eurostat

BETRIEBSERGEBNISSE DER KERNKRAFTWERKE 1993

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS 1993

EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES 1993

4
C

eurostat

STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES

L-2920 Luxembourg — Tél. (352) 43 01-1 — Télex COMEUR LU 3423
B-1049 Bruxelles, rue de la Loi 200 — Tél. (32-2) 299 11 11

Eurostat hat die Aufgabe, den Informationsbedarf der Kommission und aller am Aufbau des Binnenmarktes Beteiligten mit Hilfe des europäischen statistischen Systems zu decken.

Um der Öffentlichkeit die große Menge an verfügbaren Daten zugänglich zu machen und Benutzern die Orientierung zu erleichtern, werden zwei Arten von Publikationen angeboten: Statistische Dokumente und Veröffentlichungen.

Statistische Dokumente sind für den Fachmann konzipiert und enthalten das ausführliche Datenmaterial: Bezugsdaten, bei denen die Konzepte allgemein bekannt, standardisiert und wissenschaftlich fundiert sind. Diese Daten werden in einer sehr tiefen Gliederung dargeboten. Die Statistischen Dokumente wenden sich an Fachleute, die in der Lage sind, selbständig die benötigten Daten aus der Fülle des dargebotenen Materials auszuwählen. Diese Daten sind in gedruckter Form und/oder auf Diskette, Magnetband, CD-ROM verfügbar. Statistische Dokumente unterscheiden sich auch optisch von anderen Veröffentlichungen durch den mit einer stilisierten Graphik versehenen weißen Einband.

Veröffentlichungen wenden sich an eine ganz bestimmte Zielgruppe, wie zum Beispiel an den Bildungsbereich oder an Entscheidungsträger in Politik und Verwaltung. Sie enthalten ausgewählte und auf die Bedürfnisse einer Zielgruppe abgestellte und kommentierte Informationen. Eurostat übernimmt hier also eine Art Beraterrolle.

Für einen breiteren Benutzerkreis gibt Eurostat Jahrbücher und periodische Veröffentlichungen heraus. Diese enthalten statistische Ergebnisse für eine erste Analyse sowie Hinweise auf weiteres Datenmaterial für vertiefende Untersuchungen. Diese Veröffentlichungen werden in gedruckter Form und in Datenbanken angeboten, die in Menütechnik zugänglich sind.

Um Benutzern die Datensuche zu erleichtern, hat Eurostat Themenkreise, d. h. eine Untergliederung nach Sachgebieten, eingeführt. Daneben sind sowohl die Statistischen Dokumente als auch die Veröffentlichungen in bestimmte Reihen, wie zum Beispiel „Jahrbücher", „Konjunktur", „Methoden", untergliedert, um den Zugriff auf die statistischen Informationen zu erleichtern.

Y. Franchet
Generaldirektor

It is Eurostat's responsibility to use the European statistical system to meet the requirements of the Commission and all parties involved in the development of the single market.

To ensure that the vast quantity of accessible data is made widely available, and to help each user make proper use of this information, Eurostat has set up two main categories of document: statistical documents and publications.

The statistical document is aimed at specialists and provides the most complete sets of data: reference data where the methodology is well-established, standardized, uniform and scientific. These data are presented in great detail. The statistical document is intended for experts who are capable of using their own means to seek out what they require. The information is provided on paper and/or on diskette, magnetic tape, CD-ROM. The white cover sheet bears a stylized motif which distinguishes the statistical document from other publications.

The publications proper tend to be compiled for a well-defined and targeted public, such as educational circles or political and administrative decision-makers. The information in these documents is selected, sorted and annotated to suit the target public. In this instance, therefore, Eurostat works in an advisory capacity.

Where the readership is wider and less well-defined, Eurostat provides the information required for an initial analysis, such as yearbooks and periodicals which contain data permitting more in-depth studies. These publications are available on paper or in videotext databases.

To help the user focus his research, Eurostat has created 'themes', i.e. subject classifications. The statistical documents and publications are listed by series: e.g. yearbooks, short-term trends or methodology in order to facilitate access to the statistical data.

Y. Franchet
Director-General

Pour établir, évaluer ou apprécier les différentes politiques communautaires, la Commission européenne a besoin d'informations.

Eurostat a pour mission, à travers le système statistique européen, de répondre aux besoins de la Commission et de l'ensemble des personnes impliquées dans le développement du marché unique.

Pour mettre à la disposition de tous l'importante quantité de données accessibles et faire en sorte que chacun puisse s'orienter correctement dans cet ensemble, deux grandes catégories de documents ont été créées: les documents statistiques et les publications.

Le document statistique s'adresse aux spécialistes. Il fournit les données les plus complètes: données de référence où la méthodologie est bien connue, standardisée, normalisée et scientifique. Ces données sont présentées à un niveau très détaillé. Le document statistique est destiné aux experts capables de rechercher, par leurs propres moyens, les données requises. Les informations sont alors disponibles sur papier et/ou sur disquette, bande magnétique, CD-ROM. La couverture blanche ornée d'un graphisme stylisé démarque le document statistique des autres publications.

Les publications proprement dites peuvent, elles, être réalisées pour un public bien déterminé, ciblé, par exemple l'enseignement ou les décideurs politiques ou administratifs. Des informations sélectionnées, triées et commentées en fonction de ce public lui sont apportées. Eurostat joue, dès lors, le rôle de conseiller.

Dans le cas d'un public plus large, moins défini, Eurostat procure des éléments nécessaires à une première analyse, les annuaires et les périodiques, dans lesquels figurent les renseignements adéquats pour approfondir l'étude. Ces publications sont présentées sur papier ou dans des banques de données de type vidéotex.

Pour aider l'utilisateur à s'orienter dans ses recherches, Eurostat a créé les thèmes, c'est-à-dire une classification par sujet. Les documents statistiques et les publications sont répertoriés par série — par exemple, annuaire, conjoncture, méthodologie — afin de faciliter l'accès aux informations statistiques.

Y. Franchet
Directeur général

BETRIEBSERGEBNISSE DER KERNKRAFTWERKE 1993

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS 1993

EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES 1993

Themenkreis / Theme / Thème
Energie und Industrie / Energy and industry / Énergie et industrie
Reihe / Series / Série
Konten, Erhebungen und Statistiken / Accounts, surveys and statistics / Comptes, enquêtes et statistiques

4
C

Diese Veröffentlichung fußt auf dem Ergebnis der Zusammenarbeit zwischen den Kernkraftbetrieben und dem Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften.

This publication is the result of the collaboration between reactor operators and the Statistical Office of the European Communities.

Cette publication est le résultat d'une collaboration entre les exploitants des centrales et l'Office statistique des Communautés européennes.

Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung.
Cataloguing data can be found at the end of this publication.
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuskript abgeschlossen im Juli 1994
Manuscript completed in July 1994
Manuscrit terminé en juillet 1994

Luxemburg: Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften, 1994
Luxembourg: Office for Official Publications of the European Communities, 1994
Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1994

ISBN 92-826-8772-4

Printed in Italy

INHALT

CONTENTS

TABLE DES MATIERES

ABKÜRZUNGEN

Gasgekühlter Reaktor	**GCR**
Fortgeschrittener Gasgekühlter Reaktor	**AGR**
Leichtwasser Reaktor	**LWR**
Siedewasser Reaktor	**BWR**
Druckwasser Reaktor	**PWR**
Schwerwasser Reaktor	**HWR**
Leichtwasser-Graphit Moderierter Reaktor	**RBMK**
Hochtemperatur Reaktor	**HTR**
Schneller Na-gekühlter Reaktor	**FBR**

ABBREVIATIONS

Gas Cooled Reactor	**GCR**
Advanced Gas Cooled Reactor	**AGR**
Light Water Reactor	**LWR**
Boiling Water Reactor	**BWR**
Pressurized Water Reactor	**PWR**
Heavy Water Reactor	**HWR**
Water, Graphite, Enriched Uranium	**RBMK**
High emperature Reactor	**HTR**
Fast Breeder Reactor	**FBR**

SIGLES

Réacteur refroidi au gaz (uranium naturel)	**GCR**
Réacteur refroidi au gaz (uranium enrichi)	**AGR**
Réacteur à eau légère	**LWR**
Réacteur à eau bouillante	**BWR**
Réacteur à eau pressurisée	**PWR**
Réacteur à eau lourde	**HWR**
Eau, graphite, uranium enrichi	**RBMK**
Réacteur à haute température	**HTR**
Réacteur surrégénérateur à uranium/plutonium	**FBR**

VERZEICHNIS DER KERNKRAFTWERKE IN DER EUROPÄISCHEN UNION

LIST OF THE NUCLEAR POWER STATIONS IN THE EUROPEAN UNION

LISTE DES CENTRALES NUCLÉAIRES DE L'UNION EUROPÉENNE

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

GENERAL RESULTS

RÉSULTATS GÉNÉRAUX

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1993

		EUR 12			BELGIQUE/BELGIE		
		1993	1992	1993/1992	1993	1992	1993/1992
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	2091982	1948476	7.3%	121185	124881	-2.9%
Generation	GWh	711441	678536	4.8%	41926	43424	-3.4%
Net production	GWh	672084	641095	4.8%	39836	41253	-3.4%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	26829	26303	2.0%			
Advanced gas cooled reactors	GWh	54830	47326	15.8%			
Light water reactors	GWh	590413	566740	4.1%	39836	41253	-3.4%
Fast reactors	GWh	10	-33	-132.9%			
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%	27.3	26.2		96.8	95.7	
- total energy consumption	%	14.3	13.6		21.3	21.2	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	34.1	60.2		56.1	60.2	
Equipment							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW	1363	1382				
Maximum output capacity	MW	1310	1330				
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	470	465				
Maximum output capacity	MW	390	450				
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	1833	360		69		
Maximum output capacity	MW	336	513		45		
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	111974	110820		5835	5766	
Maximum output capacity	MW	106671	105415		5546	5501	
of which :							
Gas cooled reactors	MW	4012	4279				
Advanced gas cooled reactors	MW	8149	8039				
Light water reactors	MW	92843	91430		5546	5501	
Fast reactors	MW	1667	1667				
Others	MW						
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availibility factor	%	78.68	73.20		82.90	86.72	
Load factor	%	72.70	69.59		82.58	85.37	
of which :							
Gas cooled reactors	%	78.89	72.59				
Boiling water reactors	%	63.41	75.42				
Pressurized water reactors	%	74.38	70.53		82.58	85.37	
Advanced gas cooled reactors	%	77.05	67.26				

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1993

		B.R. DEUTSCHLAND			ESPANA		
		1993	1992	1993/1992	1993	1992	1993/1992
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	436628	453574	-3.7%	196596	162751	20.7%
Generation	GWh	153524	158770	-3.3%	55916	55782	0.2%
Net production	GWh	144549	149824	-3.5%	53799	53084	1.3%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh						
Advanced gas cooled reactors	GWh						
Light water reactors	GWh	144549	149824	-3.5%	53799	53084	1.3%
Fast reactors	GWh						
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%	25.7	24.9		49.1	47.3	
- total energy consumption	%	11.3	11.7		16.3	15.6	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	27.2	29.9		29.8	35.4	
Equipment							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	55	104		8		
Maximum output capacity	MW	50	112		8		
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	23865	23810		7406	7398	
Maximum output capacity	MW	22657	22607		7098	7090	
of which :							
Gas cooled reactors	MW						
Advanced gas cooled reactors	MW						
Light water reactors	MW	22657	22607		7098	7090	
Fast reactors	MW						
Others	MW						
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availibility factor	%	78.12	80.94		87.05	85.59	
Load factor	%	72.92	75.66		86.14	84.85	
of which :							
Gas cooled reactors	%						
Boiling water reactors	%	58.52	73.86		87.58	83.22	
Pressurized water reactors	%	79.23	76.45		85.79	85.24	
Advanced gas cooled reactors	%						

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1993

		FRANCE		
		1993	1992	1993/1992
PRODUCTION				
Thermal production	GWh	1069232	978505	9.2%
Generation	GWh	368216	339344	8.5%
Net production	GWh	350045	322528	8.5%
of which :				
Gas cooled reactors	GWh	1567	2471	-36.5%
Advanced gas cooled reactors	GWh			
Light water reactors	GWh	348467	319331	9.1%
Fast reactors	GWh	10	-33	
Others	GWh			
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy				
- total primary energy production	%	83.1	81.2	
- total energy consumption	%	40.1	36.9	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	74.4	72.8	
Equipment				
1. Commissioned :				
Installed capacity	MW	1363	1382	
Maximum output capacity	MW	1310	1330	
2. Decommissioned :				
Installed capacity	MW		465	
Maximum output capacity	MW		450	
3. Rerated :				
Installed capacity	MW		-20	
Maximum output capacity	MW		-20	
4. Situation end of year :				
Installed capacity	MW	61582	60219	
Maximum output capacity	MW	59008	57698	
of which :				
Gas cooled reactors	MW	540	540	
Advanced gas cooled reactors	MW			
Light water reactors	MW	57035	55727	
Fast reactors	MW	1433	1433	
Others	MW			
PERFORMANCES (*)				
Mean energy availibility factor	%	77.58	67.84	
Load factor	%	68.82	63.68	
of which :				
Gas cooled reactors	%	33.13	24.07	
Boiling water reactors	%			
Pressurized water reactors	%	70.94	65.76	
Advanced gas cooled reactors	%			

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1993

		NEDERLAND			UNITED KINGDOM		
		1993	1992	1993/1992	1993	1992	1993/1992
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	11475	10084	13.7%	256863	218679	17.4%
Generation	GWh	3947	3446	14.5%	87909	77768	13.0%
Net production	GWh	3760	3246	15.8%	80092	71158	12.5%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh				25262	23832	6.0%
Advanced gas cooled reactors	GWh				54830	47326	15.8%
Light water reactors	GWh	3760	3246	15.8%			
Fast reactors	GWh						
Others	GWh						
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%	1.44	1.44		9.3	8.3	
- total energy consumption	%	0.01	0.01		9.4	8.2	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	4.9	4.8		24.8	22.9	
Equipment							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW				470		
Maximum output capacity	MW				390		
3. Rerated :							
Installed capacity	MW				-129		
Maximum output capacity	MW				-233		
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	539	539		12747	13088	
Maximum output capacity	MW	507	507		11855	12012	
of which :							
Gas cooled reactors	MW				3472	3739	
Advanced gas cooled reactors	MW				8149	8039	
Light water reactors	MW	507	507				
Fast reactors	MW				234	234	
Others	MW						
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availibility factor	%	83.64	80.59		77.89	69.88	
Load factor	%	84.05	71.28		78.04	69.61	
of which :							
Gas cooled reactors	%				86.29	80.33	
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	84.05	71.28				
Advanced gas cooled reactors	%				77.05	67.26	

(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

STATION NAME NOM DE LA CENTRALE	Type of reactor Type de reacteur	Nominal gross Puiss. max. brute	Max output net Puiss. max. nette	1st coupling to grid Mise en service
CHOOZ-B2	PWR	1516	1455	1995
CHOOZ-B1	PWR	1516	1455	1995
TOTAL FRANCE	2	3032	2910	
SIZEWELL-B	PWR	1258	1188	1994
TOTAL UNITED KINGDOM	1	1258	1188	
TOTAL EUR 12	3	4290	4098	

KRAFTWERKE IN BAU
AUFGESCHLUSSELT NACH JAHR
UND REAKTORTYP

STATIONS UNDER CONSTRUCTION
BREAK-DOWN BY YEAR
AND REACTOR TYPE

CENTRALES EN CONSTRUCTION
VENTILATION PAR AN
ET PAR TYPE DE REACTEUR

E U R 1 2

Commissioning	AGR		BWR		PWR		OTHERS / AUTRES		TOTAL	
Mise en service	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net
1994					1258	1188			1258	1188
1995					3032	2910			3032	2910
TOTAL					4290	4098			4290	4098

LEISTUNGSANALYSE (*)
NACH REAKTORTYP

PERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY TYPE OF REACTOR

ANALYSE DES PERFORMANCES (*)
PAR TYPE DE REACTEUR

Year of operation	GCR				BWR				PWR				AGR				Annee d'exploitation
	A MW	B %	C %	D	A MW	B %	C %	D	A MW	B %	C %	D	A MW	B %	C %	D	
1986	6550	68.4	67.0	17	9146	81.8	79.0	10	55146	77.5	73.2	61	5635	46.3	44.7	10	1986
1987	6550	66.8	64.8	17	9146	75.9	72.1	10	63891	76.4	69.5	68	5635	44.5	41.2	10	1987
1988	6397	74.1	69.7	16	9296	77.5	67.3	11	69677	75.9	65.9	73	5635	54.7	45.7	10	1988
1989	6397	67.5	62.5	16	9146	75.3	69.4	10	75918	72.3	68.1	78	7517	55.3	57.7	13	1989
1990	6259	70.5	57.4	15	9146	69.4	64.0	10	77187	73.7	69.6	79	8149	50.8	50.6	14	1990
1991	4729	74.0	67.7	11	8286	83.3	76.5	9	80867	72.5	69.3	81	8149	59.9	57.1	14	1991
1992	4729	71.3	62.9	11	8286	83.0	75.4	9	81862	74.0	70.5	81	8149	67.9	67.2	14	1992
1993	4402	78.1	71.7	11	8286	71.0	63.4	9	83192	80.8	74.3	82	8149	76.7	77.0	14	1993

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang
Connected to the grid before begin of the year
Couplees au reseau avant le debut de l'annee

A = Gesamtleistung fur die Berechnungen
Total power used in performance calculations
Puissance totale servant au calcul de performance

B = Verfugbarkeitsgrad
Energy availability factors
Taux de disponibilite en energie

C = Arbeitsausnutzungsgrad
Load factor
Taux d'utilisation en energie

D = Anzahl von kraftwerken
Number of stations
Nombre de centrales

NICHTVERFUGBARKEIT

der Kraftwerke > 100 MW
erste Netzsynchronistion
vor 1993

ENERGY UNAVAILABILITY

of power stations > 100 MW
first connected to the grid
before 1993

INDISPONIBILITE EN ENERGIE

des centrales > 100 MW
premier couplage au reseau
avant 1993

E U R 1 2

Reactor family size Filiere Tranche de puissance	Number of sations Nombre de stations	Maximum output capacity Puissance maximale possible	Energy unavailability factor Taux d'indisponibilite en energie Planned Programme	Unplanned Hors programme	TOTAL
		MW	%	%	%
1. GCR	11	4402	14.8	7.0	21.9
< 600 MW	10	3452	17.6	6.6	24.3
600 - 899 MW			0.0	0.0	0.0
900 - 1200 MW	1	950	4.8	8.3	13.2
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
2. AGR	14	8149	16.8	6.4	23.2
< 600 MW	9	5025	16.3	5.7	22.1
600 - 899 MW	5	3124	17.5	7.4	24.9
900 - 1200 MW			0.0	0.0	0.0
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
3. BWR	9	8286	13.2	15.6	28.9
< 600 MW	1	440	3.4	1.4	4.9
600 - 899 MW	4	3145	12.5	28.3	40.9
900 - 1200 MW	1	953	16.1	0.2	16.4
> 1200 MW	3	3748	14.2	10.6	24.8
4. PWR	82	83192	12.7	6.3	19.1
< 600 MW	5	1729	10.6	3.3	14.0
600 - 899 MW	16	13795	13.9	3.8	17.8
900 - 1200 MW	32	29755	12.6	5.7	18.3
> 1200 MW	29	37913	12.4	7.9	20.3
5. FBR	3	1667	0.0	99.7	99.7
< 600 MW	2	467	0.0	99.1	99.1
600 - 899 MW			0.0	0.0	0.0
900 - 1200 MW	1	1200	0.0	0.0	0.0
> 1200 MW			0.0	0.0	0.0
6. TOTAL	119	5696	12.9	8.6	21.6
< 600 MW	27	11113	14.6	9.5	24.2
600 - 899 MW	25	20064	14.2	8.2	22.5
900 - 1200 MW	35	32858	12.0	9.0	21.1
> 1200 MW	32	41661	12.6	8.1	20.7

LEISTUHGSANALYSE (*)
NACH ALTERSGRUPPEN

PERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY AGE

ANALYSE DES PERFORMANCES (*)
SELON L'AGE

Connection to grid		Year of operation / Annee d'exploitation								Couplage au reseau
		1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	
1956-1979	A MW	27565	27401	27388	27250	24508	24186	23736	23469	1956-1979
	B %	73	71	71	68	70	68	66	79	
	C %	71	67	66	63	66	64	62	73	
	D	53	51	50	49	42	40	39	39	
1980-1982	A MW	19456	19456	19456	19456	19456	19456	19456	19456	1980-1982
	B %	82	77	78	78	75	76	78	79	
	C %	77	70	67	74	70	72	73	73	
	D	21	21	21	21	21	21	21	21	
1983-1985	A MW	30407	30407	30407	30111	30111	30111	30111	30111	1983-1985
	B %	70	74	77	77	76	75	76	82	
	C %	66	68	65	74	72	71	73	75	
	D	32	32	32	31	31	31	31	31	
1986	A MW		9945	9945	9945	9945	9945	9945	9945	1986
	B %		62	52	51	54	50	55	58	
	C %		55	48	47	50	48	52	51	
	D		8	8	8	8	8	8	8	
1987	A MW			5786	5786	5786	5786	5786	5786	1987
	B %			79	41	76	74	79	77	
	C %			63	40	71	72	73	73	
	D			5	5	5	5	5	5	
1988	A MW				8123	8123	8123	8123	8123	1988
	B %				73	63	71	81	84	
	C %				69	62	69	79	82	
	D				8	8	8	8	8	
1989	A MW					1901	1901	1901	1901	1989
	B %					71	76	83	84	
	C %					71	74	83	83	
	D					2	2	2	2	
1990	A MW						3940	3940	3940	1990
	B %						85	66	81	
	C %						80	63	69	
	D						3	3	3	
1991	A MW							1300	1300	1991
	B %							85	79	
	C %							81	67	
	D							1	1	
1992	A MW								1330	1992
	B %								75	
	C %								73	
	D								1	

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang
Connected to the grid before begin of the year
Couplees au reseau avant le debut de l'annee

A = Netto-engpassleistung
Maximum output capacity
Puissance maximalle possible nette

B = Verfugbarkeitsgrad
Energy availability factors
Taux de disponibilite en energie

C = Arbeitsausnutzungsgrad
Load factor
Taux d'utilsation en energie

D = Anzahl von kraftwerken
Number of stations
Nombre de centrales

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN
Monatliche Betriebsergebnisse 1993
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS
Monthly operations for 1993
Historical statistic of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES
Exploitation mensuelle au cours de 1993
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : DOEL 1 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.07.1974
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	412	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	392	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		104534	8610	8399	7630	8709	9296	9121	8832	165131
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	36195	3075	2957	2640	3003	3213	3138	3050	57271
ELECTRIQUE NETTE	GWH	34413	2929	2810	2513	2860	3061	2991	2909	54486
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	89907	7306	7686	6475	7380	7860	7741	7580	141935
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	87194	7350	7027	6281	7148	7656	7616	7411	137683
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82	85	81	72	84	89	87	84	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81	84	80	72	82	87	87	85	81

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	292	246	292	282	290	279	285	213	119	22	283	286	2889
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	886	746	885	858	887	858	878	662	373	70	858	871	8832
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	308	260	308	298	306	293	300	225	126	24	300	303	3050
ELECTRIQUE NETTE	GWH	294	248	294	284	291	279	285	214	119	22	287	291	2909
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	628	743	720	744	720	739	596	397	97	720	732	7580
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	93.5	100.0	100.0	100.0	100.0	99.3	80.1	55.1	13.0	100.0	98.4	86.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	93.2	100.0	99.9	99.5	98.6	97.8	73.3	42.1	7.6	100.0	98.2	84.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	6.8	0.0	0.1	0.5	1.4	2.2	26.7	57.9	92.4	0.0	1.8	15.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.4	57.9	82.6	0.0	0.0	12.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	6.8	0.0	0.1	0.5	1.4	1.8	20.3	0.0	9.8	0.0	1.8	3.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.8	94.0	101.0	100.6	99.6	98.6	97.8	73.3	42.1	7.6	101.5	99.5	84.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.2	33.3	33.1	32.8	32.5	32.5	32.3	31.9	31.9	33.4	33.3	32.9

STATION : DOEL 2 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1975
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.08.1975
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	412	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	392	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		88853	7774	8732	7544	6034	8446	9032	8954	145370
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	31203	2748	3056	2610	2088	2925	3128	3100	50859
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29600	2616	2907	2480	1983	2780	2972	2950	48286
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	76316	6608	7410	6436	5170	7136	7617	7551	124244
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	75066	6561	7264	6202	4958	7078	7572	7516	122218
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	76	77	83	71	57	81	86	85	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	75	75	83	71	57	81	86	86	76

