9	53.7	100.0	100.0	100.0	100.0	70.2	-	42.8	0.6	-	2.8	35.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.0	43.9	-	-	-	-	27.3	91.2	56.5	98.3	100.0	97.9	51.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		29.4	29.1	-	-	-	-	26.8	28.5	28.7	29.3	29.7	29.7	28.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : FESSENHEIM\_1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	08.03.1977	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1978			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86	
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	35598	16601	15272	5580	17291	18863	18314	16258	143777
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11962	5725	5260	1930	5894	6742	6263	5875	49651
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11429	5510	5064	1848	5683	6503	6043	5662	47742
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	14628	6350	5842	2138	6701	7731	7105	6702	57197
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	12841	6191	5689	2100	6458	7390	6867	6435	53971
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	54	71	65	24	75	86	80	75	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	54	71	65	24	74	84	78	74	63

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
		650	585	654	634	654	629	553	19	14	640	191	538	5761
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1963	1767	1941	1872	1923	1865	1721	59	65	1913	573	596	16258
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	676	607	668	644	653	631	570	19	16	648	195	548	5875
ELECTRIQUE NETTE	GWH	653	587	646	622	631	609	548	17	9	626	186	528	5662
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		889	888	888	886	880	870	851	724	565	884	878	885	889
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	669	743	720	744	720	700	27	43	744	232	619	6702
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.7	99.6	100.0	100.0	100.0	100.0	94.2	3.7	6.0	100.0	32.2	83.3	76.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.4	99.0	100.0	100.0	100.0	99.3	84.6	2.9	2.3	97.7	30.2	82.2	74.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.7	15.5	97.2	97.8	2.3	69.9	17.9	25.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	0.7	1.0	0.0	-	0.0	0.7	15.5	96.6	49.4	0.6	69.9	17.9	12.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	99.8	99.3	98.8	98.2	96.5	96.1	83.8	2.7	1.6	95.6	29.4	80.7	73.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.3	33.2	33.4	33.3	32.8	32.7	31.9	28.8	14.5	32.7	32.5	88.7	34.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1977	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.10.1977	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1978			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86	
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	32620	16856	18342	18754	13402	19731	18177	16802	154684
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10918	5819	6279	6301	4484	6698	6142	5727	52368
ELECTRIQUE NETTE	GWH	10450	5599	6053	6048	4310	6459	5916	5520	50355
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	13517	6603	7119	8247	5206	7860	7248	6573	62373
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	11742	6291	6801	6873	4898	7340	6723	6273	56941
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		61	72	79	93	59	89	79	73	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	72	78	79	56	84	77	72	70

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	516	575	650	631	581	-	4	135	620	649	629	653	5643
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1526	1716	1915	1866	1776	-	22	422	1839	1922	1867	1931	16802
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	526	579	660	643	602	-	4	139	618	653	640	663	5727
ELECTRIQUE NETTE	GWH	507	560	638	622	581	-1	-2	129	596	631	618	641	5520
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		888	873	893	891	872	-	184	865	870	884	882	891	893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	590	670	741	720	714	-	29	187	716	744	718	744	6573
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		79.3	99.7	99.8	100.0	96.0	-	4.0	25.2	99.3	100.0	99.7	100.0	75.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		78.8	97.4	99.4	99.6	88.8	-	0.6	20.8	97.8	99.2	99.4	99.7	73.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		21.2	2.7	0.6	0.5	11.2	100.0	99.4	79.3	2.3	0.9	0.7	0.3	26.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		21.2	-	-	-	4.2	100.0	20.9	2.5	-	-	-	-	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		77.5	94.8	97.7	98.2	88.8	-	-	19.7	94.0	96.5	97.6	97.9	71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.2	32.7	33.3	33.4	32.7	-	-	30.6	32.4	32.9	33.1	33.3	32.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	920	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	16659	13947	16336	10464	20971	17846	18628	18655
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5384	4679	5470	3502	7034	6044	6241	6222
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4992	4446	5201	3329	6725	5748	5949	5941
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	7233	5291	6018	3863	7689	6580	7118	7515
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	5426	4833	5653	3618	7310	6248	6467	6458
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		38	59	65	42	85	88	76	85
D'UTILISATION EN ENERGIE %		38	55	65	41	83	71	74	61

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	650	383	-	567	684	650	675	583	640	668	645	664	6810
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1997	1189	2	1711	1219	1630	1732	1689	1749	1945	1826	1966	18655
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	402	-	579	399	533	575	557	576	638	617	667	6222
ELECTRIQUE NETTE	GWH	651	382	-5	554	375	506	549	532	551	613	592	641	5941
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		914	810	-	916	910	894	903	893	875	905	905	908	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	503	-	670	634	692	740	650	691	744	710	737	7515
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	74.9	-	93.1	85.2	96.1	99.5	87.4	95.9	100.0	98.6	99.1	85.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		95.0	61.9	-	85.6	99.9	98.2	98.7	85.3	96.5	97.7	97.4	97.1	84.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		5.0	38.1	100.0	14.4	0.1	1.8	1.3	14.8	3.5	2.4	2.6	3.0	15.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	-	25.1	96.9	6.9	0.1	-	1.8	1.3	-	-	-	-	10.7
	%	5.0	13.0	3.2	7.6	0.1	-	-	14.8	3.5	2.4	2.6	3.0	4.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.1	61.9	-	83.7	54.9	76.5	80.2	77.7	83.1	89.6	89.4	93.7	73.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.7	32.2	-	32.5	30.8	31.1	31.8	31.6	31.5	31.5	32.4	32.6	31.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : BUGEY TR3

X FRANCE X

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1978	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.09.1978	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	920	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	12823	18431	14946	18716	17117	18164	14209	20150	134556
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	4089	6254	5090	6298	5788	6076	4789	6842	45226
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3801	5957	4847	6000	5522	5788	4553	6554	43022
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5543	6952	5647	7662	6556	6905	5235	7634	52134
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	4131	6475	5268	6522	6002	6291	4949	7124	46762
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		40	75	61	84	74	78	57	87	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %		37	74	60	75	69	72	57	81	64

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	681	618	651	639	497	1	605	682	654	668	653	672	7022
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2020	1821	1928	1895	1085	8	1769	1995	1904	1910	1883	1932	20150
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	698	630	663	655	371	1	588	664	637	635	640	660	6842
ELECTRIQUE NETTE	GWH	673	606	634	628	350	-5	563	638	611	608	615	633	6554
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		924	915	915	919	937	213	893	883	896	903	905	922	937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	726	705	402	9	710	744	721	744	713	744	7634
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	97.7	97.9	54.1	1.3	95.5	100.0	100.0	100.0	99.1	100.0	87.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.6	100.0	95.3	96.6	72.8	0.3	88.4	99.6	98.6	97.6	98.7	98.2	87.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.5	0.1	4.7	3.5	27.3	99.8	11.7	0.4	1.4	2.5	1.4	1.8	12.9
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		-	-	4.7	3.5	27.3	95.9	5.6	-	-	-	-	-	10.7 2.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.3	98.0	92.8	94.8	51.2	-	82.3	93.2	92.1	88.9	92.9	92.6	81.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.3	33.4	33.0	33.2	32.3	-	31.9	32.1	32.2	31.9	32.7	32.8	32.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : BUGEY TR4

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	11667	16155	18144	17006	20089	18574	19948	17006 138589
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3607	5368	5994	5700	6962	6198	6585	5637 46051
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3527	5061	5670	5472	6326	5876	6224	5304 43460
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4928	5981	6837	6276	7389	6896	7696	6622 52625
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	3920	5623	6300	6080	7029	6529	6915	5894 48290
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	59	66	76	70	85	76	87	76 75
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	55	64	72	69	80	74	79	67 71

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
		662	595	661	633	661	637	566	613	-	1	415	566	6008
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2057	1840	1987	1910	1492	1611	1584	1854	-	-	1281	1390	17006
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	695	622	668	638	489	524	507	604	-	-	426	464	5637
ELECTRIQUE NETTE	GWH	663	593	634	605	453	490	473	570	-2	-7	399	433	5304
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	MW	902	907	901	895	972	878	869	866	-	-	891	908	972
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	666	741	720	686	653	640	697	-	-	500	575	6622
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	99.1	99.8	100.0	92.2	90.8	86.0	93.8	-	-	69.5	77.4	75.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.0	98.4	98.9	97.7	98.7	98.3	84.5	91.7	-	0.2	64.1	84.5	76.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	1.1	1.7	1.1	2.3	1.3	1.8	15.5	8.4	100.0	99.9	36.0	15.5	23.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %	%	1.1	1.7	1.1	2.3	1.3	1.8	15.5	6.3	100.0	79.0	4.5	-	15.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	99.0	98.1	94.8	93.4	67.7	75.6	70.7	85.2	-	-	61.6	64.7	67.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.3	32.3	31.9	31.8	30.4	30.4	29.9	30.8	-	-	31.2	31.2	31.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	4501	21246	15312	18177	17719	18362	19465	17338 132120
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1396	6962	5055	6074	5894	6110	6423	5785 43699
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1260	6589	4758	5738	5565	5778	6072	5464 41224
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2339	8049	6061	6956	6649	6884	7314	6493 50745
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1400	7321	5286	6376	6183	6420	6747	6071 45804
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		39	85	63	76	74	74	81	76 73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		38	83	60	73	71	73	77	69 70

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	594	364	613	654	409	-	185	511	655	647	660	5953
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2062	1842	1121	1926	1436	1230	-	613	1541	1898	1948	1721	17338
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	697	623	377	643	474	404	-	197	510	637	649	574	5785
ELECTRIQUE NETTE	GWH	663	592	354	612	443	382	-1	178	479	604	617	541	5464
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		905	903	902	904	909	892	-	879	881	884	900	893	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	669	410	702	526	473	-	264	582	731	720	672	6493
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.6	55.3	97.5	70.8	65.8	-	35.6	80.7	98.3	100.0	90.3	74.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.9	98.2	54.5	94.6	97.7	63.3	-	27.7	78.9	97.8	99.9	98.6	75.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.1	1.9	45.6	5.5	2.3	36.8	100.0	72.3	21.2	2.3	0.2	1.4	24.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		1.1	1.9	45.6	5.5	2.3	34.6	100.0	59.4	13.1	21.2	2.3	0.2	1.4
16.4														8.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		99.0	98.0	53.0	94.5	66.2	59.0	-	26.7	73.8	90.2	95.2	80.9	69.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.2	32.2	31.7	31.9	30.9	31.1	-	29.1	31.2	31.8	31.7	31.5	31.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.11.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	6540	15698	9441	17046	20085	19148	17576	105534
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2157	5236	3143	5796	6929	6495	5986	35742
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1957	4993	2934	5531	6617	6205	5711	33948
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3162	5784	3602	6237	7654	7218	6508	40165
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2127	5427	3224	6078	7271	6819	6276	37222
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		31	63	38	70	86	80	73	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %		30	62	37	69	83	78	72	62

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	608	676	655	677	259	0	1	404	603	639	677 5852
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1987	1855	1988	1891	1964	790	-	-	1238	1838	1960	2065 17576
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	687	641	683	643	657	269	-	-	411	625	664	706 5986
ELECTRIQUE NETTE	GWH	658	615	655	616	625	255	-2	-13	389	598	637	678 5711
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	924	924	921	913	900	-	-	909	921	910	917 924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	723	669	743	720	744	298	-	-	477	670	720	744 6508
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.3	99.6	100.0	100.0	100.0	41.5	-	-	66.2	90.1	100.0	100.0 74.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		96.5	99.5	100.0	100.0	100.1	39.5	0.0	0.2	61.7	89.1	97.6	100.1 73.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		3.6	0.6	0.1	0.0	0.0	60.5	100.0	99.8	38.4	10.9	2.4	0.0 26.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	3.6	0.6	0.1	-	-	56.5	100.1	32.3	4.6	-	-	16.2 10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		97.3	100.0	96.9	94.0	92.3	38.9	-	-	59.4	88.4	97.2	100.0 71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.1	33.2	33.0	32.7	31.8	32.4	-	-	31.4	32.6	32.5	32.9 32.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.08.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	26.08.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	4167	18305	6651	18710	17920	21235	20085	107073
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1387	6249	2239	6404	6028	7140	6738	36185
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1281	5949	2093	6128	5742	6830	6424	34447
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1915	7276	2732	6915	6751	7950	7956	41495
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES	1390	6466	2300	6734	6309	7505	7059	37763
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		46	81	29	79	82	90	96	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		46	74	26	77	72	86	81	68

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	605	676	637	632	655	675	676	649	509	646	653
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	2050	1855	2064	1891	1120	1354	1614	1792	1676	1330	1825	1514
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	707	638	713	647	357	446	526	590	550	436	612	516
ELECTRIQUE NETTE	GWH	680	614	686	621	332	420	499	562	524	412	585	489
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	926	929	932	913	922	904	907	913	910	917	917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	553	583	689	744	691	514	713	590
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	74.4	81.0	92.6	100.0	95.9	69.2	99.1	79.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.3	99.0	100.1	97.2	93.4	100.0	99.7	99.9	98.9	75.2	98.6	96.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.8	1.0	0.0	2.8	6.6	0.0	0.4	0.2	1.1	24.8	1.4	3.5
DONT: PROGRAMME %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME %		0.8	1.0	-	2.8	6.6	-	0.4	0.2	1.1	24.8	1.4	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	94.9	49.1	64.1	73.7	83.0	79.9	60.9	89.4	72.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.2	33.2	33.3	32.9	29.7	31.0	30.9	31.4	31.3	31.1	32.1	32.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.11.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH	500	16206	11021	18644	20594	19195	19933	106093
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	113	5431	3631	6294	7035	6577	6797	35878
ELECTRIQUE NETTE	GWH	103	5163	3435	6006	6742	6291	6507	34247
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	389	6406	4260	7194	7505	7151	7335	40240
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	112	5612	3775	6600	7409	6913	7150	37571
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		25	68	48	81	84	80	82	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		25	64	43	75	84	79	82	71

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
		676	504	671	655	640	649	663	22	376	368	613	677	6514
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2064	1539	2046	1997	1939	1943	2061	67	1178	1140	1894	2065	19933
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	711	530	708	686	658	657	693	23	394	384	642	711	6797
ELECTRIQUE NETTE	GWH	683	508	681	659	631	630	663	18	371	363	616	684	6507
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		928	928	927	922	913	909	902	890	910	911	922	922	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	559	743	720	736	701	744	27	483	417	717	744	7335
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	83.3	100.0	100.0	98.9	97.4	100.0	3.7	67.1	56.1	99.7	100.0	83.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.9	82.4	99.3	99.9	94.6	99.1	98.1	3.4	57.4	54.4	93.6	100.1	81.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.2	17.7	0.8	0.1	5.4	1.0	2.0	96.7	42.7	45.6	6.4	0.0	18.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %	%	0.2	17.7	0.8	0.1	5.4	1.0	2.0	96.7	9.4	33.4	45.6	6.4	9.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	100.0	83.1	100.0	100.0	93.3	96.2	98.0	2.6	56.6	53.6	94.0	100.0	81.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.2	33.0	33.4	33.1	32.6	32.4	32.2	26.4	31.6	31.9	32.5	33.1	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		7949	17553	12797	18521	19084	20304	96208	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2685	5805	4267	6286	6462	6861	32366	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2531	5500	4054	6001	6176	6557	30819	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3434	7193	4986	7173	7487	7862	38135	
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES		2751	6044	4455	6595	6787	7205	33837	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%		58	81	55	83	81	89	76	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%		57	69	51	75	78	82	70	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>															
THERMIQUE	GWH	2003	1817	1953	1620	150	1768	1824	1963	1826	1843	1653	1884	20304	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	626	669	549	43	596	605	659	610	614	557	645	6861	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	661	601	641	525	32	569	578	632	584	586	531	617	6557	
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW	MW	925	927	932	920	872	917	894	901	911	906	915	919	932	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	730	601	72	715	744	744	720	744	634	742	7862	
TAUX :															
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	98.3	83.5	9.8	99.3	100.0	100.0	99.9	100.0	88.1	99.8	89.7	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.7	99.6	97.6	83.2	6.1	99.6	98.5	98.7	98.4	98.9	86.2	99.3	88.6	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.3	0.4	2.5	16.9	93.9	0.5	1.5	1.4	1.7	1.2	13.9	0.8	11.4	
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	0.3	0.4	2.5	0.3	16.7	94.0	0.1	1.5	1.4	1.7	1.2	13.9	0.8	9.4 2.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	97.7	98.4	94.8	80.2	4.8	86.9	85.4	93.4	89.0	86.6	81.1	91.2	82.3	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.0	33.2	32.8	32.4	21.4	32.3	31.8	32.3	32.1	31.9	32.1	32.8	32.3	

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1984	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1984	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					3086	20762	16118	39966
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					967	7094	5426	13487
ELECTRIQUE NETTE	GWH					875	6768	5151	12794
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1573	7785	6673	16031
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					961	7437	5660	14058
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						33	90	75	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %						32	85	65	69

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	560	114	0	25	632	655	676	677	654	674	655	675	5997
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE GWH	1711	348	-	101	1476	1501	1814	1842	1756	1773	1839	1957	16118
ELECTRIQUE BRUTE GWH	588	121	-	28	499	502	608	613	586	594	621	666	5426
ELECTRIQUE NETTE GWH	560	111	-1	14	473	476	581	585	558	565	592	637	5151
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	880	685	-	645	938	922	921	921	916	916	916	929	938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	741	177	-	85	610	643	744	744	721	744	720	744	6673
TAUX D'UTILISATION EN TEMPS %	99.7	26.4	-	11.8	82.1	89.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	76.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	82.8	18.7	0.0	3.9	93.4	100.0	100.0	100.1	99.7	99.6	100.0	99.7	75.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	17.3	81.4	100.0	96.2	6.6	0.0	0.1	0.0	0.4	0.5	0.0	0.3	24.8
DOHT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	17.3	73.8	100.1	74.7	0.8	5.9	0.0	0.1	-	-	0.4	0.5	20.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	82.7	18.2	-	2.2	69.9	72.7	85.8	86.4	85.1	83.5	90.4	94.2	64.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.8	32.0	-	14.0	32.1	31.7	32.1	31.8	31.9	31.9	32.3	32.6	32.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.07.1985	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.08.1985	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.10.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
---------------------------------	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH						7324	17632	24956
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						2470	5816	8286
ELECTRIQUE NETTE	GWH						2338	5537	7875
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						3111	6677	9788
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						2569	6085	8654
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							71	76	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %							70	70	70