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	292	264	292	283	128	173	233	288	280	143	283	275	2934
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	887	801	885	858	391	532	717	888	860	440	858	837	8954
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	310	279	309	299	136	183	246	304	295	152	298	291	3100
ELECTRIQUE NETTE	GWH	295	266	294	284	129	173	233	289	280	144	284	278	2950
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	329	480	604	744	721	371	720	703	7551
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	44.2	66.7	81.2	100.0	100.0	49.9	100.0	94.5	86.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	44.1	61.3	79.9	98.9	99.1	49.3	100.0	94.3	85.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	38.7	20.1	1.1	0.9	50.7	0.0	5.7	14.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	38.1	0.0	0.0	0.0	50.5	0.0	0.0	12.2
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	20.1	1.1	0.9	0.2	0.0	5.7	2.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	101.0	100.9	100.8	100.6	44.1	61.3	79.9	98.9	99.1	49.3	100.5	95.1	85.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.2	33.2	33.1	32.9	32.5	32.5	32.5	32.6	32.7	33.1	33.2	32.9

STATION : DOEL 3 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.10.1982

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3054	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1020	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	970	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		94362	18497	21776	18830	22064	21506	21284	16623	234940
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	31433	6058	7163	6141	7213	7140	7122	5684	77955
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29766	5724	6778	5775	6812	6743	6732	5377	73706
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	34768	6905	7875	7470	8021	7913	7778	6198	86928
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33072	6360	7554	6412	7569	7490	7484	5843	81784
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	84	74	86	73	86	86	90	67	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	83	73	86	73	86	86	85	67	81

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	598	591	533	522	136	0	0	292	698	614	721	5367
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1700	1864	1840	1697	1704	468	0	0	943	2189	1943	2276	16623
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	697	632	625	566	561	149	0	0	309	732	651	762	5684
ELECTRIQUE NETTE	GWH	660	599	592	534	524	136	0	0	292	697	619	725	5377
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	676	641	744	253	0	0	359	724	641	744	6198
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	91.0	89.0	100.0	35.1	0.0	0.0	49.8	97.3	89.0	100.0	70.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.9	99.0	88.5	82.3	78.0	21.0	0.0	0.0	43.4	96.8	88.0	99.9	66.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.1	1.0	11.5	17.7	22.0	79.0	100.0	100.0	56.6	3.2	12.0	0.1	33.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	5.5	22.0	79.0	100.0	100.0	55.1	2.6	0.0	0.0	30.1
HORS PROGRAMME	%	1.1	1.0	11.5	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	12.0	0.1	3.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.6	99.0	88.5	82.4	78.2	21.0	0.0	0.0	43.3	96.5	88.7	100.5	66.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	38.8	32.1	32.1	31.5	30.7	29.1	-	-	30.9	31.8	31.9	31.9	32.3

STATION : DOEL 4 BELGIQUE

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

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2988	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1065	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1001	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		36046	20500	22971	22708	22832	22393	22219	20810	190480
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12760	7220	7992	7884	7974	7851	7842	7380	66904
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12004	6810	7552	7446	7536	7425	7419	6981	63172
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	13235	7447	7784	7737	7790	7673	7481	7112	66259
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	12246	6947	7510	7376	7464	7350	7343	6912	63147
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	81	76	86	85	85	84	84	79	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81	79	86	84	85	84	84	79	83

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	734	672	733	189	0	305	735	736	702	743	709	715	6973
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2174	1983	2172	568	0	911	2218	2224	2117	2223	2096	2123	20810
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	777	709	776	201	0	322	778	780	743	785	751	758	7380
ELECTRIQUE NETTE	GWH	735	672	734	190	0	302	736	737	702	744	711	718	6981
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	206	0	335	744	744	716	744	720	744	7112
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	28.6	0.0	46.5	100.0	100.0	99.3	100.0	100.0	100.0	81.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.7	99.0	97.8	26.1	-0.1	42.0	97.9	98.1	96.5	99.0	97.6	95.2	78.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.3	1.0	2.2	73.9	100.1	58.0	2.1	1.9	3.5	1.0	2.4	4.8	21.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	1.3	73.9	29.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0
HORS PROGRAMME	%	2.3	1.0	0.9	0.0	71.0	54.2	2.1	1.9	3.5	1.0	2.4	4.8	12.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.8	99.0	97.8	26.1	0.0	41.6	97.9	98.1	96.5	99.0	97.8	95.5	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.8	33.9	33.8	33.5	-	33.2	33.2	33.2	33.2	33.5	33.9	33.8	33.5

STATION : TIHANGE 1 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2652	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	908	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	863	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		204345	22898	19689	20419	20604	19088	18142	22411	347596
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	69549	7736	6672	6871	7051	6517	6409	7706	118511
ELECTRIQUE NETTE	GWH	65800	7337	6313	6508	6683	6163	6059	7317	112180
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	83212	8733	7520	7854	8082	7714	7807	8459	139381
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	75630	8436	7256	7481	7683	7087	6966	8410	128947
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73	98	84	88	88	81	79	96	79
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	73	96	83	85	88	81	79	96	78

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	647	584	645	626	646	626	408	624	626	634	626	647	7339
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1974	1785	1971	1910	1975	1911	1241	1908	1914	1936	1913	1973	22411
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	691	623	689	655	670	645	418	640	649	671	667	688	7706
ELECTRIQUE NETTE	GWH	658	595	655	621	635	611	396	606	615	638	633	654	7317
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	471	729	721	731	720	744	8459
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	63.3	98.0	100.0	98.3	100.0	100.0	96.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.8	99.9	100.0	100.0	100.0	63.1	96.4	100.0	98.0	100.0	100.0	96.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	36.9	3.6	0.0	2.0	0.0	0.0	3.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	101.7	101.8	101.3	99.1	98.1	97.5	61.2	93.6	98.0	98.6	101.1	101.0	96.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.3	33.3	33.2	32.5	32.2	32.0	31.9	31.8	32.1	33.0	33.1	33.1	32.6

STATION : TIHANGE 2 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.03.1983

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	934	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	894	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		79346	20353	21540	20633	21394	21362	20985	20561	226174
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	26556	6858	7257	6937	7208	7170	7039	6865	75890
ELECTRIQUE NETTE	GWH	25406	6584	6965	6663	6919	6850	6746	6555	72688
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	30040	7477	7992	7728	7827	7790	7912	7613	84379
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	28207	7306	7730	7393	7683	7604	7484	7280	80686
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	76	84	88	85	88	88	87	84	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	76	83	88	84	88	87	85	83	82

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	666	604	669	644	669	649	658	624	491	29	236	657	6596
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2057	1870	2071	2002	2076	2005	2038	2021	1572	95	737	2017	20561
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	702	640	705	666	689	658	670	654	519	31	247	684	6865
ELECTRIQUE NETTE	GWH	671	612	674	637	659	629	639	624	490	29	236	655	6555
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	900	900	900	900	900	900	900	900	784	589	900	900	900
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	736	744	721	51	286	732	7613
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.9	100.0	100.0	6.9	39.7	98.4	86.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.4	100.0	100.0	99.2	100.0	100.0	98.3	93.1	75.5	4.4	36.3	98.1	83.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.6	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	1.7	6.9	24.5	95.6	63.7	1.9	16.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	24.5	95.6	52.9	0.0	15.1
HORS PROGRAMME	%	0.6	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.1	101.1	100.7	98.2	98.3	97.0	95.3	93.1	75.4	4.3	36.4	97.7	83.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	32.7	32.5	31.8	31.7	31.4	31.4	30.9	31.2	30.5	32.0	32.5	31.9

STATION : TIHANGE 3 BELGIQUE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.09.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1065	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1015	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		33091	22974	22467	22774	22885	22529	24100	22994	193814
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11739	8224	8005	8133	8184	8044	8746	8142	69217
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11139	7829	7621	7749	7794	7649	8335	7748	65864
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	9914	7872	7773	7790	7924	7903	8246	7874	65296
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10916	7674	7475	7595	7639	7499	8169	7595	64561
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89	87	85	87	87	86	93	88	88
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80	88	85	87	87	86	93	87	86

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	738	535	0	620	758	709	759	759	735	758	734	759	7864
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2151	1579	0	1818	2219	2080	2218	2218	2147	2214	2140	2210	22994
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	776	567	0	645	780	721	773	772	754	793	769	792	8142
ELECTRIQUE NETTE	GWH	739	536	0	613	742	686	736	733	719	756	733	755	7748
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1020	891		1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1070	1020	1070
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	631	0	637	744	701	744	744	721	744	720	744	7874
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	93.9	0.0	88.5	100.0	97.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.4	78.1	0.0	84.6	100.0	96.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.6	21.9	100.0	15.4	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9
DONT: PROGRAMME		0.0	6.1	100.0	15.4	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5
HORS PROGRAMME	%	2.6	15.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.4	78.2	0.0	83.5	97.8	93.4	97.0	96.6	97.8	99.6	99.8	99.5	86.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.4	33.9	-	33.7	33.4	33.0	33.2	33.0	33.5	34.1	34.3	34.2	33.7

STATION : WUERGASSEN (KWW) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	22.10.1971
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	18.12.1971
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	11.11.1975

HAUPTKENNMERKMALE

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

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	121641	14307	14220	11634	3259	12560	11682	12173	201475
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	42045	4950	4883	3971	1143	4294	3978	4127	69391
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	40198	4732	4655	3787	1091	4080	3788	3931	66262
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	78275	7929	7747	6241	1795	6792	6366	7472	122617
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	62789	7393	7273	5922	1708	6377	5920	6141	103524
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	48	87	88	83	29	77	73	73	56
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	48	84	83	68	20	73	67	70	54

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	432	292	330	354	369	357	361	146	51	459	458	472	4081
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1285	911	1005	1092	1132	1096	1114	450	3	1303	1369	1414	12173
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	439	309	345	370	373	354	358	144	0	452	482	499	4127
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	419	294	330	354	355	337	340	137	0	430	458	476	3931
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	635	635	508	506	492	486	476	474		644	650	650	650
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	699	672	669	720	744	720	744	306	0	734	720	744	7472
ZEITAUSNUTZUNG	%	94.0	100.0	90.0	100.0	100.0	100.0	100.0	41.1	0.0	98.7	100.0	100.0	85.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90.8	68.0	69.3	76.9	77.6	77.6	75.9	30.7	11.2	96.6	99.4	99.3	72.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	9.2	32.0	30.7	23.1	22.4	22.4	24.1	69.3	88.8	3.4	0.6	0.7	27.1
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.8	0.0	0.3	0.2	0.4	1.8	60.1	88.8	0.7	0.6	0.5	12.8
NICHTGEPLANT	%	9.2	31.2	30.7	22.8	22.2	22.0	22.3	9.2	0.0	2.7	0.0	0.2	14.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	87.9	68.4	69.3	76.8	74.5	73.1	71.5	28.8	0.0	90.4	99.4	100.0	70.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.6	32.3	32.8	32.4	31.4	30.7	30.6	30.4	-	33.0	33.5	33.7	32.3

STATION : BRUNSBUETTEL (KKB) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	22.06.1976
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	13.07.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2292	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	806	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	771	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	104001	15562	15304	12627	14628	11548	10703	0	184374
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	35810	5473	5312	4296	5011	4002	3646	0	63550
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	34146	5233	5085	4097	4780	3819	3487	0	60648
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	50095	7837	7800	6730	8527	6317	5425	0	92731
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	44428	6789	6597	5317	6202	4949	4524	0	78606
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	49	86	86	72	94	69	59	0	56
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	48	78	75	61	71	57	52	-	51

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW													
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ZEITAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	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
DAVON: GEPLANT	%	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9
NICHTGEPLANT	%	77.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : ISAR 1 (KKI) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	20.11.1977
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	03.12.1977
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	907	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	870	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	131795	21202	17055	15825	15569	20336	17834	16869	256486
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	45150	7464	5899	5451	5302	7061	6146	5831	88304
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	43213	7166	5639	5201	5051	6761	5872	5571	84472
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	56928	8335	7674	7233	7577	8381	7903	7553	111584
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	49753	8234	6483	5974	5808	7770	6746	6404	97172
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	63	94	82	74	74	95	89	86	72
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	63	94	74	68	66	89	77	73	69

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	645	583	644	625	646	620	298	0	540	642	622	647	6512
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1630	1655	1713	1568	1579	1446	645	0	1330	1769	1722	1812	16869
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	568	583	599	543	536	478	208	0	454	613	604	638	5831
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	544	559	573	519	511	455	194	-4	434	594	580	612	5571
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	875	876	796	792	733	688	570		867	861	864	870	876
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	379	0	623	744	720	744	7553
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	50.9	0.0	86.4	100.0	100.0	100.0	86.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.7	99.8	99.9	99.9	99.9	99.0	46.1	0.0	86.3	99.2	99.5	100.0	85.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	1.0	53.9	100.0	13.7	0.8	0.5	0.0	14.5
DAVON: GEPLANT	%	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	50.6	100.0	0.0	0.8	0.5	0.0	13.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	1.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84.1	95.7	88.7	82.8	79.0	72.6	30.0	-	69.1	91.8	92.6	94.5	73.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.4	33.8	33.5	33.1	32.4	31.4	30.1	-	32.6	33.6	33.7	33.8	33.0

STATION : ISAR 2 (KKI) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	15.01.1988
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1410	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1330	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH			22682	23105	27542	28314	28667	29662	159973
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH			8146	8276	9866	10314	10463	10824	57888
ELEKTRISCHE NETTO	GWH			7473	7728	9271	9699	9843	10193	54209
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN			6177	6876	7915	7732	7917	8052	44669
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN			5815	5895	7078	7358	7458	7665	41270
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%			96	73	85	88	90	88	87
ARBEITSAUSNUTZUNG	%			66	67	81	84	85	88	78

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	961	894	987	903	867	956	912	870	289	677	957	990	10263
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2775	2586	2857	2625	2423	2750	2647	2573	794	2001	2771	2860	29662
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1025	965	1061	959	866	998	950	920	281	719	1025	1054	10824
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	967	913	1003	904	810	942	894	864	256	673	970	997	10193
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1362	1364	1364	1355	1185	1336	1330	1196	1197	1351	1359	1357	1364
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	719	744	720	744	744	236	522	720	744	8052
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	32.7	70.2	100.0	100.0	91.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.1	100.0	100.0	94.2	87.6	99.8	92.2	87.9	30.2	68.4	100.0	100.0	88.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	2.9	0.0	0.0	5.8	12.4	0.2	7.8	12.1	69.8	31.6	0.0	0.0	11.9
DAVON: GEPLANT	%	2.9	0.0	0.0	5.4	12.4	0.2	7.8	12.1	69.8	31.6	0.0	0.0	11.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.8	102.1	101.5	94.4	81.9	98.4	90.3	87.3	26.7	68.0	101.3	100.8	87.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	35.3	35.1	34.4	33.5	34.3	33.8	33.6	32.3	33.6	35.0	34.9	34.4

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1979
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	05.05.1979
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.03.1980

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	900	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	864	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	98536	19150	18397	18415	15532	18456	19435	14099	222019
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	34208	6754	6466	6456	5435	6450	6762	4851	77381
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	32663	6488	6200	6159	5203	6172	6513	4615	74012
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	41023	7581	7303	7432	6138	7304	7647	6342	90770
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	37996	7507	7177	7131	6018	7139	7537	5344	85848
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	58	85	84	81	68	83	87	75	69
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	57	86	82	81	69	82	86	61	67

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	426	580	640	615	619	622	636	335	0	0	540	640	5653
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	870	1717	1896	1789	1587	1376	1196	556	0	0	1201	1909	14099
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	306	609	662	620	536	456	391	177	0	0	419	674	4851
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	288	581	630	593	512	434	368	163	0	0	399	647	4615
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	881	881	873	870	781	660	551	460			874	882	882
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	358	672	743	720	744	720	744	398	0	0	499	744	6342
ZEITAUSNUTZUNG	%	48.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	53.5	0.0	0.0	69.3	100.0	72.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	66.3	99.9	99.7	98.9	96.4	100.0	99.1	52.1	0.0	0.0	86.9	99.7	74.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	33.7	0.1	0.3	1.1	3.6	0.0	0.9	47.9	100.0	100.0	13.1	0.3	25.2
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	46.4	100.0	100.0	9.5	0.3	21.5
NICHTGEPLANT	%	33.6	0.1	0.0	0.9	3.6	0.0	0.8	1.5	0.0	0.0	3.6	0.0	3.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	44.9	100.1	98.2	95.4	79.7	69.7	57.2	25.3	0.0	0.0	64.1	100.6	61.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.1	33.8	33.2	33.2	32.3	31.5	30.7	29.3	-	-	33.2	33.9	32.7

STATION : PHILIPPSBURG 2 (KKP) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3803	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1390	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1324	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	57550	27626	28280	28263	24956	28744	27309	30269	252999
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	20659	10083	10214	10190	8970	10415	9894	11047	91473
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	19620	9616	9711	9677	8516	9903	9400	10481	86924
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	15962	7445	8181	7575	6628	7757	7273	7946	68767
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	15534	7586	7660	7630	6719	7805	7317	7919	68170
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	92	85	92	86	76	88	82	91	87
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	87	87	87	87	77	89	83	90	86

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	985	889	983	952	984	952	49	824	954	983	953	984	10492
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2727	2586	2862	2759	2845	2727	137	2396	2757	2850	2767	2856	30269
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1037	938	1035	1000	1028	981	48	863	1008	1046	1016	1048	11047
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	986	888	979	950	978	931	39	813	959	996	966	997	10481
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1332	1332	1332	1335	1330	1324	1240	1335	1347	1348	1350	1349	1350
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	40	634	721	744	720	744	7946
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	5.4	85.2	100.0	100.0	100.0	100.0	90.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	5.0	83.7	99.9	99.9	100.0	100.0	90.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	16.3	0.1	0.1	0.0	0.0	9.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	15.7	0.1	0.1	0.0	0.0	9.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.1	99.8	99.5	99.6	99.2	97.7	3.9	82.6	100.4	101.1	101.4	101.2	90.4
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	36.2	34.4	34.2	34.4	34.4	34.1	28.3	33.9	34.8	34.9	34.9	34.9	34.6

STATION : KRUEMMEL (KKK) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	14.09.1983
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.09.1983
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	28.03.1984

HAUPTKENNMERKMALE

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

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	85350	26658	26796	24012	25782	22892	24959	19196	255645
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	30702	9572	9614	8629	9226	8112	8711	6859	91426
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	29400	9180	9219	8235	8823	7731	8325	6536	87449
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	25079	7822	8018	7247	7507	6946	7188	5399	75206
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	23347	7288	7317	6535	6999	6132	6606	5186	69410
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83	88	90	79	85	80	83	61	81
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	82	83	83	75	80	70	75	59	77

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	936	843	931	903	929	899	937	388	0	0	0	0	6766
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2707	2447	2713	2613	2715	2600	2491	910	0	0	0	0	19196
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	993	892	985	948	966	912	856	306	0	0	0	0	6859
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	953	856	946	909	925	870	814	285	-5	-5	-4	-4	6536
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1296	1293	1293	1290	1267	1258	1189	1008					1296
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	312	0	0	0	0	5399
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	41.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.6	99.5	99.6	99.1	99.2	100.0	41.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.4	0.5	0.4	0.9	0.8	0.0	58.5	100.0	100.0	100.0	100.0	38.6
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.4	0.5	0.4	0.9	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	8.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	58.5	0.0	100.0	100.0	100.0	30.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.6	101.1	101.0	100.2	98.6	95.9	86.8	30.4	-	-	-	-	59.2
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.2	35.0	34.9	34.8	34.1	33.5	32.7	31.3	-	-	-	-	34.0

STATION : OBRIGHEIM (KWO) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	22.09.1968
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.10.1968
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	30.03.1969

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1050	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	357	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	340	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	134774	7649	8147	7974	3646	3276	5851	8102	179420
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	44073	2608	2755	2689	1236	1108	1983	2748	59201
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	41829	2481	2622	2558	1169	1043	1876	2615	56192
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	132011	7351	7800	7756	3475	3186	6015	7773	175367
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	127128	7297	7712	7525	3434	3066	5516	7691	169370
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	80	83	88	86	39	35	68	88	77
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	80	83	88	86	39	35	63	88	77

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	252	227	251	243	252	244	252	252	244	176	0	232	2625
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	778	709	775	751	778	755	779	780	757	536	0	704	8102
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	265	239	264	256	264	255	263	264	257	182	0	239	2748
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	253	228	252	244	251	243	251	251	245	172	-1	227	2615
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	343	342	344	344	342	341	340	341	342	342		342	344
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	719	744	720	744	744	721	519	0	703	7773
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	69.8	0.0	94.5	88.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.8	99.6	99.5	99.3	99.7	99.9	99.7	99.8	99.9	69.7	0.0	92.1	88.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	0.4	0.5	0.7	0.3	0.1	0.3	0.2	0.1	30.3	100.0	7.9	11.7
DAVON: GEPLANT	%	0.2	0.2	0.3	0.0	0.3	0.0	0.3	0.2	0.1	30.3	100.0	7.9	11.6
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.2	0.2	0.7	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.8	99.8	99.8	99.7	99.4	99.4	99.1	99.3	99.9	68.1	-	89.5	87.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.4	32.2	32.5	32.5	32.3	32.2	32.2	32.2	32.4	32.1	-	32.2	32.3

STATION : STADE (KKS) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	08.01.1972
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.01.1972
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.05.1972

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1900	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	672	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	640	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	212327	13292	13347	12551	12628	6932	12760	13502	297338
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	73159	4663	4679	4402	4428	2416	4467	4741	102955
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	69561	4429	4445	4187	4209	2297	4247	4500	97875
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	112380	7540	7423	6728	6902	3814	6911	7317	159015
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	110216	6920	6948	6544	6579	3592	6632	7034	154465
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85	84	81	77	77	44	79	84	82
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84	79	79	75	75	41	76	80	80

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	475	429	475	460	476	460	473	475	460	327	0	216	4726
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1398	1268	1403	1355	1400	1354	1378	1402	1321	767	0	457	13502
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	498	452	499	481	490	472	478	488	462	262	0	160	4741
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	473	430	474	457	464	447	453	463	438	247	0	153	4500
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	637	633	633	640	625	623	617	620	622	534		633	640
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	743	744	721	512	0	254	7317
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	68.8	0.0	34.1	83.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	99.9	100.0	68.7	0.0	45.5	84.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	31.3	100.0	54.5	15.6
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	100.0	9.7	11.7
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	44.8	3.9
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.4	99.9	99.7	99.2	97.5	97.1	95.2	97.2	95.0	51.8	0.0	32.1	80.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.9	33.8	33.7	33.2	33.1	32.9	33.0	33.2	32.2	-	33.4	33.3

STATION : BIBLIS A BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	16.07.1974
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.08.1974
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3517	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1204	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1146	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	251086	22115	18265	19530	15357	21189	21156	25025	393723
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	87678	7931	6408	6830	5376	7376	7353	8785	137738
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	82345	7465	5983	6411	5028	6928	6881	8241	129281
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	78684	7154	6594	5904	4676	6778	7024	8558	125372
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	72607	6517	5218	5598	4389	6044	6008	7192	113574
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	72	81	73	67	53	76	80	98	73
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	67	74	59	64	50	69	68	82	67

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	853	755	851	824	852	817	788	853	803	852	818	714	9780
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1835	1980	2156	1996	1952	1761	1723	1867	2444	2599	2508	2205	25025
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	744	700	761	696	664	591	579	624	845	916	888	776	8785
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	698	657	713	652	619	547	536	578	799	868	841	734	8241
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1196	1181	1219	1173	1150	1155	1138	1158	1237	1192	1194	1195	1237
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	661	743	720	744	720	689	744	708	744	716	625	8558
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	98.4	100.0	100.0	100.0	100.0	92.6	100.0	98.2	100.0	99.4	84.0	97.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	98.1	100.0	100.0	100.0	99.0	92.5	100.0	97.3	99.9	99.2	83.8	97.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	1.0	7.5	0.0	2.7	0.1	0.8	16.2	2.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.0	0.0	0.1	0.0	16.2	2.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.8	0.0	0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	81.8	85.4	83.7	79.0	72.5	66.3	62.8	67.8	96.7	101.8	102.0	86.1	82.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	38.0	33.2	33.1	32.6	31.7	31.1	31.1	31.0	32.7	33.4	33.5	33.3	32.9

STATION : BIBLIS B BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	25.03.1976
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.04.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	225374	18117	17825	16137	28118	12109	23689	23318	364688
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	77430	6112	6049	5523	9716	4196	8155	7976	125157
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	72441	5570	5587	5153	9100	3887	7622	7438	116797
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	68064	7272	6587	4807	8631	3626	7184	7368	113539
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	59347	4494	4506	4152	7341	3136	6149	6001	95126
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	69	76	75	54	90	41	81	84	70
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	63	51	51	47	84	36	70	69	61

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	923	833	921	893	923	891	921	380	0	600	830	923	9098
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2346	2276	2472	2299	2226	1996	2089	903	0	1771	2533	2402	23318
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	814	795	859	790	747	657	689	295	0	606	891	835	7976
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	761	746	805	739	695	607	637	269	-3	564	838	782	7438
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1255	1231	1237	1227	1206	1179	1184	1159		1247	1243	1251	1255
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	312	0	505	720	744	7368
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	41.9	0.0	67.9	100.0	100.0	84.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	99.9	41.2	0.0	65.0	99.8	100.0	83.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	58.8	100.0	35.0	0.2	0.0	16.2
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	100.0	34.5	0.1	0.0	16.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.5	0.0	0.5	0.1	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	82.5	89.5	87.3	82.7	75.3	67.9	69.0	29.1	-	61.1	93.9	84.8	68.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.4	32.8	32.5	32.1	31.2	30.4	30.5	29.8	-	31.8	33.0	32.6	31.9

STATION : UNTERWESER (KKU) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1320	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1255	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	217726	26074	27299	27933	25394	19311	26270	32211	402216
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	75352	9163	9615	9763	8941	6838	9232	11407	140310
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	71191	8683	9108	9246	8485	6486	8731	10825	132755
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	62340	7277	7627	7873	6921	5369	7646	8760	113813
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	57991	7061	7405	7516	6894	5265	7097	8629	107858
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82	81	85	88	79	61	87	100	82
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79	81	84	86	79	60	81	99	80

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	930	842	932	903	933	904	934	933	904	933	903	932	10983
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2766	2496	2759	2677	2719	2549	2620	2731	2688	2770	2683	2751	32211
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	987	890	983	952	955	891	916	957	950	985	958	981	11407
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	937	845	934	905	906	844	867	908	902	936	910	931	10825
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1279	1278	1277	1274	1257	1257	1255	1254	1264	1271	1273	1274	1279
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	744	721	744	720	744	8760
ZEITAUSNUTZUNG	%	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
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.6	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
NICHTGEPLANT	%	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.4	100.2	100.1	100.1	97.0	93.4	92.9	97.3	99.7	100.2	100.7	99.7	98.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.9	33.8	33.8	33.3	33.1	33.1	33.3	33.6	33.8	33.9	33.8	33.6

STATION : NECKARWESTHEIM 1 (GKN) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	26.05.1976
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.07.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.12.1976

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2497	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	840	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	785	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	174617	16925	16798	13241	18537	17594	18424	17924	294059
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	58492	5746	5622	4352	6192	5850	6169	5981	98404
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	54774	5395	5269	4019	5754	5404	5270	5560	91446
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	72545	6828	6771	6395	7524	7614	7470	7371	122518
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	68487	6789	6632	5055	7332	6885	6711	7078	114969
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	74	77	76	64	83	85	84	82	76
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	74	78	76	58	84	79	76	81	75

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	583	527	578	114	0	420	564	564	544	577	562	576	5609
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1850	1673	1727	380	0	1308	1859	1859	1773	1853	1797	1844	17924
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	629	568	579	126	0	431	609	609	586	619	606	620	5781
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	591	531	537	115	0	393	565	565	541	578	564	581	5560
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	807	805	783	691		790	784	780	786	797	798	796	807
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	177	0	621	744	744	718	744	720	744	7371
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	24.6	0.0	86.3	100.0	100.0	99.6	100.0	100.0	100.0	84.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.8	99.3	20.3	0.0	74.5	96.7	96.7	96.1	98.8	99.5	98.8	81.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.2	0.7	79.7	100.0	25.5	3.3	3.3	3.9	1.2	0.5	1.2	18.4
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.2	0.0	79.7	100.0	23.5	3.3	3.3	3.2	0.9	0.5	0.5	18.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	0.7	0.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.2	100.6	92.1	20.3	0.0	69.5	96.7	96.7	95.7	98.9	99.8	99.4	80.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	31.9	31.7	31.1	30.2	-	30.0	30.4	30.4	30.5	31.2	31.4	31.5	31.0

STATION : NECKARWESTHEIM 2 (GKN) BR.DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	29.12.1988
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.01.1989
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.04.1989

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1365	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1269	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH				27203	29428	28691	30920	30157	146400
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH				9506	10382	10170	10915	10611	51584
ELEKTRISCHE NETTO	GWH				8673	9694	9435	10205	9912	47919
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN				8205	7958	7932	8094	8163	40352
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN				7078	7910	7700	8037	7814	38540
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%				100	90	91	92	89	92
ARBEITSAUSNUTZUNG	%				81	90	88	92	89	88

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	943	819	869	841	859	828	797	225	912	943	913	943	9892
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2864	2490	2661	2579	2647	2562	2482	690	2771	2778	2771	2863	30157
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1012	880	935	901	919	887	856	241	971	1009	985	1016	10611
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	946	820	869	841	858	828	798	226	909	944	922	952	9912
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1284	1278	1187	1177	1175	1160	1160	1275	1274	1284	1289	1288	1289
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	709	182	721	744	720	744	8163
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.3	24.5	100.0	100.0	100.0	100.0	93.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	96.1	92.2	92.0	91.0	90.6	84.5	24.0	99.7	100.0	100.0	100.0	89.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	3.9	7.8	8.0	9.0	9.4	15.5	76.0	0.3	0.0	0.0	0.0	10.9
DAVON: GEPLANT	%	0.1	3.9	7.8	8.0	8.6	9.4	15.5	76.0	0.3	0.0	0.0	0.0	10.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.2	96.1	92.2	92.0	90.9	90.6	84.5	23.9	99.3	100.0	100.9	100.8	89.2
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.0	32.9	32.7	32.6	32.4	32.3	32.1	32.7	32.8	34.0	33.3	33.2	32.9

STATION : GRAFENRHEINFELD (KKG) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.12.1981
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	21.12.1981
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1345	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1275	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	146693	26053	27219	28992	24373	29952	29728	26778	339788
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	48241	8863	9323	9914	8353	10279	10182	9339	114494
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	45598	8359	8789	9402	7901	9753	9657	8840	108301
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	38496	7509	7604	7840	6743	8114	8074	7524	91904
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	37108	6771	7115	7612	6395	7902	7818	7104	87825
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	84	78	84	88	74	93	92	85	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84	77	81	87	73	90	89	81	83

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	918	829	918	888	849	0	500	918	804	855	767	877	9223
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2794	2526	2792	2632	2057	0	1651	2667	2399	2491	2262	2504	26778
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	966	878	965	900	685	0	571	941	843	882	811	896	9339
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	918	835	917	854	642	-5	533	894	799	838	768	848	8840
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1252	1252	1250	1241	1111		1272	1278	1280	1287	1300	1150	1300
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	688	0	491	744	655	672	651	744	7524
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	92.5	0.0	66.0	100.0	90.8	90.3	90.4	100.0	85.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	92.5	0.0	65.3	100.0	90.4	90.2	83.5	92.5	84.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	100.0	34.7	0.0	9.6	9.8	16.5	7.5	15.4
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	100.0	34.5	0.0	0.0	0.0	6.8	7.5	12.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	9.6	9.8	9.7	0.0	2.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.9	100.6	100.0	96.1	69.8	-	58.1	97.2	89.7	88.4	83.6	89.4	81.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.9	33.0	32.9	32.5	31.2	-	32.3	33.5	33.3	33.6	33.9	33.9	33.0

STATION : GUNDREMMINGEN B BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1984
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	16.03.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	73886	26171	22569	30377	26676	25413	23413	25411	253916
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	24961	8860	7493	10198	8929	8472	7795	8465	85173
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	23572	8410	7072	9654	8435	7998	7355	8007	80502
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	21030	7876	7706	8743	7717	7520	7073	7632	75297
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	19015	6780	5701	7788	6807	6447	5929	6456	64923
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	80	84	84	98	84	84	78	85	84
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	78	77	65	89	78	74	68	74	76

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	851	803	913	889	915	883	912	913	893	431	0	835	9238
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2431	2260	2569	2481	2443	2476	2367	2457	2369	1090	0	2469	25411
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	820	769	865	828	803	812	773	803	780	353	0	860	8465
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	777	732	820	785	760	769	731	759	735	329	-8	820	8007
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1257	1234	1236	1236	1220	1211	1209	1170	1041	1047		1293	1293
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	744	721	354	0	726	7632
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	47.6	0.0	97.6	87.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	92.3	96.4	99.2	99.6	99.2	99.0	98.8	99.0	100.0	46.7	0.0	90.6	85.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	7.7	3.6	0.8	0.4	0.8	1.0	1.2	1.0	0.0	53.3	100.0	9.4	14.9
DAVON: GEPLANT	%	0.0	3.6	0.8	0.4	0.8	0.5	0.8	1.0	0.0	53.3	96.7	6.8	13.7
NICHTGEPLANT	%	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	3.3	2.6	1.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84.3	87.9	89.0	87.9	82.3	86.2	79.2	82.3	82.2	35.6	-	88.8	73.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.0	32.4	31.9	31.6	31.1	31.1	30.9	30.9	31.0	30.2	-	33.2	31.5

STATION : GUNDREMMINGEN C BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	26.10.1984
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.11.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1308	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1248	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	57430	22982	23269	24566	25885	26310	29439	22958	232840
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	19437	7755	7854	8274	8673	8778	9842	7661	78274
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	18471	7325	7456	7881	8260	8341	9381	6682	73797
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	16866	7345	7887	7722	7519	7709	8784	7051	70883
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	14855	5869	5973	6316	6623	6684	7519	5352	59191
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	86	75	88	84	80	86	99	79	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	78	67	68	72	76	76	86	61	74

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	923	766	0	0	619	894	925	903	897	922	875	925	8649
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2611	1989	0	0	1602	2092	2167	2182	2428	2596	2654	2637	22958
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	883	663	0	0	522	685	709	713	810	877	904	895	7661
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	839	26	-2	-3	494	654	676	680	774	835	861	851	6682
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1244	1137			1230	1240	1244	1228	1249	1250	1261	1257	1261
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	616	0	0	554	720	744	744	721	744	720	744	7051
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	91.7	0.0	0.0	74.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	80.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.3	91.4	0.0	0.0	66.6	99.5	99.6	97.2	99.7	99.3	97.3	99.6	79.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.7	8.6	100.0	100.0	33.4	0.5	0.4	2.8	0.3	0.7	2.7	0.4	20.9
DAVON: GEPLANT	%	0.6	8.6	100.0	100.0	33.4	0.1	0.4	2.8	0.3	0.1	2.7	0.4	20.8
NICHTGEPLANT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	90.4	3.1	-	-	53.2	72.7	72.8	73.2	86.0	90.0	95.8	91.7	61.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.1	1.3	-	-	30.8	31.2	31.2	31.1	31.9	32.2	32.4	32.3	29.1

STATION : GROHNDE (KWG) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	01.09.1984
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	04.09.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1395	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1325	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	63474	27778	29447	29869	29647	29018	30488	30951	270673
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	23573	10217	10804	10867	10694	10518	11006	11276	98954
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	22293	9650	10208	10279	10124	9958	10424	10680	93616
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	17950	7979	8104	8058	7872	7603	7981	8147	73694
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	17230	7420	7853	7910	7700	7516	7870	8059	71559
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85	84	91	90	88	87	90	93	88
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	85	85	89	90	88	86	90	92	88

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	985	889	831	277	986	953	985	985	955	985	953	986	10770
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2853	2585	2302	809	2831	2742	2828	2839	2774	2845	2770	2773	30951
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1042	944	848	294	1026	987	1016	1023	1013	1043	1019	1021	11276
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	990	898	803	278	971	933	960	967	959	988	965	969	10680
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1353	1365	1347	1349	1353	1340	1340	1342	1351	1356	1358	1365	1365
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	632	218	744	720	744	744	721	744	720	744	8147
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	85.1	30.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.9	84.5	29.1	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.1	15.5	70.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.1	15.5	70.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.4	100.8	81.5	29.1	98.5	97.8	97.4	98.1	100.4	100.2	101.2	98.3	92.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.7	34.7	34.9	34.3	34.3	34.0	33.9	34.1	34.6	34.7	34.8	35.0	34.5

STATION : MUELHEIM KAERLICH BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	01.03.1986
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.03.1986
BEGIHN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.10.1987

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3760	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1302	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1219	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	4613	9104	19051	0	0	0	0	0	32768
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1582	3168	6519	0	0	0	0	0	11269
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1331	2823	6014	0	0	0	0	0	10167
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	2000	5884	0	0	0	0	0	7884
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	1142	2427	4937	0	0	0	0	0	8505
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	17	30	66	0	0	0	0	0	14
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	16	28	56	-	-	-	-	-	12

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	-28	-0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	-28
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW													
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ZEITAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	0.0	-3.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	-0.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	100.0	103.5	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.3
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NICHTGEPLANT	%	100.0	103.5	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : BROKDORF (KBR) BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1395	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1326	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	4489	26784	24332	25491	23614	26937	30462	26685	188793
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1688	9975	9034	9455	8761	9988	11338	9938	70177
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1607	9481	8582	8991	8337	9493	10788	9447	66726
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1203	7477	7014	7134	6447	7542	8257	7441	52515
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	1230	7253	6474	6780	6290	7157	8134	7122	50440
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100	85	85	81	73	86	96	86	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	66	83	74	77	72	82	93	81	80

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	986	890	983	954	292	235	984	736	955	986	954	986	9941
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2782	2490	2471	2097	583	380	2758	2102	2713	2798	2710	2801	26685
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1043	933	920	771	210	138	1022	772	1012	1049	1017	1052	9938
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	994	888	872	726	196	131	973	734	964	999	969	1003	9447
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1349	1351	1261	1094	921	1338	1335	1335	1344	1351	1351	1352	1352
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	222	106	744	561	721	744	720	744	7441
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	29.8	14.7	100.0	75.4	100.0	100.0	100.0	100.0	84.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	99.9	100.0	29.6	24.6	99.8	74.6	100.0	100.0	100.0	100.0	85.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	70.4	75.4	0.2	25.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	28.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	46.7	0.1	25.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.7	99.7	88.5	76.0	19.9	13.7	98.6	74.4	100.8	101.2	101.5	101.6	81.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.7	35.7	35.3	34.6	33.6	34.4	35.3	34.9	35.5	35.7	35.8	35.8	35.4

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	14.04.1988
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	19.04.1988
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	20.06.1988

HAUPTKENNMERKMALE

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1363	MW
NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1290	MW

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	KUMULIERT BIS 31.12.93
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH			21130	29228	29828	30544	30385	31337	172452
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH			7434	10409	10610	10837	10733	11058	61080
ELEKTRISCHE NETTO	GWH			6635	9857	10039	10256	10158	10477	57423
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN			4516	7794	7956	8048	7933	8147	44394
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN			5344	7937	7989	8261	7870	8121	45522
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%			98	89	90	92	90	93	92
ARBEITSAUSNUTZUNG	%			84	91	91	94	90	93	91

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	959	866	957	928	162	929	959	959	930	959	928	959	10495
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2864	2586	2860	2766	493	2768	2863	2863	2776	2864	2771	2863	31337
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1013	919	1013	973	171	972	1003	1004	975	1012	986	1017	11058
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	960	870	959	921	161	921	950	951	925	959	935	964	10477
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1302	1304	1300	1296	1288	1296	1295	1294	1298	1302	1307	1305	1307
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	131	720	744	744	721	744	720	744	8147
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	17.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	16.9	100.0	99.9	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	92.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.0	100.4	100.1	99.1	16.8	99.2	99.0	99.1	99.4	100.0	100.7	100.5	92.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.5	33.6	33.5	33.3	32.7	33.3	33.2	33.2	33.3	33.5	33.7	33.7	33.4

STATION : SANTA MARIA DE GARONA SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	BWR
FIRST CRITICALITY	16.11.1970
FIRST CONNECTION TO GRID	02.03.1971
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.05.1971

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1381	MW
INSTALLED CAPACITY	460	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	440	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	121587	8206	8660	11200	8257	11681	8447	11513	189551
ELECTRICAL GENERATED	GWH	39788	2696	2833	3689	2685	3854	2806	3844	62195
ELECTRICAL NET	GWH	37578	2558	2687	3516	2548	3678	2369	3672	58607
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	95419	6205	6639	8324	6297	8528	6360	8469	146241
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	85417	5817	6105	7989	5790	8357	5385	8348	133208
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	64	67	70	91	66	95	69	95	68
LOAD FACTOR	%	62	66	70	91	66	95	61	95	67

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	326	285	215	291	326	306	326	323	301	315	316	326	3657
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1025	897	686	914	1025	962	1025	1017	951	992	992	1025	11513
ELECTRICAL GENERATED	GWH	343	299	228	305	343	321	343	340	316	331	332	342	3844
ELECTRICAL NET	GWH	329	285	217	291	328	306	328	324	302	317	317	328	3672
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	445	443	444	443	445	443	443	442	441	443	443	442	445
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	517	687	744	720	744	744	703	730	720	744	8469
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	69.6	95.4	100.0	100.0	100.0	100.0	97.5	98.1	100.0	100.0	96.7
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	96.4	66.2	92.0	99.9	96.6	99.9	99.0	95.2	96.5	99.8	99.8	95.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	3.6	33.8	8.0	0.1	3.4	0.1	1.0	4.8	3.5	0.2	0.2	4.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.2	3.6	33.8	1.4	0.1	0.9	0.1	0.0	0.5	0.2	0.2	0.2	3.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	2.5	0.0	1.0	4.3	3.3	0.0	0.0	1.4
LOAD FACTOR	%	100.4	96.4	66.5	91.9	100.3	96.7	100.0	99.0	95.2	96.8	100.2	100.1	95.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.0	31.8	31.7	31.9	32.0	31.8	32.0	31.9	31.7	31.9	32.0	32.0	31.9

STATION : COFRENTES SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	BWR
FIRST CRITICALITY	22.08.1984
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1984
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.03.1985

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2894	MW
INSTALLED CAPACITY	996	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	953	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	41757	21598	22475	22120	22074	21939	24171	21940	198073
ELECTRICAL GENERATED	GWH	13714	7171	7418	7318	7338	7276	8028	7265	65528
ELECTRICAL NET	GWH	13160	6903	7143	7052	7070	7000	7712	7016	63057
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	15979	7615	7850	7732	7560	7660	8376	7579	70351
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	14021	7157	7405	7507	7534	7341	8213	7358	66536
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	74	84	86	84	85	84	92	84	83
LOAD FACTOR	%	72	82	84	86	86	84	94	84	82

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	703	620	606	184	257	679	658	698	681	707	468	708	6969
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2192	1942	1939	609	878	2167	2072	2185	2115	2191	1453	2196	21940
ELECTRICAL GENERATED	GWH	733	648	635	197	269	707	685	726	706	736	487	736	7265
ELECTRICAL NET	GWH	705	622	608	185	259	681	685	700	681	710	470	710	7016
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	957	954	949	815	957	956	954	957	960	963	968	959	968
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	716	242	287	720	744	744	720	744	502	744	7579
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	96.4	33.6	38.6	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	69.7	100.0	86.5
ENERGY AVAILABILITY	%	99.3	97.0	85.7	26.9	36.4	99.2	92.9	98.5	99.2	99.8	68.3	100.0	83.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.7	3.0	14.3	73.1	63.6	0.8	7.1	1.5	0.8	0.2	31.7	0.0	16.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.7	3.0	11.2	73.1	63.6	0.8	6.9	1.5	0.8	0.2	31.7	0.0	16.1
UNPLANNED	%	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
LOAD FACTOR	%	99.4	97.1	85.9	27.0	36.5	99.3	96.6	98.7	99.1	100.1	68.5	100.2	84.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.2	32.0	31.3	30.4	29.5	31.4	33.1	32.0	32.2	32.4	32.3	32.3	32.0

STATION : VANDELLOS 2 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	14.11.1987
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
INSTALLED CAPACITY	1004	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	961	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH		245	15634	17173	21425	21070	19605	20225	115376
ELECTRICAL GENERATED	GWH		55	5416	6131	7667	7510	7020	7223	41022
ELECTRICAL NET	GWH		40	5147	5869	7334	7215	6718	6910	39234
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS		318	6264	6357	7925	7825	7249	7463	43401
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS		42	5455	6220	7779	7569	7001	7192	41257
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%		100	73	71	88	86	80	82	80
LOAD FACTOR	%		9	62	71	89	86	80	82	78

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	714	645	705	270	0	519	687	643	675	714	652	708	6932
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2060	1861	2038	794	0	1537	1991	1925	1996	2061	1902	2060	20225
ELECTRICAL GENERATED	GWH	745	672	736	285	0	545	706	676	707	733	680	737	7223
ELECTRICAL NET	GWH	715	645	706	271	0	520	675	644	675	702	651	707	6910
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	965	962	962	888		955	948	934	943	950	953	955	965
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	352	0	600	725	727	721	744	691	744	7463
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	48.9	0.0	83.3	97.4	97.7	100.0	100.0	96.0	100.0	85.2
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	99.8	98.9	39.1	0.0	75.1	96.2	90.0	97.5	99.9	94.2	99.1	82.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.2	1.1	60.9	100.0	24.9	3.8	10.0	2.5	0.1	5.8	0.9	17.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.2	1.1	55.0	51.6	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	9.1
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	5.9	48.4	24.9	3.7	10.0	2.4	0.0	5.8	0.8	8.6
LOAD FACTOR	%	100.0	99.8	98.9	39.1	0.0	75.1	94.4	90.1	97.5	98.2	94.1	98.8	82.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.7	34.7	34.6	34.1	-	33.8	33.9	33.5	33.8	34.1	34.2	34.3	34.2

STATION : JOSE CABRERA 1 (ZORITA) SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	30.06.1968
FIRST CONNECTION TO GRID	14.07.1968
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1969

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	510	MW
INSTALLED CAPACITY	160	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	153	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	54182	3746	3821	3828	3269	3574	3869	3181	79470
ELECTRICAL GENERATED	GWH	16809	1153	1198	1189	1005	1101	1179	967	24600
ELECTRICAL NET	GWH	16005	1096	1142	1133	957	1048	1123	913	23418
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	120192	7834	7853	8059	7281	7230	7743	8496	174688
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	104574	7166	7466	7402	6255	6850	7335	5966	153013
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	74	83	85	85	72	79	84	94	76
LOAD FACTOR	%	65	82	85	85	71	78	84	68	69

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	96	99	110	104	94	106	110	97	106	110	106	110	1248
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	325	336	372	332	264	254	300	226	203	166	172	232	3181
ELECTRICAL GENERATED	GWH	100	103	114	97	82	78	92	69	61	49	52	71	967
ELECTRICAL NET	GWH	95	98	109	97	77	73	86	64	56	44	47	66	913
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	154	155	156	155	145	122	135	115	110	69	82	117	156
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	664	672	743	720	641	720	744	663	721	744	720	744	8496
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	89.2	100.0	100.0	100.0	86.2	100.0	100.0	89.1	100.0	100.0	100.0	100.0	97.0
ENERGY AVAILABILITY	%	84.7	96.2	97.2	95.1	82.5	96.9	96.9	85.9	96.9	96.9	96.9	96.9	93.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	15.3	3.8	2.8	4.9	17.5	3.1	3.1	14.1	3.1	3.1	3.1	3.1	6.5
OF WHICH: PLANNED	%	12.1	0.0	0.0	1.8	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
UNPLANNED	%	3.2	3.8	2.8	3.1	2.7	3.1	3.1	14.1	3.1	3.1	3.1	3.1	4.1
LOAD FACTOR	%	83.7	95.6	95.7	88.3	67.9	65.9	75.8	56.6	50.8	38.8	42.7	57.6	68.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.3	29.3	29.2	29.3	29.3	28.6	28.8	28.5	27.6	26.7	27.3	28.3	28.7

STATION : ALMARAZ 1 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	05.04.1981
FIRST CONNECTION TO GRID	01.05.1981
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1981

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
INSTALLED CAPACITY	930	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	70850	22142	17996	20083	19794	22920	19591	20181	213559
ELECTRICAL GENERATED	GWH	24090	7525	6140	6828	6716	7789	6657	6828	72573
ELECTRICAL NET	GWH	22998	7194	5880	6562	6461	7482	6379	6531	69486
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	29974	8346	6899	7640	7451	8589	7417	7663	83979
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	25653	8042	6570	7332	7218	8357	7124	7297	77593
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	52	92	75	83	82	96	81	83	70
LOAD FACTOR	%	52	92	75	84	82	95	81	83	70