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	606	671	649	640	651	667	626	0	0	231	630	6049
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2003	1797	1990	1957	1667	1688	1917	1973	-	-	758	1882	17632
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	607	665	648	537	542	623	652	-	-	244	619	5816
ELECTRIQUE NETTE	GWH	650	580	635	619	509	515	595	625	-2	-2	222	591	5537
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		915	912	901	910	910	912	902	907	-	-	911	912	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	667	742	716	663	692	710	698	-	-	338	707	6677
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.3	99.9	99.5	89.1	96.1	95.5	93.8	-	-	47.0	95.1	76.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.1	99.4	99.1	94.7	99.4	98.6	92.6	0.0	0.0	35.4	93.1	75.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.9	0.7	0.9	5.4	0.7	1.5	7.5	100.0	100.0	64.7	6.9	24.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		0.0	0.9	0.7	0.9	5.4	0.7	1.5	6.5 1.1	100.1 100.1	100.1 100.1	39.8 25.0	- 6.9	20.5 3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.0	94.9	93.9	94.5	75.3	78.6	88.0	92.3	-	-	34.0	87.4	69.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.5	32.4	31.9	31.7	30.6	30.5	31.1	31.8	-	-	29.4	31.4	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.03.1980	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.03.1980	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1980			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

## CUMULEE AU 31.12.86

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	9092	13880	16270	20128	17395	18187	16453	111405
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2998	4566	5329	6620	5713	6061	5465	36752
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2734	4295	5040	6263	5386	5731	5155	34604

## DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

## HEURES

4050 5273 5994 7847 6777 7223 6673 43837

## DUREE D'UTILISATION

## PUISSEANCE MAX.POSSIBLE

## HEURES

3038 4772 5663 7037 6052 6439 5792 38793

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	45	56	66	86	75	81	76	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	45	55	65	80	69	74	66	65

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	645	596	614	-	295	630	648	644	622	61	496	652	5904
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1921	1810	1870	-	902	1526	1651	1822	1713	175	1443	1620	16453
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	640	605	624	-	294	504	545	605	570	58	480	540	5465
ELECTRIQUE NETTE	GWH	607	576	593	-3	266	475	514	573	539	51	453	511	5155
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		909	903	903	-	889	889	894	882	886	855	899	898	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	737	672	697	-	401	684	715	729	712	70	566	690	6673
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.1	100.0	93.8	-	54.0	95.0	96.1	98.1	98.8	9.4	78.6	92.8	76.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.4	99.7	92.9	-	44.7	98.4	97.9	97.3	97.1	9.3	77.6	98.5	75.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.6	0.4	7.1	100.0	55.4	1.7	2.2	2.7	3.0	90.7	22.5	1.5	24.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	-	-	3.3	100.0	21.2	-	-	-	-	90.6	22.5	-	19.8
	%	2.6	0.4	3.9	-	34.3	1.7	2.2	2.7	3.0	0.1	0.0	1.5	4.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		91.7	96.3	89.8	-	40.2	74.2	77.6	86.6	84.1	7.7	70.8	77.2	66.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.7	31.8	31.7	-	29.6	31.2	31.2	31.5	31.5	28.9	31.5	31.6	31.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : DAMPIERRE TR2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.12.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.12.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	16.02.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		282	18591	13159	16509	18357	19188	17387	103473
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		69	6158	4346	5490	6103	6398	6030	34594
ELECTRIQUE NETTE	GWH		50	5819	4099	5188	5778	6056	5656	32646
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		310	7305	4848	6151	6884	7400	6983	39881
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		56	6465	4606	5829	6493	6804	6355	36608
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			11	75	53	68	77	84	82	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %			11	74	53	67	74	78	73	69

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	597	658	632	658	641	269	0	335	646	638	659	6395
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1966	1800	1916	1867	1358	1690	700	-	1053	1908	1866	1263	17387
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	656	600	639	625	451	562	234	-	344	635	663	621	6030
ELECTRIQUE NETTE	GWH	624	570	606	592	418	530	219	-2	317	603	591	588	5656
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		894	892	898	898	884	891	852	-	892	890	895	895	898
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	742	718	557	646	267	-	437	736	720	744	6983
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	99.9	99.7	74.9	89.7	36.0	-	60.6	98.9	100.0	100.0	79.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.9	99.6	98.7	99.5	100.0	40.7	0.0	52.3	97.6	99.6	99.6	82.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.2	0.5	1.3	0.6	0.0	59.4	100.0	47.8	2.5	0.4	0.5	18.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %		0.1	0.2	0.5	1.3	0.6	0.0	59.4	100.1	29.4	-	18.5	2.5	0.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.3	95.3	91.7	92.5	63.2	82.7	33.1	-	49.4	91.1	92.3	88.8	72.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.8	31.7	31.7	31.7	30.9	31.4	31.4	-	30.1	31.6	31.7	46.6	32.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.01.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.01.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	27.05.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		16201	11964	17505	19476	20005	20825	105976	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		5432	3979	5825	6525	6691	7081	35533	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		5122	3745	5515	6204	6359	6717	33662	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		6452	4632	6638	7121	7523	8330	40696	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		5691	4208	6197	6971	7145	7547	37759	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			72	49	73	80	85	100	76	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			71	48	71	79	82	86	73	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	598	661	641	657	640	658	657	633	654	641	658	7759
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2060	1862	2055	1951	1268	1468	1385	1713	1738	1780	1873	1672	20825
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	706	641	709	670	430	498	463	572	583	600	636	573	7081
ELECTRIQUE NETTE	GWH	675	613	678	640	399	468	433	541	552	568	606	544	6717
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		915	919	915	915	902	903	892	897	897	885	909	905	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	645	666	621	703	721	744	720	631	8330
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	86.8	92.5	83.5	94.6	100.0	100.0	100.0	84.8	95.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	100.0	100.1	100.0	99.3	100.0	99.5	99.3	98.8	98.7	100.0	99.4	99.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.6	0.8	1.3	1.3	0.0	0.6	0.5
DONT: PROGRAMME %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PRGRAMME %		0.2	-	-	0.0	0.8	0.1	0.6	0.8	1.3	1.3	0.0	0.6	0.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	100.0	60.3	73.1	65.5	81.7	86.0	85.9	94.6	82.2	86.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.8	32.9	33.1	32.8	31.5	32.0	31.3	31.7	31.8	31.9	32.4	32.6	32.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : DAMPIERRE TR4

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1981	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	890 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH		5125	18265	13332	19823	18586	20939	96070
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1694	6074	4391	6612	6189	7006	31966
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1570	5745	4138	6267	5861	6661	30242
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2292	7413	5207	7767	7387	7862	37928
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		1744	6455	4649	7042	6585	7484	33959
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			54	83	58	87	79	89	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %			54	74	53	80	75	85	72

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	592	661	616	44	448	654	654	634	650	635	648 6897
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1963	1778	1973	1891	7	1358	1961	2002	1993	2024	1980	2009 20939
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	661	609	671	647	2	441	642	663	657	673	664	676 7006
ELECTRIQUE NETTE	GWH	629	579	639	617	-4	413	611	631	627	642	633	644 6661
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		912	908	906	913	796	870	868	882	881	884	892	896 913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	4	572	744	744	721	741	720	737 7862
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	0.6	79.5	100.0	100.0	100.0	99.7	100.0	99.1 89.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	99.0	100.1	96.2	6.6	70.0	98.8	98.8	98.8	98.3	99.2	97.9 88.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	1.0	0.0	3.8	93.4	30.1	1.2	1.2	1.2	1.8	0.9	2.2 11.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	0.2	1.0	0.0	3.8	93.4 0.0	28.6 1.5	1.2	1.2	1.2	1.8	0.9	2.2 10.3 1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.1	96.8	96.7	96.4	-	64.5	92.3	95.4	97.7	97.0	98.9	97.3 85.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.1	32.6	32.5	32.7	-	30.4	31.2	31.5	31.5	31.7	32.0	32.1 31.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.05.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		8625	13698	18956	14395	19997	19332	18459	113462
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2832	4633	6224	5331	6761	6510	6157	38448
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2663	4400	5911	5107	6468	6215	5881	36645
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3660	5176	8151	6097	7662	7560	7188	45494
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		2895	4785	6460	5581	7069	6792	6428	40010
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			57	56	90	69	87	82	77	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %			56	55	74	64	81	78	73	69

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	678	608	638	533	143	22	667	571	346	657	656	658	6176
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1999	1831	1966	1661	455	95	1974	1749	1027	1916	1928	1858	18459
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	668	620	660	560	150	24	649	568	342	644	638	634	6157
ELECTRIQUE NETTE	GWH	640	594	632	533	141	15	623	541	322	619	613	608	5881
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	919	913	853	711	1762	901	900	904	901	915	918	1762
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	738	697	218	55	744	744	389	744	720	723	7188
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	99.4	96.8	29.3	7.7	100.0	100.0	54.0	100.0	100.0	97.3	82.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.7	98.9	93.9	80.9	21.0	3.3	98.1	84.0	52.4	96.5	99.7	96.7	77.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.4	1.2	6.2	19.1	79.0	96.7	2.0	16.1	47.6	3.6	0.3	3.4	23.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	0.4	1.2	6.2	19.1	70.8 8.2	96.8 -	0.7 1.3	16.1 47.6	3.6 -	0.3 3.4	-	-	14.0 8.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.0	96.6	93.0	80.9	20.7	2.3	91.5	79.5	48.8	91.0	93.1	89.3	73.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.0	32.5	32.2	32.2	31.1	16.1	31.6	31.0	31.4	32.3	31.9	32.7	31.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	22.07.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.08.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	5326	19437	13160	17591	20241	19331	19493	114579	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1733	6460	4288	5904	6899	6546	6572	38402	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1614	6155	4046	5622	6603	6257	6280	36577	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2599	7817	5932	7245	7684	7375	7631	46283	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1754	6690	4422	6144	7216	6839	6863	39928	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		50	83	63	82	87	79	83	78	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		50	76	51	70	82	78	78	71	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	637	608	673	633	637	556	257	2	625	665	654	672	6619
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1923	1822	1979	1881	1942	1741	829	20	1839	1873	1813	1831	19493
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	614	665	634	657	583	272	3	617	630	622	630	6572
ELECTRIQUE NETTE	GWH	619	589	638	608	629	557	255	-6	591	603	595	602	6280
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		918	919	917	917	915	854	689	319	900	915	925	921	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	727	672	743	694	723	720	413	12	721	744	718	744	7631
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.7	100.0	100.0	96.5	97.3	100.0	55.5	1.6	100.0	100.0	99.7	100.0	87.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		93.6	98.9	99.0	96.2	93.6	84.5	37.9	0.3	94.7	97.8	99.3	98.8	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		6.4	1.2	1.1	3.9	6.4	15.5	62.2	99.7	5.3	2.3	0.7	1.3	17.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		6.4	1.2	1.1	3.9	6.4	15.5	42.0	78.8	3.3	2.1	2.3	0.7	1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		91.0	95.9	93.9	92.4	92.5	84.6	37.5	-	89.7	88.7	90.3	88.5	78.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.4	32.3	32.3	32.5	32.1	30.8	-	32.2	32.3	32.8	33.0	32.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.11.1980	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.02.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.05.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		15557	15698	19624	20588	22150	19496	113113	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		5176	5302	6632	6968	7478	6516	38072	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		4918	5056	6342	6682	7167	6225	36390	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		6462	5966	7544	7668	8518	7704	43862	
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		5346	5526	6931	7302	7833	6804	39742	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			72	66	85	86	94	84	81	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			69	63	79	83	89	78	77	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	399	-	615	614	623	557	566	679	659	671	638	668	6691
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1259	-	1877	1802	1684	1688	1628	1926	1850	1893	1873	2016	19496
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	417	-	639	612	559	563	533	635	620	624	631	683	6516
ELECTRIQUE NETTE	GWH	395	-6	612	585	533	538	507	608	594	598	605	656	6225
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		769	-	922	919	909	909	897	889	899	925	915	915	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	578	-	714	673	744	672	650	744	721	744	720	744	7704
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		77.8	-	96.2	93.5	100.0	93.4	87.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		58.8	-	90.5	93.2	91.6	84.7	83.2	99.8	99.9	98.7	97.0	98.2	83.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		41.3	100.0	9.5	6.8	8.4	15.4	16.8	0.2	0.1	1.4	3.1	1.9	16.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	22.5	100.0	8.7	0.1	-	15.4	16.8	0.2	0.1	1.4	3.1	1.9	10.3
	%	18.8	-	0.8	6.8	8.4	-	-	-	-	-	-	-	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		58.0	-	90.0	88.9	78.4	81.7	74.6	89.3	90.1	87.9	91.9	96.4	77.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.4	-	32.6	32.5	31.7	31.9	31.2	31.6	32.1	31.7	32.3	32.6	31.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH		7957	16932	19152	17333	19462	18563	99399	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2632	5707	6446	5741	6460	6150	33136	
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2480	5454	6163	5446	6162	5869	31574	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3582	6311	7386	7587	7816	7738	40420	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		2696	5961	6736	5952	6734	6414	34493	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			56	70	83	92	85	82	80	
D'UTILISATION EN ENERGIE %			56	68	77	68	77	73	71	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	656	542	231	-	535	590	679	675	655	673	659	659	6555
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2010	1684	729	-	1632	1746	1810	1893	1810	1825	1762	1662	18563
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	674	567	242	-	539	575	591	618	596	603	592	553	6150
ELECTRIQUE NETTE	GWH	647	542	228	-6	514	550	564	591	570	577	566	526	5869
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		908	867	748	-	904	905	885	885	893	894	914	913	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	944	672	338	-	709	720	744	744	721	744	720	682	7738
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	45.6	-	95.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.7	88.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		96.4	88.2	34.1	-	78.7	89.6	99.7	99.2	99.4	98.9	100.0	96.9	81.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		3.6	11.9	66.0	100.0	21.4	10.4	0.3	0.8	0.7	1.1	0.0	3.2	18.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	3.6	11.9	54.6	100.0	11.9	9.6	10.4	0.3	0.8	0.7	1.1	0.0	13.9 4.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.1	88.2	33.6	-	75.5	83.6	82.9	86.8	86.4	84.8	85.9	77.3	73.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.3	31.4	-	31.6	31.5	31.2	31.2	31.6	31.6	32.1	31.7	31.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 04.01.1981  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 21.01.1981  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.08.1983

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE GWH		3035	2357	11796	13594	17866	17666	66314	
ELECTRIQUE BRUTE GWH		961	703	3827	4559	5940	5799	21789	
ELECTRIQUE NETTE GWH		779	592	3654	4390	5624	5464	20503	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES		1424	1299	4385	5042	6827	7144	26121	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES		880	673	4152	4988	6391	6209	23293	
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		12	8	54	57	75	80	48	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		11	8	47	57	73	71	45	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	634	394	500	633	627	623	596	13	209	630	633	653	6145
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE GWH	1899	1223	1508	1861	1537	1568	1502	50	750	1972	1871	1925	17666
ELECTRIQUE BRUTE GWH	636	410	502	627	489	502	477	14	229	646	623	644	5799
ELECTRIQUE NETTE GWH	606	385	471	596	456	471	445	10	203	615	593	613	5464
PUISSANCE MAX. ATTEIHTE NETTE MW	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	726	484	573	720	709	640	622	22	452	733	719	744	7144
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %	97.7	72.0	77.1	100.0	95.4	89.0	83.6	3.0	62.8	98.5	99.9	100.0	81.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.0	66.8	76.5	99.9	95.7	98.4	91.1	2.1	33.0	96.2	99.9	99.9	79.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	3.1	33.3	23.6	0.2	4.3	1.7	9.0	98.0	67.0	3.8	0.1	0.2	20.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	3.1	33.3	23.6	0.2	4.3	1.7	9.0	1.2	96.9	29.5	1.4	0.1	10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	92.6	65.1	72.1	94.1	69.7	74.4	68.0	1.6	32.1	94.0	93.7	93.7	70.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.9	31.6	31.3	32.1	29.7	30.1	29.7	20.0	27.1	31.3	31.8	31.9	30.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : ST.LAURENT B2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH		2297	4565	12803	18109	17222	18366	73362
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		698	1462	4301	6001	5600	5995	24057
ELECTRIQUE NETTE	GWH		589	1323	4109	5724	5296	5665	22706
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1301	2493	4839	7237	6806	7336	30012
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES		669	1503	4669	6505	6019	6438	25803
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			13	18	54	89	76	80	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %			13	17	53	74	69	74	53

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	567	605	268	173	577	483	624	626	491	429	653	6150
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1951	1758	1903	853	555	1346	1385	1974	1805	1547	1334	1955	18366
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	586	636	282	175	427	437	631	589	500	444	643	5995
ELECTRIQUE NETTE	GWH	614	558	606	264	155	398	410	599	559	470	420	612	5665
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		913	913	913	913	913	908	908	908	908	908	908	908	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	665	743	374	235	598	594	742	697	706	494	744	7336
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.0	100.0	52.0	31.7	83.1	79.9	99.8	96.7	95.0	68.6	100.0	83.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	95.9	92.7	42.3	26.4	91.2	73.9	95.4	98.7	75.0	67.8	99.7	79.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	4.1	7.4	57.8	73.6	8.9	26.2	4.7	1.4	25.0	32.2	0.3	20.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		0.1	4.1	7.4	40.0	73.5	0.2	8.9	26.2	4.7	1.4	25.0	32.2	0.3
														9.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		93.9	94.4	92.8	41.7	23.7	62.8	62.6	91.6	88.1	71.9	66.4	93.6	73.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.5	31.8	31.9	31.0	28.0	29.6	29.6	30.4	31.0	30.5	31.6	31.3	30.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

CENTRALE : BLAYAIS TR1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 20.05.1981  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 12.06.1981  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1981

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE GWH		5447	19114	10741	19908	19067	19820	94097	
ELECTRIQUE BRUTE GWH		1782	6463	3629	6826	6530	6789	32019	
ELECTRIQUE NETTE GWH		1604	6129	3422	6502	6219	6461	30337	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES		2586	7508	4285	7536	7348	7754	37017	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES		1743	6735	3760	7145	6834	7100	33317	
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		38	82	47	85	83	87	73	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		36	77	43	81	78	81	69	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	653	609	676	410	40	637	676	658	642	604	655	672	6931
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE GWH	1892	1819	1961	1192	138	1646	1834	1909	1856	1732	1881	1960	19820
ELECTRIQUE BRUTE GWH	652	631	680	412	43	555	622	644	632	589	649	680	6789
ELECTRIQUE NETTE GWH	621	603	650	392	32	527	591	613	602	559	620	651	6461
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	921	924	922	921	890	915	906	900	908	911	924	930	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	740	671	743	454	75	693	744	726	721	723	720	744	7754
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %	99.5	99.9	100.0	63.1	10.2	96.3	100.0	97.7	100.0	97.3	100.0	100.0	88.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	96.5	99.7	100.1	62.7	5.9	97.2	100.0	97.3	97.8	89.2	100.0	99.2	86.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	3.6	0.4	0.0	37.4	94.2	2.8	0.1	2.8	2.2	10.8	0.0	0.8	13.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	3.6	0.4	-	37.3	84.9	0.2	2.7	0.1	2.8	2.2	10.8	-	10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	91.7	98.6	96.2	59.9	4.8	80.5	87.4	90.6	91.8	82.6	94.7	96.2	81.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.8	33.2	33.2	33.0	23.1	32.0	32.2	32.1	32.5	32.3	33.0	33.2	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : BLAYAIS TR2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 27.06.1982  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 17.07.1982  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.02.1983