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	656	592	653	633	657	619	645	541	20	381	636	482	6515
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2011	1814	2006	1947	2012	1921	2003	1689	137	1204	1940	1497	20181
ELECTRICAL GENERATED	GWH	682	616	680	659	683	645	671	567	46	408	662	509	6828
ELECTRICAL NET	GWH	655	591	651	630	657	615	640	538	43	389	634	488	6531
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	920	921	920	918	923	914	913	862	680	928	928	925	928
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	720	744	744	72	487	720	553	7663
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	10.0	65.5	100.0	74.3	87.5
ENERGY AVAILABILITY	%	98.6	98.5	98.3	98.3	98.7	96.2	96.9	81.3	3.2	57.4	98.7	72.5	83.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.4	1.5	1.7	1.7	1.3	3.8	3.1	18.7	96.8	42.6	1.3	27.5	16.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	1.4	0.0	15.8	96.5	39.0	0.1	0.0	12.8
UNPLANNED	%	1.3	1.4	1.6	1.7	1.2	2.4	3.1	2.9	0.3	3.6	1.2	27.5	4.1
LOAD FACTOR	%	98.4	98.2	97.9	97.7	98.7	95.4	96.2	80.7	6.6	58.4	98.4	73.3	83.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.6	32.6	32.5	32.3	32.7	32.0	32.0	31.8	31.4	32.3	32.7	32.6	32.4

STATION : ALMARAZ 2 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	19.09.1983
FIRST CONNECTION TO GRID	08.10.1983
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1984

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
INSTALLED CAPACITY	930	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	57543	19655	20676	19942	23228	20495	21015	23596	206148
ELECTRICAL GENERATED	GWH	19620	6663	7076	6800	7938	6998	7179	8033	70307
ELECTRICAL NET	GWH	18788	6403	6810	6546	7649	6813	6893	7710	67611
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	14395	7351	7838	7638	8652	7712	7997	8760	70343
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	20954	7157	7607	7315	8550	7612	7704	8611	75509
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	81	86	83	97	85	87	99	84
LOAD FACTOR	%	74	82	87	84	98	87	88	98	84

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	660	595	658	637	652	632	652	653	638	660	637	645	7719
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2005	1807	2003	1944	2010	1943	2008	2002	1952	2009	1951	1962	23596
ELECTRICAL GENERATED	GWH	686	620	684	663	678	659	679	679	664	686	663	671	8033
ELECTRICAL NET	GWH	661	596	659	638	647	633	653	653	635	656	636	643	7710
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	926	926	925	924	918	919	917	920	926	928	926	927	928
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	720	744	744	721	744	720	744	8760
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	%	99.1	99.1	99.0	99.0	98.0	98.3	98.0	98.1	99.0	99.1	99.0	96.9	98.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.9	0.9	1.0	1.0	2.0	1.7	2.0	1.9	1.0	0.9	1.0	3.1	1.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1
UNPLANNED	%	0.8	0.8	0.9	1.0	1.9	1.6	1.9	1.8	1.0	0.9	0.9	3.1	1.3
LOAD FACTOR	%	99.2	99.1	99.0	99.0	97.2	98.2	98.0	98.0	98.4	98.6	98.8	96.6	98.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	33.0	32.9	32.8	32.2	32.6	32.5	32.6	32.5	32.7	32.6	32.8	32.7

STATION : ASCO 1 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	17.06.1983
FIRST CONNECTION TO GRID	29.08.1983
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.09.1983

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2696	MW
INSTALLED CAPACITY	930	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	43150	19603	20040	20432	20079	20728	20785	52456	217273
ELECTRICAL GENERATED	GWH	14686	6667	6923	7008	6887	7046	7118	6701	63036
ELECTRICAL NET	GWH	13918	6390	6669	6750	6642	6836	6875	6599	60679
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	17321	7569	7599	7771	7699	7810	7898	7447	71114
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	15798	7201	7440	7534	7402	7577	7747	7209	67909
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	56	84	85	86	85	87	87	83	76
LOAD FACTOR	%	54	82	85	86	85	87	88	82	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	688	467	688	635	589	0	329	672	663	691	666	686	6774
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1997	1357	1995	1845	17070	0	971	1962	1935	1998	19330	1996	52456
ELECTRICAL GENERATED	GWH	689	467	689	634	590	0	328	672	664	663	644	661	6701
ELECTRICAL NET	GWH	666	451	665	610	568	0	315	647	638	687	666	686	6599
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	929	929	930	931	929		922	922	923	927	926	925	931
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	518	743	711	672	0	394	736	721	744	720	744	7447
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	77.1	100.0	98.8	90.3	0.0	53.0	98.9	100.0	100.0	100.0	100.0	85.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.6	74.8	99.7	94.8	85.2	0.0	47.5	97.1	99.0	100.0	99.5	99.2	83.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.4	25.2	0.3	5.2	14.8	100.0	52.5	2.9	1.0	0.0	0.5	0.8	16.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	100.0	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7
UNPLANNED	%	0.4	25.2	0.3	5.2	0.3	0.0	25.9	2.9	1.0	0.0	0.5	0.7	5.0
LOAD FACTOR	%	99.6	74.7	99.7	94.7	85.3	0.0	47.4	97.1	99.0	95.8	96.2	95.5	82.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.2	33.3	33.1	3.3	-	32.4	33.0	33.0	34.4	3.4	34.4	12.6

STATION : ASCO 2 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	11.09.1985
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
INSTALLED CAPACITY	930	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	17636	18179	20689	20426	20849	20446	21214	20955	160393
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5949	6205	7117	6981	7188	7042	7325	7168	54975
ELECTRICAL NET	GWH	5631	5954	6865	6732	6933	6820	7077	7052	53064
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	7629	7035	7874	7729	7916	7799	8042	7968	61992
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	6396	6675	7651	7507	7726	7569	7422	7709	58656
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	81	87	86	90	87	90	89	85
LOAD FACTOR	%	61	76	87	86	88	86	85	88	82

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	654	208	328	668	691	669	688	613	664	690	669	690	7232
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1886	604	959	1933	1997	1934	1997	1788	1930	1997	1933	1997	20955
ELECTRICAL GENERATED	GWH	654	209	329	668	691	669	688	614	664	667	648	667	7168
ELECTRICAL NET	GWH	631	200	316	645	668	648	665	591	640	690	668	690	7052
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	932	778	930	932	933	931	929	926	928	929	930	930	933
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	288	392	720	744	720	744	687	721	744	720	744	7968
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	42.9	52.8	100.0	100.0	100.0	100.0	92.3	100.0	100.0	100.0	100.0	91.0
ENERGY AVAILABILITY	%	94.6	33.4	47.6	99.8	99.9	99.9	99.5	88.7	99.1	99.8	99.9	99.8	88.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	5.4	66.6	52.4	0.2	0.1	0.1	0.5	11.3	0.9	0.2	0.1	0.2	11.2
OF WHICH: PLANNED	%	5.4	66.6	52.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.5	6.1	0.9	0.2	0.1	0.2	0.7
LOAD FACTOR	%	94.5	33.4	47.6	99.8	99.9	99.9	99.4	88.7	99.0	96.4	96.8	96.4	88.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.5	33.1	33.0	33.4	33.5	33.5	33.3	33.1	33.2	34.6	34.6	34.6	33.7

STATION : TRILLO 1 SPAIN

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	14.05.1988
FIRST CONNECTION TO GRID	23.05.1988
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.08.1988

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3027	MW
INSTALLED CAPACITY	1066	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1001	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH			9703	22932	20373	20363	24055	22550	119975
ELECTRICAL GENERATED	GWH			3127	7643	6840	6855	8471	7888	40825
ELECTRICAL NET	GWH			2896	7148	6372	6411	7938	7396	38161
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS			3673	7665	7596	6892	8028	7513	41367
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS			2926	7218	6439	6596	7941	7385	38505
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%			67	84	75	76	91	86	80
LOAD FACTOR	%			53	82	74	75	90	84	78

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	736	664	734	695	689	712	713	737	712	354	3	745	7494
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2238	2022	2234	2089	2098	2166	2175	2048	2166	1076	21	2218	22550
ELECTRICAL GENERATED	GWH	784	707	782	730	734	759	760	713	759	377	3	782	7888
ELECTRICAL NET	GWH	737	665	735	686	688	710	710	665	711	353	3	733	7396
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	993	994	993	992	989	990	988	988	992	988	113	998	998
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	695	698	720	725	678	721	365	8	744	7513
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	96.5	93.8	100.0	97.4	91.1	100.0	49.1	1.1	100.0	85.8
ENERGY AVAILABILITY	%	98.8	98.7	98.7	96.5	92.6	98.9	95.8	99.0	98.7	47.6	0.4	100.0	85.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.2	1.3	1.3	3.5	7.4	1.1	4.2	1.0	1.3	52.4	99.6	0.0	14.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	44.4	99.6	0.0	12.0
UNPLANNED	%	1.1	1.2	1.2	3.5	7.4	1.0	4.2	1.0	1.1	8.0	0.0	0.0	2.5
LOAD FACTOR	%	98.9	98.9	98.9	95.2	92.4	98.5	95.3	89.3	98.5	47.4	0.4	98.4	84.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.8	32.8	32.6	32.5	32.8	32.8	13.0	33.0	32.8

STATION : 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	14.07.1974

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	591	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	250	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	233	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		39135	3862	3684	1531	2520	0	0	0	50732
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	16658	1677	1583	655	1055	0	0	40	21673
ELECTRIQUE NETTE	GWH	15353	1556	1481	590	970	-26	-32	11	19901
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	73457	7059	6300	2678	4637	0	0	286	94417
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	65889	6675	6360	2532	4161	0	0	44	85660
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	59	72	71	30	48	0	0	2	49
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	58	76	72	29	48	-	-	1	49

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-3	35	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	11
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	286
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	42.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	23.7	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	76.3	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	98.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	%	100.0	76.3	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	98.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	22.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0

STATION : SUPER PHENIX 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	00.00.0000

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1242	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1200	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		3652	2333	0	4943	1569	0	0	0	12497
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1134	902	0	1881	628	0	0	0	4546
ELECTRIQUE NETTE	GWH	895	738	-85	1660	481	0	0	0	3687
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2626	1489	0	2699	595	0	0	0	7409
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	742	613	0	1384	403	0	0	0	3142
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10	8	0	17	6	0	0	0	5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	9	7	-	16	5	-	-	-	4

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE NETTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

STATION : BUGEY 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	GCR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.03.1972
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.04.1972
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.07.1972

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1954	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	555	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	540	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		160349	6826	9703	7220	8027	5418	4580	6265	208388
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	42967	1920	2610	1850	2082	1414	1206	1642	55693
ELECTRIQUE NETTE	GWH	41619	1843	2525	1773	2000	1345	1139	1567	53812
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	98162	5647	6594	4816	5497	3704	3660	4200	132280
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	77076	3416	4673	3285	3705	2488	2111	2900	99655
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	64	66	69	57	77	63	54	83	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	60	39	53	38	42	28	24	33	52

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	286	308	337	329	342	331	342	341	330	298	331	342	3917
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	424	283	563	1063	183	51	300	287	1040	453	854	764	6265
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	113	76	147	274	51	17	80	77	268	120	221	199	1642
ELECTRIQUE NETTE	GWH	106	71	141	266	46	13	75	72	260	113	214	191	1567
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	459	466	465	465	454	410	409	447	456	453	471	466	471
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	258	168	330	720	139	43	219	207	721	355	500	540	4200
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	34.7	25.0	44.4	100.0	18.7	6.0	29.4	27.8	100.0	47.7	69.4	72.6	47.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	71.2	84.9	84.2	84.8	85.2	85.2	85.1	84.8	84.9	74.2	85.3	85.2	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	28.8	15.1	15.8	15.2	14.8	14.8	14.9	15.2	15.1	25.8	14.7	14.8	17.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	%	28.8	15.1	15.8	15.2	14.8	14.8	14.9	15.2	15.1	25.8	14.7	14.8	17.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	26.5	19.5	35.1	68.4	11.4	3.3	18.7	17.9	66.8	28.2	54.9	47.6	33.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	25.1	25.0	25.0	25.0	25.0	25.1	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0

STATION : FESSENHEIM 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.03.1977
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.12.1977

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		144777	15302	16745	9906	15678	12448	15088	17067	247010
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	49651	5229	5629	3387	5252	4209	5059	5770	84186
ELECTRIQUE NETTE	GWH	47743	5026	5402	3243	5033	4048	4856	5547	80898
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	57191	6098	7069	4108	6481	4900	6079	7016	98942
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	53982	5712	6140	3688	5720	4599	5519	6307	91667
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	64	74	78	43	75	55	67	80	66
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	63	65	70	42	65	53	63	72	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	590	636	318	0	188	652	636	623	651	581	655	6184
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1930	1706	1637	670	0	591	1624	1761	1842	1814	1717	1774	17067
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	656	577	544	219	0	195	546	590	627	620	589	607	5770
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	557	522	206	-0	181	525	568	606	597	567	585	5547
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	874	874	863	608		880	869	864	878	884	890	885	890
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	386	0	271	637	713	721	744	679	706	7016
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	53.6	0.0	37.6	85.6	95.8	100.0	100.0	94.3	94.9	80.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.9	97.3	50.2	0.0	29.7	99.6	97.1	98.4	99.4	91.7	100.0	80.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	2.7	49.8	100.0	70.3	0.4	2.9	1.6	0.6	8.3	0.0	19.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	46.6	100.0	53.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.1	2.7	3.2	0.0	16.8	0.4	2.9	1.6	0.6	8.3	0.0	3.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.8	94.2	79.9	32.5	-	28.5	80.3	86.8	95.5	91.2	89.6	89.4	72.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.8	32.6	31.9	30.7	-	30.6	32.4	32.3	32.9	32.9	33.0	33.0	32.5

STATION : FESSENHEIM 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1977
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.10.1977
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	18.03.1978

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		154684	18718	14937	17461	11066	16476	6850	17854	258045
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	52368	6382	5034	5891	3698	5517	2301	5995	87187
ELECTRIQUE NETTE	GWH	50351	6153	4833	5643	3540	5302	2184	5769	83775
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	62373	7335	6158	6944	4612	6537	2699	7008	103666
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	56935	6990	5490	6412	4021	6027	2479	6552	94907
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	74	83	70	96	50	73	30	80	72
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	80	63	73	46	69	28	75	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	639	528	592	632	627	631	653	647	569	18	0	627	6163
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1896	1567	1763	1871	1839	1855	1932	1930	1754	56	1	1391	17854
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	535	600	633	616	622	642	637	580	19	0	465	5995
ELECTRIQUE NETTE	GWH	623	515	578	611	594	600	620	615	559	15	-5	445	5769
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	874	879	871	874	862	854	847	851	818	716	46	886	886
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	733	614	683	720	717	720	744	744	721	26	1	585	7008
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.5	91.4	91.9	100.0	96.4	100.0	100.0	100.0	100.0	3.5	0.1	78.6	80.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.7	89.5	90.7	99.8	95.8	99.6	99.7	98.9	89.8	2.7	0.0	95.9	80.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.3	10.5	9.3	0.2	4.2	0.4	0.3	1.1	10.2	97.3	100.0	4.1	20.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	70.2	3.6	14.3
HORS PROGRAMME	%	2.3	10.5	9.3	0.2	4.2	0.4	0.3	1.1	10.2	0.7	29.8	0.5	5.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.2	87.2	88.4	96.5	90.7	94.7	94.7	93.9	88.1	2.3	-	67.9	74.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	32.9	32.8	32.7	32.3	32.3	32.1	31.8	31.9	27.1	-	32.0	32.3

STATION : BUGEY 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	945	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		133506	11646	14286	14750	15534	15405	12215	14302	231644
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	44570	3773	4737	4912	5105	5151	4116	4805	77170
ELECTRIQUE NETTE	GWH	42332	3562	4478	4697	4867	4925	3913	4510	73284
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	51307	4729	5718	5721	6213	6001	4781	5718	90188
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	46004	3872	4866	5107	5291	5352	4304	4958	79755
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	65	52	63	61	69	64	50	99	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	61	44	55	58	60	61	49	57	58

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	591	671	640	669	648	672	674	652	675	652	676	7879
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1835	1765	1956	947	686	547	1183	166	1270	1011	1079	1857	14302
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	632	608	666	317	227	177	386	49	412	339	363	630	4805
ELECTRIQUE NETTE	GWH	605	583	639	295	205	151	359	22	388	317	340	604	4510
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	922	919	919	911	905	911	896	886	903	915	920	920	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	687	654	743	401	305	245	554	56	561	401	418	693	5718
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.3	97.3	100.0	55.7	41.0	34.0	74.5	7.5	77.8	53.9	58.1	93.1	65.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.5	96.6	99.3	97.8	98.9	99.1	99.3	99.7	99.4	99.8	99.6	100.0	98.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.5	3.4	0.7	2.2	1.1	0.9	0.7	0.3	0.6	0.2	0.4	0.0	1.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORS PROGRAMME	%	2.5	3.4	0.7	2.2	1.1	0.9	0.7	0.3	0.6	0.2	0.4	0.0	1.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.4	95.4	94.5	45.0	30.3	23.1	53.0	3.3	59.2	46.9	52.0	89.2	56.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	33.1	32.7	31.1	29.9	27.7	30.3	13.4	30.6	31.4	31.6	32.5	31.5

STATION : BUGEY 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1978
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.09.1978
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	945	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		134555	17261	12193	15784	14105	10697	7803	18414	230812
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	45229	5746	4006	5189	4742	3607	2615	6210	77344
ELECTRIQUE NETTE	GWH	43020	5484	3807	4914	4535	3435	2462	5953	73610
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	52139	6637	4935	6467	5474	4168	2879	7117	89816
DUREE D'UTILISATION FUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	46754	5957	4137	5344	4932	3732	2705	6544	80104
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69	76	62	87	63	52	32	77	67
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	64	68	47	61	56	43	31	75	60

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	606	675	626	660	221	0	292	626	434	647	650	6114
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2022	1820	2010	1884	2009	702	0	930	1800	1375	1934	1929	18414
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	696	626	693	641	675	231	0	299	599	435	655	661	6210
ELECTRIQUE NETTE	GWH	670	603	667	616	650	219	-1	279	574	411	630	636	5953
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	922	922	924	915	907	881		894	905	912	914	921	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	670	743	697	744	266	0	376	703	736	720	718	7117
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.7	100.0	96.8	100.0	36.9	0.0	50.5	97.5	98.9	100.0	96.5	81.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.2	100.0	95.6	97.6	33.8	0.0	43.2	95.6	64.2	98.9	96.1	76.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.8	0.0	4.4	2.4	66.2	100.0	56.8	4.4	35.8	1.1	3.9	23.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	100.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.8	0.0	4.4	2.4	2.9	0.0	23.0	4.4	35.8	1.1	3.9	6.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.0	98.6	98.7	94.0	96.0	33.4	-	41.2	87.5	60.6	96.1	93.9	74.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.1	33.1	33.2	32.7	32.3	31.2	-	30.0	31.9	29.9	32.6	33.0	32.3

STATION : BUGEY 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		138589	15335	11052	17954	10631	16486	5342	18861	234250
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	45949	4991	3574	5847	3403	5277	1741	6083	76866
ELECTRIQUE NETTE	GWH	43459	4673	3308	5540	3167	4981	1616	5745	72489
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	52626	6180	4525	6846	4312	6317	2012	7506	90324
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	43278	5195	3672	6158	3600	5659	1836	6526	80924
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75	78	52	76	54	69	22	81	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	59	42	70	41	65	21	75	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	632	583	646	605	0	180	645	651	629	399	621	654	6245
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1950	1796	2004	1939	2	598	1798	1826	1853	1305	1862	1926	18861
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	649	598	650	610	1	189	565	574	596	407	613	631	6083
ELECTRIQUE NETTE	GWH	617	568	618	578	-2	171	535	543	565	375	581	598	5745
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	890	881	891	879	358	861	854	846	874	859	886	873	891
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	723	672	743	720	2	260	744	744	721	713	720	744	7506
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.2	100.0	100.0	100.0	0.3	36.1	100.0	100.0	100.0	95.8	100.0	100.0	85.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.6	98.7	98.9	95.4	0.1	28.3	98.6	99.5	99.2	61.0	98.1	99.9	81.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.4	1.3	1.1	4.6	99.9	71.7	1.4	0.5	0.8	39.0	1.9	0.1	19.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.4	99.7	56.6	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2
HORS PROGRAMME	%	3.4	1.3	1.1	4.2	0.2	15.1	1.4	0.2	0.8	39.0	1.9	0.1	5.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.2	96.1	94.4	91.2	-	26.9	81.8	82.9	89.1	57.3	91.7	91.3	74.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	31.6	30.8	29.8	-	28.5	29.8	29.7	30.5	28.8	31.2	31.0	30.5

STATION : BUGEY 5 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		132121	16067	17487	15468	18157	10976	12835	14214	237325
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	43700	5299	5805	5034	5907	3575	4281	4655	78257
ELECTRIQUE NETTE	GWH	41225	5009	5471	4749	5583	3354	4026	4407	73825
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	50745	6044	6465	6185	7156	4258	5003	5329	91185
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	45806	5563	6079	5274	6342	3811	4576	5011	82461
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73	66	85	65	75	44	53	57	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	64	69	60	72	44	52	57	65

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	531	483	649	625	638	607	578	304	0	0	0	0	4420
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1659	1517	2044	1991	2056	1981	1925	1042	0	0	0	0	14214
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	558	513	682	656	671	639	610	325	0	0	0	0	4655
ELECTRIQUE NETTE	GWH	529	487	650	626	638	608	578	301	-0	-0	-0	-5	4407
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	892	902	898	888	885	873	826	736					902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	613	563	743	720	744	720	744	432	0	0	0	0	5329
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	82.4	83.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	64.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	81.1	82.7	99.3	98.8	97.5	95.9	88.2	46.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	18.9	17.3	0.7	1.2	2.5	4.1	11.8	53.5	100.0	100.0	100.0	100.0	42.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	100.0	100.0	100.0	100.0	36.4
HORS PROGRAMME	%	18.9	17.3	0.7	1.2	2.5	4.1	11.8	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80.7	82.4	99.5	98.8	97.5	95.9	88.2	46.0	-	-	-	-	57.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	32.1	31.8	31.4	31.0	30.7	30.0	28.9	-	-	-	-	31.0

STATION : GRAVELINES B1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		105534	14853	13400	15816	13918	17558	18250	18739	218068
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	35740	4952	4511	5351	4685	5936	6124	6200	73499
ELECTRIQUE NETTE	GWH	33946	4654	4276	5090	4458	5663	5829	5867	69782
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40213	5845	5306	6224	5425	6619	7250	7794	84676
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	37226	5116	4699	5598	4897	6220	6404	6447	76606
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	64	89	57	68	59	73	81	93	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	62	58	54	64	56	71	73	74	63

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	251	577	674	650	632	653	675	676	654	676	653	636	7407
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	807	1678	1835	1395	1232	1089	1505	1745	1831	1788	1881	1953	18739
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	264	563	611	454	393	347	488	568	613	598	634	667	6200
ELECTRIQUE NETTE	GWH	240	538	583	427	366	320	459	539	584	569	605	637	5867
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	907	911	908	899	902	893	891	896	898	906	907	905	911
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	346	639	743	621	559	523	690	744	721	744	720	744	7794
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	46.5	95.1	100.0	86.3	75.1	72.6	92.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	37.2	94.3	99.8	99.4	93.5	99.8	99.8	99.9	99.8	99.9	99.8	94.1	93.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	62.8	5.7	0.2	0.6	6.5	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	5.9	7.0
DONT: PROGRAMME		39.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	3.4
HORS PROGRAMME	%	23.0	5.5	0.2	0.6	6.5	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	5.9	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	35.5	87.9	86.2	65.2	54.0	48.9	67.8	79.6	89.0	84.0	92.4	94.1	73.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.7	32.1	31.8	30.6	29.7	29.4	30.5	30.9	31.9	31.8	32.2	32.6	31.3