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW  
 PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 951 MW  
 PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 910 MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986

## CUMULEE AU 31.12.86

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH		5398	15694	20081	20675	18418	80266
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1798	5349	6926	7145	6349	27567
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1663	5084	6605	6819	6042	26213

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2571	5817	7716	7937	7142	31183
--------------------------------------	--------	--	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		1827	5587	7258	7494	6639	28805
--	--------	--	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		46	65	87	90	83	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		46	64	83	86	76	74

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	673	612	674	655	672	652	284	0	449	615	655	665	6605
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1957	1824	1952	1875	1738	1384	684	-	1352	1791	1917	1944	18418
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	683	638	679	652	589	467	233	-	456	616	663	673	6349
ELECTRIQUE NETTE	GWH	654	611	649	623	560	439	219	-7	430	587	634	643	6042
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		934	932	933	927	927	911	906	-	922	923	934	930	934
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	740	568	268	-	527	702	720	738	7142
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	79.0	36.0	-	73.2	94.4	100.0	99.3	81.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.5	100.0	99.8	100.0	99.4	99.6	41.9	0.0	68.5	90.9	100.0	98.2	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.5	0.0	0.3	0.0	0.7	0.5	58.1	100.0	31.5	9.2	0.1	1.8	17.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %		0.5	-	0.3	-	0.7	0.5	58.1	100.1	8.3	-	0.1	1.8	14.1 3.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		96.7	99.9	96.1	95.2	82.7	67.0	32.4	-	65.6	86.7	96.8	95.0	75.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.4	33.6	33.3	33.3	32.2	31.7	32.0	-	31.8	32.8	33.1	33.2	32.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 29.07.1983  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 17.08.1983  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 14.11.1983

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE  
AU 31.12.79

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
--	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH			6098	18330	20171	20109	64708
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			2028	6232	6895	6831	21986
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1912	5941	6569	6504	20926

DUREE DE MARCHE  
DES TURBOGENERATEURS NEURES

2723	7055	7729	7759	25266
------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION  
PUISANCE MAX.POSSIBLE HEURES

2101	6528	7219	7148	22996
------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	65	80	87	88	83
D'UTILISATION EN ENERGIE %	64	74	82	82	78

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	674	611	676	640	677	649	676	658	416	41	631	677	7027
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH	1972	1821	1973	1857	1718	1739	1900	1941	1224	144	1870	1950	20109
ELECTRIQUE BRUTE GWH	679	628	677	635	574	579	633	647	415	45	640	679	6831
ELECTRIQUE NETTE GWH	650	601	647	606	544	550	602	616	394	34	611	649	6504

PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	925	927	923	928	920	908	904	906	908	914	916	923	928
---------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	741	672	743	705	717	720	744	727	459	77	710	744	7759
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	------

TAUX : D'UTILISATION EN TEMPS %	99.7	100.0	100.0	97.9	96.4	100.0	100.0	97.7	63.7	10.4	98.6	100.0	88.6
------------------------------------	------	-------	-------	------	------	-------	-------	------	------	------	------	-------	------

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.6	100.1	100.1	97.8	100.0	99.1	99.8	97.3	63.4	6.1	96.4	100.1	88.1
-------------------------------	------	-------	-------	------	-------	------	------	------	------	-----	------	-------	------

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.5	0.0	0.0	2.3	0.0	0.9	0.2	2.8	36.6	93.9	3.7	0.0	11.9
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	-----	-----	------

DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	0.5	0.0	-	2.3	0.0	0.9	0.2	2.8	36.7	88.3	-	-	10.5
-------------------------------------	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	---	---	------

D'UTILISATION EN ENERGIE %	96.0	98.4	95.8	92.6	80.4	84.0	88.9	91.1	60.1	5.1	93.3	95.9	81.6
----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----	------	------	------

DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.0	33.0	32.9	32.7	31.7	31.7	31.8	31.8	32.3	23.8	32.7	33.4	32.3
------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : BLAYAIS TR4

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.05.1983	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.05.1983	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1983	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
---------------------------------	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH				10540	18293	18467	19329	66629	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				3541	6287	6273	6574	22675	
ELECTRIQUE NETTE	GWH				3349	6010	5973	6275	21607	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				4413	6780	7024	7412	25629	
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				3680	6604	6564	6896	23744	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					67	76	79	82	77	
D'UTILISATION EN ENERGIE %					67	75	75	79	75	

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	490	612	669	654	486	0	354	660	643	644	638	677	6526
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1429	1828	1971	1938	1446	-	1179	1946	1874	1929	1852	1937	19329
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	489	632	675	666	496	-	374	650	636	654	632	670	6574
ELECTRIQUE NETTE	GWH	464	605	647	639	473	-4	350	622	609	625	604	641	6275
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		926	928	928	932	924	-	903	904	911	909	926	920	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	545	672	737	719	538	-	554	734	721	744	704	744	7412
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		73.3	100.0	99.3	99.9	72.3	-	74.5	98.7	100.0	100.0	97.9	100.0	84.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72.5	100.0	99.0	99.8	71.8	0.1	52.3	97.5	98.1	95.1	97.4	100.1	81.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		27.6	0.0	1.1	0.2	28.2	100.0	47.7	2.6	2.0	4.9	2.6	0.0	18.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		27.6	-	1.1	0.2	25.7	100.0	30.1	-	2.6	2.0	4.9	2.6	12.9 5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68.6	99.0	95.8	97.6	69.9	-	51.8	91.9	92.8	92.3	92.3	94.8	78.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.5	33.2	32.9	33.0	32.7	-	29.8	32.0	32.6	32.4	32.6	33.2	32.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CHINON\_B TR1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	919	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH			401	12880	14643	18889	19716	66529
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			70	4162	4840	6327	6674	22073
ELECTRIQUE NETTE	GWH			37	3833	4556	5978	6320	20724
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			470	6027	5570	7402	7609	27078
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			43	4406	5237	6871	7264	23821
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				8	51	61	82	86	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %				6	50	60	78	83	67

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	639	585	646	626	647	623	512	0	361	647	626	647 6559
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1881	1761	1935	1846	1709	1875	1501	-	1118	2028	2000	2062 19716
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	649	608	659	634	573	620	506	-	375	688	670	692 6674
ELECTRIQUE NETTE	GWH	616	578	625	601	540	587	477	-4	347	655	638	659 6320
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		906	917	907	901	909	887	887	-	906	905	903	902 917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	742	672	743	720	744	717	600	-	463	744	720	744 7609
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.8	100.0	100.0	100.0	100.0	99.7	80.7	-	64.2	100.0	100.0	100.0 86.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.7	100.0	100.0	100.0	100.0	99.6	79.2	0.1	57.6	99.9	100.0	100.0 86.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	20.9	100.0	42.5	0.1	0.0	0.0 13.9
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		1.3	-	0.0	-	0.1	0.5	19.3	100.0	7.7	-	0.0	0.0 10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.2	98.9	96.8	96.0	83.5	93.7	73.8	-	55.3	100.0	100.0	100.0 82.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.8	32.8	32.4	32.6	31.7	31.3	31.9	-	31.1	32.4	32.0	32.0 32.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CHINON\_B TR2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 23.09.1983  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 29.11.1983  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.08.1984

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	919	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH				395	17616	15964	19957	53932
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				26	5737	5382	6572	17717
ELECTRIQUE NETTE	GWH				1	5394	5033	6217	16645
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				211	7226	6201	7639	21277
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES				1	6200	5785	7146	19132
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					25	82	68	86	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %					0	71	66	82	71

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	647	585	586	499	148	326	647	635	615	630	607	633	6557
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1982	1772	1800	1569	483	996	1824	1916	1856	1939	1863	1957	19957
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	655	600	593	512	156	316	587	638	614	633	620	648	6572
ELECTRIQUE NETTE	GWH	622	570	562	483	145	291	556	605	581	600	588	614	6217
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW	MW	903	912	903	891	851	884	894	890	893	892	896	903	912
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	675	586	191	423	702	744	720	744	701	737	7639
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	90.9	81.5	25.7	58.8	94.4	100.0	99.9	100.0	97.4	99.1	87.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	100.0	90.7	79.8	22.9	52.1	99.9	98.1	98.0	97.4	97.0	97.8	86.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	0.0	9.3	20.3	77.2	48.0	0.1	1.9	2.0	2.7	3.1	2.3	14.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	-	-	9.3	20.3	74.2	46.4	-	1.9	2.0	2.7	3.1	2.3	10.1 3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	96.2	97.6	87.0	77.1	22.4	46.5	86.0	93.5	92.6	92.8	93.9	94.9	81.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	31.5	32.2	31.2	30.9	30.0	29.2	30.6	31.7	31.3	31.0	31.6	31.4	31.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

CENTRALE : CHIMON\_B TR3

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 18.09.1986  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 20.10.1986  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 04.03.1987

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	919	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
PRODUCTION D'ENERGIE :								
THERMIQUE GWH							2179	2179
ELECTRIQUE BRUTE GWH							665	665
ELECTRIQUE NETTE GWH							598	598
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES							1190	1190
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES							687	687
TAUX :								
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							38	38
D'UTILISATION EN ENERGIE %							40	40

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH										-	137	454	592
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE GWH										155	555	1469	2179
ELECTRIQUE BRUTE GWH										12	156	497	665
ELECTRIQUE NETTE GWH										1	131	466	598
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW											212	437	975
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES											91	482	617
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %											34.5	67.0	83.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %											-	22.0	70.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %											100.0	78.1	29.8
DONT: PROGRAMME %											100.0	78.1	29.8
HORS PROGRAMME %											-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %											0.3	20.9	72.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %											0.5	23.6	31.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 02.04.1983  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 29.04.1983  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 02.04.1984

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH		1633	15966	16481	18670	52750
ELECTRIQUE BRUTE GWH		453	5783	5447	6195	17878
ELECTRIQUE NETTE GWH		359	5457	5172	5889	16877

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES		408	6201	5878	6692	19179
---	--	-----	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		8	78	72	86	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		7	71	67	76	60

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

THERMIQUE GWH	637	590	629	440	408	353	383	654	627	636	625	650	6631
---------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH	1847	1789	1886	1369	604	1118	1198	1902	1918	1875	1744	1420	18670
---------------	------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	-------

ELECTRIQUE BRUTE GWH	613	602	639	462	203	372	383	620	629	620	584	468	6195
----------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

ELECTRIQUE NETTE GWH	585	576	611	438	182	351	361	592	602	592	557	442	5889
----------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	902	903	913	908	846	801	881	896	886	900	901	899	913
----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	733	672	717	525	239	478	473	744	721	738	712	625	7377
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX : D'UTILISATION EN TEMPS %	98.5	100.0	96.5	72.9	32.1	66.5	63.7	100.0	100.0	99.3	99.0	84.0	84.2
---------------------------------	------	-------	------	------	------	------	------	-------	-------	------	------	------	------

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.4	99.8	96.2	69.6	62.3	55.8	58.4	100.0	98.8	97.3	98.7	99.3	86.0
-------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-------	------	------	------	------	------

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	2.7	0.2	3.9	30.5	37.7	44.3	41.6	0.1	1.2	2.8	1.4	0.8	14.0
--------------------------------	-----	-----	-----	------	------	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	------

DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	2.7	-	3.9	30.5	37.7	11.0	41.6	0.0	1.2	2.8	1.4	-	6.3
----------------------------------	-----	---	-----	------	------	------	------	-----	-----	-----	-----	---	-----

D'UTILISATION EN ENERGIE %	89.4	97.4	93.5	69.2	27.9	55.5	55.2	90.4	95.0	90.4	87.9	67.5	76.4
----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.7	32.3	32.5	32.1	30.2	31.5	30.2	31.2	31.5	31.6	32.0	31.2	31.5
------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CRUAS TR2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					734	19322	15358	35414
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					176	6417	5204	11797
ELECTRIQUE NETTE	GWH					124	6103	4942	11169
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					651	8330	6258	15239
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					141	6935	5615	12691
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						6	89	70	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %						5	79	64	63

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	655	579	277	270	647	632	645	1	-	419	634	643
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1884	1776	837	809	1663	1674	1829	2	2	1321	1850	1711
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	650	613	290	270	543	553	606	1	-	450	641	587
ELECTRIQUE NETTE	GWH	624	589	276	250	516	526	578	-6	-10	425	615	559
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		927	933	860	917	909	907	893	715	-	930	928	938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	671	338	333	744	694	735	-	-	543	720	736
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.9	45.6	46.3	100.0	96.5	98.9	-	-	73.1	100.0	98.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.1	97.9	42.4	42.6	98.8	99.7	98.5	0.1	-	64.1	100.1	98.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	2.2	57.6	57.5	1.2	0.3	1.5	99.9	100.0	35.9	0.0	1.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		0.0	2.2	54.6 3.0	56.4 1.1	1.2	0.3	1.5	99.9	100.0	35.9	0.0	1.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.3	99.6	42.2	39.5	78.8	83.0	88.4	-	-	64.9	97.1	85.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.1	33.2	33.0	30.9	31.1	31.4	31.6	-	-	32.2	33.3	32.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CRUAS TR3

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.04.1984	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.05.1984	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					10634	16852	19299	46785
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					3459	5504	6267	15230
ELECTRIQUE NETTE	GWH					3268	5242	5968	14478
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					4380	6557	7456	18393
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					3713	5957	6781	16451
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						69	73	89	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %						67	68	77	71

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	592	590	654	626	651	627	652	25	577	605	632	650	6879
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1782	1829	1964	1872	1279	1150	1852	73	1720	1881	1944	1953	19299
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	591	608	641	609	403	366	591	22	556	609	636	635	6267
ELECTRIQUE NETTE	GWH	565	583	614	582	376	340	563	13	531	583	610	608	5968
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		896	896	894	921	883	891	881	852	899	903	902	900	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	677	672	743	719	592	472	700	26	694	698	719	744	7456
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		91.1	100.0	100.0	99.9	79.6	65.6	94.2	3.6	96.3	93.8	99.9	100.0	85.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		90.4	99.9	100.0	98.8	99.4	98.9	99.5	3.9	91.0	92.5	99.7	99.2	89.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		9.6	0.2	0.0	1.2	0.6	1.1	0.5	96.2	9.0	7.6	0.3	0.8	10.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	9.6	0.2	0.0	1.2	0.6	1.1	0.5	96.2	6.4	—	0.3	0.8	8.7 2.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		86.4	98.7	93.9	91.9	57.5	53.7	86.1	2.0	83.8	89.1	96.4	92.9	77.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.7	32.0	31.3	31.2	29.5	29.6	30.5	17.5	30.9	31.1	31.5	31.2	30.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.10.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.02.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH						2392	18563	16989	37944
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						719	6070	5725	12514
ELECTRIQUE NETTE	GWH						668	5773	5451	11892
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1158	7434	6816	15408
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						759	6560	6195	13514
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							49	86	77	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %							49	75	71	71

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	580	523	96	-	226	655	654	634	641	605	644	5911
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2064	1810	1627	308	-	707	1423	1779	1846	1877	1765	1783	16989
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	695	613	550	102	-	227	469	591	617	631	608	622	5725
ELECTRIQUE NETTE	GWH	668	588	523	92	-2	205	443	564	591	604	582	594	5451
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	922	805	606	-	903	910	906	910	912	923	929	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	171	-	317	588	722	706	744	689	720	6816
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	23.8	-	44.1	79.1	97.1	97.9	100.0	95.8	96.8	77.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	98.2	80.0	15.2	-	35.7	100.1	99.9	100.0	97.9	95.5	98.4	76.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	1.9	20.0	84.9	100.0	64.3	0.0	0.2	0.1	2.1	4.5	1.7	23.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	65.6	100.0	60.2	-	-	-	-	-	-	18.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.0	99.5	80.1	14.6	-	32.4	67.7	86.2	93.2	92.3	91.9	90.8	70.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.4	32.6	32.2	29.8	-	29.1	31.2	31.7	32.0	32.3	33.0	33.3	32.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : PALUEL TR1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					6092	14017	15066	35175
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1977	4955	5448	12380
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1764	4656	5143	11563
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2608	4103	4455	11166
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					1368	3610	3987	8965
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						36	41	50	44
D'UTILISATION EN ENERGIE %						30	41	46	41

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	958	838	811	682	953	644	358	-	0	3	-	430
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	2821	2471	2164	2021	1256	1881	1124	-	-	-	-	1328
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1050	915	790	742	454	668	377	-	-	-	-	452
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1011	881	753	708	419	632	351	-3	-1	-3	-20	415
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1385	1388	1369	1403	1374	1302	949	-	-	-	-	1319
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	656	607	553	352	689	406	-	-	-	-	448
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	97.6	81.8	76.8	47.3	95.8	54.6	-	-	-	-	60.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	96.8	84.7	73.4	99.3	69.4	37.3	-	0.0	0.4	-	44.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	3.3	15.3	26.6	0.7	30.6	62.7	100.0	100.0	99.7	100.0	55.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		0.2	-	15.3	26.6	0.7	30.6	41.9	100.0	100.1	84.0	-	15.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.0	100.0	78.6	76.3	43.7	68.1	36.6	-	-	-	-	43.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		35.9	35.7	34.9	35.1	33.4	33.7	31.3	-	-	-	-	31.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : PALUEL TR2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	11.08.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.09.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					3602	17611	17386	38599
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1120	6319	6314	13753
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1000	5980	6007	12987
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1785	5548	4804	12137
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					775	4636	4656	10067
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						32	53	52	50
D'UTILISATION EN ENERGIE %						30	53	53	50

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	838	849	938	228	-	-	-	384	938	797	929	5901
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	2482	2502	2701	672	-	-	-	2	1219	2762	2317	2729
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	902	921	995	248	-	-	-	409	998	842	999	6314
ELECTRIQUE NETTE	GWH	865	886	957	233	-3	-2	-8	-21	374	959	806	961
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1370	1362	1370	1370	-	-	86	-	1327	1356	1341	1350
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	669	672	727	182	-	-	-	-	456	744	627	727
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		89.9	100.0	97.9	25.4	-	-	-	-	63.3	100.0	87.2	97.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		87.4	98.0	97.9	24.6	-	-	-	-	41.4	97.8	85.9	96.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		12.7	2.0	2.1	75.5	100.0	100.0	100.0	100.0	58.7	2.2	14.2	3.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		12.7	2.0	2.1	75.2	100.0	100.0	19.5	100.0	21.5	37.2	2.2	14.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		90.2	100.0	99.9	25.2	-	-	-	-	40.2	99.9	86.9	100.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.9	35.4	35.5	34.7	-	-	-	-	30.8	34.7	34.9	35.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : PALUEL TR3

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 07.08.1984  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 30.09.1985  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.02.1986

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 3817 MW  
 PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1344 MW  
 PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 1290 MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986

## CUMULEE AU 31.12.86

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH							4903	23878	28781
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							1713	8676	10389
ELECTRIQUE NETTE	GWH							1605	8318	9923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							1747	6503	8250
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							1244	6448	7692
TAUX :								56	72	68
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								56	74	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %										