STATION : GRAVELINES B2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.08.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	26.08.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		107073	17048	17682	19874	19068	15231	19010	19311	234297
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	36186	5638	5874	6716	6436	5151	6420	6508	78929
ELECTRIQUE NETTE	GWH	34447	5359	5577	6413	6141	4909	6122	6210	75179
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	41494	6807	7227	7460	7164	5648	7149	7297	90246
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	37773	5887	6131	7043	6745	5396	6729	6824	82528
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75	75	77	84	80	63	78	81	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	68	67	70	80	77	62	77	78	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	611	553	517	629	653	652	249	0	586	654	676	6456
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2008	1842	1664	1555	1897	1905	1992	784	2	1803	1921	1939	19311
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	681	626	562	525	637	644	672	262	0	600	648	653	6508
ELECTRIQUE NETTE	GWH	652	599	535	500	609	617	643	247	-8	572	621	625	6210
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	907	908	911	908	908	910	895	834		909	908	910	911
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	628	576	718	720	744	314	0	717	720	744	7297
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	84.5	80.0	96.5	100.0	100.0	42.2	0.0	96.4	100.0	100.0	83.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.9	81.9	79.1	93.0	99.9	96.4	36.9	0.0	86.7	99.9	99.9	81.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	18.1	20.9	7.0	0.1	3.6	63.1	100.0	13.3	0.1	0.1	18.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	93.3	7.9	0.0	0.0	13.3
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.1	18.1	20.9	7.0	0.1	3.6	4.6	6.7	5.4	0.1	0.1	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.2	98.0	79.1	76.2	89.9	94.2	95.0	36.4	-	84.5	94.8	92.4	77.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	32.5	32.2	32.1	32.1	32.4	32.3	31.5	-	31.7	32.3	32.3	32.2

STATION : GRAVELINES B3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.11.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		106093	16684	15664	19567	18902	19391	14767	20368	231435
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	35873	5645	5124	6600	6403	6591	5003	6889	78128
ELECTRIQUE NETTE	GWH	34245	5376	4823	6302	6115	6296	4768	6586	74511
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40240	6188	6724	7320	7114	7086	5388	7467	87527
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	37564	5904	5297	6929	6719	6920	5235	7236	81804
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	74	74	95	80	78	81	60	83	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	67	60	79	77	79	60	83	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	674	610	655	619	420	0	350	664	638	661	633	676	6600
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2065	1864	2004	1927	1351	0	1120	2051	1964	2023	1935	2064	20368
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	704	636	684	647	442	0	365	687	661	688	662	710	6889
ELECTRIQUE NETTE	GWH	675	610	655	619	415	-1	341	659	634	661	635	682	6586
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	912	915	910	903		899	900	905	919	930	925	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	725	698	548	0	452	744	710	731	699	744	7467
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	97.6	96.9	73.7	0.0	60.8	100.0	98.5	98.3	97.1	100.0	85.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	99.8	96.9	94.6	62.1	0.0	51.7	98.2	97.2	97.7	96.6	100.0	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.3	0.2	3.1	5.4	37.9	100.0	48.3	1.8	2.8	2.3	3.4	0.0	17.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	100.0	21.8	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	10.9
HORS PROGRAMME	%	0.3	0.2	3.1	5.4	27.8	0.0	26.5	1.8	2.7	2.3	3.3	0.0	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.7	99.7	96.9	94.5	61.3	-	50.4	97.4	96.7	97.6	97.0	100.8	82.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.7	32.7	32.1	30.7	-	30.5	32.1	32.3	32.7	32.8	33.1	32.3

STATION : GRAVELINES B4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		96208	17112	19551	15558	18971	19312	19641	14572	220925
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32365	5740	6534	5233	6436	6557	6705	4949	74519
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30816	5461	6226	4974	6141	6261	6415	4677	70971
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	38037	6787	7789	6025	7058	7067	7137	5344	85244
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33849	6001	6843	5466	6745	6877	7054	5142	77977
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	76	76	86	67	77	80	80	75	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	69	78	62	77	79	80	59	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	185	644	588	618	662	641	652	676	654	676	5996
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	643	1971	1832	1900	292	893	1851	1362	1913	1915	14572
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	195	676	617	646	97	302	630	466	659	661	4949
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-0	-2	173	649	589	617	74	276	602	439	630	632	4677
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW			919	927	917	921	900	908	908	926	921	922	927
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	240	714	717	692	110	323	669	495	692	692	5344
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	0.0	32.3	99.2	96.4	96.1	14.8	43.4	92.8	66.5	96.1	93.0	61.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	27.5	98.5	87.0	94.4	97.9	94.8	99.4	99.9	99.9	100.0	75.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	72.5	1.5	13.0	5.6	2.1	5.2	0.6	0.1	0.1	0.0	24.7
DONT: PROGRAMME		100.0	32.1	4.8	0.2	0.0	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	11.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	67.9	67.7	1.3	13.0	5.0	2.1	5.2	0.5	0.1	0.0	0.0	13.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	25.6	99.0	87.0	94.2	10.9	40.8	91.7	64.9	96.2	93.3	58.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	26.9	32.9	32.1	32.5	25.3	30.9	32.5	32.2	32.9	33.0	32.1

STATION : GRAVELINES C5 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		39966	16457	15622	18804	18682	16174	19333	18903	163941
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13487	5537	5242	6322	6290	5529	6614	6482	55503
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12795	5236	4966	6014	5990	5263	6308	6179	52750
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	16031	6818	6306	7198	7367	6352	7361	7290	64723
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	14058	5755	5455	6605	6579	5782	6931	6789	57953
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75	81	72	81	81	70	83	82	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	68	66	62	75	75	66	79	78	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	674	511	674	655	625	546	0	206	646	677	654	670	6538
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1934	1477	1962	1904	1788	1575	0	647	1867	1891	1949	1909	18903
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	662	512	676	647	608	539	0	217	636	653	675	658	6482
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	487	647	618	579	513	-1	192	609	625	647	630	6179
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	926	928	933	928	914	917		924	929	932	933	937	937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	568	743	720	721	603	0	269	714	744	720	744	7290
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	84.5	100.0	100.0	96.9	83.8	0.0	36.2	99.0	100.0	100.0	100.0	83.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	83.6	99.8	100.0	92.3	83.5	0.0	30.5	98.6	100.0	99.9	99.1	82.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.3	16.4	0.2	0.0	7.7	16.5	100.0	69.5	1.4	0.0	0.1	0.9	17.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	16.5	100.0	21.5	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7
HORS PROGRAMME	%	0.3	16.4	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	48.0	1.3	0.0	0.1	0.9	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.6	79.7	95.7	94.4	85.5	78.3	-	28.3	92.8	92.2	98.8	93.1	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.8	33.0	33.0	32.5	32.4	32.6	-	29.6	32.6	33.0	33.2	33.0	32.7

STATION : GRAVELINES C6 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.07.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.08.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.10.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		24982	17854	19868	16227	19148	18401	15948	16761	149189
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8284	5883	6786	5444	6423	6171	5347	5581	49920
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7874	5588	6491	5175	6109	5878	5074	5284	47472
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	9788	7032	7453	6274	7553	6953	6246	6751	58050
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	8656	6141	7133	5685	6710	6456	5578	5808	52166
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	74	80	81	71	87	77	69	81	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	70	81	65	77	74	64	66	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	607	609	34	0	517	674	674	654	674	655	676	6450
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1973	1836	1888	109	0	1551	1543	1487	1491	1480	1938	1465	16761
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	671	630	638	36	0	499	507	489	483	483	661	483	5581
ELECTRIQUE NETTE	GWH	641	603	609	31	-9	472	479	461	456	455	632	454	5284
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	928	927	876	744		904	905	914	914	924	929	929	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	49	0	635	615	557	693	676	720	647	6751
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	6.8	0.0	88.2	82.7	74.9	96.1	90.9	100.0	87.0	77.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.2	90.1	5.3	0.0	79.1	99.7	99.7	99.8	99.7	100.0	100.0	80.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.8	9.9	94.7	100.0	20.9	0.3	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	19.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	93.5	35.5	10.1	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	11.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.8	9.9	1.2	64.5	10.8	0.2	0.3	0.0	0.3	0.0	0.0	7.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.7	98.6	90.1	4.8	-	72.0	70.8	68.1	69.4	67.1	96.5	67.1	66.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.5	32.8	32.3	28.6	-	30.4	31.0	31.0	30.6	30.7	32.6	31.0	31.5

ITATION : DAMPIERRE 1 FRANCE

IONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.03.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.03.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW

ONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
RODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		111405	15240	12955	20847	7087	20025	19876	21122	228557
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	36741	5072	4215	6847	2352	6733	6649	7061	75670
ELECTRIQUE NETTE	GWH	34601	4777	3922	6468	2155	6384	6303	6699	71308
UREE DE MARCHE ES TURBOGENERATEURS	HEURES	43837	6246	5239	8207	3110	7305	7293	7676	88913
UREE D'UTILISATION UISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	38785	5370	4410	7271	2418	7174	7080	7525	80032
AUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70	66	60	98	34	82	81	86	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65	61	50	83	28	82	81	86	66

XPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
ISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	597	658	635	649	506	0	484	590	659	630	661	6728
RODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2061	1864	2060	1998	2063	1549	0	1561	1866	2066	1969	2064	21122
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	696	635	696	664	676	501	0	511	620	696	668	699	7061
ELECTRIQUE NETTE	GWH	662	604	661	631	642	472	-3	480	588	662	635	665	6699
UISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	904	906	904	890	879	859		888	893	905	906	903	906
UREE DE MARCHE ES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	576	0	602	677	744	710	744	7676
AUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	80.0	0.0	80.9	93.9	100.0	98.6	100.0	87.6
E DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	100.0	99.6	99.2	98.2	79.0	0.0	73.2	92.0	99.6	98.3	99.9	86.4
'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.3	0.0	0.4	0.8	1.8	21.0	100.0	26.8	8.0	0.4	1.7	0.1	13.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	19.7	100.0	10.3	0.1	0.0	0.1	0.0	11.0
HORS PROGRAMME	%	0.3	0.0	0.3	0.8	1.8	1.3	0.0	16.5	7.9	0.4	1.6	0.1	2.6
'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.9	101.0	100.0	98.5	97.0	73.7	-	72.4	91.7	100.0	99.1	100.4	85.9
E RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	32.4	32.1	31.6	31.1	30.5	-	30.7	31.5	32.0	32.3	32.2	31.7

STATION : DAMPIERRE 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.12.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.12.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	16.02.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		104073	15561	15205	17735	15715	13588	16588	19485	217950
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	34549	5168	4941	5793	5170	4462	5364	6330	71777
ELECTRIQUE NETTE	GWH	32646	4843	4589	5471	4855	4195	5039	5977	67614
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	39879	6387	6153	6927	6292	5407	6429	7625	85099
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	36611	5440	5156	6150	5457	4713	5657	6719	75902
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73	76	92	77	68	63	75	85	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	69	62	59	70	62	54	64	77	66

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	596	660	638	648	639	653	636	552	112	190	657	6642
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1880	1779	1942	1908	1582	1723	1784	1979	1826	373	646	2063	19485
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	613	588	644	627	508	547	565	642	585	120	204	629	6330
ELECTRIQUE NETTE	GWH	581	559	611	596	477	515	532	608	552	109	181	656	5977
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	893	893	877	886	891	865	857	827	695	881	889	893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	664	689	705	744	721	170	309	744	7625
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	89.2	95.7	94.8	100.0	100.0	22.8	42.9	100.0	87.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.7	99.9	99.6	97.9	99.7	98.7	96.1	86.1	16.9	29.7	99.2	85.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.3	0.1	0.4	2.1	0.3	1.3	3.9	13.9	83.1	70.3	0.8	14.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	58.7	0.1	11.5
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	0.1	0.2	2.1	0.3	1.3	3.9	13.9	5.5	11.6	0.7	3.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	87.7	93.4	92.4	93.0	72.0	80.4	80.3	91.8	86.1	16.5	28.3	99.0	76.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.9	31.4	31.5	31.2	30.1	29.9	29.8	30.7	30.2	29.3	28.1	31.8	30.7

STATION : DAMPIERRE 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.01.1981
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.01.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	27.05.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		105976	16010	16011	18809	18905	16359	15524	19630	227223
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	35530	5344	5267	6246	6328	5418	5146	6498	75778
ELECTRIQUE NETTE	GWH	33659	5020	4962	5907	5994	5114	4866	6149	71671
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40693	6269	6435	7242	7348	6244	5814	7333	87378
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	37755	5641	5578	6640	6736	5747	5464	6912	80473
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	76	79	68	78	80	70	66	83	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	73	64	64	76	77	66	62	79	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	403	573	631	652	628	655	254	44	652	640	661	6446
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2058	1264	1787	1986	2053	1979	1930	635	163	1844	1935	1996	19630
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	688	424	595	660	678	649	625	206	49	611	649	664	6498
ELECTRIQUE NETTE	GWH	654	397	561	628	645	617	592	191	37	579	618	632	6149
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	890	888	886	894	875	854	707	749	892	891	893	894
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	460	654	720	744	720	744	289	103	691	720	744	7333
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	68.5	88.0	100.0	100.0	100.0	100.0	38.8	14.3	92.9	100.0	100.0	83.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.7	67.5	86.7	98.6	98.6	98.1	99.0	38.4	6.9	98.6	100.0	100.0	82.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.3	32.5	13.3	1.4	1.4	1.9	1.0	61.6	93.1	1.4	0.0	0.0	17.2
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	61.4	93.1	1.4	0.0	0.0	13.0
HORS PROGRAMME	%	1.2	32.5	13.3	1.3	1.4	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.8	66.3	84.9	97.9	97.4	96.3	89.3	28.8	5.7	87.4	96.4	95.4	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.4	31.4	31.6	31.4	31.2	30.7	30.1	22.5	31.4	31.9	31.7	31.3

STATION : DAMPIERRE 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1981
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		96070	17509	16589	17135	16712	19421	17056	15566	216059
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	31965	5777	5422	5698	5500	6412	5659	5119	71552
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30261	5450	5084	5383	5153	6056	5328	4824	67539
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	37928	6795	6645	6621	6792	7612	6832	6103	85328
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33987	6123	5710	6044	5790	6807	5991	5422	75875
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78	78	80	73	87	87	75	68	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	72	70	65	69	66	78	68	62	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	656	556	178	0	0	97	652	660	641	660	589	612	5301
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2012	1760	573	0	0	343	1852	1825	1865	1884	1692	1759	15566
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	670	586	189	0	0	104	607	587	615	621	561	578	5119
ELECTRIQUE NETTE	GWH	637	557	175	-1	-1	83	575	555	584	588	529	545	4824
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	885	777			860	888	875	874	894	901	889	901
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	241	0	0	172	711	744	721	744	664	690	6103
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	32.4	0.0	0.0	23.9	95.6	100.0	100.0	100.0	92.2	92.7	69.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.1	93.1	27.1	0.0	0.0	15.2	98.6	99.9	99.9	99.8	92.0	92.5	68.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.9	6.9	72.9	100.0	100.0	84.8	1.4	0.1	0.1	0.2	8.0	7.5	32.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	67.6	100.0	100.0	25.3	0.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	24.6
HORS PROGRAMME	%	0.8	6.9	5.3	0.0	0.0	59.5	0.9	0.1	0.1	0.1	8.0	7.5	7.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.2	93.1	26.5	-	-	13.0	86.9	83.8	90.9	88.9	82.5	82.3	61.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	31.6	30.6	-	-	24.3	31.1	30.4	31.3	31.2	31.2	31.0	31.0

STATION : TRICASTIN 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.05.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		113462	18493	18334	18587	15962	18463	18011	19287	240598
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38474	6259	6119	6119	5323	6186	5947	6412	80838
ELECTRIQUE NETTE	GWH	36647	5974	5838	5830	5089	5901	5657	6127	77063
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	45492	7360	7200	7550	6377	7262	7573	7393	96207
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	39975	6526	6377	6369	5563	6447	6184	6693	84133
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	76	78	77	83	65	77	83	81	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	69	75	73	73	64	74	70	76	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	615	675	658	679	647	659	572	157	0	494	639	6472
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2017	1817	2001	1927	2010	1892	2009	1830	518	0	1533	1734	19287
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	681	618	675	645	665	627	665	586	166	0	511	573	6412
ELECTRIQUE NETTE	GWH	655	595	648	619	637	600	637	558	154	-6	486	547	6127
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	909	907	904	893	892	877	835	684		912	910	912
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	744	744	242	0	602	718	7393
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	33.6	0.0	83.6	96.5	84.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.5	100.0	99.4	100.0	99.8	98.3	96.9	84.0	23.8	0.0	75.0	93.8	80.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.5	0.0	0.6	0.0	0.2	1.7	3.1	16.0	76.2	100.0	25.0	6.2	19.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	66.4	71.0	6.8	0.0	12.1
HORS PROGRAMME	%	0.5	0.0	0.6	0.0	0.2	1.7	3.1	15.9	9.8	29.0	18.2	6.2	7.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.2	96.7	95.3	94.0	93.5	91.1	93.5	81.9	23.4	-	73.7	80.4	76.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	32.7	32.4	32.1	31.7	31.7	31.7	30.5	29.8	-	31.7	31.6	31.8

STATION : TRICASTIN 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	22.07.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.08.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		114579	16385	15564	16512	17742	14182	19181	18141	232287
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38403	5561	5140	5423	5893	4686	6374	6044	77524
ELECTRIQUE NETTE	GWH	36576	5291	4898	5154	5612	4455	6095	5767	73847
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	46240	6500	6628	6650	7177	5429	7118	6876	92618
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	39926	5782	5349	5633	6132	4871	6658	6307	80657
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	79	70	73	71	73	58	79	76	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	66	61	64	70	56	76	72	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	510	636	591	0	0	442	664	658	672	619	609	6072
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2012	1524	1897	1830	0	0	1375	1966	1945	1969	1851	1774	18141
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	676	513	638	611	0	0	446	642	650	657	622	588	6044
ELECTRIQUE NETTE	GWH	648	489	610	584	-2	-6	421	616	623	629	595	560	5767
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	903	895	903			890	895	898	904	937	915	937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	567	698	688	0	0	538	744	721	744	720	712	6876
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	84.4	93.9	95.6	0.0	0.0	72.3	100.0	100.0	100.0	100.0	95.7	78.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.6	83.1	93.5	89.8	0.0	0.0	65.1	97.6	99.7	98.7	94.0	89.5	75.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.4	16.9	6.5	10.2	100.0	100.0	34.9	2.4	0.3	1.3	6.0	10.5	24.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	1.4	100.0	36.7	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	11.7
HORS PROGRAMME	%	1.4	16.9	6.5	8.8	0.0	63.3	34.6	2.4	0.3	1.2	6.0	10.5	12.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.2	79.6	89.8	88.7	-	-	61.8	90.4	94.5	92.4	90.3	82.3	72.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	32.1	32.2	31.9	-	-	30.6	31.3	32.1	32.0	32.2	31.6	31.8

STATION : TRICASTIN 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.11.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.02.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.05.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		113114	17709	18017	18307	20099	14950	15958	19838	237991
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38068	5910	6005	6113	6748	4994	5437	6712	79986
ELECTRIQUE NETTE	GWH	36391	5645	5723	5832	6455	4741	5195	6424	76406
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	43860	6810	7106	7188	7671	5941	6010	7373	91959
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	39745	6167	6254	6377	7052	5177	5674	7017	83464
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82	75	78	76	85	62	67	83	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	77	70	71	73	81	59	65	80	74

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	599	475	659	605	681	652	199	155	653	672	631	668	6649
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1789	1425	1972	1802	2002	1920	583	514	1944	2001	1886	1999	19838
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	600	485	670	614	677	649	196	162	656	680	643	679	6712
ELECTRIQUE NETTE	GWH	573	462	643	587	650	622	185	148	631	654	617	652	6424
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	913	917	915	914	913	913	893	897	913	917	918	917	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	662	538	723	663	744	718	218	212	721	738	692	744	7373
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	89.0	80.1	97.3	92.1	100.0	99.7	29.3	28.5	100.0	99.2	96.1	100.0	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	88.0	77.3	97.0	91.8	100.0	99.1	29.2	22.8	99.0	98.8	95.8	98.1	83.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.0	22.7	3.0	8.2	0.0	0.9	70.8	77.2	1.0	1.2	4.2	1.9	17.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	70.8	66.9	0.2	0.1	0.0	0.0	11.7
HORS PROGRAMME	%	12.0	22.5	3.0	8.1	0.0	0.8	0.0	10.3	0.8	1.1	4.2	1.9	5.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	84.2	75.2	94.5	89.1	95.5	94.5	27.2	21.7	95.6	96.0	93.7	95.7	80.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.0	32.4	32.6	32.6	32.5	32.4	31.8	28.7	32.4	32.7	32.7	32.6	32.4

STATION : TRICASTIN 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	955	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		99399	18150	11920	18104	16666	18012	20202	16696	219149
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33133	6017	3988	6010	5476	6001	6748	5561	72933
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31574	5730	3749	5727	5200	5739	6457	5295	69471
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40215	7257	4772	7335	7329	6838	7968	6842	88556
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	34494	6263	4093	6255	5685	6272	7054	5790	75906
TAUX :	-									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	80	80	58	80	77	75	87	80	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	72	47	71	65	72	80	66	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	509	644	678	639	681	677	652	681	659	563	6383
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	0	1406	998	1820	1729	1824	1825	1618	1856	1917	1703	16696
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	0	464	326	608	572	602	596	533	629	650	581	5561
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-1	-5	439	304	581	547	575	569	507	602	623	556	5295
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW			919	917	915	915	906	895	916	918	923	946	946
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	615	483	744	720	744	744	692	744	720	636	6842
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	0.0	82.8	67.1	100.0	100.0	100.0	100.0	96.0	100.0	100.0	85.5	78.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	74.9	97.7	99.5	96.9	100.0	99.5	98.9	100.0	100.0	82.7	79.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	25.1	2.3	0.5	3.1	0.0	0.5	1.1	0.0	0.0	17.3	20.3
DONT: PROGRAMME		100.0	100.0	24.6	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.5	2.3	0.4	3.0	0.0	0.5	1.0	0.0	0.0	17.3	2.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	64.5	46.2	85.4	83.0	84.4	83.6	76.9	88.4	94.6	81.6	66.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	31.2	30.5	32.0	31.6	31.5	31.2	31.3	32.4	32.5	32.6	31.7

STATION : ST. LAURENT B1 FRANCE

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

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		66314	16706	17482	20428	19000	12508	17574	17813	187826
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21789	5486	6017	6969	6453	4213	5944	5988	62859
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20503	5165	5706	6610	6103	3970	5618	5659	59334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	26493	6667	6464	7699	7089	4736	6690	6821	72659
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23297	5869	6483	7227	6666	4336	6140	6185	66203
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	48	76	75	83	84	52	74	75	62
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	45	67	74	83	76	50	70	71	58

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	678	595	677	646	668	221	0	559	560	601	176	593	5974
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1968	1762	1994	1896	2033	703	3	1758	1519	1834	531	1809	17813
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	665	606	677	639	688	233	0	570	506	616	176	612	5988
ELECTRIQUE NETTE	GWH	632	576	644	608	655	218	-8	539	477	584	156	581	5659
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	912	923	919	911	909	882		894	907	897	934	933	934
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	269	0	713	573	744	222	677	6821
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	37.4	0.0	95.8	79.5	100.0	30.8	91.0	77.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.6	96.8	99.6	98.1	98.1	33.7	0.0	82.2	85.0	88.3	26.8	87.2	74.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	3.2	0.4	1.9	1.9	66.3	100.0	17.8	15.0	11.7	73.2	12.8	25.4
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.3	0.2	0.3	63.3	100.0	8.6	0.1	0.1	0.0	0.2	14.5
HORS PROGRAMME	%	0.3	3.1	0.1	1.7	1.6	3.0	0.0	9.2	14.9	11.6	73.2	12.6	10.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	92.9	93.7	94.7	92.2	96.2	33.1	-	79.1	72.2	85.7	23.6	85.4	70.6
DE REMDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	32.7	32.3	32.0	32.2	31.0	-	30.6	31.4	31.8	29.3	32.1	31.8

STATION : ST. LAURENT B2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		73362	16696	16660	16586	16590	19271	17556	16129	192849
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	24053	5380	5405	5365	5469	6389	5826	5334	63221
ELECTRIQUE NETTE	GWH	22701	5055	5105	5029	5154	6039	5485	5038	59606
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	30012	6798	6262	6490	6212	7374	6982	6149	76279
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	25806	5747	5797	5712	5633	6596	5991	5501	66783
TAUX :	-									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	58	79	70	76	71	84	79	68	68
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	53	66	66	65	64	75	68	63	61