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	891	863	467	814	941	892	939	933	691	653	0	-	8086
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2652	2536	1390	2411	2792	2639	2780	2771	1949	1958	-	-	23878
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	963	935	505	874	1015	960	1013	1007	697	707	-	-	8676
ELECTRIQUE NETTE	GWH	926	901	476	838	977	923	975	969	665	673	-3	-2	8318
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1355	1362	1363	1372	1349	1358	1347	1374	1360	1353	-	-	1374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	398	650	735	710	744	744	542	564	-	-	6503
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	53.6	90.4	98.9	98.6	100.0	100.0	75.2	75.8	-	-	74.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	92.9	99.7	48.8	87.6	98.0	96.2	97.9	97.3	74.3	68.2	0.0	-	71.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	7.1	0.4	51.2	12.4	2.0	3.9	2.1	2.7	25.7	31.9	100.0	100.0	28.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	2.3	-	38.1	-	2.0	3.9	2.1	2.7	25.7	31.9	-	-	20.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	96.6	100.0	49.7	90.2	100.0	99.5	100.0	100.0	71.6	70.1	-	-	73.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.9	35.6	34.3	34.8	35.1	35.1	35.1	35.0	34.1	34.4	-	-	34.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : PALUEL TR4

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH							18647	18647
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							6644	6644
ELECTRIQUE NETTE	GWH							6120	6120
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							5343	5343
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							4744	4744
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								70	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %								75	75

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH				151	763	675	900	950	924	921	168	260	5711
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE GWH				729	2298	1800	2460	2805	2567	2714	2509	765	18647
ELECTRIQUE BRUTE GWH				198	808	644	881	1011	926	987	911	278	6644
ELECTRIQUE NETTE GWH				176	771	614	844	974	891	950	639	261	6120
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW				990	1350	1345	1336	1351	1342	1374	1347	1336	1374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES				341	704	489	711	744	712	744	696	202	5343
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %				74.9	94.6	67.9	95.6	100.0	98.8	100.0	96.7	27.2	84.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				25.7	79.5	72.8	93.8	99.0	99.4	96.0	18.1	27.1	69.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %				74.3	20.5	27.3	6.2	1.0	0.6	4.1	81.9	72.9	30.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %				73.5 0.9	11.2 9.4	0.1 27.2	6.2 1.0	1.0 0.6	0.6 4.1	1.0 81.9	72.9 23.5		6.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %				29.9	80.4	66.1	88.0	100.0	95.9	99.1	68.9	27.3	74.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %				24.2	33.6	34.1	34.3	34.7	34.7	35.0	25.5	34.1	32.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1985	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.08.1985	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1348 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1986	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1300 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH						4257	19974	24231
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						1409	7143	8552
ELECTRIQUE NETTE	GWH						1289	6724	8013
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1698	5449	7147
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						991	5172	6163
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							34	69	60
D'UTILISATION EN ENERGIE %							34	59	53

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	653	812	654	790	556	928	649	143	310	841	857	7872
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2014	1943	2378	1927	474	858	2075	1920	443	971	2468	2503	19974
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	716	694	860	694	150	299	732	678	152	348	903	917	7143
ELECTRIQUE NETTE	GWH	676	656	826	655	105	256	696	646	139	323	867	879	6724
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1353	1351	1347	1343	1340	1329	1332	1337	1351	1370	1367	1354	1370	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	581	516	644	526	126	253	562	508	115	265	668	685	5449
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		78.2	76.9	86.8	73.1	17.0	35.2	75.6	68.4	16.0	35.6	92.9	92.1	62.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		70.3	74.7	84.1	69.9	81.8	59.4	96.0	67.1	15.4	32.1	90.0	88.7	69.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		29.7	25.3	15.9	30.1	18.3	40.6	4.1	32.9	84.7	68.0	10.1	11.4	30.9
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		1.8	-	15.9	30.1	18.3	40.6	4.1	32.9	84.7	64.1	-	12.6	18.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		70.0	75.2	85.5	70.1	10.9	27.4	72.0	66.9	14.9	33.5	92.7	91.0	59.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.6	33.8	34.8	34.1	22.2	29.9	33.6	33.7	31.5	33.3	35.2	35.1	33.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : ST.ALBAN\_2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1348	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH								3792 3792
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								1230 1230
ELECTRIQUE NETTE	GWH								1062 1062
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								1485 1485
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES								817 817
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %									13 13
D'UTILISATION EN ENERGIE %									19 19

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH							-	23	114	89	254	263	743
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE GWH							184	138	410	313	791	1956	3792
ELECTRIQUE BRUTE GWH							1	28	126	98	270	707	1230
ELECTRIQUE NETTE GWH							-20	-2	98	70	246	671	1062
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW							522	338	570	585	996	1360	1360
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES							13	105	250	188	344	585	1485
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %							2.0	14.1	34.7	25.3	47.9	78.7	34.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							-	2.5	12.3	9.2	27.2	27.2	13.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %							100.0	97.6	87.8	90.8	72.9	72.9	87.4
DONT: PROGRAMME %							100.0	56.9	22.4	16.2	20.8	32.5	41.2
HORS PROGRAMME %							-	40.7	65.5	74.6	52.1	40.4	46.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %							-	-	10.4	7.3	26.4	69.5	19.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %							-	-	23.9	22.3	31.2	34.3	28.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	4000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.09.1985	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.12.1985	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH						234	15908	16142
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						29	5604	5633
ELECTRIQUE NETTE	GWH						0	5221	5221
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						185	4840	5025
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						0	4047	4047
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							0	46	43
D'UTILISATION EN ENERGIE %							0	46	43

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2	304	781	710	326	11	-	140	654	950	430	934	5240
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	21	1100	2340	2103	998	70	-	489	1954	2805	1274	2754	15908
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3	338	827	760	345	13	-	151	689	1013	462	1003	5604
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-23	301	786	723	316	-18	-11	119	653	976	433	966	5221
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	298	986	1364	1350	1332	1263	-	696	1334	1345	1346	1357	1364	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	13	636	700	564	309	30	-	213	566	744	339	726	4840
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		1.8	94.7	94.2	78.4	41.6	4.2	-	28.7	78.5	100.0	47.2	97.7	55.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.3	35.1	81.5	76.4	34.0	1.2	-	14.6	70.3	99.0	46.3	97.3	46.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	65.0	18.6	23.6	66.1	98.8	100.0	85.4	29.7	1.0	53.7	2.7	53.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		1.4	63.9	18.5	5.8	52.9	60.3	-	85.4	29.7	1.0	-	-	16.5 37.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		-	34.7	82.0	77.9	32.9	-	-	12.5	70.2	100.0	46.6	100.0	46.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	27.4	33.7	34.5	31.7	-	-	24.4	33.4	34.9	34.1	35.2	32.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : FLAMANVILLE\_2

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 12.06.1986  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 18.07.1986  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 09.03.1987

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	4000	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	
THERMIQUE GWH						5902	5902
ELECTRIQUE BRUTE GWH						1980	1980
ELECTRIQUE NETTE GWH						1655	1655
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES						1915	1915
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES						1283	1283
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						35	35
D'UTILISATION EN ENERGIE %						32	32

## EXPLOITATION MEHSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH							-	92	161	195	519	861	1828
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE GWH							184	410	596	633	1523	2556	5902
ELECTRIQUE BRUTE GWH							5	105	172	206	557	935	1980
ELECTRIQUE NETTE GWH							-11	73	140	178	521	754	1655
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW							287	539	972	1199	1366	1379	1379
DUREE DE MARCHE DES TURBOGEHE RATEURS HEURES							36	282	219	232	420	726	1915
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %							11.6	37.9	30.4	31.3	58.4	97.7	48.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							-	9.6	17.3	20.4	55.9	89.8	35.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %							100.0	90.4	82.7	79.7	44.1	10.2	65.0
DONT: PROGRAMME %							100.0	63.0	19.6	13.7	1.6	2.8	26.9
HORS PROGRAMME %							-	27.5	63.3	66.1	42.5	7.6	38.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %							-	7.6	15.1	18.6	56.2	78.6	32.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %							-	17.8	23.6	28.1	34.2	29.6	28.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CATTEMOM\_1

\* FRANCE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 24.10.1986  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 13.11.1986  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.04.1987

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1330	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1265	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE  
AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	1152	1152
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	292	292
ELECTRIQUE NETTE	GWH	221	221
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	665	665
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	175	175

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	-	-

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH											-	234	234
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE GWH											265	887	1152
ELECTRIQUE BRUTE GWH											23	269	292
ELECTRIQUE NETTE GWH											-	221	221
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW											254	1053	1053
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES											132	533	665
TAUX : D'UTILISATION EN TEMPS %											32.4	71.7	57.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %											-	-	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %											-	-	-
DONT: PROGRAMME % HORS PROGRAMME %											-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %											-	23.6	15.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %											-	24.9	19.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PIUSSANCE

CENTRALE : LATINA

\* ITALIA \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR GCR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 27.12.1962  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 12.05.1963  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.01.1964

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	630	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	160	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	153	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	60786	3788	3762	3671	5263	3858	4885	4641	90654
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18558	938	940	918	1334	979	1247	1187	26101
ELECTRIQUE NETTE	GWH	17692	893	892	870	1274	931	1187	1130	24869
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	117591	6081	6182	5997	8641	6160	8331	7663	166646
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	103152	5837	5830	5738	8338	6117	7794	7387	150193
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		71	67	67	66	95	70	94	84	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71	67	67	66	95	70	89	84	73

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	82	102	105	97	114	100	112	104	109	110	94	-	1128
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	329	406	431	386	475	402	475	437	447	460	393	-	4641
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	86	107	110	102	122	105	118	109	114	115	99	-	1187
ELECTRIQUE NETTE	GWH	81	102	105	97	117	100	112	104	109	110	94	-1	1130
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		158	160	158	159	162	162	154	155	155	155	158	-	162
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	574	664	677	720	744	720	744	744	721	744	611	-	7663
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %		77.2	98.8	91.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	84.9	-	87.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72.0	99.1	92.2	88.3	100.0	90.9	98.3	91.2	99.2	96.6	85.6	-	84.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		28.1	1.0	7.9	11.8	0.0	9.1	1.8	8.8	0.9	3.5	14.5	100.0	15.8
DONT: PROGRAMME	%	24.7	-	-	-	-	9.1	1.8	8.8	0.9	-	14.5	100.0	11.8
HORS PROGRAMME	%	3.5	1.0	7.9	11.8	-	-	-	-	-	3.5	-	-	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71.2	99.2	92.4	88.1	100.0	90.9	98.5	91.4	98.8	96.7	85.5	-	84.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		24.6	25.1	24.4	25.2	24.7	25.0	23.7	23.9	24.5	23.9	24.0	-	24.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : CAORSO

\* ITALIA \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR BWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.12.1977  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 23.05.1978  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 02.05.1981

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2651	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	882	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	860	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	5609	4008	5476	17948	13623	13050	13787	16858	90359
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1561	1272	1768	5889	4449	4205	4421	5462	29027
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1440	1222	1668	5732	4304	4063	3979	5291	27699
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4555	1976	2450	7907	5858	5769	6073	6648	41236
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2628	2229	1986	6848	4977	4741	5012	6152	34573
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	20	25	24	87	57	54	64	70	47
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	19	25	23	78	57	54	57	70	46

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	593	378	538	554	417	584	607	596	593	443	0	-	5303
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1859	1219	1732	1750	1318	1841	1925	1902	1881	1431	-	-	16858
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	609	392	555	570	431	602	623	613	609	458	-	-	5462
ELECTRIQUE NETTE	GWH	590	379	539	554	417	584	606	596	592	443	-4	-5	5291
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		831	846	838	-	853	848	840	835	837	823	-	-	853
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	739	496	682	697	524	720	744	744	721	581	-	-	6648
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.4	73.8	91.9	96.8	70.5	100.0	100.0	100.0	100.0	78.2	-	-	75.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	92.7	65.5	84.3	89.5	65.2	94.4	94.9	93.1	95.7	69.2	0.1	-	70.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	7.3	34.6	15.8	10.5	34.9	5.7	5.2	6.9	4.4	30.8	100.0	100.0	29.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	3.2	1.6	0.5	-	-	2.0	-	1.8	23.9	100.0	100.0	-	19.5
4.2	33.0	15.3	10.5	34.9	5.7	3.3	6.9	2.6	-	-	-	-	-	10.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	92.2	65.7	84.4	89.5	65.2	94.3	94.7	93.2	95.5	69.3	-	-	70.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	31.8	31.2	31.1	31.7	31.7	31.7	31.6	31.4	31.5	31.0	-	-	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	870	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.06.1964	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	270	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.10.1964	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	260	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	22.10.1965			

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986

31.12.86

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	62649	0	0	0	0	5503	4354	6843	79349
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19681	0	0	0	0	1703	1358	2110	24852
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18741	-9	-9	-12	-9	1628	1292	2016	23638

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	83797	0	0	0	0	6415	5752	8413	104377
--------------------------------------	--------	-------	---	---	---	---	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES	75687	0	0	0	0	6307	5030	7754	94778
--	--------	-------	---	---	---	---	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	62	0	0	0	0	72	62	89	52
D'UTILISATION EN ENERGIE %	57	0	0	0	0	72	57	89	49

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
		171	136	193	174	187	163	190	165	174	193	165	108	2023
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	566	452	644	597	646	552	647	563	600	645	556	375	6843
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	178	141	200	182	195	170	199	173	183	201	173	115	2110
ELECTRIQUE NETTE	GWH	171	135	192	174	186	163	190	165	174	193	165	108	2016
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		263	263	263	261	254	262	261	260	261	262	255	206	263
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	656	537	743	714	744	706	744	654	707	744	720	744	8413
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	88.2	79.9	100.0	99.2	100.0	98.1	100.0	87.9	98.1	100.0	100.0	100.0	96.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	88.7	77.8	100.1	93.1	97.0	87.3	98.5	85.6	93.1	100.0	88.3	56.1	88.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	11.4	22.3	0.0	6.9	3.1	12.8	1.6	14.5	6.9	0.0	11.8	43.9	11.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %	%	11.4	22.3	-	6.9	3.1	12.8	1.6	14.5	6.9	-	11.8	44.0	6.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	88.5	77.3	99.5	93.0	96.2	87.1	98.2	85.4	92.8	99.8	88.2	55.9	88.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	30.2	29.9	29.8	29.2	28.9	29.6	29.4	29.3	29.0	29.9	29.8	28.9	29.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

STATION : DODEWAARD

\* NEDERLAND \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	183	MW
FIRST CRITICALITY	24.04.1968	INSTALLED CAPACITY	58	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	25.10.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79								CUMULATED AT 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	12762	1265	1330	1251	1087	1439	1375	1322	21831
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4156	405	425	395	348	469	450	431	7079
ELECTRICAL NET	GWH	3930	382	402	375	328	444	426	407	6694
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	79965	7855	8214	7679	6737	8160	8119	7766	134495
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	76310	7417	7806	7315	6444	8139	7759	7434	128624
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	89	94	84	74	93	92	88	83
LOAD FACTOR	%	78	84	89	84	74	93	89	85	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	11	13	41	42	43	42	43	43	42	43	42	43	448
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	35	38	116	125	132	127	131	132	127	130	118	111	1322
ELECTRICAL GENERATED	GWH	11	12	39	41	43	41	42	42	41	43	39	37	431
ELECTRICAL NET	GWH	10	11	36	39	41	39	40	40	39	40	37	35	407
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	61	60	57	59	59	60	57	58	58	58	56	53	61
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	233	232	701	720	744	720	744	744	720	744	720	744	7766
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	31.3	34.5	94.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	88.7
ENERGY AVAILABILITY	%	25.9	34.7	94.5	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	88.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	74.2	65.4	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	74.2	65.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.3 0.5
LOAD FACTOR	%	26.3	31.6	89.6	99.0	99.3	98.7	97.6	97.6	99.0	98.6	92.9	85.4	84.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	28.9	28.8	31.5	31.4	30.8	30.9	30.5	30.3	31.0	31.0	31.1	31.3	30.8

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

STATION : BORSELE

\* NEDERLAND \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1366	MW
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY	481	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	452	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.10.1973			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	59973	11233	9626	10158	9433	9441	9992	10994	130850
ELECTRICAL GENERATED	GWH	20137	3797	3233	3507	3244	3243	3451	3784	44396
ELECTRICAL NET	GWH	18998	3593	3048	3316	3050	3062	3261	3575	41903
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	45530	8496	7095	7489	6959	6895	7299	8053	97816
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	42565	8038	6819	7383	6746	6743	7176	7869	93339
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	95	79	84	77	77	82	90	80
LOAD FACTOR	%	75	92	78	84	77	77	82	90	79

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	356	84	258	341	351	334	348	347	339	351	337	338	3784
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1018	243	749	986	1017	974	1016	1012	983	1016	979	1001	10994
ELECTRICAL GENERATED	GWH	356	84	258	341	351	334	348	347	339	351	337	338	3784
ELECTRICAL NET	GWH	337	79	243	323	332	316	329	327	320	331	319	319	3575
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	486	487	485	485	481	475	473	475	476	476	477	476	487
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	180	558	720	744	717	744	741	721	744	720	720	8053
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	26.9	75.1	100.0	100.0	99.7	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	96.8	91.9
ENERGY AVAILABILITY	%	99.4	26.1	72.1	98.5	98.1	96.6	97.3	97.1	97.7	98.1	97.5	94.6	89.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.6	74.0	27.9	1.5	2.0	3.5	2.7	3.0	2.3	2.0	2.6	5.4	10.2
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	0.0	73.4	26.5	-	0.0	-	0.0	-	2.3	2.0	2.6	5.4	7.9
LOAD FACTOR	%	99.6	26.0	72.2	98.6	98.1	96.5	97.3	97.1	97.8	98.1	97.4	94.5	89.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	33.1	32.7	32.5	32.8	32.7	32.5	32.5	32.3	32.6	32.7	31.9	32.5	

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.08.1962	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	32 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.10.1962	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	9 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	28.10.1962	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	8 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	1805	165	51	120	39	131	197	133	2641
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	644	62	20	45	15	36	54	36	912
ELECTRIQUE NETTE	GWH	567	55	17	40	13	32	47	32	803
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	72303	5936	2265	4822	1677	3642	6274	4115	101034
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	56700	5500	1700	4000	1300	3196	4721	4035	81152
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		38	63	21	46	15	36	56	33	38
D'UTILISATION EN ENERGIE %		38	63	19	46	15	36	54	46	38

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	21	25	20	20	23	24	133
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	6	7	5	5	6	7	36
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-	-	-	-	-	-	5	6	5	5	6	6	32
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		-	-	-	-	-	-	9	9	9	9	8	8	9
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	654	744	616	645	716	740	4115
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		-	-	-	-	-	-	87.9	100.0	85.5	86.8	99.5	99.5	47.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	-	87.3	74.6	56.1	53.7	70.1	97.4	36.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	12.8	25.5	43.9	46.3	29.9	2.7	66.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	8.5	25.5	33.4	40.2	30.0	2.7	64.6
		-	-	-	-	-	-	4.3	-	10.5	6.1	-	-	1.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	-	86.3	100.0	82.5	80.6	100.0	98.5	46.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		-	-	-	-	-	-	23.9	24.1	23.5	23.4	24.7	24.0	23.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 18.07.1974  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 28.08.1974  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.02.1975