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	644	253	0	0	116	623	675	653	520	665	655	654	5458
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1901	769	0	0	420	1832	1916	1815	1566	1983	1966	1960	16129
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	637	265	0	0	125	597	631	592	515	657	660	656	5334
ELECTRIQUE NETTE	GWH	605	249	-1	-1	103	565	598	560	487	626	627	623	5038
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	901	916			900	889	882	889	887	905	903	912	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	288	0	0	196	720	744	695	576	739	720	727	6149
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	42.9	0.0	0.0	26.3	100.0	100.0	93.4	79.9	99.3	100.0	97.7	70.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.6	41.2	0.0	0.0	17.1	94.6	99.1	95.9	78.9	97.8	99.5	96.1	68.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	5.4	58.8	100.0	100.0	82.9	5.4	0.9	4.1	21.1	2.2	0.5	3.9	31.8
DONT: PROGRAMME		0.1	57.6	100.0	100.0	33.9	1.1	0.2	0.5	0.2	0.4	0.2	0.1	24.2
HORS PROGRAMME	%	5.3	1.2	0.0	0.0	49.0	4.3	0.7	3.6	20.9	1.8	0.3	3.8	7.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.9	40.5	-	-	15.1	85.8	87.8	82.2	73.8	91.9	95.2	91.5	62.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	32.3	-	-	24.4	30.8	31.2	30.8	31.1	31.5	31.9	31.8	31.2

STATION : BLAYAIS 1 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

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		94097	17284	17785	19153	17806	19395	13202	18399	217121
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32015	5893	6048	6535	6107	6693	4572	6304	74168
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30340	5588	5731	6216	5815	6374	4337	5979	70380
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	37015	6793	7069	7419	6834	7400	5079	7253	84862
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33319	6141	6298	6833	6386	7008	4770	6570	77324
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73	76	81	83	77	83	57	83	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	68	70	72	78	73	80	54	75	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	328	611	675	655	264	133	672	674	655	675	648	640	6630
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	959	1782	1978	1872	749	416	1799	1642	1838	1533	1891	1941	18399
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	327	618	688	649	259	136	604	549	624	528	650	671	6304
ELECTRIQUE NETTE	GWH	303	592	657	619	242	121	574	519	595	498	619	640	5979
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	920	923	921	920	900	898	902	901	915	909	923	917	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	383	672	743	720	292	181	742	715	721	620	720	744	7253
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	51.5	100.0	100.0	100.0	39.2	25.1	99.7	96.1	100.0	83.3	100.0	100.0	82.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	48.4	99.9	100.0	100.0	39.1	20.3	99.4	99.7	99.9	99.7	99.0	94.6	83.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	51.6	0.1	0.0	0.0	60.9	79.7	0.6	0.3	0.1	0.3	1.0	5.4	16.8
DONT: PROGRAMME		5.8	0.1	0.0	0.0	60.9	68.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3
HORS PROGRAMME	%	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0.6	0.3	0.1	0.3	1.0	5.4	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	44.8	96.8	97.2	94.5	35.8	18.4	84.8	76.7	90.7	73.6	94.5	94.5	75.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	33.2	33.2	33.1	32.4	29.0	31.9	31.6	32.4	32.5	32.8	33.0	32.5

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.06.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.07.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1983

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		80266	18412	13303	17234	17728	16728	18497	16197	198364
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27566	6303	4484	5850	5981	5623	6275	5514	67597
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26212	5991	4163	5560	5656	5325	5953	5245	64105
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	31180	7218	5718	6720	7381	6789	7505	6203	78714
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	28802	6588	4576	6106	6220	5852	6544	5764	70452
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77	84	91	73	86	75	84	69	79
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	74	75	52	70	71	67	75	66	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	584	458	0	0	0	553	667	655	607	655	676	5532
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1995	1780	1418	0	0	0	1655	1765	1913	1765	1931	1976	16197
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	687	613	483	0	0	0	549	589	645	603	660	686	5514
ELECTRIQUE NETTE	GWH	655	584	456	-1	-0	-5	520	561	616	573	631	656	5245
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	917	917	827				905	900	919	920	917	929	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	602	0	0	0	642	688	721	670	720	744	6203
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	81.0	0.0	0.0	0.0	86.3	92.5	100.0	90.1	100.0	100.0	70.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	95.5	67.9	0.0	0.0	0.0	81.8	98.6	99.9	89.8	100.0	100.0	69.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	4.5	32.1	100.0	100.0	100.0	18.2	1.4	0.1	10.2	0.0	0.0	30.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	15.9	100.0	100.0	100.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	4.5	16.2	0.0	0.0	0.0	1.3	1.4	0.1	10.2	0.0	0.0	2.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.8	95.5	67.5	-	-	-	76.8	82.8	93.9	84.7	96.4	96.9	65.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	32.8	32.2	-	-	-	31.4	31.8	32.2	32.5	32.7	33.2	32.4

STATION : BLAYAIS 3 FRANCE

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

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		64708	13414	16458	18750	14814	19502	18340	19380	185365
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21987	4600	5600	6393	5113	6688	6278	6615	63274
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20926	4307	5282	6081	4848	6370	5964	6285	60062
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25262	5473	6708	7292	5673	7448	7220	7728	72804
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	22995	4730	5806	6684	5326	6999	6553	6903	65996
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	83	94	82	79	63	84	82	86	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	78	54	66	76	61	80	75	79	73

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	612	675	655	662	592	248	27	653	671	655	676	6802
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1856	1728	1874	1908	1997	1753	800	100	1916	1733	1832	1884	19380
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	636	596	649	660	686	589	264	30	649	578	627	651	6615
ELECTRIQUE NETTE	GWH	605	568	618	629	655	559	245	19	620	548	598	621	6285
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	924	920	914	919	855	698	791	902	914	914	923	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	386	70	721	744	720	744	7728
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	51.9	9.4	100.0	100.0	100.0	100.0	88.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	97.8	90.4	36.7	4.0	99.7	99.2	100.0	100.0	85.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.6	63.3	96.0	0.3	0.8	0.0	0.0	14.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	81.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.6	14.9	14.7	0.2	0.8	0.0	0.0	3.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.3	92.8	91.4	96.0	96.8	85.3	36.2	2.8	94.5	81.0	91.3	91.8	78.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	32.9	33.0	33.0	32.8	31.9	30.7	18.7	32.4	31.6	32.6	33.0	32.4

STATION : BLAYAIS 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.05.1983
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.05.1983
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1983

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		66629	18745	13523	18113	18259	16885	18907	16090	187152
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22675	6412	4594	6131	6227	5744	6432	5411	63626
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21607	6103	4330	5807	5910	5458	6112	5096	60422
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25628	7347	5662	7250	7347	6496	7430	6354	74014
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23738	6710	4761	6377	6491	6001	6720	5598	66396
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77	84	70	88	78	73	84	84	79
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	75	77	54	73	74	69	77	64	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	616	80	70	630	675	648	677	644	654	674	654	676	6698
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1814	248	236	1578	1623	1616	958	1023	1780	1507	1763	1944	16090
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	618	84	75	533	541	535	318	336	594	499	605	673	5411
ELECTRIQUE NETTE	GWH	588	76	62	505	512	507	290	308	564	469	574	641	5096
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	856	710	904	914	913	912	899	888	892	909	912	918	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	116	113	682	744	704	442	462	721	688	694	744	6854
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	17.3	15.2	94.7	100.0	97.8	59.4	62.1	100.0	92.5	96.4	100.0	78.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	91.0	13.0	10.5	96.2	99.8	99.0	100.0	95.3	99.8	99.7	100.0	100.0	84.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	9.0	87.0	89.5	3.8	0.2	1.0	0.0	4.7	0.2	0.3	0.0	0.0	15.9
DONT: PROGRAMME		0.0	82.5	69.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2
HORS PROGRAMME	%	9.0	4.5	20.4	3.8	0.0	1.0	0.0	4.7	0.2	0.3	0.0	0.0	3.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	86.8	12.4	9.2	77.1	75.6	77.3	42.8	45.5	86.0	69.2	87.7	94.7	63.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	30.7	26.4	32.0	31.5	31.3	30.2	30.2	31.7	31.1	32.6	33.0	31.7

STATION : CHINON B1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		66529	16017	17317	15107	18603	16554	18712	17759	186597
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22075	5245	5651	5011	6259	5636	6322	5987	62186
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20724	4908	5274	4718	5911	5322	5970	5649	58476
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	27079	6438	7195	5724	7043	6033	7133	6914	73559
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23824	5641	6061	5422	6798	5878	6597	6246	66467
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69	73	96	64	79	68	81	76	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67	64	69	62	78	67	75	71	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	663	556	212	0	48	628	654	665	651	672	650	645	6044
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1984	1709	658	0	168	1806	1888	1983	1937	1788	1930	1908	17759
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	678	589	225	0	52	611	625	663	650	599	655	640	5987
ELECTRIQUE NETTE	GWH	643	557	209	-2	39	577	590	629	617	565	621	606	5649
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	918	886	780		901	912	905	904	903	918	912	917	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	290	0	83	708	744	744	721	744	720	744	6914
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	39.0	0.0	11.2	98.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	78.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.7	91.6	31.7	0.0	7.2	96.3	97.3	98.8	99.7	99.9	99.7	95.8	76.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.3	8.4	68.3	100.0	92.8	3.7	2.7	1.2	0.3	0.1	0.3	4.2	23.6
DONT: PROGRAMME		0.3	0.1	61.0	90.0	3.9	0.5	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3	0.2	13.0
HORS PROGRAMME	%	1.0	8.3	7.3	10.0	88.9	3.2	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	4.0	10.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.5	91.6	31.1	-	5.8	88.5	87.6	93.3	94.5	83.9	95.4	89.9	71.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	32.6	31.7	-	23.1	31.9	31.3	31.7	31.8	31.6	32.2	31.7	31.8

STATION : CHINON B2 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

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		53952	17910	14396	19470	16869	9944	19489	17311	169341
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17670	5965	4710	6424	5561	3354	6640	5828	56152
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16643	5620	4398	6043	5213	3124	6287	5489	52817
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	21279	7171	5731	7873	6714	3921	7321	6867	66877
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19132	6456	5051	6947	5992	3592	7229	6307	60706
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77	81	67	91	84	53	81	81	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	74	58	79	68	41	82	72	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	635	584	631	620	492	-24	115	617	591	630	615	631	6136
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1972	1877	1948	1920	1644	0	469	1606	1180	1130	1841	1724	17311
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	671	643	664	659	548	0	150	535	386	369	624	581	5828
ELECTRIQUE NETTE	GWH	638	612	629	625	516	-2	131	503	357	340	592	549	5489
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	921	918	918	884		884	906	901	907	915	913	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	643	0	203	663	514	538	711	716	6867
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	86.4	0.0	27.3	89.1	71.3	72.3	98.8	96.2	78.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.2	99.9	97.7	99.2	76.1	-4.0	17.9	95.5	94.4	97.5	98.4	97.5	80.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.8	0.1	2.3	0.8	23.9	104.0	82.1	4.5	5.6	2.5	1.6	2.5	19.4
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.1	0.1	9.9	104.0	40.3	0.3	0.1	0.2	0.1	0.1	12.9
HORS PROGRAMME	%	1.7	0.0	2.2	0.7	14.0	0.0	41.8	4.2	5.5	2.3	1.5	2.4	6.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.5	104.7	97.3	99.8	79.6	-	20.2	77.7	56.9	52.6	94.5	84.8	72.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	32.6	32.3	32.6	31.3	-	27.9	31.3	30.2	30.1	32.2	31.8	31.7

STATION : CHINON B3 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

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		2215	13649	14007	15788	16706	21447	18736	17101	119649
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	666	4435	4674	5338	5715	7403	6453	5930	40614
ELECTRIQUE NETTE	GWH	597	4115	4397	5008	5410	7026	6088	5599	38239
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1190	5312	5354	6125	6274	8204	7468	6827	46754
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	686	4730	5051	5536	5974	7761	6729	6185	42652
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	39	67	57	78	69	91	86	77	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	40	54	58	63	68	89	77	71	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	119	0	110	631	668	647	667	672	652	670	647	649	6132
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	379	0	378	1837	1685	1668	1656	1856	1881	1866	1939	1956	17101
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	127	0	118	634	577	577	572	649	659	648	683	685	5930
ELECTRIQUE NETTE	GWH	116	-1	98	601	545	545	539	615	626	614	650	651	5599
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	672		914	940	934	942	928	943	930	941	958	936	958
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	194	0	174	700	673	691	722	744	721	744	720	744	6827
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	26.1	0.0	23.4	97.2	90.5	96.0	97.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	77.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	17.8	0.0	16.5	96.9	99.3	99.4	99.1	99.9	100.0	99.6	99.3	96.5	77.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82.2	100.0	83.5	3.1	0.7	0.6	0.9	0.1	0.0	0.4	0.7	3.5	22.6
DONT: PROGRAMME		74.4	100.0	53.7	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.3	0.1	0.0	18.7
HORS PROGRAMME	%	7.8	0.0	29.8	2.8	0.5	0.5	0.7	0.0	0.0	0.1	0.6	3.5	3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	17.3	-	14.5	92.3	80.9	83.7	80.1	91.3	95.9	91.1	99.8	96.7	70.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.7	-	25.9	32.7	32.3	32.7	32.6	33.1	33.3	32.9	33.5	33.3	32.7

STATION : CHINON B4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.10.1987
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.11.1987
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1988

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			372	14246	14676	18832	19444	19600	18588	105757
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		38	4754	4967	6417	6684	6743	6375	35977
ELECTRIQUE NETTE	GWH		4	4415	4677	6079	6338	6377	6011	33902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		236	5897	5664	7003	7204	7544	7359	40907
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		5	4963	5168	6719	6999	7045	6640	37539
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		7	78	60	77	79	83	86	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		0	57	59	77	80	80	76	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	607	663	648	671	650	474	0	406	661	651	666	6769
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1990	1810	1974	1865	1907	1881	1434	0	989	1247	1787	1704	18588
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	687	632	677	633	657	647	497	0	323	418	617	586	6375
ELECTRIQUE NETTE	GWH	652	600	643	600	622	613	469	-5	294	387	584	553	6011
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	927	927	932	929	924	919	912		924	948	927	939	948
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	742	719	744	720	554	0	443	585	720	716	7359
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	99.9	99.9	100.0	100.0	74.5	0.0	61.4	78.6	100.0	96.2	84.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.9	98.8	99.5	99.8	99.8	70.5	0.0	62.1	98.2	100.0	99.0	85.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	1.2	0.5	0.2	0.2	29.5	100.0	37.9	1.8	0.0	1.0	14.5
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	25.7	93.5	8.2	1.8	0.0	0.1	11.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0	0.0	3.8	6.5	29.7	0.0	0.0	0.9	3.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.8	98.7	95.6	92.1	92.4	94.1	69.7	-	45.0	57.4	89.7	82.2	75.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	33.2	32.5	32.2	32.6	32.6	32.7	-	29.7	31.0	32.7	32.5	32.3

STATION : CRUAS 1 FRANCE

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

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		52750	17095	13644	18162	16179	14388	18182	19202	169603
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17872	5648	4334	5936	5274	4724	6030	6455	56273
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16859	5359	4029	5640	4981	4465	5737	6151	53221
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	22308	6860	5562	7239	6809	5762	7183	7353	69076
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	19162	6088	4576	6412	5659	5072	6518	6990	60478
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	66	82	97	84	83	65	78	87	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	59	70	52	73	65	58	74	80	65

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	590	653	478	0	491	636	652	593	648	621	654	6670
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1985	1819	2005	1484	0	1344	1774	1144	1823	1928	1923	1973	19202
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	666	613	663	492	0	450	593	385	610	663	645	675	6455
ELECTRIQUE NETTE	GWH	637	586	634	469	-4	423	564	362	583	635	617	646	6151
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	917	913	908	907		923	916	923	923	930	929	929	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	553	0	574	699	451	721	744	708	744	7353
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	76.8	0.0	79.7	94.0	60.6	100.0	100.0	98.3	100.0	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	99.9	75.5	0.0	77.5	97.2	99.7	93.6	98.9	98.0	99.9	86.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.1	24.5	100.0	22.5	2.8	0.3	6.4	1.1	2.0	0.1	13.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	23.4	96.8	5.5	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	0.1	10.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	17.0	2.5	0.0	6.4	1.0	1.9	0.0	2.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.2	99.2	97.0	74.0	-	66.8	86.2	55.4	91.9	96.9	97.4	98.6	79.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	32.2	31.6	31.6	-	31.5	31.8	31.7	32.0	32.9	32.1	32.7	32.0

STATION : CRUAS 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		35414	16956	17685	19291	18527	12688	18173	16823	155557
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11798	5837	5994	6593	6290	4296	6242	5713	52762
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11166	5553	5701	6293	6002	4068	5947	5431	50160
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	15234	6761	7176	7697	7114	4838	6910	6463	62193
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	12694	6167	6333	6877	6561	4441	6500	5939	55513
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69	79	80	83	78	54	77	78	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	62	70	72	79	75	51	74	68	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	600	464	310	658	675	654	680	679	293	0	559	676	6248
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1736	1316	919	1945	1908	1887	1989	1965	574	1	1709	873	16823
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	595	460	314	667	643	628	676	666	195	0	575	295	5713
ELECTRIQUE NETTE	GWH	569	439	290	640	615	601	647	637	183	-9	549	270	5431
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	945	944	936	929	921	918	919	911	911		942	933	945
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	658	513	343	720	714	720	744	744	215	0	692	400	6463
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	88.4	76.3	46.2	100.0	96.0	100.0	100.0	100.0	29.8	0.0	96.1	53.8	73.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	88.2	75.6	45.7	100.0	99.2	99.3	99.9	99.8	44.4	0.0	84.8	99.3	78.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	11.8	24.4	54.3	0.0	0.8	0.7	0.1	0.2	55.6	100.0	15.2	0.7	22.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	55.6	71.0	6.8	0.0	11.2
HORS PROGRAMME	%	11.7	24.4	54.3	0.0	0.8	0.6	0.0	0.1	0.0	29.0	8.4	0.7	10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	83.6	71.3	42.7	97.2	90.3	91.2	95.1	93.6	27.8	-	83.4	39.7	67.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.8	33.3	31.6	32.9	32.2	31.9	32.5	32.4	31.9	-	32.1	31.0	32.3

STATION : CRUAS 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.04.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.05.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1984

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		46785	15405	15770	17321	19235	18840	16039	17672	167067
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	15228	4977	5075	5830	6420	6298	5448	5999	55275
ELECTRIQUE NETTE	GWH	14477	4709	4777	5565	6125	6000	5172	5707	52531
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	18395	6013	6699	6571	7499	7374	6323	7232	66106
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	16452	5352	5429	6325	6693	6552	5648	6237	58688
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78	75	99	73	85	85	71	80	80
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	61	62	72	76	75	64	71	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	614	679	566	586	290	1	276	649	677	654	680	6372
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1973	1751	1959	1705	1799	922	12	952	1605	1383	1748	1863	17672
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	609	668	589	614	306	2	311	536	454	594	637	5999
ELECTRIQUE NETTE	GWH	652	584	640	561	586	288	-7	289	510	428	568	610	5707
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	932	923	924	850	732	197	908	922	906	921	914	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	635	744	433	27	443	692	635	720	744	7232
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	88.2	100.0	60.1	3.6	59.5	96.0	85.3	100.0	100.0	82.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.9	100.0	86.0	86.1	44.1	0.1	43.6	98.4	99.5	99.3	100.0	79.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.1	0.0	14.0	13.9	55.9	99.9	56.4	1.6	0.5	0.7	0.0	20.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	40.3	93.4	6.7	0.0	0.0	0.3	0.0	11.9
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	0.0	14.0	13.8	15.6	6.5	49.7	1.6	0.5	0.4	0.0	8.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.7	95.0	94.2	85.2	86.1	43.7	-	42.5	77.3	62.8	86.2	89.5	71.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	33.4	32.7	32.9	32.6	31.2	-	30.4	31.8	30.9	32.5	32.7	32.3

STATION : CRUAS 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.10.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.02.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		37944	16621	10524	15402	19644	18814	15124	16211	150286
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12513	5596	3489	5121	6525	6302	5189	5571	50306
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11892	5308	3250	4846	6215	6001	4937	5276	47725
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	15408	6889	4271	6025	7607	7259	5862	6653	59974
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	13513	6036	3689	5510	7061	6815	5613	5992	54229
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78	84	74	71	86	81	65	83	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	69	42	63	81	78	64	68	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	585	336	-23	445	628	654	633	534	654	626	654	6379
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2015	1765	1100	0	1198	716	1056	1251	1659	1902	1728	1821	16211
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	701	624	380	0	408	238	352	420	559	664	594	632	5571
ELECTRIQUE NETTE	GWH	672	597	359	-3	382	213	323	398	531	635	566	604	5276
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	941	932	847		931	931	920	910	938	941	943	953	953
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	458	0	514	329	496	517	721	744	714	744	6653
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	61.6	0.0	69.1	45.7	66.7	69.5	100.0	100.0	99.2	100.0	75.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.1	51.5	-3.9	68.0	99.2	99.9	96.8	84.4	99.9	98.8	100.0	82.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.9	48.5	103.9	32.0	0.8	0.1	3.2	15.6	0.1	1.2	0.0	17.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	40.3	86.6	25.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	12.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.8	8.2	17.3	6.8	0.8	0.0	3.2	15.5	0.0	1.1	0.0	4.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	102.6	101.0	54.9	-	58.4	33.6	49.4	60.7	83.7	97.0	89.4	92.2	68.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.3	33.8	32.6	-	31.9	29.7	30.6	31.8	32.0	33.4	32.8	33.1	32.5

STATION : PALUEL 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		35176	23746	26865	22581	21289	20513	24756	23506	198433
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12379	8569	9746	8255	7691	7489	9028	8454	71610
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11564	8187	9297	7884	7309	7111	8639	8058	68049
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	11169	6527	7332	6567	6288	5987	6858	6906	57634
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	8962	6342	6992	5931	5493	5344	6491	6062	51616
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	43	76	95	70	66	63	77	76	66
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	40	72	80	68	63	61	74	69	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	989	892	984	929	972	953	982	670	837	19	0	619	8846
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2650	2454	2619	2352	2405	2458	2655	1861	2483	56	0	1513	23506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	968	898	957	856	868	866	953	666	874	19	0	527	8454
ELECTRIQUE NETTE	GWH	929	863	918	819	829	829	915	623	837	13	-9	492	8058
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1345	1342	1337	1331	1317	1298	1301	1310	1275	1077		1325	1345
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	715	744	720	744	521	721	24	0	558	6906
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	99.3	100.0	100.0	100.0	70.0	100.0	3.2	0.0	75.0	78.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.8	99.6	97.0	98.3	99.5	99.3	67.7	87.3	1.9	0.0	62.6	76.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.2	0.4	3.0	1.7	0.5	0.7	32.3	12.7	98.1	100.0	37.4	24.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	96.7	100.0	26.8	18.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	0.4	3.0	1.7	0.4	0.6	32.3	12.7	1.4	0.0	10.6	5.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.9	96.6	92.9	85.6	83.8	86.6	92.5	62.9	87.3	1.3	-	49.8	69.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.1	35.2	35.0	34.8	34.5	33.7	34.5	33.5	33.7	23.4	-	32.5	34.3

STATION : PALUEL 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	11.08.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.09.1984
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		38599	25213	22015	25675	18744	17783	19808	23305	191143
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13752	9231	8080	9357	6796	6447	7218	8385	69266
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12986	8843	7722	8949	6467	6124	6892	7954	65938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	12136	6837	6017	7358	5328	4996	5618	7217	55507
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10070	6859	5806	6728	4862	4608	5183	5983	50098
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	50	77	74	80	59	55	62	88	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	50	78	66	77	56	53	59	68	61

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	180	741	964	928	979	916	987	663	948	988	955	988	10237
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	574	2069	2570	2303	1765	1552	1678	1220	2308	2303	2517	2446	23305
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	191	757	938	836	636	549	597	434	826	826	907	888	8385
ELECTRIQUE NETTE	GWH	160	724	902	801	600	515	561	399	789	787	869	849	7954
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1027	1337	1341	1336	1327	1321	1325	1310	1314	1318	1322	1317	1341
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	221	572	734	720	591	481	595	411	721	744	720	707	7217
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	29.7	85.1	98.8	100.0	79.4	66.8	80.0	55.2	100.0	100.0	100.0	95.0	82.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	18.1	82.9	97.7	97.0	99.0	95.7	99.8	67.0	99.0	99.8	99.7	99.8	87.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	81.9	17.1	2.3	3.0	1.0	4.3	0.2	33.0	1.0	0.2	0.3	0.2	12.1
DONT: PROGRAMME		23.4	1.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1
HORS PROGRAMME	%	58.5	16.0	2.1	2.9	1.0	4.3	0.2	33.0	1.0	0.2	0.3	0.2	10.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	16.2	81.0	91.2	83.6	60.6	53.8	56.7	40.3	82.3	79.5	90.8	85.8	68.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	27.9	35.0	35.1	34.8	34.0	33.2	33.4	32.7	34.2	34.2	34.5	34.7	34.1