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	420	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	400	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	42650	8905	8972	9586	8440	9392	8600	7987	104532
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	14594	3053	3105	3356	2968	3295	3038	2822	36231
ELECTRIQUE NETTE	GWH	13873	2899	2944	3187	2823	3129	2896	2686	34437
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	37000	7484	7645	8103	7316	7988	7330	7040	89906
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	35120	7339	7453	8120	7192	7962	7368	6714	87268
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		75	84	85	93	83	91	83	79	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %		75	84	85	93	82	91	84	77	81

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	21	257	297	257	262	284	295	287	287	281	69	179	2777	
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>															
THERMIQUE	GWH	50	764	879	759	688	846	737	856	857	834	191	526	7987	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17	272	314	270	244	299	253	300	303	295	68	188	2822	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	15	260	300	258	231	285	239	285	288	281	64	179	2686	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		402	406	408	405	402	400	399	400	406	404	400	408	408	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	70	650	743	647	657	716	744	744	721	713	166	469	7040	
<b>TAUX :</b>															
D'UTILISATION EN TEMPS %		9.4	96.8	100.0	89.9	88.3	99.5	100.0	100.0	100.0	95.9	23.1	63.1	80.4	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		6.9	95.8	100.0	89.2	88.1	98.7	99.1	96.6	99.7	94.4	24.1	60.3	79.3	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		93.1	4.3	0.0	10.8	11.9	1.3	0.9	3.5	0.3	5.6	75.9	39.8	20.7	
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	93.2	-	4.3	-	0.2	10.7	11.9	1.3	0.9	3.5	0.3	5.6	75.8	39.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		5.2	96.8	100.0	89.7	77.6	99.0	80.3	95.8	99.9	94.4	22.4	60.2	76.6	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		30.7	34.1	34.2	34.1	33.7	33.8	32.5	33.4	33.6	33.8	33.7	34.1	33.6	

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 04.08.1975  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 24.08.1975  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.12.1975

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	420	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	400	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	33952	8376	8528	7772	6088	8709	8611	6817	88853
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11893	2934	3001	2729	2125	3067	3054	2401	31204
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11277	2781	2832	2583	2017	2916	2908	2283	29597
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	29236	7111	7404	6598	5190	7508	7341	5891	76279
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	28547	7040	7170	6581	5139	7421	7399	5708	75005
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	75	80	82	75	59	85	85	70	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	75	80	82	75	59	85	85	65	75

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	298	268	297	266	296	211	262	6	5	198	214	144	2465
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	886	799	884	784	532	584	715	-	-	581	632	420	6817
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	314	281	312	277	187	204	244	-	-	207	226	149	2401
ELECTRIQUE NETTE	GWH	299	268	297	264	177	194	230	-	-	197	215	142	2283
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		406	406	406	405	400	398	394	-	-	408	408	406	408
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	669	438	511	679	-	-	526	535	374	5891
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	x	100.0	100.0	100.0	92.9	58.9	71.0	91.3	-	-	70.8	74.3	50.3	67.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	100.0	99.7	100.0	92.5	99.6	73.4	87.9	2.0	1.9	66.7	74.5	48.3	70.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	x	0.0	0.4	0.0	7.6	0.4	26.6	12.1	98.1	98.1	33.4	25.5	51.7	29.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	-	-	0.4	-	7.6	0.4	26.6	11.0	98.1	98.2	24.8	25.0	51.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	x	100.0	99.7	100.0	91.7	59.6	67.4	77.4	-	-	66.3	74.7	47.7	65.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	x	33.8	33.6	33.7	33.7	33.3	33.2	32.2	-	-	33.9	34.0	33.8	33.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2700	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	936	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1982			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH			8423	21403	22325	20404	21806	94361
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			2786	7062	7470	6859	7245	31422
ELECTRIQUE NETTE	GWH			2631	6705	7074	6495	6861	29766
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			3375	7787	8084	7515	8007	34768
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			2923	7450	7860	7217	7623	33073
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %		64	85	90	82	87	83		

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	670	605	669	648	670	648	670	670	649	670	648	670
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1971	1874	2067	2007	1864	682	1080	2026	2015	2093	2024	2103
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	667	647	704	680	610	221	347	652	664	685	668	700
ELECTRIQUE NETTE	GWH	635	611	668	645	573	207	326	622	629	649	633	663
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		918	923	918	915	899	734	890	888	899	893	910	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	709	672	743	720	744	305	443	744	719	744	720	744
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.4	100.0	100.0	100.0	100.0	42.4	59.6	100.0	99.7	100.0	100.0	91.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DONT: PROGRAMME %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.9	100.0	100.0	99.6	85.6	32.0	48.8	93.0	97.0	96.9	97.8	99.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.2	32.6	32.3	32.2	30.8	30.4	30.3	30.7	31.2	31.0	31.3	31.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.03.1985  
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 08.04.1985  
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.07.1985

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2998	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1050	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	980	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH	13112	22935	36047
ELECTRIQUE BRUTE GWH	4577	8183	12760
ELECTRIQUE NETTE GWH	4282	7722	12004

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES

5263	7973	13236
------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES

4369	7880	12249
------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68	90	81

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

THERMIQUE GWH	729	659	728	706	729	706	729	729	707	729	706	729	8585
---------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE :													
------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

THERMIQUE GWH	1978	2006	2207	1276	674	2114	1983	2059	2123	2163	2133	2219	22935
---------------	------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	-------

ELECTRIQUE BRUTE GWH	706	719	791	455	237	755	703	734	773	764	757	789	8183
----------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

ELECTRIQUE NETTE GWH	668	683	749	431	217	716	661	691	722	722	716	746	7722
----------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1062	1043	1038	1034	1039	1038	1053	1053	1040	1041	1034	1041	1062
----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	696	672	743	428	300	717	744	744	721	744	720	744	7973
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :													
--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

D'UTILISATION EN TEMPS %	93.6	100.0	100.0	59.5	40.3	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.0
--------------------------	------	-------	-------	------	------	------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

HORS PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

D'UTILISATION EN ENERGIE %	91.6	100.0	100.0	61.2	29.8	100.0	90.7	94.8	100.0	99.0	100.0	100.0	89.9
----------------------------	------	-------	-------	------	------	-------	------	------	-------	------	-------	-------	------

DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.8	34.1	34.0	33.9	32.3	33.9	33.4	33.6	34.0	33.5	33.6	33.6	33.7
------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2652	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.09.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86	
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	77786	18867	19584	18893	18071	19672	18927	12545	204345
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	26314	6501	6735	6494	6175	6734	6347	4251	69551
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24857	6173	6414	6159	5840	6374	5979	4005	65801
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	32630	7336	7564	7268	7135	7774	8077	5429	83213
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES	28571	7095	7372	7079	6713	7326	6872	4603	75631
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		68	81	84	81	77	84	80	52	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68	81	84	81	77	83	78	53	73

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	629	585	625	559	484	529	422	135	0	0	0	3983
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>													
THERMIQUE	GWH	1931	1788	1926	1723	1554	1700	1417	467	-	-	-	12545
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	668	621	664	594	521	565	455	149	-	-	-	4251
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	593	633	563	491	531	422	134	-	-	-	4005
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		895	889	887	887	878	810	659	455	-	-	-	435
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	743	672	743	697	742	718	744	326	-	-	-	5429
<b>TAUX :</b>													
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.9	100.0	100.0	96.8	99.8	99.7	100.0	43.8	-	-	-	5.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		97.2	100.0	96.8	89.3	74.8	84.5	65.3	21.0	0.1	0.1	0.1	52.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		2.8	0.0	3.2	10.7	25.2	15.5	34.8	79.1	100.0	100.0	99.9	98.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		-	-	3.2	10.7	25.2	15.5	34.8	56.3	100.0	100.0	100.0	94.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.0	100.0	98.0	90.0	75.9	84.8	65.3	20.7	-	-	-	0.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	33.2	32.9	32.8	31.7	31.3	29.9	28.8	-	-	-	10.3
													31.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

CENTRALE : TIHANGE 2

BELGIQUE/BELGIE \*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2775	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	940	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	901	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH				767	17142	21186	20768	19483	79346
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				240	5759	7151	6936	6469	26555
ELECTRIQUE NETTE	GWH				218	5507	6856	6636	6189	25406
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				577	6373	7693	7890	7509	30042
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				241	6112	7609	7365	6869	28196
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					13	70	87	84	80	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %					13	70	87	84	78	76

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	623	281	17	632	619	620	487	555	643	495	642	665	6281
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1947	880	55	1961	1898	1884	1565	1759	1966	1517	1986	2065	19483
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	655	294	19	654	632	627	512	566	654	502	665	689	6469
ELECTRIQUE NETTE	GWH	628	281	17	627	604	600	485	538	628	482	638	661	6189
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		926	866	442	901	875	888	872	877	895	897	903	902	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	717	356	51	718	743	707	736	742	721	554	720	744	7509
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		96.4	53.1	6.9	99.7	99.9	98.3	98.9	99.8	100.0	74.5	100.0	100.0	85.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		93.0	46.6	2.6	97.5	92.5	95.6	72.7	82.9	98.9	74.0	98.9	99.3	79.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		7.0	53.5	97.4	2.6	7.6	4.5	27.3	17.2	1.1	26.1	1.1	0.7	20.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	7.0	44.7	97.5	2.6	7.6	4.5	27.3	17.2	1.1	26.1	1.1	0.7	11.7 8.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		93.8	46.4	2.6	96.7	90.1	92.6	72.4	80.3	96.7	71.9	98.4	98.6	78.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.3	32.0	30.9	32.0	31.8	31.9	31.1	30.7	32.0	31.8	32.1	32.0	31.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1070	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1020	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE  
AU 31.12.79CUMULEE  
AU 31.12.86

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	10604	22487	33091
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3736	8001	11737
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3531	7558	11089

DUREE DE MARCHE  
DES TURBOGENERATEURS HEURES

2182 7733 9915

DUREE D'UTILISATION  
PUISANCE MAX.POSSIBLE HEURES

3462 7410 10872

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	98	85	89
D'UTILISATION EN ENERGIE %	72	85	80

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	703	682	721	715	690	174	423	717	664	738	611	750	7589
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2102	2021	2115	2101	2062	516	1270	2122	1969	2178	1811	2220	22487
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	758	732	765	761	735	185	443	731	689	764	646	792	8001
ELECTRIQUE NETTE	GWH	721	648	728	726	697	176	418	693	656	726	614	755	7558
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1076	1080	1053	1057	1046	1031	1014	1015	1044	1033	1033	1033	1080
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	699	672	721	720	741	180	491	744	673	744	608	740	7733
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		94.0	100.0	97.1	100.0	99.7	25.0	66.1	100.0	93.4	100.0	84.5	99.5	88.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		92.6	99.6	95.1	97.4	90.9	23.8	55.7	94.5	90.4	97.3	83.3	98.8	84.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		7.4	0.4	4.9	2.6	9.1	76.3	44.3	5.5	9.7	2.8	16.7	1.2	15.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	7.4	0.4	4.9	2.6	9.1	0.8	10.5	5.5	9.7	2.8	16.7	1.2	9.1 6.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.0	94.6	96.1	98.9	91.9	24.0	55.2	91.3	89.2	95.7	83.6	99.6	84.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.3	32.1	34.4	34.6	33.8	34.1	32.9	32.7	33.3	33.4	33.9	34.0	33.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

STATION : WINFRITH

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	HWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	300	MW
FIRST CRITICALITY	15.09.1967	INSTALLED CAPACITY	100	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.12.1967	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	93	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1968			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79									CUMULATED AT 31.12.86
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	15393	1695	1473	1626	1953	1638	1323	0	25101
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5566	610	531	585	700	590	476	583	9641
ELECTRICAL NET	GWH	5131	565	491	542	651	546	441	538	8905
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	59486	6650	5650	6228	6468	5828	4157	5512	99979
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	55680	6141	5340	5891	7076	5935	4793	5816	96672
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	57	72	61	67	81	68	58	66	61
LOAD FACTOR	%	53	70	61	67	81	68	55	66	58

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

AVAILABLE ENERGY	GWH	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
		69	62	69	59	20	-	0	32	59	63	47	55	535
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRICAL GENERATED	GWH	76	70	76	64	21	-	-	35	63	68	51	59	583
ELECTRICAL NET	GWH	70	65	70	59	19	-	-	32	58	63	47	55	538
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	744	672	743	622	206	-	-	-	720	709	508	588	5512
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	86.5	27.8	-	-	-	99.9	95.4	70.6	79.1	62.9
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.1	100.1	89.3	28.7	-	0.1	46.6	88.2	91.9	71.0	79.4	66.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	10.7	71.3	100.0	100.0	53.5	11.8	8.1	29.0	20.6	0.0
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	-	-	-	2.3	71.4	100.0	100.0	53.5	11.9	8.2	29.1	20.7	33.3 0.7
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	88.7	27.6	-	-	46.6	87.0	91.6	70.6	79.9	66.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : DOUNREAY

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	FBR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	600	MW
FIRST CRITICALITY	03.03.1974	INSTALLED CAPACITY	250	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	10.01.1975	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	234	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1977			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	3529	428	981	551	649	1304	2431	2602	12475
ELECTRICAL GENERATED	GWH	807	85	252	122	155	446	893	961	3721
ELECTRICAL NET	GWH	660	70	215	96	128	408	826	889	3292
UTILISATION PERIOD OF TURBGENERATORS	HOURS	11266	1219	3225	2971	3542	3097	4466	4669	34455
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	3606	383	1175	525	699	1783	3572	3844	15587
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	7	4	11	6	8	75	41	44	19
LOAD FACTOR	%	8	4	13	6	8	20	41	44	15

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

AVAILABLE ENERGY	GWH	83	128	103	39	132	-	-	41	171	137	85	40	959
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	235	334	270	119	355	-	-	124	449	368	235	113	2602
ELECTRICAL GENERATED	GWH	83	128	104	40	132	-	-	41	171	137	85	40	961
ELECTRICAL NET	GWH	77	120	97	36	122	-	-	37	159	128	77	37	889
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	237	234	236	134	230	-	-	215	236	237	148	160	237
UTILISATION PERIOD OF TURBGENERATORS	HOURS	408	529	425	296	628	-	-	222	720	635	552	254	4669
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	54.9	78.7	57.2	41.1	84.4	-	-	29.9	99.9	85.4	76.7	34.2	53.3
ENERGY AVAILABILITY	%	44.6	76.3	55.7	21.7	70.9	-	-	22.2	95.0	73.6	47.2	21.5	43.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	55.4	23.8	44.4	78.3	29.1	100.0	100.0	77.9	5.1	26.5	52.8	78.5	56.2
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	55.4	23.8	44.4	78.3	25.6	100.0	100.0	64.1	5.1	26.5	52.8	66.2	28.1
LOAD FACTOR	%	44.5	76.3	56.1	22.0	71.0	-	-	22.3	94.9	73.7	47.2	21.7	43.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	32.7	36.0	36.0	29.9	34.4	-	-	29.9	35.4	34.9	32.9	32.7	34.2

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

STATION : CALDER

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1072	MW
FIRST CRITICALITY	15.05.1956	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.08.1956	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	198	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.10.1956			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79							CUMULATED AT 31.12.86		
		1980	1981	1982	1983	1984	1985			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GW.H	143845	5593	7451	7938	7953	8107	8184	8172	197243
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	34519	1196	1621	1729	1732	1774	1778	1753	46102
ELECTRICAL NET	GW.H	28231	964	1313	1403	1412	1440	1440	1413	37616
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	8760	8753	62607	7659	7646	-
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	148919	7531	6631	7086	7131	7273	7273	7136	198980
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	73	86	76	81	81	97	87	87	76
LOAD FACTOR	%	73	86	76	81	81	83	83	82	75

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

AVAILABLE ENERGY	GW.H	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
		145	109	117	127	110	140	115	132	128	110	129	145	1508
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GW.H	789	596	637	692	598	753	623	710	694	596	705	779	8172
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	171	126	136	149	126	164	132	153	150	126	151	169	1753
ELECTRICAL NET	GW.H	138	101	109	121	101	133	105	124	121	101	122	137	1413
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	98.9	82.5	79.8	89.7	74.9	98.8	79.0	89.7	90.6	74.7	91.6	98.1	87.3
ENERGY AVAILABILITY	%	98.5	82.0	79.5	89.2	75.0	98.4	78.3	89.5	89.8	74.6	90.9	98.2	86.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	18.0	20.6	10.9	25.0	1.6	21.7	10.6	10.2	25.5	9.2	1.9	13.1
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	-	17.2	19.0	8.4	24.4	-	20.5	8.2	7.5	24.9	8.6	-	11.5
LOAD FACTOR	%	93.8	75.9	74.2	85.0	68.6	93.4	71.4	84.3	84.8	68.6	85.7	93.1	81.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.6	17.0	17.1	17.6	17.0	17.7	16.9	17.5	17.5	17.0	17.3	17.7	17.3

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : CHAPELCROSS

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	992	MW
FIRST CRITICALITY	09.11.1958	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1959	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	192	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.02.1959			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GW.H	152537	7088	7234	7564	7815	7201	7827	7867	205133
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	34673	1601	1618	1709	1775	1631	1765	1790	46562
ELECTRICAL NET	GW.H	28246	1294	1313	1377	1432	1321	1426	1454	37863
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	150109	6790	7090	7475	7727	6991	7836	8760	202778
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	146535	6739	6839	7172	7458	6880	7425	7573	196621
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	77	78	82	85	78	88	88	81
LOAD FACTOR	%	80	77	78	82	85	78	85	86	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GW.H	141	121	141	105	122	105	118	118	103	137	138	139	1485
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GW.H	751	646	751	553	643	560	612	624	541	713	732	741	7867
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	171	147	171	126	145	126	140	140	124	164	167	169	1790
ELECTRICAL NET	GW.H	140	120	139	102	118	102	113	113	100	133	136	138	1454
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	193	192	192	142	189	162	188	190	163	191	192	192	193
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8760
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	98.5	93.4	98.6	75.8	85.2	76.3	82.4	82.4	74.5	95.8	99.6	97.6	88.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	6.6	1.5	24.3	14.8	23.7	17.7	17.6	25.6	4.3	0.4	2.4	11.7
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	-	4.0	1.1	24.2	13.9	23.5	13.9	15.8	24.7	1.8	-	-	10.2 1.5
LOAD FACTOR	%	98.0	93.0	97.5	73.9	82.6	73.9	79.1	79.1	72.3	93.1	98.5	96.6	86.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	18.7	18.7	18.5	18.5	18.4	18.2	18.5	18.1	18.6	18.7	18.7	18.6	18.5

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : BRADWELL

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR	SELECTED CHARACTERISTICS	
FIRST CRITICALITY	19.08.1961	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1062 MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.06.1962	INSTALLED CAPACITY	257 MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.11.1962	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	245 MW

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GW.H	128149	507	0	3768	5276	7117	7771	6657 159245
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	36764	149	0	1060	1473	2007	2193	1872 45518
ELECTRICAL NET	GW.H	31818	114	-12	893	1239	1698	1872	1583 39205
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	150259	1015	0	7615	8681	8736	8736	193778
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	116312	456	0	3645	5057	6931	7641	6461 146503
<b>FACTOR OF :</b>									
ENERGY AVAILABILITY	%	76	6	0	42	58	80	86	74 69
LOAD FACTOR	%	76	5	0	42	58	79	86	74 68

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GW.H	78	82	175	128	160	182	154	151	139	124	108	104 1586	
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GW.H	326	345	716	530	659	754	652	646	613	540	450	426 6657	
ELECTRICAL GENERATED	GW.H	93	98	205	151	188	214	179	175	169	150	127	123 1872	
ELECTRICAL NET	GW.H	79	83	174	128	160	180	151	148	143	126	108	103 1583	
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	
ENERGY AVAILABILITY	%	47.7	50.0	82.9	80.8	97.2	88.6	93.6	91.8	67.7	75.4	65.6	50.5 74.1	
ENERGY UNAVAILABILITY	%	52.4	50.1	17.2	19.3	2.9	11.5	6.5	8.3	32.3	24.7	34.4	49.6 25.9	
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	49.8 2.6	49.8 0.3	12.7 4.4	19.3	2.9	11.5	6.5	8.3	0.1 32.2	0.2 24.6	32.0 2.5	49.6 -	16.2 9.7
LOAD FACTOR	%	48.3	50.1	82.4	80.6	97.3	87.5	91.7	90.0	69.6	76.4	65.7	50.1 74.0	
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.4	23.9	24.3	24.2	24.4	23.9	23.2	22.9	23.4	23.4	24.0	24.3 23.8	

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : BERKELEY

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1110	MW
FIRST CRITICALITY	27.08.1961	INSTALLED CAPACITY	332	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.06.1962	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	276	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.11.1962			

## ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	143307	5523	889	1250	3593	3622	4699	3678	166561
ELECTRICAL GENERATED	GWH	38330	1484	239	307	915	946	1225	957	44403
ELECTRICAL NET	GWH	32359	1233	175	231	759	789	1026	794	37366
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	151168	8676	1631	3266	8367	7795	6934	6522	194359
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	117276	4467	634	837	2750	2857	3719	2878	135418
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	77	54	8	11	32	33	42	33	64
LOAD FACTOR	%	76	50	7	10	32	33	42	33	63

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	99	66	88	55	57	78	21	0	-	40	124	175	804
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	444	296	379	272	263	356	96	-	-	207	565	800	3678
ELECTRICAL GENERATED	GWH	117	78	99	71	68	91	24	-	-	51	147	212	957
ELECTRICAL NET	GWH	99	66	83	59	57	75	18	-2	-2	40	123	179	794
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		672	672	863	630	616	840	232	-	-	485	672	840	6522
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	97.2	91.7	100.0	34.5	-	-	72.1	100.0	100.0	74.7
ENERGY AVAILABILITY	%	53.7	35.6	37.0	31.0	30.5	33.7	11.3	0.3	-	21.7	67.2	75.5	33.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	46.4	64.4	63.0	69.1	69.5	66.3	88.7	99.7	100.0	78.4	32.9	24.5	66.7
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	43.7 2.7	62.6 1.9	60.5 2.5	64.9 4.2	62.6 7.0	62.1 4.2	71.7 17.0	99.8 -	100.0 -	71.1 7.4	27.4 5.6	20.1 4.4	62.1 4.6
LOAD FACTOR	%	53.3	35.4	34.7	33.1	30.6	32.5	9.9	-	-	21.4	66.3	77.2	32.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	22.3	22.2	21.8	21.8	21.7	21.1	19.1	-	-	19.3	21.8	22.5	21.6

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HUNTERSTONE A

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	15.09.1963
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1964
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.02.1964

## SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1087	MW
INSTALLED CAPACITY	338	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	300	MW

## ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	122280	8549	8395	8098	8767	8902	9053	9260	183304
ELECTRICAL GENERATED	GWH	38544	2433	2232	2202	2484	2529	2603	2645	55672
ELECTRICAL NET	GWH	33905	2089	1890	1848	2119	2166	2244	2290	48551
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	135073	8736	8878	8736	8688	8736	8697	8648	196192
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	113021	6963	6300	6160	7063	7221	7480	7633	161841
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	81	79	72	71	81	83	84	85	81
LOAD FACTOR	%	81	78	72	71	81	83	84	87	81

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	197	198	247	159	97	105	189	167	245	192	192	247	2236
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	802	799	1001	644	417	443	788	698	1019	795	794	1060	9260
ELECTRICAL GENERATED	GWH	233	233	292	187	116	125	224	198	291	227	228	291	2645
ELECTRICAL NET	GWH	203	202	253	162	99	105	195	171	252	197	198	253	2290
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	310	311	310	310	150	235	306	306	305	305	308	307	311
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	840	671	672	752	672	672	840	672	673	840	8648
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.0
ENERGY AVAILABILITY	%	97.7	98.2	98.1	78.9	48.2	41.9	93.9	83.1	97.3	95.1	95.3	98.1	85.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.3	1.8	1.9	21.2	51.8	58.2	6.2	17.0	2.7	5.0	4.8	1.9	14.7
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	2.3	1.8	1.9	18.8 2.5	50.7 1.2	56.4 1.8	0.4 5.9	14.7 2.4	2.7	5.0	4.8	1.9	11.9 2.8
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	80.6	49.1	41.7	96.8	84.8	100.0	97.7	98.1	100.0	87.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	25.3	25.4	25.3	25.2	23.7	23.7	24.8	24.6	24.8	24.9	25.0	23.9	24.7

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : TRAWSFYNHYDD

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1720	MW
FIRST CRITICALITY	12.09.1964	INSTALLED CAPACITY	470	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.12.1964	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	390	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.02.1965			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	160411	6110	11335	12271	11130	11734	13144	11978	238113
ELECTRICAL GENERATED	GWH	46229	1757	3266	3456	3187	3389	3786	3458	68528
ELECTRICAL NET	GWH	39229	1466	2760	2916	2687	2864	3220	2927	58069
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	124368	5212	8904	8736	8736	8736	8736	8736	182164
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	93050	3759	7077	7477	6890	7344	8256	7505	141358
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	72	42	81	86	79	84	86	81	74
LOAD FACTOR	%	71	42	81	86	79	84	93	86	73

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	104	114	169	191	245	281	249	259	321	242	260	324	2758
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	565	583	842	752	1014	1183	1041	1108	1338	966	1152	1434	11978
ELECTRICAL GENERATED	GWH	163	163	240	212	294	350	304	314	391	280	332	415	3458
ELECTRICAL NET	GWH	137	136	201	178	249	296	257	266	332	237	284	354	2927
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	672	672	863	648	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	39.8	43.5	50.2	75.5	93.5	85.8	95.0	98.8	98.0	92.3	99.3	99.0	81.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	60.2	56.6	49.9	24.5	6.6	14.2	5.1	1.2	2.0	7.7	0.7	1.1	19.0
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	50.1	40.9	12.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.9
	%	10.3	15.8	49.9	11.8	6.6	14.2	5.1	1.2	2.0	7.7	0.7	1.1	11.1
LOAD FACTOR	%	52.3	52.0	59.7	70.5	95.0	90.4	98.1	100.0	100.0	90.4	100.0	100.0	85.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.3	23.4	23.9	23.7	24.6	25.0	24.8	24.0	24.8	24.6	24.7	24.8	24.4

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HINKLEY POINT A

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1942	MW
FIRST CRITICALITY	19.05.1964	INSTALLED CAPACITY	540	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	430	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.05.1965			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79							CUMULATED AT 31.12.86		
		1980	1981	1982	1983	1984	1985			
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	173877	14085	12713	13336	13625	14227	14297	14391	270551
ELECTRICAL GENERATED	GWH	49074	3631	3637	3798	3884	4032	4116	4169	76341
ELECTRICAL NET	GWH	41760	3083	3085	3212	3298	3434	3517	3556	64945
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	124394	8707	8601	8708	8736	8736	8736	8736	185354
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	88647	7170	7174	7470	7670	7986	8179	8270	142566
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	82	86	89	88	91	88	90	80
LOAD FACTOR	%	68	81	82	86	88	91	92	95	74

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	287	289	371	279	289	356	259	282	241	156	265	320	3393
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1203	1255	1636	1148	1198	1492	1095	1206	1040	658	1090	1370	14391
ELECTRICAL GENERATED	GWH	354	372	481	336	351	429	307	343	296	187	314	399	4169
ELECTRICAL NET	GWH	302	317	414	287	299	365	262	290	250	159	268	343	3556
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	672	672	863	648	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.2	100.0	100.0	100.0	100.0	98.5	89.7	97.5	66.9	54.1	91.7	88.7	90.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.3	2.5	33.2	46.0	8.4	11.4	9.7
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	0.7	-	-	-	-	0.7	-	33.2	46.0	6.9	11.4	8.5	1.2
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.7	100.0	69.2	55.0	92.8	95.0	94.7
THERMAL NET EFFICIENCY	%	25.1	25.3	25.3	25.0	25.0	24.5	24.0	24.1	24.1	24.2	24.7	25.1	24.7

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : DUNGENESS A

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1680	MW
FIRST CRITICALITY	15.06.1965	INSTALLED CAPACITY	424	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.09.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	410	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.12.1965			

## ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
--	--------------------------	------	------	------	------	------	------	------	--------------------------

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	152982	266	435	9134	10264	10187	12008	9535	204811
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45297	75	128	2714	3083	2926	3528	2736	60487
ELECTRICAL NET	GWH	43326	46	100	2600	2962	2914	3401	2628	57977
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	121964	540	840	8666	8736	8736	8716	8678	166876
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	95184	112	244	6341	7224	7107	8295	6409	130916
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	2	3	73	83	81	89	69	72
LOAD FACTOR	%	76	1	3	73	83	81	93	73	70

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	112	212	264	181	256	319	240	241	304	131	77	141	2478
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	446	826	1016	715	976	1188	900	906	1152	517	336	557	9535
ELECTRICAL GENERATED	GWH	132	241	297	204	279	340	255	256	325	148	96	163	2736
ELECTRICAL NET	GWH	125	233	286	196	269	328	246	246	313	141	90	155	2628
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	91.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.3
ENERGY AVAILABILITY	%	40.9	77.0	74.7	68.0	92.9	92.8	87.1	87.6	88.4	47.5	28.2	41.0	69.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	59.2	23.0	25.3	32.0	7.2	7.2	13.0	12.5	11.7	52.6	71.9	59.1	30.8
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	51.9	13.6	-	-	2.6	-	2.8	2.3	1.1	45.0	53.4	53.2	18.4
LOAD FACTOR	%	45.4	84.6	80.9	73.8	97.7	95.3	89.4	89.4	91.0	51.2	32.5	45.0	73.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	28.1	28.2	28.2	27.4	27.6	27.6	27.4	27.2	27.2	27.3	26.7	27.9	27.6

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : SIZEWELL

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1896	MW
FIRST CRITICALITY	25.06.1965	INSTALLED CAPACITY	500	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.12.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	420	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.03.1966			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79								CUMULATED AT 31.12.86	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		1986	
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	155474	10651	7821	7595	12347	7167	10197	7715	218967
ELECTRICAL GENERATED	GWH	49878	3310	2545	2285	3783	2226	3229	2402	69658
ELECTRICAL NET	GWH	41799	2792	2131	1889	3151	1845	2689	1988	58284
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	116737	8694	8731	8659	8736	7256	8691	8656	176160
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	96527	6648	5074	4498	7502	4394	6402	4734	135779
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	77	58	56	92	51	70	53	75
LOAD FACTOR	%	78	75	58	52	86	50	72	54	74

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWH	174	121	162	104	151	285	225	215	182	105	98	131	1953
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	689	480	620	432	594	1113	889	856	730	412	384	516	7715
ELECTRICAL GENERATED	GWH	219	155	197	138	185	342	269	261	225	128	120	163	2402
ELECTRICAL NET	GWH	181	128	164	114	153	286	223	216	186	106	99	132	1988
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	HOURS	672	672	863	613	672	840	672	672	840	673	627	840	8656
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	94.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	100.0	99.1
ENERGY AVAILABILITY	%	61.7	42.9	44.6	38.3	53.5	81.0	79.7	76.4	51.8	37.2	34.6	37.1	53.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	38.4	57.1	55.4	61.7	46.6	19.1	20.4	23.7	48.3	62.9	65.5	62.9	46.8
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	12.6	12.6	12.4	13.2	12.6	12.6	12.6	12.6	44.5	62.6	62.7	60.4	28.0
	%	25.8	44.5	43.1	48.6	33.9	6.5	7.8	11.1	3.8	0.2	2.7	2.6	18.8
LOAD FACTOR	%	64.2	45.4	45.3	42.0	54.2	81.1	79.0	76.6	52.7	37.5	35.1	37.4	54.2
THERMAL NET EFFICIENCY	%	26.3	26.7	26.5	26.5	25.8	25.8	25.2	25.3	25.6	25.8	25.8	25.7	25.8

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : OLDBURY

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1784	MW
FIRST CRITICALITY	15.08.1967	INSTALLED CAPACITY	450	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.11.1967	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	434	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1968			

## ANNUAL OPERATING DATA

CUMULATED AT 31.12.79      1980      1981      1982      1983      1984      1985      1986      CUMULATED AT 31.12.86

## PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	118730	12319	12486	12619	10949	10861	11969	12038	201971
ELECTRICAL GENERATED	GWH	34648	3417	3498	3558	3130	3158	3433	3428	58270
ELECTRICAL NET	GWH	33055	3296	3376	3434	3013	3041	3323	3307	55845

## UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS

HOURS	100871	8736	8904	8736	8566	8736	8701	8650	161900
-------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	79794	7923	8115	7912	6942	7007	7657	7620	132970
-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

## FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	77	89	93	91	80	80	83	85	80
LOAD FACTOR	%	75	89	93	91	80	80	86	87	79

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	291	291	364	281	292	365	285	264	319	147	143	182	3224
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1086	1127	1400	1059	1102	1369	1066	854	1199	559	540	677	12038
ELECTRICAL GENERATED	GWH	312	325	403	307	315	388	297	238	338	159	153	193	3428
ELECTRICAL NET	GWH	302	314	390	298	305	375	287	229	326	151	146	184	3307
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 863	- 648	- 672	- 840	- 672	- 840	- 597	- 662	- 840	-	8650
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.7	98.5	100.0	99.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	99.8	97.2	100.0	100.0	100.0	97.9	90.5	87.6	50.4	49.0	50.1	85.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	0.2	2.8	0.0	0.0	0.0	2.2	9.6	12.4	49.6	51.0	50.0	15.0
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	% %	0.3 -	0.3 -	0.1 2.7	-	-	-	2.2	9.6	2.9 9.6	42.5 7.1	50.1 1.0	49.9 0.1	12.2 2.7
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.4	78.5	89.4	51.8	50.1	50.5	87.2
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.8	27.9	27.9	28.2	27.8	27.5	26.9	26.8	27.3	27.0	27.1	27.3	27.5

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : WYLFA

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR	SELECTED CHARACTERISTICS	
FIRST CRITICALITY	15.11.1969	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3000 MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.01.1972	INSTALLED CAPACITY	990 MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1972	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	840 MW

## ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULATED AT 31.12.86
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	121739	22629	24585	23756	24008	25406	25328	23077	290528
ELECTRICAL GENERATED	GWH	37066	6811	7365	7124	7384	7926	7855	7245	88776
ELECTRICAL NET	GWH	30750	5764	6234	6040	6296	6757	6682	6165	74688
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	61583	8609	8823	8700	8715	8728	8736	8666	122560
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	38035	6862	7421	7190	7495	8044	7955	7339	90341
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	57	77	85	82	86	92	87	82	70
LOAD FACTOR	%	55	77	85	82	86	92	89	84	69

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	557	533	657	458	548	648	323	290	352	508	478	660	6012
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	2174	2080	2562	1703	2088	2508	1233	1108	1398	1968	1805	2450	23077
ELECTRICAL GENERATED	GWH	681	656	810	545	662	780	381	344	424	611	568	783	7245
ELECTRICAL NET	GWH	582	558	691	471	568	664	322	292	352	526	480	659	6165
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	672	672	793	648	672	840	672	672	840	673	672	840	8666
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	92.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2
ENERGY AVAILABILITY	%	98.8	94.4	90.7	84.2	97.1	91.8	57.2	51.5	50.0	90.0	84.7	93.6	81.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.2	5.6	9.3	15.9	3.0	8.2	42.9	48.6	50.1	10.1	15.3	6.5	18.1
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	1.2	5.6	9.3	15.9	3.0	4.4	42.8	48.6	49.5	6.8	3.3	6.5	12.7 5.4
LOAD FACTOR	%	100.0	98.9	95.3	86.6	100.0	94.1	57.1	51.8	50.0	93.1	85.1	93.5	84.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	26.8	26.9	27.0	/27.7	27.2	26.6	26.1	26.4	25.3	26.8	26.7	27.0	26.7

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HUNTERSTONE B1

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
FIRST CRITICALITY	31.01.1976	INSTALLED CAPACITY	623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	06.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.09.1980			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79	CUMULATED AT 31.12.86								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	21164	4154	4958	9486	7946	11326	9606	12025	80665
ELECTRICAL GENERATED	GWH	8469	1654	1997	3841	3212	4607	3974	4982	32736
ELECTRICAL NET	GWH	7441	1470	1786	3486	2907	4214	3635	4571	29510
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	19271	3752	3941	7408	6107	8080	6655	8268	63482
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	14882	2940	3572	6704	5590	7770	6479	7950	55887
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	46	33	42	77	64	89	70	89	59
LOAD FACTOR	%	44	33	41	77	64	89	73	91	58

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	304	320	445	288	359	459	360	325	440	367	355	452	4475
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	819	862	1198	765	933	1235	968	931	1180	981	949	1204	12025
ELECTRICAL GENERATED	GWH	337	359	500	317	386	514	400	384	487	406	392	500	4982
ELECTRICAL NET	GWH	307	328	460	289	354	474	367	352	447	374	360	459	4571
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	556	577	799	552	672	813	672	661	820	672	666	808	8268
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	82.8	85.9	95.1	82.3	100.0	96.9	100.0	98.4	97.6	100.0	99.0	96.3	94.6
ENERGY AVAILABILITY	%	78.8	82.9	92.2	74.6	92.8	95.1	93.4	84.2	91.2	95.2	91.8	93.6	89.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	21.2	17.2	7.8	25.4	7.2	4.9	6.7	15.9	8.9	4.9	8.3	6.5	10.9
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	13.1 8.1	11.3 5.8	- 7.8	6.8 18.7	6.4 0.9	0.8 4.2	6.5 0.3	14.2 1.7	3.5 5.4	4.6 0.4	7.1 1.2	1.2 5.4	5.9 5.0
LOAD FACTOR	%	79.5	85.0	95.3	74.9	91.6	98.2	95.1	91.2	92.6	96.9	93.1	95.1	91.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	37.6	38.1	38.5	37.9	38.0	38.5	37.9	37.8	38.0	38.1	38.0	38.1	38.0