STATION : PALUEL 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		28858	22362	19698	23567	21247	27793	20056	24677	188268
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10387	8078	7102	8463	7652	9978	7195	8834	67688
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9922	7700	6754	8107	7315	9573	6864	8456	64691
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8250	6098	5413	6288	6008	7634	5671	6951	52313
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	7693	5966	5077	6097	5501	7201	5165	6360	49059
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	68	76	59	70	66	86	63	77	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	68	58	70	63	82	59	73	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	888	886	954	442	0	32	932	939	950	963	956	988	8930
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2442	2490	2743	1278	0	136	2613	2483	2607	2544	2654	2687	24677
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	877	896	991	461	0	36	927	885	925	907	958	970	8834
ELECTRIQUE NETTE	GWH	840	862	954	438	-2	14	890	848	889	870	922	933	8456
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1330	1323	1328	1213		571	1315	1306	1312	1332	1332	1333	1333
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	723	672	743	386	0	80	731	704	721	727	720	744	6951
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.2	100.0	100.0	53.6	0.0	11.1	98.3	94.6	100.0	97.7	100.0	100.0	79.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.8	99.2	96.6	46.1	0.0	3.4	94.2	94.9	99.2	97.2	99.9	99.9	76.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.2	0.8	3.4	53.9	100.0	96.6	5.8	5.1	0.8	2.8	0.1	0.1	23.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	47.9	100.0	96.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	20.7
HORS PROGRAMME	%	10.2	0.7	3.4	6.0	0.0	0.0	2.6	5.1	0.8	2.8	0.0	0.1	2.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	84.9	96.4	96.5	45.7	-	1.5	90.0	85.7	92.7	87.9	96.3	94.3	72.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.4	34.6	34.8	34.3	-	10.2	34.1	34.1	34.1	34.2	34.7	34.7	34.3

STATION : PALUEL 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		18649	23281	17240	23791	23497	24144	16095	25102	171798
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	6644	8370	6190	8599	8443	8689	5797	9055	61786
ELECTRIQUE NETTE	GWH	6355	8015	5897	8255	8062	8319	5520	8674	59098
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5343	6289	4812	6349	6770	6677	4529	6938	47707
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	4924	6211	4436	6211	6062	6255	4146	6526	44770
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78	70	54	71	79	74	49	78	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	78	71	51	71	69	71	47	75	66

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	989	892	987	932	975	956	716	0	9	917	955	729	9057
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2749	2506	2736	2572	2639	2608	2027	0	54	2511	2661	2040	25102
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	997	908	992	933	958	941	727	0	11	892	961	736	9055
ELECTRIQUE NETTE	GWH	960	873	954	896	920	904	695	-2	-6	854	925	702	8674
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1331	1329	1329	1329	1329	1325	1340		622	1332	1333	1333	1340
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	546	0	27	744	720	558	6938
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	73.4	0.0	3.7	100.0	100.0	75.0	79.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.9	99.9	97.4	98.5	99.9	72.3	0.0	1.0	92.7	99.8	73.6	77.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	0.1	2.6	1.5	0.1	27.7	100.0	99.0	7.3	0.2	26.4	22.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	100.0	99.0	6.9	0.0	0.0	19.6
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.1	0.1	2.6	1.5	0.1	0.2	0.0	0.0	0.4	0.2	26.4	2.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.0	97.7	96.5	93.6	93.0	94.4	70.2	-	-	86.3	96.6	71.0	74.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.9	34.9	34.9	34.8	34.9	34.6	34.3	-	-	34.0	34.8	34.4	34.6

STATION : ST. ALBAN 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.08.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		24211	17802	13755	19932	22518	22902	13763	21238	156121
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8553	6398	4947	7109	8126	8290	5017	7689	56128
ELECTRIQUE NETTE	GWH	8011	6073	4555	6758	7776	7921	4757	7340	53191
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	7142	4944	3721	5907	6295	6380	3775	6010	44174
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	6159	4669	3470	5063	5825	5931	3566	5501	40185
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	60	56	82	64	69	73	42	68	64
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	53	53	40	58	67	68	41	63	55

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	945	896	991	940	840	957	980	659	0	0	0	740	7948
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2657	2485	2727	2573	2156	2549	2622	1825	0	0	18	1626	21238
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	960	900	993	932	783	934	953	655	0	0	0	579	7689
ELECTRIQUE NETTE	GWH	920	868	957	899	749	900	918	621	-3	-6	-23	545	7340
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1340	1348	1341	1338	1338	1332	1334	1319				1344	1348
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	728	672	743	707	604	720	744	515	0	0	0	577	6010
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.8	100.0	100.0	98.2	81.2	100.0	100.0	69.2	0.0	0.0	0.0	77.6	68.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.2	100.0	100.0	97.8	84.6	99.7	98.8	66.5	0.0	0.0	0.0	74.6	68.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.8	0.0	0.0	2.2	15.4	0.3	1.2	33.5	100.0	100.0	100.0	25.4	32.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	13.0	100.0	77.4	0.0	17.4	17.4
HORS PROGRAMME	%	4.7	0.0	0.0	2.0	15.4	0.3	1.2	20.5	0.0	22.6	100.0	8.0	14.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	92.6	96.7	96.5	93.5	75.4	93.7	92.4	62.5	-	-	-	54.8	62.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.6	34.9	35.1	34.9	34.7	35.3	35.0	34.0	-	-	-	33.5	34.6

STATION : ST. ALBAN 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		3792	20700	15050	17663	17506	22971	18317	19008	135009
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1230	7355	5429	6386	6360	8297	6658	6827	48543
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1060	6957	5134	6107	6039	7947	6326	6433	46003
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1482	6094	4308	4806	5146	6484	5405	6121	39846
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	817	5352	3874	4573	4520	5957	4735	4818	34645
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	17	78	46	56	57	71	62	91	63
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	19	61	44	52	52	68	54	55	53

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	330	766	917	959	981	957	990	895	953	989	888	984	10609
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1024	2157	2087	2359	1577	1838	461	167	1906	1353	1859	2221	19008
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	350	783	756	849	567	654	162	58	688	485	675	800	6827
ELECTRIQUE NETTE	GWH	313	753	722	816	534	622	132	34	654	450	640	764	6433
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1346	1357	1344	1339	1337	1358	1313	1312	1335	1336	1337	1337	1358
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	401	656	575	720	569	579	164	52	609	493	559	744	6121
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	53.9	97.6	77.4	100.0	76.5	80.4	22.0	7.0	84.5	66.3	77.6	100.0	69.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	33.3	85.4	92.5	99.8	98.7	99.6	99.7	90.2	99.1	99.6	92.5	99.2	90.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	66.7	14.6	7.5	0.2	1.3	0.4	0.3	9.8	0.9	0.4	7.5	0.8	9.2
DONT: PROGRAMME		13.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1
HORS PROGRAMME	%	53.7	14.5	7.5	0.1	1.3	0.4	0.3	9.8	0.9	0.4	7.5	0.8	8.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	31.5	83.9	72.8	84.9	53.8	64.7	13.3	3.4	67.9	45.3	66.6	77.0	55.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.6	34.9	34.6	34.6	33.9	33.8	28.6	20.3	34.3	33.2	34.4	34.4	33.8

STATION : FLAMANVILLE 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	FWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.09.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.12.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		16142	20735	21014	25147	21148	17593	21994	27439	171212
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5634	7494	7537	9139	7447	6182	7927	9721	61080
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5231	7145	7167	8744	7086	5841	7595	9302	58111
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5025	5656	5757	7146	6360	5481	5901	7936	49262
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	4055	5536	5499	6579	5326	4389	5710	6990	44083
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	44	62	65	81	66	59	66	97	67
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	43	63	63	75	61	50	65	80	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	975	893	987	956	835	957	989	971	957	809	957	972	11258
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2590	2404	2370	1779	1057	2359	2617	2544	2484	1846	2647	2741	27439
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	919	863	842	625	363	826	924	899	873	652	945	989	9721
ELECTRIQUE NETTE	GWH	882	831	807	592	331	791	887	863	838	619	910	952	9302
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1337	1337	1338	1336	1332	1326	1324	1324	1325	1333	1335	1337	1338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	736	672	694	548	368	720	744	734	721	535	720	744	7936
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	100.0	93.4	76.1	49.5	100.0	100.0	98.7	100.0	71.9	100.0	100.0	90.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.5	99.9	100.0	99.9	84.4	100.0	99.9	98.1	99.8	81.8	100.0	98.2	96.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.5	0.1	0.0	0.1	15.6	0.0	0.1	1.9	0.2	18.2	0.0	1.8	3.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
HORS PROGRAMME	%	1.5	0.0	0.0	0.1	15.1	0.0	0.1	1.8	0.1	18.2	0.0	1.8	3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.2	92.9	81.7	61.8	33.5	82.6	89.6	87.2	87.4	62.5	95.0	96.3	79.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.1	34.5	34.0	33.3	31.3	33.5	33.9	33.9	33.7	33.5	34.4	34.8	33.9

STATION : 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

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		5941	21038	20424	13659	22631	23038	25525	23104	155359
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1981	7562	7442	5041	8185	8315	9223	8323	56070
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1799	7145	7098	4779	7801	7946	8835	7965	53369
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1912	6310	5674	3836	6392	6432	6962	6338	43856
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1396	5536	5341	3592	5869	5974	6641	5992	40341
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	35	88	61	49	76	71	78	71	68
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	35	63	61	41	67	68	76	68	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	820	887	956	957	642	0	0	837	955	988	958	314	8314
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2274	2463	2649	2694	1835	0	9	2379	2632	2651	2649	869	23104
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	823	905	962	980	663	0	0	833	930	955	957	315	8323
ELECTRIQUE NETTE	GWH	787	871	924	944	633	-2	-16	797	894	919	922	294	7965
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1355	1361	1355	1352	1345			1328	1310	1349	1353	1353	1361
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	621	672	721	720	502	0	0	681	721	744	720	236	6338
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	83.5	100.0	97.0	100.0	67.5	0.0	0.0	91.5	100.0	100.0	100.0	31.7	72.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82.9	99.3	96.9	100.0	64.9	0.0	0.0	84.6	99.7	99.9	100.0	31.7	71.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	17.1	0.7	3.1	0.0	35.1	100.0	100.0	15.4	0.3	0.1	0.0	68.3	28.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	3.0	0.0	34.0	100.0	96.8	6.9	0.0	0.1	0.0	0.0	20.2
HORS PROGRAMME	%	17.1	0.6	0.1	0.0	1.1	0.0	3.2	8.5	0.3	0.0	0.0	68.3	8.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	79.6	97.5	93.5	98.6	64.0	-	-	80.6	93.3	92.8	96.3	29.7	68.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.6	35.4	34.9	35.0	34.5	-	-	33.5	34.0	34.7	34.8	33.8	34.5

STATION : CATTENOM 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

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		1162	22301	16048	20737	23822	4644	23895	20848	133456
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	292	7941	5601	7198	8295	1600	8336	7297	46560
ELECTRIQUE NETTE	GWH	222	7413	5225	6786	7782	1331	7901	6937	43596
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	665	6393	4369	5548	6710	1336	6595	5608	37224
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	176	5860	4049	5221	5983	1025	6079	5335	33728
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	15	70	47	60	75	14	71	63	56
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	15	67	46	60	68	12	69	61	54

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	954	872	886	929	965	935	918	754	0	0	0	0	7213
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2766	2516	2558	2685	2764	2691	2692	2176	0	0	0	0	20848
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	973	894	905	947	966	933	922	757	0	0	0	0	7297
ELECTRIQUE NETTE	GWH	930	854	862	906	923	890	878	715	-8	-2	-2	-4	6937
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1302	1307	1305	1303	1293	1284	1281	1281					1307
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	684	718	744	720	744	582	0	0	0	0	5608
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	92.1	99.7	100.0	100.0	100.0	78.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.7	99.9	91.8	99.3	99.8	100.0	95.0	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.3	0.1	8.2	0.7	0.2	0.0	5.0	21.9	100.0	100.0	100.0	100.0	36.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	96.8	0.0	0.0	15.4
HORS PROGRAMME	%	1.3	0.1	8.2	0.5	0.2	0.0	5.0	21.9	13.3	3.2	100.0	100.0	21.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.1	97.7	89.3	96.8	95.5	95.1	90.7	73.9	-	-	-	-	60.9
DE REMDEMENT THERMIQUE NET	%	33.6	33.9	33.7	33.7	33.4	33.1	32.6	32.8	-	-	-	-	33.3

STATION : CATTENOM 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1987
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.09.1987
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1988

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			4347	24725	5206	24547	22633	24135	25627	131220
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1456	8653	1872	8643	7962	8579	9058	46222
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1319	8144	1687	8126	7512	8130	8603	43522
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1700	7156	1452	6670	6472	6752	6990	37192
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		1044	6377	1296	6255	5782	6254	6614	33622
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		41	89	16	83	68	72	77	66
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		41	73	15	71	66	71	76	61

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	951	873	964	934	907	449	0	4	878	938	915	965	8778
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2740	2526	2795	2701	2673	1377	0	68	2564	2730	2658	2795	25627
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	981	906	993	958	938	475	0	5	900	963	947	991	9058
ELECTRIQUE NETTE	GWH	936	864	949	915	894	445	-4	-18	858	919	903	946	8603
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1314	1317	1305	1305	1296	1122		356	1295	1304	1312	1310	1317
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	428	0	23	721	731	720	744	6990
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	59.4	0.0	3.1	100.0	98.3	100.0	100.0	79.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.4	100.0	99.9	99.9	93.8	48.0	0.0	0.4	93.7	97.1	97.9	99.9	77.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.6	0.0	0.1	0.1	6.2	52.0	100.0	99.6	6.3	2.9	2.1	0.1	22.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	100.0	41.5	6.3	0.0	0.1	0.0	15.8
HORS PROGRAMME	%	1.6	0.0	0.1	0.1	6.2	12.1	0.0	58.1	0.0	2.9	2.0	0.1	7.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.8	98.9	98.2	97.7	92.4	47.5	-	-	91.5	95.0	96.5	97.8	75.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.2	34.2	33.9	33.9	33.4	32.3	-	-	33.4	33.7	34.0	33.8	33.6

STATION : CATTENOM 3 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	16.02.1990
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.10.1990
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE						5280	28709	21159	23915	79063
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1726	10182	7512	8484	27903
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1540	9683	7125	8030	26378
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1961	7897	5903	6858	22619
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					1183	7446	5481	6176	20286
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					65	87	66	78	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					14	85	62	71	58

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	930	839	785	306	0	384	908	938	933	962	930	904	8819
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2673	2411	2318	944	0	1187	2363	2274	2438	2425	2343	2539	23915
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	967	879	828	328	0	405	819	790	851	869	843	904	8484
ELECTRIQUE NETTE	GWH	924	839	785	301	-4	366	776	746	809	826	802	860	8030
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1334	1322	1176	886		1307	1303	1312	1325	1312	1322	1316	1334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	719	672	743	383	0	358	694	644	675	655	633	682	6858
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.6	100.0	100.0	53.2	0.0	49.7	93.3	86.6	93.6	88.0	87.9	91.7	78.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.3	96.1	81.3	32.7	0.0	41.0	93.9	97.1	99.6	99.5	99.5	93.6	77.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.7	3.9	18.7	67.3	100.0	59.0	6.1	2.9	0.4	0.5	0.5	6.4	22.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	47.0	100.0	58.8	1.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3
HORS PROGRAMME	%	3.7	3.9	18.7	20.3	0.0	0.2	4.9	2.8	0.3	0.5	0.5	6.4	5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.5	96.1	81.3	32.2	-	39.1	80.3	77.2	86.3	85.4	85.6	89.0	70.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.6	34.8	33.9	31.9	-	30.9	32.9	32.8	33.2	34.1	34.2	33.9	33.6

STATION : CATTENOM 4 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1991
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.05.1991
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1992

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE							7118	27407	23065	57589
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						2389	9814	8186	20390
ELECTRIQUE NETTE	GWH						2150	9353	7733	19236
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						2581	7649	6251	16481
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES						1656	7194	5948	14798
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%						60	86	79	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%						19	82	68	56

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	81	950	930	952	804	960	956	818	651	920	966	8998
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	286	2750	2729	2379	2013	2094	1315	2175	1863	2646	2815	23065
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	88	987	966	840	708	736	459	764	675	957	1005	8186
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-2	61	944	925	797	666	694	420	722	632	914	961	7733
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW		1031	1332	1331	1321	1309	1309	1306	1313	1326	1321	1344	1344
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	114	743	720	636	541	565	380	591	503	714	744	6251
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	0.0	17.0	100.0	100.0	85.5	75.1	75.9	51.1	82.0	67.6	99.2	100.0	71.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	9.3	98.4	99.4	98.5	86.1	99.3	99.9	87.4	67.3	98.4	99.9	79.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	90.7	1.6	0.6	1.5	13.9	0.7	0.1	12.6	32.7	1.6	0.1	20.9
DONT: PROGRAMME		100.0	90.7	1.6	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	13.7	0.7	0.0	12.6	32.7	1.6	0.1	5.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	7.0	97.7	98.8	82.5	71.1	71.7	43.4	77.1	65.4	97.7	99.3	67.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	21.5	34.3	33.9	33.5	33.1	33.1	32.0	33.2	33.9	34.6	34.1	33.5

STATION : BELLEVILLE 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.09.1987
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1987
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1988

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			2479	19708	15163	23281	25183	25094	23203	134110
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		717	6697	5380	8262	9027	8910	8294	47288
ELECTRIQUE NETTE	GWH		623	6252	5118	7903	8656	8494	7917	44964
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		1184	6478	4244	6408	7092	7600	6873	39879
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		489	4770	3907	6036	6605	6483	6044	34333
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		27	69	46	71	79	91	76	70
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		26	54	45	69	75	74	69	63

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	964	780	299	0	440	937	971	961	753	697	917	946	8665
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2690	2243	874	0	1292	2231	2522	2611	2027	1867	2465	2380	23203
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	982	813	314	0	447	790	892	928	725	666	889	849	8294
ELECTRIQUE NETTE	GWH	945	781	293	-3	414	756	856	891	689	631	854	812	7917
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1333	1255	1078		1332	1312	1312	1311	1312	1338	1331	1319	1338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	289	0	404	720	744	737	569	546	704	744	6873
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	38.9	0.0	54.3	100.0	100.0	99.1	73.9	73.4	97.8	100.0	78.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.9	88.7	30.8	0.0	45.2	99.4	99.7	98.7	79.7	71.5	97.3	97.0	75.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.1	11.3	69.2	100.0	54.8	0.6	0.3	1.3	20.3	28.5	2.7	3.0	24.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	61.1	100.0	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	16.1
HORS PROGRAMME	%	1.1	11.3	8.1	0.0	24.1	0.6	0.3	1.3	20.3	28.4	2.4	3.0	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.0	88.8	30.1	-	42.5	80.1	87.8	91.4	73.0	64.7	90.5	83.3	69.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.1	34.8	33.5	-	32.1	33.9	33.9	34.1	34.0	33.8	34.6	34.1	34.1

STATION : BELLEVILLE 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.05.1988
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.07.1988
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1989

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE				6970	25222	18320	22881	24174	25957	123525
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			2261	8907	6606	8216	8623	9249	43862
ELECTRIQUE NETTE	GWH			2090	8506	6311	7862	8255	8867	41891
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			2477	7419	5350	6578	6904	7435	36163
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES			1608	6491	4818	6001	6298	6771	31987
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			39	87	57	70	75	83	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			37	74	55	69	72	77	66

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	954	847	970	940	963	928	872	0	275	943	865	947	9504
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2506	2309	2605	2463	2483	2584	2516	0	835	2560	2474	2624	25957
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	903	832	946	885	886	899	881	0	288	903	884	942	9249
ELECTRIQUE NETTE	GWH	868	799	910	850	849	864	846	-3	261	868	850	907	8867
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1327	1315	1316	1300	1298	1290	1325		1314	1314	1334	1333	1334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	733	651	743	720	744	720	701	0	267	733	679	744	7435
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.5	96.9	100.0	100.0	100.0	100.0	94.2	0.0	37.0	98.5	94.3	100.0	84.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.9	96.3	99.7	99.7	98.8	98.5	89.4	0.0	29.1	96.8	91.7	97.2	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.1	3.7	0.3	0.3	1.2	1.5	10.6	100.0	70.9	3.2	8.3	2.8	17.1
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	7.5	100.0	70.9	0.0	4.4	0.0	15.3
HORS PROGRAMME	%	2.0	3.7	0.3	0.2	1.2	1.5	3.1	0.0	0.0	3.2	3.9	2.8	1.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.0	90.8	93.5	90.1	87.1	91.7	86.8	-	27.6	89.0	90.1	93.1	77.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.6	34.6	34.9	34.5	34.2	33.5	33.6	-	31.3	33.9	34.4	34.6	34.2

STATION : NOGENT 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.09.1987
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.10.1987
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	24.02.1988

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			2050	23746	9408	20014	20506	23137	22822	121683
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		578	8211	3313	6987	7208	8172	8083	42551
ELECTRIQUE NETTE	GWH		478	7720	3097	6595	6852	7798	7699	40239
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		893	7324	2663	5590	5768	6386	6432	35056
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		375	5999	2365	5037	5230	5956	5878	30840
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		23	86	28	68	63	71	71	63
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		22	68	27	58	60	68	67	57

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	898	867	972	872	610	0	378	953	242	458	942	974	8166
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2571	2436	2734	2442	1716	0	1139	2611	657	1272	2603	2640	22822
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	906	878	982	869	603	0	384	903	231	452	936	939	8083
ELECTRIQUE NETTE	GWH	868	844	945	833	567	-6	352	866	209	421	898	900	7699
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1339	1330	1332	1316	1300		1299	1291	1291	1326	1336	1318	1339
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	665	743	681	489	0	362	738	186	360	720	744	6432
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.0	100.0	94.6	65.7	0.0	48.7	99.2	25.8	48.4	100.0	100.0	73.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.2	98.6	100.0	92.5	62.6	0.0	38.8	97.8	25.7	47.1	100.0	100.0	71.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.8	1.4	0.0	7.5	37.4	100.0	61.2	2.2	74.3	52.9	0.0	0.0	28.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	100.0	54.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7
HORS PROGRAMME	%	7.8	1.4	0.0	7.5	27.6	0.0	6.7	2.2	74.3	52.9	0.0	0.0	15.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.1	95.9	97.1	88.3	58.2	-	36.2	88.9	22.1	43.2	95.3	92.4	67.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.8	34.6	34.6	34.1	33.1	-	30.9	33.2	31.8	33.1	34.5	34.1	33.7

STATION : NOGENT 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.10.1988
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.12.1988
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1989

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE				467	22363	22200	24456	24201	26865	120552
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			68	7851	7872	8687	8667	9587	42732
ELECTRIQUE NETTE	GWH			50	7458	7515	8295	8291	9182	40791
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			198	6660	6094	7008	6937	7594	34491
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES			38	5694	5738	6333	6333	7008	31145
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			8	69	68	74	74	85	73
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			9	65	66	72	72	80	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	846	879	969	932	957	938	974	814	0	526	925	974	9734
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2403	2472	2743	2591	2547	2465	2616	2268	0	1538	2569	2655	26865
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	860	898	989	924	909	889	924	797	0	535	917	946	9587
ELECTRIQUE NETTE	GWH	824	865	953	889	872	853	885	763	-8	497	882	910	9182
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1341	1347	1342	1338	1320	1314	1306	1307		1324	1334	1322	1347
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	688	672	743	720	744	720	744	632	0	479	708	744	7594
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	84.9	0.0	64.4	98.3	100.0	86.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	86.9	100.0	99.7	99.0	98.2	99.5	100.0	83.5	0.0	54.1	98.2	99.9	84.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	13.1	0.0	0.3	1.0	1.8	0.5	0.0	16.5	100.0	45.9	1.8	0.1	15.2
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	100.0	42.6	0.0	0.1	13.0
HORS PROGRAMME	%	13.0	0.0	0.3	1.0	1.8	0.5	0.0	3.4	0.0	3.3	1.8	0.0	2.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	84.5	98.2	97.9	94.2	89.5	90.5	90.8	78.3	-	50.9	93.5	93.4	80.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.3	35.0	34.7	34.3	34.2	34.6	33.8	33.6	-	32.3	34.3	34.3	34.2

STATION : GOLFECH 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.04.1990
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.06.1990
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1365	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE						6038	27980	21261	23942	79221
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2008	9960	7424	8377	27770
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1785	9537	7025	7907	26254
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2092	8167	6128	7143	23530
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					1367	7280	5358	6036	20040
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					60	94	64	83	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					16	83	61	69	57