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HUNTERSTONE B2

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
FIRST CRITICALITY	27.03.1977	INSTALLED CAPACITY	623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.03.1977	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.09.1980			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79								CUMULATED AT 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	3229	7004	8274	7243	10084	8658	11834	9524	65850
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1246	2823	3342	2989	4548	3600	4910	3950	27408
ELECTRICAL NET	GWH	995	2491	3020	2707	4153	3280	4509	3614	24769
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	3073	5806	7217	5596	8523	6364	8303	6497	51379
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	2086	4982	6040	5206	7987	6048	8037	6285	46671
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	10	58	69	60	91	69	88	71	55
LOAD FACTOR	%	9	56	69	60	91	69	90	72	55

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	348	386	413	351	345	347	329	192	-	113	370	360	3556
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	919	1029	1130	940	908	937	866	513	-	314	984	984	9524
ELECTRICAL GENERATED	GWH	382	433	466	393	377	386	357	213	-	126	409	408	3950
ELECTRICAL NET	GWH	350	400	428	362	346	350	326	194	-2	109	378	373	3614
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	646	672	742	629	628	677	621	338	-	222	673	649	6497
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	96.2	100.0	88.4	93.8	93.5	80.7	92.4	50.4	-	33.1	100.0	77.3	74.4
ENERGY AVAILABILITY	%	90.2	100.0	85.7	91.0	89.3	71.9	85.2	49.9	-	29.3	95.7	74.6	70.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.8	0.0	14.4	9.1	10.7	28.1	14.8	50.2	100.0	70.7	4.4	25.5	29.2
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	6.1	-	0.8	0.9	1.9	11.5	6.9	50.0	100.0	70.5	4.0	-	21.5
%		3.9	-	13.6	8.2	8.8	16.6	8.0	0.3	-	0.3	0.4	25.5	7.7
LOAD FACTOR	%	90.7	100.0	88.6	93.8	89.6	72.5	84.4	50.2	-	28.2	97.8	77.3	71.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.2	38.9	38.0	38.5	38.1	37.4	37.7	37.8	-	34.7	38.4	37.9	37.9

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HINKLEY POINT B\_1.2

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3493	MW
FIRST CRITICALITY	15.06.1974	INSTALLED CAPACITY	1134	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	05.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1120	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.10.1978			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79	CUMULATED AT 31.12.86								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>										
THERMAL	GWH	23610	14589	15877	16370	19886	20289	19790	18021	148432
ELECTRICAL GENERATED	GWH	9438	5896	6539	6667	8191	8360	8204	7400	60695
ELECTRICAL NET	GWH	8396	5346	5939	6058	7510	7607	7490	6710	55056
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	17357	8110	8595	8318	8593	8448	5842	0	=
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	13179	5346	5711	5825	7221	7314	7202	5992	57790
<b>FACTOR OF :</b>										
ENERGY AVAILABILITY	%	42	61	67	69	83	84	78	71	62
LOAD FACTOR	%	39	60	65	67	83	84	81	69	60

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	678	744	694	406	140	406	546	668	834	620	557	688	6979
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	1761	1905	1766	1087	329	1025	1414	1758	2213	1650	1267	1846	18021
ELECTRICAL GENERATED	GWH	739	812	738	448	131	407	553	714	901	662	557	738	7400
ELECTRICAL NET	GWH	677	747	671	409	114	367	493	646	816	600	504	666	6710
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FACTOR OF :</b>														
TIME UTILISATION	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	%	90.3	98.9	71.8	55.9	18.6	43.2	72.6	88.8	88.6	82.2	74.0	73.2	71.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.7	1.2	28.2	44.1	81.4	56.9	27.5	11.3	11.4	17.8	26.0	26.9	28.7
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	6.5	-	1.8	44.2	50.0	50.0	20.4	4.1	5.0	3.1	25.1	1.7	17.3
%		3.2	1.2	26.6	-	31.5	6.9	7.1	7.1	6.5	14.7	1.0	25.2	11.4
LOAD FACTOR	%	90.3	99.3	69.4	56.4	15.2	39.0	65.5	85.9	86.8	79.6	67.0	70.9	68.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.5	39.2	38.1	37.7	34.7	35.8	34.9	36.8	36.9	36.4	39.9	36.2	37.2

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : DUNGENESS B\_1.2

UNITED KINGDOM

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3000	MW
FIRST CRITICALITY	23.12.1982	INSTALLED CAPACITY	1016	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	03.04.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1985			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79							CUMULATED AT 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GWH				0	0	7415	8166	15581
ELECTRICAL GENERATED	GWH				537	716	2802	2801	6856
ELECTRICAL NET	GWH				354	556	2435	2407	5752
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				661	2316	6117	0	~
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				590	927	5411	2674	9602
<b>FACTOR OF :</b>									
ENERGY AVAILABILITY	%				9	11	64	29	29
LOAD FACTOR	%				9	11	61	31	29

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	256	296	495	169	176	191	132	4	47	149	144	183	2242
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	784	1224	1595	623	912	703	486	18	136	513	501	671	8166
ELECTRICAL GENERATED	GWH	279	456	581	121	303	238	164	6	42	184	182	245	2801
ELECTRICAL NET	GWH	233	391	505	182	259	201	137	-3	18	145	144	195	2407
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF : TIME UTILISATION	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	%	42.3	48.9	63.8	29.0	29.2	25.2	21.9	0.8	6.3	24.6	23.8	24.3	28.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	57.7	51.1	36.3	71.0	70.8	74.8	78.2	99.3	93.7	75.4	76.3	75.8	71.5
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	57.7	51.1	36.3	21.3	0.2	47.4	50.2	98.2	87.2	49.9	50.0	50.0	38.4
LOAD FACTOR	%	38.6	64.7	65.0	31.2	42.8	26.7	22.7	-	2.4	24.0	23.8	25.9	30.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	29.7	32.0	31.7	29.2	28.5	28.7	28.3	-	13.2	28.3	28.8	29.1	29.5

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HARTLEPOOL A\_1.2

\* UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR	SELECTED CHARACTERISTICS	3000	MW
FIRST CRITICALITY	21.08.1981	INSTALLED CAPACITY	1320	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.07.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	810	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	99.99.1999			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79							CUMULATED AT 31.12.86	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985		
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>									
THERMAL	GWH				0	0	4378	8119	12497
ELECTRICAL GENERATED	GWH				0	1142	1654	3210	6006
ELECTRICAL NET	GWH				-41	773	1283	2450	4465
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				0	3127	4095	0	-
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				0	1288	2139	3024	6451
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%				-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%				0	15	24	35	22

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	-	161	-	-	-	-	544	544	680	545	544	680	3699
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	612	1217	528	-	516	960	547	768	364	169	770	1668	8119
ELECTRICAL GENERATED	GWH	216	477	190	-	206	391	242	304	145	57	316	666	3210
ELECTRICAL NET	GWH	165	418	169	-9	178	351	211	270	116	24	277	280	2450
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	30.3	76.9	24.3	-	32.7	51.7	38.8	49.6	17.1	4.4	51.0	41.2	34.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.0	34.4	32.0	-	34.6	36.6	38.6	35.2	31.9	14.2	36.0	16.9	30.2

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HEYSHAM A\_1.2

UNITED KINGDOM \*

## GENERAL DATA

## SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3000	MW
FIRST CRITICALITY	06.04.1983	INSTALLED CAPACITY	1332	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	09.07.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1243	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	99.99.1999			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.79							CUMULATED AT 31.12.86
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>								
THERMAL	GWH				0	0	7033	7132
ELECTRICAL GENERATED	GWH				0	1827	2761	2776
ELECTRICAL NET	GWH				-22	1479	2322	2381
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				30	4715	6404	0
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				0	2465	3871	1915
<b>FACTOR OF :</b>								
ENERGY AVAILABILITY	%				-	-	-	-
LOAD FACTOR	%				0	28	44	22
								27

## MONTHLY OPERATING DATA DURING 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	54	76	355	226	63	223	207	264	200	178	366	300	2511
<b>PRODUCTION OF ENERGY :</b>														
THERMAL ENERGY	GWH	165	241	895	648	173	636	608	722	758	498	1002	786	7132
ELECTRICAL GENERATED	GWH	60	75	373	272	68	248	236	295	227	199	402	321	2776
ELECTRICAL NET	GWH	36	51	333	242	53	213	201	259	193	168	352	280	2381
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF : TIME UTILISATION	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	%	6.5	9.1	33.1	28.1	7.6	21.3	24.9	31.7	19.2	21.2	43.9	28.8	23.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	93.5	90.9	67.0	72.0	92.5	78.7	75.2	68.4	80.8	78.8	56.1	71.3	76.9
OF WHICH: PLANNED UNPLANNED	%	69.9	57.7	61.4	65.3	53.7	63.2	64.8	68.4	60.7	62.7	41.9	26.5	57.6
%		23.6	33.3	5.6	6.7	38.9	15.5	10.5	-	20.2	16.1	14.2	44.8	19.3
LOAD FACTOR	%	4.3	6.1	31.1	30.1	6.4	20.5	24.1	31.0	18.6	20.2	42.2	26.8	21.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	21.5	21.2	37.2	37.4	30.8	33.6	33.1	35.9	25.5	33.8	35.2	35.6	33.4

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PIUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1500	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.02.1972	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	496	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.05.1972	PIUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	480	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.07.1972			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	89028	12202	0	0	0	0	11163	11347	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	24944	3399	0	0	0	0	3036	3077	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24080	3283	2955	3059	3030	2888	2929	2962	45186
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	32309	8220	7719	7985	7934	7890	7972	7998	88027
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	50166	6840	6156	6373	6313	6017	6102	6171	94138
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		75	78	70	73	72	69	68	71	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %		75	78	70	73	72	69	70	70	73

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	265	239	269	255	281	254	272	250	234	104	273	266	2964
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	996	898	1004	963	1081	986	1072	977	929	408	1035	998	11347
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	275	248	279	265	291	264	283	261	243	109	283	276	3077
ELECTRIQUE NETTE	GWH	265	239	269	255	281	254	272	250	234	104	273	266	2962
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		387	393	387	386	385	380	372	367	381	382	388	391	393
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	705	637	711	679	744	685	744	706	648	318	720	701	7998
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		94.8	94.9	95.8	94.3	100.0	95.2	100.0	95.0	90.0	42.8	100.0	94.2	91.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74.3	74.3	75.5	73.9	78.7	73.7	76.3	70.1	67.6	29.2	79.2	74.5	70.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		25.7	25.8	24.6	26.2	21.4	26.4	23.8	29.9	32.4	70.8	20.9	25.5	29.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %		20.2 5.6	20.0 5.9	19.9 4.7	20.4 5.9	21.4 -	22.1 9.4	23.7 0.1	25.1 4.8	32.4 0.1	70.6 0.3	20.2 0.8	19.4 6.1	26.3 3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		74.2	74.2	75.5	73.9	78.8	73.6	76.2	70.0	67.6	29.1	79.1	74.6	70.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		26.6	26.6	26.9	26.6	26.1	25.8	25.4	25.7	25.3	25.6	26.5	26.7	26.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : STA.MARIA DE GARONA

\*ESPAÑA\*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	BWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.11.1970	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	460	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	02.03.1971	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	440	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.05.1971			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	32486	2512	0	0	0	0	5589	11000	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22686	824	0	0	0	0	1817	3577	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21434	757	3179	2044	2322	2874	1703	3415	37728
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	24976	1927	7597	5132	5630	6853	4285	8173	64573
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	48713	1720	7225	4645	5277	6532	3870	7761	85743
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	20	83	53	60	74	40	92	62
D'UTILISATION EN ENERGIE %		63	20	83	53	60	74	44	89	62

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	312	265	315	298	303	244	316	236	312	313	313	311	3536
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	624	857	1010	958	991	800	1025	775	991	1000	989	980	11000
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	202	280	330	313	318	256	329	248	325	326	326	324	3577
ELECTRIQUE NETTE	GWH	189	265	315	298	303	244	316	236	312	313	313	311	3415
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		437	435	446	441	432	429	430	438	442	439	443	443	446
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	514	641	743	705	730	603	744	579	721	744	720	729	8173
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		69.2	95.5	100.0	97.9	98.1	83.8	100.0	77.8	100.0	100.0	100.0	98.1	93.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		95.3	89.8	96.4	94.1	92.4	77.0	96.6	72.1	98.3	95.6	98.7	95.0	91.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		4.7	10.2	3.6	6.0	7.6	23.0	3.4	28.0	1.8	4.4	1.3	5.1	8.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %		2.5	0.2	1.5	0.1	-	20.0	0.3	25.6	0.3	0.2	0.4	1.2	4.3
		2.2	10.1	2.1	6.0	7.6	3.0	3.2	2.5	1.5	4.3	0.9	3.9	3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		57.8	89.6	96.4	94.1	92.6	77.0	96.6	72.2	98.4	95.6	98.8	95.0	88.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		30.4	30.9	31.3	31.1	30.7	30.5	30.9	30.5	31.6	31.4	31.7	31.8	31.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	BWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2894	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.08.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	974	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1984	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	965	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.07.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE	GWH					0	19424	20891	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					0	6399	6931	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH					350	6143	6669	13162
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					0	7289	7787	15076
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					363	6366	6911	13640
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						19	80	81	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %						19	73	79	70

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	658	211	9	558	697	658	706	700	681	704	627	625	6835
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	2012	671	60	1705	2095	1986	2148	2138	2077	2132	1915	1952	20891
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	666	219	18	568	708	665	713	707	688	710	635	634	6931
ELECTRIQUE NETTE	GWH	641	210	16	546	682	640	687	681	663	684	610	609	6669
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		935	835	743	965	950	950	935	931	936	936	936	885	965
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	264	37	934	735	697	744	744	721	744	695	728	7787
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	39.4	5.0	100.0	98.9	96.8	100.0	100.0	100.0	100.0	96.6	97.9	88.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	91.7	32.6	1.3	80.3	97.1	94.8	98.4	97.6	98.0	98.1	90.3	87.0	80.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	8.3	67.4	98.8	19.7	2.9	5.3	1.7	2.5	2.1	1.9	9.8	13.0	19.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	8.2	67.5	98.8	2.7	0.1	0.2	1.7	2.5	2.1	2.0	5.0	10.9	16.5
0.2	%	-	0.0	17.1	2.8	5.2	0.0	-	-	-	-	4.9	2.2	2.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	89.4	32.5	2.4	78.7	95.1	92.1	95.8	94.9	95.4	95.3	87.9	84.8	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	31.9	31.4	27.4	32.0	32.6	32.3	32.1	31.9	31.9	32.2	31.9	31.3	31.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : JOSE CABRERA

MESPANAM

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.06.1968	PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.07.1968	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	160 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.08.1969	PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	153 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH	14080	3080	3750	0	0	0	962	3607	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11245	963	1161	0	0	0	292	1102	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	10673	914	1109	866	15	1107	273	1049	16006
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	29631	7357	7733	6891	163	8379	2272	7588	70014
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	69758	5974	7248	5660	98	7235	1786	6857	104616
<b>TAUX :</b>										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	69	68	83	65	1	82	17	79	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	69	68	83	65	1	82	20	78	65

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	109	99	109	99	109	107	108	90	23	18	84	110	1064
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	380	344	380	344	377	323	325	304	86	75	291	378	3607
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	115	104	115	104	115	101	100	95	27	23	89	115	1102
ELECTRIQUE NETTE	GWH	110	99	109	99	109	97	95	90	25	22	85	110	1049
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		148	148	148	148	148	135	135	123	109	148	149	149	149
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	744	715	744	720	744	744	240	189	588	744	7588
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	100.0	99.3	100.0	100.0	100.0	100.0	33.4	25.4	81.7	100.0	86.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	96.1	96.2	95.9	89.7	96.2	96.8	95.0	78.7	20.7	15.6	76.2	96.7	79.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	3.9	3.9	4.1	10.3	3.9	3.2	5.0	21.3	79.4	84.5	23.8	3.3	20.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	4.0	3.9	4.2	9.6	3.9	3.3	5.1	21.4	79.4	84.5	23.9	3.4	20.6
0.7					0.7								0.1	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	96.7	96.4	96.0	89.9	95.8	87.9	83.7	78.7	22.9	19.0	77.1	96.7	78.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	29.0	28.9	28.8	28.9	28.9	30.0	29.4	29.5	29.3	28.8	29.2	29.1	29.1

LES TAUX CALCULES SE FOUDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 00.03.1981  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 01.05.1981  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.12.1981

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW

## DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE CUMULEE AU 31.12.79

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
------	------	------	------	------	------	------	---------------------

## PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE GWH	0	0	0	0	14860	16750	-
ELECTRIQUE BRUTE GWH	0	0	0	0	5046	5672	-
ELECTRIQUE NETTE GWH	1889	2323	3714	4821	4825	5425	22997

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES	2099	2581	4127	5357	5361	6028	25553
---	------	------	------	------	------	------	-------

## TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	36	30	47	61	61	69	51
D'UTILISATION EN ENERGIE %	36	30	47	61	61	69	51

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	229	592	416	448	440	636	653	654	634	605	126	-	5431	
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE GWH	736	1783	1273	1371	1361	1949	2018	2007	1950	1866	436	-	16750	
ELECTRIQUE BRUTE GWH	251	612	438	470	462	657	675	676	655	628	148	-	5672	
ELECTRIQUE NETTE GWH	238	589	418	450	440	630	647	646	626	600	141	-	5425	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	603	894	837	889	815	875	869	869	868	832	842	-	894	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	395	659	499	506	541	720	744	744	721	721	168	-	6418	
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	53.2	98.1	67.2	70.4	72.7	100.0	100.0	100.0	100.0	96.9	23.4	-	73.3	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	34.2	97.9	62.2	69.2	65.7	98.2	97.6	97.7	97.7	90.5	19.5	-	68.9	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	65.9	2.2	37.8	30.9	34.3	1.9	2.5	2.3	2.3	9.6	80.5	100.0	31.4	
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	65.9	-	37.9	-	30.9	34.3	1.9	2.5	2.3	2.3	9.6	80.3	100.0	24.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	35.6	97.5	62.5	69.5	65.7	97.2	96.6	96.6	96.5	89.6	21.8	-	68.8	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.4	33.1	32.9	32.8	32.4	32.3	32.1	32.3	32.1	32.2	32.4	-	32.4	

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

CENTRALE : ALMARAZ\_2

ESPANA\*

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.09.1983	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.10.1983	PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.07.1985		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH					0	0	19124	17076	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					0	0	6519	6099	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH					713	6013	6237	5825	18788
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					0	0	7298	7100	14398
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					792	6681	6930	6472	20875
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						39	76	83	75	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %						39	76	79	74	74

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	555	431	4	-	446	638	657	658	634	623	611	654	5910
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1665	1306	76	-	1304	1937	2009	1200	1926	1886	1856	1911	17076
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	577	451	26	-	439	660	680	680	655	645	632	654	6099
ELECTRIQUE NETTE	GWH	550	429	24	-	418	631	650	650	627	617	604	625	5825
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		767	639	497	-	745	877	874	874	869	852	854	846	877
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	48	-	561	720	744	744	721	725	708	739	7100
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	96.5	100.0	6.5	-	75.4	100.0	100.0	100.0	100.0	97.5	98.4	99.4	81.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	82.9	71.3	0.6	-	66.6	98.6	98.3	98.2	97.7	93.1	94.2	97.7	75.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	17.2	28.8	99.4	100.0	33.4	1.5	1.8	1.8	2.4	7.0	5.8	2.3	25.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %	% %	17.2	-	28.8	99.5	100.0	33.3	-	1.5	1.8	1.8	2.4	7.0	5.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	82.2	71.0	3.6	-	62.5	97.5	97.1	97.1	96.7	92.2	93.2	93.4	73.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.1	32.9	31.3	-	32.1	32.7	32.4	54.2	32.6	32.7	32.6	32.7	34.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 00.06.1983  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 29.08.1983  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.10.1984

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
PIUSSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	887	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>										
THERMIQUE	GWH					0	0	13537	15804	—
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					0	0	4625	5365	—
ELECTRIQUE NETTE	GWH					361	4038	4405	5129	13933
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					0	0	5342	6208	11550
DUREE D'UTILISATION PUissance MAX.POSSIBLE	HEURES					407	4552	4966	5782	15707
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						14	52	59	67	55
D'UTILISATION EN ENERGIE %						14	52	57	66	54

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	579	569	638	659	632	44	—	—	275	638	550	5238
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE	GWH	1822	1677	1867	1911	2002	1918	199	—	—	851	1932	1625	15804
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	587	597	655	683	650	69	—	—	270	659	550	5365
ELECTRIQUE NETTE	GWH	618	564	571	629	656	624	61	—	—	248	634	524	5129
PUissance MAX. ATTEINTE NETTE MW		896	898	897	895	897	886	837	—	—	894	894	895	898
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	743	720	744	720	88	—	—	457	720	626	6208
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		96.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	11.9	—	—	61.4	100.0	84.2	70.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.2	97.2	86.4	99.9	100.0	99.0	6.8	—	—	41.7	99.9	83.4	67.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.9	2.9	13.7	0.2	0.1	1.1	93.3	100.0	100.0	58.3	0.1	16.7	33.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %	%	0.2	2.9	13.7	0.2	0.1	0.1	92.5	100.0	100.0	58.1	0.0	16.7	31.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %		93.7	94.6	86.7	98.6	99.4	97.7	9.3	—	—	37.7	99.3	79.4	66.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.9	33.7	30.7	32.9	32.8	32.6	30.7	—	—	29.2	32.8	32.3	32.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUissance

CENTRALE : ASCO\_2

ESPANAM

## DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR  
DATE DE PREMIERE CRITICITE 00.09.1985  
DATE DU PREMIER COUPLAGE 23.10.1985  
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.99.1986

## CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSEANCE THERMIQUE DU REACTEUR	0	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
PUISSEANCE MAX.POSSIBLE NETTE	887	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.79	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	CUMULEE AU 31.12.86
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>									
THERMIQUE GWH							1121	16515	17636
ELECTRIQUE BRUTE GWH							311	5637	5948
ELECTRIQUE NETTE GWH							262	5368	5630
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES							991	6639	7630
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES							296	6052	6348
<b>TAUX :</b>									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							75	73	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %							18	69	61

## EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1986

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH		417	149	615	610	633	638	297	280	101	654	638	636	5668
<b>PRODUCTION D'ENERGIE :</b>														
THERMIQUE GWH	1168	138	1783	1812	1835	1938	863	813	341	1978	1934	1912	16515	
ELECTRIQUE BRUTE GWH	390	38	609	624	627	667	290	277	116	679	666	654	5637	
ELECTRIQUE NETTE GWH	366	25	584	599	601	641	269	255	102	654	643	629	5368	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	887	588	898	898	898	898	893	894	898	901	900	907	907	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	578	154	715	693	716	720	346	370	155	744	720	728	6639	
<b>TAUX :</b>														
D'UTILISATION EN TEMPS %	77.8	22.9	96.3	96.3	96.3	100.0	46.5	49.8	21.6	100.0	100.0	97.9	75.8	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	63.3	25.0	93.3	95.5	96.1	99.9	45.0	42.5	15.8	99.2	100.1	96.3	72.9	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	36.8	75.0	6.7	4.5	4.0	0.1	55.0	57.6	84.2	0.9	0.0	3.7	27.1	
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME % %	36.8	75.1	5.3	0.2	0.2	-	0.5	6.8	2.1	-	0.0	-	10.1	
1.4	-	4.3	4.0	-	-	-	54.6	50.9	82.2	0.9	-	3.7	16.9	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	55.5	4.3	88.6	93.9	91.1	100.0	40.8	38.7	16.0	99.1	100.0	95.3	69.1	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.4	18.1	32.8	33.1	32.8	33.2	31.2	31.4	29.9	33.1	33.3	33.0	32.5	

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE



## DEFINITIONS

- **Thermal maximum capacity of a nuclear steam supply system :** quantity of heat released per unit of time by the nuclear steam generator, under operating conditions corresponding to the maximum power that can be achieved under continuous operation. It describes the thermal potential of the reactor without the limitations that may be imposed by the fuel or by other components of the installation. This "thermal capacity" (expressed in MW) must not be confused with the electrical capacity obtained at the terminals of the turbo-generators.
  - **Thermal energy produced :** the quantity of heat released as a result of fission of the nuclear fuel inside the reactor. This thermal energy (expressed in GWh) must not be confused with the electrical energy obtained at the terminals of the sets.
  - **Nominal capacity of electric generators :** maximum continuous rated capacity of the main electric generators as measured at the terminals of the sets. The nominal capacity is a gross capacity.
  - **Nuclear electric capacity or energy :** electrical power or energy produced from nuclear fuels; it does not include the power or energy which can be produced by auxiliary generators using non-nuclear fuels. This power or this energy may be gross or net.
  - **Maximum capacity :** maximum electric power that could be produced with the existing core configuration under continuous operation (15 hours or longer) on the assumption that all the station plant is in full working order. It is specified that this value must remain constant unless, following permanent modification, the management of the undertaking decides to amend the original value.  
Stretch-out operation of the reactor does not affect the stated maximum capacity.
- The overload capacity, which can only be maintained for a limited period, must not be taken into account in determining the maximum capacity.
- **Maximum electric power produced :** the greatest recorded value of the power generated during the period under consideration (sampled every hour or every half an hour).
  - **Installed capacity or electrical generation :** the electric power or energy measured at the terminals of the stations generator sets, which thus includes the power or energy absorbed by the stations auxiliaries and the losses in the station transformers.
  - **Maximum output capacity or electrical net production :** the electric power or energy measured at the busbar of the power stations, i.e. after deduction of the power or energy absorbed by the stations auxiliaries and the losses in the station transformers, even during plant shut down. Consequently, it is possible for the electrical net production to have a negative value owing either to shut down of the generators or to the fact that the total consumption of the auxiliaries temporarily exceeds the produced electricity.
  - **Hours on line :** number of hours during which the power station's main generators were connected to the network.
  - **Time utilisation factor :** ratio of the generator operation period to the total number of hours in the period under consideration.
  - **Energy availability factor :** ratio of the energy that the available capacity could have produced during this period, to the energy that the maximum capacity could have produced during the same period.

The available electric capacity is the electric power at which the station can be operated for a given period under the actual conditions prevailing at the station at the time, irrespective of any temporary or permanent inadequacy of the network or drop in consumers needs.

– **Puissance maximale thermique d'un générateur nucléaire de vapeur :** énergie calorifique dégagée par unité de temps par le générateur de vapeur dans les conditions de fonctionnement correspondant à la puissance maximale réalisable en régime continu. Elle caractérise les possibilités thermiques de ce générateur sans limitations éventuelles apportées par le combustible ou par les autres composants de l'installation. Cette "puissance thermique" (exprimée en MW) ne doit pas être confondue avec la puissance électrique récupérée aux bornes des groupes turbogénérateurs.

– **Energie thermique produite :** la quantité de chaleur dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire constituant le cœur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes des groupes turbo-générateurs.

– **Puissance nominale des générateurs électriques :** puissance maximale en marche continue des générateurs électriques principaux déterminée aux bornes des groupes selon les normes admises. La puissance nominale est une puissance brute.

– **Puissance ou énergie électrique nucléaire :** puissance ou énergie électrique réalisée à partir de l'utilisation du combustible nucléaire; elles ne comprennent pas la puissance ou l'énergie produite par des générateurs auxiliaires alimentés avec des combustibles autres que nucléaires. Cette puissance ou cette énergie peuvent être brutes ou nettes.

– **Puissance maximale possible :** puissance électrique maximale réalisable avec le cœur actuel en marche continue d'une durée égale ou supérieure à 15 heures, la totalité des installations étant supposée entièrement en état de marche. La valeur de la puissance maximale possible doit rester constante à moins que, par suite d'une modification de caractère permanent, la direction de l'entreprise ne prenne la décision de substituer une nouvelle valeur à la valeur initiale. La valeur de la puissance maximale possible n'est pas modifiée par un fonctionnement du réacteur en "stretch-out".

La puissance de surcharge, qui ne peut être maintenue que pendant une durée limitée, ne doit pas être prise en compte pour la détermination de la puissance maximale possible.

– **Puissance maximale atteinte :** maximum constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée ( relevé horaire ou demi-heure).

– **Puissance ou énergie électrique brute :** puissance énergie électrique mesurée aux bornes des groupes de la centrale et comprenant par conséquent la puissance ou l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale.

– **Puissance ou énergie électrique nette :** puissance ou énergie électrique mesurée à la sortie de la centrale, c'est-à-dire défaillance faite de la puissance ou de l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale, même pendant le temps d'arrêt de la centrale. Il est donc possible que l'énergie électrique nette soit négative, soit de par l'arrêt des groupes de production, soit de par le fait que la consommation totale des auxiliaires soit momentanément supérieure à la production brute.

– **Nombre d'heures de marche :** nombre d'heures pendant lesquelles les générateurs principaux de la centrale ont été couplés au réseau.

– **Taux d'utilisation en temps :** quotient du nombre d'heures de marche par le nombre d'heures total de la période considérée.

– **Taux de disponibilité en énergie :** quotient de l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la période considérée, la puissance disponible par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible.

La puissance disponible est la puissance électrique maximale réalisable pendant un temps de fonctionnement déterminé et dans les conditions où l'unité nucléaire se trouve à l'instant considéré, mais sans limitation due à une insuffisance permanente ou temporaire des installations du réseau ou des besoins de la consommation.

- **Load factor** : ratio of the energy that is produced during the period considered to the energy that could have been produced at maximum capacity under continuous operation during the whole of that period.
- **Utilisation period** : product of the load factor and the number of hours considered in that period.
- **Thermal net efficiency** : ratio of the electrical net production to the thermal energy produced during the given period.
- **Taux d'utilisation en énergie** : quotient de l'énergie produite au cours de la période considérée par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible en marche continue.
- **Durée d'utilisation de la puissance maximale possible** : produit du taux d'utilisation en énergie par le nombre d'heures de la période considérée.
- **Rendement thermique net** : quotient de la production nette d'énergie électrique par la production d'énergie thermique pendant l'intervalle de temps considéré.

**Nota :** *The availability and load factors are calculated from the date of first connection to grid*

**Nota :** *Les taux de disponibilité et d'utilisation sont calculés à partir de la date du premier couplage*





European Communities — Commission  
Communautés européennes — Commission

**Operation of nuclear power stations 1986  
Exploitation des centrales nucléaires 1986**

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1988 — 136 p. — 21,0 × 29,7 cm

Theme 4: Energy and industry (blue covers)

Series C: Accounts, surveys and statistics

Thème 4 : Énergie et industrie (couverture bleue)

Série C : Comptes, enquêtes et statistiques

EN/FR

ISBN 92-825-7777-5

Cat.: CA-49-87-737-2A-C

Price (excluding VAT) in Luxembourg ● Prix publics au Luxembourg, TVA exclue

ECU 16.20      BFR 700      FF 112      IRL 12.50      UKL 11.20      USD 18.20

This annual publication presents in its first part the main operating statistics for the past year, gives an outline of the structure of the nuclear plant situation, with units on line as well as units under construction and analyses the energy availability particularly according to the age and to the type of reactor.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid. The annual load diagrams are also included showing the main reasons for unavailability.

Cette publication annuelle fournit, dans une première partie, les données caractéristiques d'exploitation pour l'année écoulée, indique la structure du parc nucléaire en précisant la situation des centrales en service et en construction et analyse la disponibilité en énergie, notamment en fonction de l'âge et de la filière des réacteurs.

La deuxième partie de l'ouvrage donne, pour chaque centrale de la Communauté, l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage. Y sont également repris les diagrammes de charge annuels avec les causes des indisponibilités les plus importantes.



**Venta y suscripciones · Salg og abonnement · Verkauf und Abonnement · Πωλήσεις και συνδρομές  
 Sales and subscriptions · Vente et abonnements · Vendita e abbonamenti  
 Verkoop en abonnementen · Venda e assinaturas**

**BELGIQUE / BELGIË**

**Moniteur belge / Belgisch Staatsblad**  
 Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42  
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel  
 Tél. 512 00 26  
 CCP / Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts/Agentschappen:

**Librairie européenne /  
 Europeese Boekhandel**  
 Rue de la Loi 244 / Wetstraat 244  
 1040 Bruxelles / 1040 Brussel

**CREDOC**  
 Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34  
 Bte 11/Bus 11  
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel

**DANMARK**

**Schultz EF-publikationer**  
 Møntergade 19  
 1116 København K  
 Tel: (01) 14 11 95  
 Telecopier: (01) 32 75 11

**BR DEUTSCHLAND**

**Bundesanzeiger Verlag**  
 Breite Straße  
 Postfach 10 80 06  
 5000 Köln 1  
 Tel. (02 21) 20 29-0  
 Fernschreiber: ANZEIGER BONN 8 882 595  
 Telecopierer: 20 29 278

**GREECE**

**G.C. Eleftheroudakis SA**  
 International Bookstore  
 4 Nikis Street  
 105 63 Athens  
 Tel. 322 22 55  
 Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

**Molho's Bookstore**  
 The Business Bookshop  
 10 Tsimiski Street  
 Thessaloniki  
 Tel. 275 271  
 Telex 412885 LIMO

**ESPAÑA**

**Boletín Oficial del Estado**  
 Trafalgar 27  
 28010 Madrid  
 Tel. (91) 446 60 00

**Mundi-Prensa Libros, S.A.**  
 Castelló 37  
 28001 Madrid  
 Tel. (91) 431 33 99 (Libros)  
     431 32 22 (Suscripciones)  
     435 36 37 (Dirección)  
 Telex 49370-MPLI-E

**FRANCE**

**Journal officiel**  
**Service des publications**  
**des Communautés européennes**  
 26, rue Desaix  
 75727 Paris Cedex 15  
 Tél. (1) 45 78 61 39

**IRELAND**

**Government Publications Sales Office**  
 Sun Alliance House  
 Molesworth Street  
 Dublin 2  
 Tel. 71 03 09  
 or by post  
**Government Stationery Office**  
**Publications Section**  
 6th floor  
 Bishop Street  
 Dublin 8  
 Tel. 78 16 66

**ITALIA**

**Licosa SpA**  
 Via Lamarmora, 45  
 Casella postale 552  
 50 121 Firenze  
 Tel. 57 97 51  
 Telex 570466 LICOSA I  
 CCP 343 509  
 Subagenti:  
**Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU**  
 Via Meravigli, 16  
 20 123 Milano  
 Tel. 80 76 79  
**Libreria Tassi**  
 Via A. Farnese, 28  
 00 192 Roma  
 Tel. 31 05 90  
**Libreria giuridica**  
 Via 12 Ottobre, 172/R  
 16 121 Genova  
 Tel. 59 56 93

**GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG**  
 et autres pays / and other countries

**Office des publications officielles**  
**des Communautés européennes**  
 2, rue Mercier  
 L-2985 Luxembourg  
 Tél. 49 92 81  
 Telex PUBOF LU 1324 b  
 CCP 19190-81  
 CC bancaire BIL 8-109/6003/200  
 Abonnements/Subscriptions  
**Messageries Paul Kraus**  
 11, rue Christophe Plantin  
 L-2339 Luxembourg  
 Tél. 49 98 888  
 Telex 2515  
 CCP 49242-63

**NEDERLAND**

**Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf**  
 Christoffel Plantijnstraat  
 Postbus 20014  
 2500 EA 's-Gravenhage  
 Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)

**PORTUGAL**

**Imprensa Nacional**  
**Casa da Moeda, E. P.**  
 Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5  
 1092 Lisboa Codex  
 Tel. 69 34 14  
 Telex 15328 INCM  
**Distribuidora Livros Bertrand Lda.**  
**Grupo Bertrand, SARL**  
 Rua das Terras dos Vales, 4-A  
 Apart. 37  
 2700 Amadora CODEX  
 Tel. 493 90 50 - 494 87 88  
 Telex 15798 BERDIS

**UNITED KINGDOM**

**HM Stationery Office**  
 HMSO Publications Centre  
 51 Nine Elms Lane  
 London SW8 5DR  
 Tel. (01) 211 56 56  
 Sub-agent:  
**Alan Armstrong & Associates Ltd**  
 72 Park Road  
 London NW1 4SH  
 Tel. (01) 723 39 02  
 Telex 297635 AAALTD G

**UNITED STATES OF AMERICA**

**European Community Information Service**  
 2100 M Street, NW  
 Suite 707  
 Washington, DC 20037  
 Tel. (202) 862 9500

**CANADA**

**Renouf Publishing Co., Ltd**  
 61 Sparks Street  
 Ottawa  
 Ontario K1P 5R1  
 Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164  
 Ottawa Region (613) 238 8985-6  
 Telex 053-4936

**JAPAN**

**Kinokuniya Company Ltd**  
 17-7 Shinjuku 3-Chome  
 Shiniuku-ku  
 Tokyo 160-91  
 Tel. (03) 354 0131  
**Journal Department**  
 PO Box 55 Chitose  
 Tokyo 156  
 Tel. (03) 439 0124

Price (excluding VAT) in Luxembourg ● Prix publics au Luxembourg, TVA exclue  
ECU 16,20 BFR 700 FF 112 IRL 12.50 UKL 11.20 USD 18.20



OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS  
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
AMT FUR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ  
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

ISBN 92-825-7777-5

9 789282 577776