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	975	880	818	0	202	856	974	958	941	954	943	974	9475
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2788	2409	1967	0	642	1968	2538	2066	2336	2281	2436	2511	23942
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1002	862	694	0	219	683	882	699	803	786	859	888	8377
ELECTRIQUE NETTE	GWH	957	817	645	-17	173	641	844	661	768	750	821	849	7907
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1337	1310	1172		1284	1319	1296	1317	1269	1326	1310	1328	1337
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	626	0	243	573	704	663	721	733	720	744	7143
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	84.3	0.0	32.7	79.6	94.6	89.1	100.0	98.5	100.0	100.0	81.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	84.1	0.0	20.8	90.8	100.0	98.3	99.7	97.8	100.0	100.0	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	15.9	100.0	79.2	9.2	0.0	1.7	0.3	2.2	0.0	0.0	17.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	15.9	100.0	73.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	15.8
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	9.1	0.0	1.7	0.2	2.0	0.0	0.0	1.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.2	92.8	66.3	-	17.8	68.0	86.6	67.9	81.3	76.9	87.0	87.1	68.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.3	33.9	32.8	-	27.0	32.6	33.3	32.0	32.9	32.9	33.7	33.8	33.0

STATION : GOLFECH 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.05.1993
DATE DU PREMIER COUPLAGE	00.06.1993
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.00.1994

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE									7166	7166
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								2363	2363
ELECTRIQUE NETTE	GWH								2169	2169
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								2577	2577
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES								1654	1654
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%								41	41
D'UTILISATION EN ENERGIE	%								32	32

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH						546	275	701	222	0	238	786	2768
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH						229	1076	2151	646	0	777	2286	7166
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						15	309	736	231	0	251	822	2363
ELECTRIQUE NETTE	GWH						2	274	700	200	-10	218	786	2169
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW						334	547	1141	1310		1333	1365	1365
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						65	699	722	180	0	267	644	2577
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%						9.0	94.0	97.0	25.0	0.0	37.1	86.6	50.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%						58.0	28.3	72.0	23.6	0.0	25.3	80.7	41.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%						42.0	71.7	28.0	76.4	100.0	74.7	19.3	58.9
DONT: PROGRAMME							42.0	71.7	28.0	24.3	0.0	0.1	18.0	26.4
HORS PROGRAMME	%						0.0	0.0	0.0	52.1	100.0	74.6	1.3	32.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%						0.2	28.1	71.8	21.2	-	23.1	80.6	32.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%						1.0	25.4	32.5	31.0	-	28.1	34.4	30.3

STATION : PENLY 1 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.04.1990
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.05.1990
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.12.1990

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE						9180	24460	23060	23571	80272
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					3124	8818	8272	8416	28630
ELECTRIQUE NETTE	GWH					2879	8430	7905	8018	27231
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					3100	6645	6315	7298	23358
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					2164	6342	5947	6027	20480
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					59	74	71	83	72
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					25	72	68	69	58

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	915	486	0	545	965	906	973	990	943	987	957	989	9656
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2608	1411	0	1551	1852	2173	2115	2269	2241	2217	2524	2610	23571
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	951	508	0	566	650	765	742	795	792	794	915	940	8416
ELECTRIQUE NETTE	GWH	915	480	-5	532	615	729	705	756	755	758	878	902	8018
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1334	1135		1348	1344	1336	1325	1339	1334	1343	1341	1353	1353
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	458	0	446	637	710	696	744	683	716	720	744	7298
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	68.2	0.0	61.9	85.6	98.6	93.5	100.0	94.7	96.2	100.0	100.0	83.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.4	54.4	0.0	56.9	97.5	94.6	98.4	100.0	98.4	99.7	99.9	100.0	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.6	45.6	100.0	43.1	2.5	5.4	1.6	0.0	1.6	0.3	0.1	0.0	17.1
DONT: PROGRAMME		0.0	32.4	100.0	43.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6
HORS PROGRAMME	%	7.6	13.2	0.0	0.0	1.7	5.4	1.6	0.0	1.6	0.3	0.1	0.0	2.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	92.4	53.7	-	55.6	62.1	76.2	71.3	76.4	78.7	76.6	91.6	91.2	68.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET.	%	35.1	34.0	-	34.3	33.2	33.6	33.3	33.3	33.7	34.2	34.8	34.6	34.0

STATION : PENLY 2 FRANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.10.1991
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.02.1992
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1992

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULEE AU 31.12.93
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE								15545	24803	40348
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							5452	8970	14422
ELECTRIQUE NETTE	GWH							5130	8610	13740
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							4796	6658	11454
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES							3856	6474	10330
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							54	75	64
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							44	74	59

EXPLOITATION MENSUELLE 1993

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	989	893	987	957	989	118	0	40	866	990	920	987	8736
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2845	2548	2838	2712	2780	333	0	141	2438	2794	2623	2750	24803
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1033	924	1020	982	1010	122	0	44	887	1003	946	999	8970
ELECTRIQUE NETTE	GWH	997	892	982	943	974	111	-1	20	851	967	909	964	8610
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1373	1353	1353	1345	1350	1333		997	1331	1337	1346	1361	1373
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	89	0	66	688	744	704	744	6658
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	12.4	0.0	8.9	95.4	100.0	97.8	100.0	76.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	12.4	0.0	4.0	90.4	100.0	96.0	99.7	75.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	100.0	96.0	9.6	0.0	4.0	0.3	25.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.1	100.0	96.0	7.7	0.0	0.8	0.1	24.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	1.9	0.0	3.2	0.2	0.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.8	99.8	99.4	98.5	98.4	11.6	-	2.0	88.8	97.7	94.9	97.5	73.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.1	35.0	34.6	34.8	35.0	33.5	-	14.2	34.9	34.6	34.7	35.1	34.7

STATION : DODEWAARD NETHERLANDS

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	BWR
FIRST CRITICALITY	24.06.1968
FIRST CONNECTION TO GRID	18.10.1968
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	183	MW
INSTALLED CAPACITY	58	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	21833	1352	1432	1220	1370	1352	1393	1436	31387
ELECTRICAL GENERATED	GWH	7079	435	458	385	432	429	441	457	10116
ELECTRICAL NET	GWH	6694	411	432	362	409	407	416	433	9563
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	134495	7672	8020	6863	7656	7500	7626	7966	187798
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	128606	7472	7906	6631	7437	7393	7572	7866	180884
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	84	100	100	80	85	86	87	87	85
LOAD FACTOR	%	81	85	90	76	85	84	86	90	82

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	10	6	41	40	41	40	41	41	40	41	40	41	422
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	32	75	136	131	135	131	135	134	131	135	129	132	1436
ELECTRICAL GENERATED	GWH	10	23	44	42	42	41	43	42	42	43	42	43	457
ELECTRICAL NET	GWH	9	22	41	40	40	39	40	40	40	41	40	41	433
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	55	56	56	56	55	55	55	55	55	55	56	56	56
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	191	431	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	7966
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	25.7	64.1	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	90.9
ENERGY AVAILABILITY	%	25.7	17.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	74.3	82.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6
OF WHICH: PLANNED	%	74.3	82.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	22.4	58.4	101.5	100.7	98.2	98.6	98.7	97.4	99.7	100.7	100.2	99.2	89.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.6	28.7	30.5	30.4	29.8	29.8	29.9	29.7	30.3	30.6	30.7	30.7	30.1

STATION : BORSSELE NETHERLANDS

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	PWR
FIRST CRITICALITY	20.06.1973
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1366	MW
INSTALLED CAPACITY	481	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	452	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	130851	9133	9270	10465	8873	8388	8691	10040	195710
ELECTRICAL GENERATED	GWH	44395	3121	3217	3634	3069	2900	3006	3490	66832
ELECTRICAL NET	GWH	41902	2951	3033	3422	2886	2729	2830	3328	63081
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	97816	6756	6763	7711	6636	6221	6412	7376	145691
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	93356	6526	6685	7551	6386	6036	6263	7367	140170
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	74	77	88	74	69	81	84	79
LOAD FACTOR	%	79	75	76	86	73	69	71	84	78

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	336	298	31	24	336	323	325	334	325	332	304	336	3304
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1020	907	91	82	1017	983	990	1018	986	1008	920	1018	10040
ELECTRICAL GENERATED	GWH	354	315	31	25	356	342	343	354	343	351	321	356	3490
ELECTRICAL NET	GWH	334	296	29	23	375	322	323	333	323	331	303	336	3328
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	450	449	415	448	453	451	449	448	449	450	452	453	453
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	75	69	744	719	726	744	721	744	674	744	7376
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	10.1	9.6	100.0	99.9	97.6	100.0	100.0	100.0	93.6	100.0	84.2
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	98.2	9.3	7.7	100.0	99.7	96.8	99.7	99.8	99.1	93.6	100.0	83.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	1.8	90.7	92.3	0.0	0.3	3.2	0.3	0.2	0.9	6.4	0.0	16.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	1.8	90.7	26.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	10.1
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	65.8	0.0	0.3	3.2	0.0	0.0	0.9	6.4	0.0	6.4
LOAD FACTOR	%	99.4	97.6	8.6	7.1	111.6	99.0	96.1	98.9	99.1	98.4	93.0	99.9	84.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	32.7	31.8	28.0	36.9	32.8	32.7	32.7	32.8	32.8	32.9	33.0	33.1

STATION : CALDERHALL UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.05.1956
FIRST CONNECTION TO GRID	27.08.1956
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1956

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1072	MW
INSTALLED CAPACITY	240	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	198	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	197666	7719	7623	7991	7930	7879	8103	8607	253488
ELECTRICAL GENERATED	GWH	46448	1660	1618	1718	1702	1693	1760	1823	58422
ELECTRICAL NET	GWH	37614	1337	1302	1396	1371	1362	1423	1475	47280
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	249869	7265	7129	7447	7453	7513	7570	8108	302354
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	196517	6754	6579	7052	6920	6877	7185	7446	245330
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	83	86	86	86	84	86	91	77
LOAD FACTOR	%	74	77	75	81	79	79	82	85	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	146	131	109	127	116	137	122	139	142	120	132	143	1566
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	803	725	605	703	638	742	669	761	774	657	731	799	8607
ELECTRICAL GENERATED	GWH	172	156	116	150	134	158	143	164	166	139	154	170	1823
ELECTRICAL NET	GWH	140	127	93	121	108	128	115	133	135	112	124	138	1475
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	572	694	599	693	679	711	720	610	670	744	8108
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	77.0	96.4	80.5	96.3	91.3	95.6	100.0	81.9	93.1	100.0	92.6
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	98.5	74.4	90.3	79.2	96.1	83.4	94.8	99.9	81.4	92.6	98.9	90.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	1.5	25.6	9.7	20.8	3.9	16.6	5.2	0.1	18.6	7.4	1.1	9.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	25.5	7.4	18.0	3.8	16.4	4.8	0.1	17.2	3.8	0.2	8.2
UNPLANNED	%	0.2	1.5	0.1	2.3	2.8	0.1	0.2	0.4	0.0	1.4	3.6	0.9	1.1
LOAD FACTOR	%	94.8	95.1	63.5	84.8	73.2	90.0	78.3	90.2	95.0	76.1	87.2	93.7	85.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.4	17.5	15.4	17.2	16.9	17.3	17.2	17.5	17.5	17.1	17.0	17.3	17.1

STATION : CHAPELCROSS UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.11.1958
FIRST CONNECTION TO GRID	00.02.1959
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1959

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1040	MW
INSTALLED CAPACITY	240	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	192	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	205880	7981	7831	7496	7827	7477	7971	8376	260838
ELECTRICAL GENERATED	GWH	46883	1817	1777	1698	1765	1685	1778	1868	59270
ELECTRICAL NET	GWH	38004	1471	1437	1368	1428	1357	1443	1521	48029
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	203500	8760	8784	8760	8760	8760	8784	8760	264868
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	197366	7664	7484	7122	7437	7069	7510	7919	249572
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	81	90	88	86	89	85	88	93	83
LOAD FACTOR	%	81	88	85	81	85	81	86	90	82

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	141	126	140	103	123	135	143	120	136	133	110	141	1551
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	767	687	764	553	662	727	779	626	735	717	592	768	8376
ELECTRICAL GENERATED	GWH	172	154	171	124	147	162	168	143	163	161	132	171	1868
ELECTRICAL NET	GWH	141	126	140	100	120	131	136	116	133	131	107	140	1521
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	195	195	195	186	192	191	190	189	192	193	191	194	195
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	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	98.6	97.9	98.3	75.3	86.5	97.9	100.0	84.4	98.9	93.2	79.8	99.2	92.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.4	2.1	1.7	24.7	13.5	2.1	0.0	15.6	1.1	6.8	20.2	0.8	7.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	23.8	12.6	1.4	0.0	14.8	0.0	5.5	20.2	0.0	6.5
UNPLANNED	%	1.4	2.1	1.7	0.9	0.9	0.7	0.0	0.8	1.1	1.3	0.0	0.8	1.0
LOAD FACTOR	%	98.5	97.6	97.9	72.4	83.7	95.1	95.5	81.2	96.4	91.5	77.5	97.9	90.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	18.3	18.3	18.3	18.1	18.1	18.1	17.5	18.5	18.1	18.3	18.1	18.2	18.2

STATION : BRADWELL UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.08.1961
FIRST CONNECTION TO GRID	01.07.1962
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.07.1962

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	962	MW
INSTALLED CAPACITY	258	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	245	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	159245	7785	7065	3344	6239	6796	4462	6897	201834
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45616	2198	2004	952	1759	1882	1124	1703	57237
ELECTRICAL NET	GWH	39200	1863	1699	799	1483	1614	1082	1638	49378
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	193778	8904	8568	5132	8705	8485	4716	7156	245444
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	146514	7604	6936	3259	6054	6587	4416	6657	188027
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	69	85	79	37	70	77	49	76	68
LOAD FACTOR	%	68	85	79	37	69	75	50	76	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	159	131	174	178	155	182	136	100	69	69	92	187	1632
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	644	550	722	745	672	793	600	437	293	282	382	777	6897
ELECTRICAL GENERATED	GWH	164	137	180	185	162	189	143	106	73	73	98	194	1703
ELECTRICAL NET	GWH	160	132	174	179	156	182	137	101	69	69	93	187	1638
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	592	743	768	672	810	605	469	280	312	417	816	7156
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	88.1	100.0	100.0	100.0	96.4	90.0	69.8	33.3	46.4	62.1	97.1	81.9
ENERGY AVAILABILITY	%	96.6	79.8	95.1	94.7	94.2	88.0	82.8	61.2	33.4	41.7	56.2	90.5	76.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.4	20.2	4.9	5.3	5.8	12.0	17.2	38.8	66.6	58.3	43.8	9.5	23.8
OF WHICH: PLANNED	%	3.4	6.2	4.9	5.3	5.8	7.0	6.7	5.5	42.1	54.3	42.4	6.3	15.8
UNPLANNED	%	0.0	14.0	0.0	0.0	0.0	5.0	10.5	33.3	24.5	4.0	1.4	3.2	8.0
LOAD FACTOR	%	96.6	79.7	95.1	94.7	94.2	88.0	82.8	61.2	33.4	41.7	56.2	90.5	76.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	24.8	24.0	24.1	24.0	23.2	22.9	22.8	23.2	23.6	24.5	24.3	24.1	23.7

STATION : TRAWSFYNYDD UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.09.1964
FIRST CONNECTION TO GRID	14.01.1965
FIRST COMMERCIAL OPERATION	24.03.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1700	MW
INSTALLED CAPACITY	470	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	390	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	238111	12851	8076	9966	10082	1227	0	0	280313
ELECTRICAL GENERATED	GWH	68531	3654	2387	3068	3102	380	0	0	81121
ELECTRICAL NET	GWH	58027	3096	2018	2598	2641	324	0	0	68704
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	159862	8904	8568	8736	8684	910	0	0	195664
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	141252	7933	5172	6657	6770	830	0	0	168615
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	73	84	58	77	78	12	0	0	66
LOAD FACTOR	%	73	89	59	76	78	10	-	-	66

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0					0
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0					0
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0					0
ELECTRICAL NET	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0					0
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	0	0	0	0					0
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0
OF WHICH: PLANNED	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	-	-	-					-

STATION : HINKLEY POINT A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.05.1964
FIRST CONNECTION TO GRID	16.02.1965
FIRST COMMERCIAL OPERATION	30.03.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	900	MW
INSTALLED CAPACITY	540	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	470	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	270551	15050	14971	11721	11135	12066	9290	14748	359531
ELECTRICAL GENERATED	GWH	76344	4351	4300	3263	3140	3352	2343	3568	100661
ELECTRICAL NET	GWH	64943	3709	3643	2756	2650	2857	2156	3423	86139
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	185354	8904	8568	8092	8354	8650	6214	8328	242464
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	142558	8628	7749	5862	5635	6080	4586	7286	188383
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	90	90	71	64	75	52	83	76
LOAD FACTOR	%	74	97	89	67	65	70	52	83	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	253	252	268	305	219	336	259	248	340	287	288	362	3417
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1069	1068	1137	1312	961	1492	1181	1112	1492	1212	1205	1508	14748
ELECTRICAL GENERATED	GWH	264	263	281	319	230	348	272	261	353	300	301	377	3568
ELECTRICAL NET	GWH	253	253	269	306	220	336	260	249	341	287	289	363	3423
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	725	640	481	840	640	643	840	663	672	840	8328
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	97.6	83.3	71.6	100.0	95.2	95.7	100.0	98.5	100.0	100.0	95.3
ENERGY AVAILABILITY	%	80.2	80.0	76.9	84.7	69.5	85.2	82.2	78.7	86.2	90.9	91.4	91.8	83.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	19.8	20.0	23.1	15.3	30.5	14.8	17.8	21.3	13.8	9.1	8.6	8.2	16.7
OF WHICH: PLANNED	%	19.8	20.0	0.2	0.0	16.1	0.9	0.0	0.0	0.0	9.1	8.6	8.2	6.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	22.9	15.3	14.4	13.9	17.8	21.3	13.8	0.0	0.0	0.0	10.1
LOAD FACTOR	%	80.2	80.0	76.9	84.7	69.5	85.2	82.2	78.7	86.2	90.9	91.4	91.8	83.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	23.7	23.7	23.6	23.3	22.8	22.5	22.0	22.3	22.8	23.7	24.0	24.0	23.2

STATION : DUNGENESS A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.06.1965
FIRST CONNECTION TO GRID	21.09.1965
FIRST COMMERCIAL OPERATION	28.10.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1680	MW
INSTALLED CAPACITY	440	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	440	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	204811	10983	7490	7773	10605	11508	13046	11804	278020
ELECTRICAL GENERATED	GWH	60590	3172	2181	2303	3114	3318	3894	3540	82112
ELECTRICAL NET	GWH	58304	3075	2085	2203	2995	3200	3767	3414	79043
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	166876	8796	8568	8736	8711	8695	8628	7834	226844
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	131340	7257	4918	5198	7067	7548	8797	7758	179883
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	69	81	62	60	81	91	96	88	72
LOAD FACTOR	%	68	82	56	60	81	86	99	89	71

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	228	147	213	328	225	365	290	284	358	294	288	370	3390
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	813	516	746	1120	773	1265	1016	997	1251	1019	1001	1288	11804
ELECTRICAL GENERATED	GWH	248	158	225	340	233	377	300	294	371	306	301	387	3540
ELECTRICAL NET	GWH	237	150	216	329	225	365	290	284	358	295	290	375	3414
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	559	336	503	751	523	840	672	654	826	672	658	840	7834
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	83.2	50.0	67.7	97.8	77.8	100.0	100.0	97.3	98.3	99.9	97.9	100.0	89.7
ENERGY AVAILABILITY	%	77.1	49.9	65.4	97.1	76.0	98.7	98.1	96.1	96.9	99.5	97.3	100.0	88.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	22.9	50.1	34.6	2.9	24.0	1.3	1.9	3.9	3.1	0.5	2.7	0.0	11.8
OF WHICH: PLANNED	%	13.1	50.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6
UNPLANNED	%	9.8	0.1	2.5	2.9	24.0	1.3	1.9	3.9	3.1	0.5	2.7	0.0	4.2
LOAD FACTOR	%	80.1	50.8	66.1	97.3	76.0	98.7	98.1	96.1	96.9	99.6	98.2	101.4	88.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.1	29.1	29.0	29.4	29.1	28.8	28.5	28.5	28.6	29.0	29.0	29.1	28.9

STATION : SIZEWELL A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.06.1965
FIRST CONNECTION TO GRID	21.01.1966
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.03.1966

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2020	MW
INSTALLED CAPACITY	500	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	420	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	218985	10669	10301	10167	10378	10271	9473	11557	291801
ELECTRICAL GENERATED	GWH	69327	3302	3210	3110	3219	3259	2953	3570	91949
ELECTRICAL NET	GWH	58287	2760	2673	2595	2692	2746	2509	3023	77285
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	176160	8904	8530	8433	8016	8655	6443	7490	232631
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	135813	6571	6360	6176	6412	6543	5975	7198	181049
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	73	72	69	73	79	67	82	75
LOAD FACTOR	%	74	74	73	71	73	75	67	82	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	271	271	300	303	192	314	260	260	233	141	140	317	3002
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1028	1028	1140	1136	745	1224	1011	1020	910	552	554	1209	11557
ELECTRICAL GENERATED	GWH	310	322	356	359	234	373	309	309	279	172	173	375	3570
ELECTRICAL NET	GWH	275	274	303	305	193	314	261	261	234	143	143	317	3023
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	761	475	805	672	672	545	337	336	800	7490
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	99.1	70.7	95.8	100.0	100.0	64.9	50.1	50.0	95.2	85.7
ENERGY AVAILABILITY	%	96.1	96.2	96.3	94.0	68.2	89.1	92.4	92.5	66.3	50.0	49.9	89.8	82.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.9	3.8	3.7	6.0	31.8	10.9	7.6	7.5	33.7	50.0	50.1	10.2	18.0
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	50.0	23.3	1.4	8.7
UNPLANNED	%	3.9	3.8	3.7	6.0	31.8	10.9	7.6	7.5	2.8	0.0	26.8	8.8	9.3
LOAD FACTOR	%	97.3	97.2	97.0	94.6	68.4	89.1	92.3	92.5	66.2	50.7	50.7	89.9	82.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	26.7	26.7	26.6	26.9	25.9	25.7	25.8	25.6	25.7	26.0	25.8	26.2	26.2

STATION : OLDBURY A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.08.1967
FIRST CONNECTION TO GRID	07.11.1967
FIRST COMMERCIAL OPERATION	31.12.1967

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1460	MW
INSTALLED CAPACITY	450	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	434	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	201971	11655	12305	10598	10564	11614	12267	12658	283633
ELECTRICAL GENERATED	GWH	58284	3343	3500	3029	2998	3298	3548	3670	81670
ELECTRICAL NET	GWH	56128	3222	3375	2915	2915	3184	3432	3552	78724
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	161900	8904	8530	8644	8713	8736	8162	8383	221972
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	131212	7426	7775	6718	6718	7338	7907	8186	183279
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	83	86	77	76	84	89	93	80
LOAD FACTOR	%	79	83	89	77	77	84	89	94	80

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	285	283	311	320	280	300	178	276	350	283	283	358	3507
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1019	1018	1119	1151	1003	1081	652	1015	1282	1025	1021	1272	12658
ELECTRICAL GENERATED	GWH	299	296	325	335	294	315	188	288	365	295	295	374	3670
ELECTRICAL NET	GWH	289	286	315	324	284	303	180	280	353	285	285	368	3552
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	768	672	722	437	672	840	673	672	840	8383
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.0	65.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.0
ENERGY AVAILABILITY	%	97.6	97.0	96.6	96.2	96.1	82.4	61.1	94.7	96.1	97.0	97.1	98.1	92.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.4	3.0	3.4	3.8	3.9	17.6	38.9	5.3	3.9	3.0	2.9	1.9	7.4
OF WHICH: PLANNED	%	2.4	3.0	3.4	3.8	3.9	17.2	37.5	3.4	3.0	2.6	2.5	1.9	7.0
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	0.9	0.4	0.4	0.0	0.4
LOAD FACTOR	%	99.2	98.2	97.6	97.1	97.4	83.2	61.8	96.0	96.7	97.7	97.8	100.8	93.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.4	28.1	28.1	28.1	28.3	28.1	27.6	27.6	27.5	27.8	27.9	28.9	28.1

STATION : WYLFA UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	00.11.1969
FIRST CONNECTION TO GRID	24.01.1971
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.11.1971

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3840	MW
INSTALLED CAPACITY	1100	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	950	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	290528	17133	23261	25042	25371	27449	29024	26443	464251
ELECTRICAL GENERATED	GWH	88799	5337	7312	7788	7935	8522	9256	8384	143330
ELECTRICAL NET	GWH	74694	4389	6172	6614	6746	7451	8021	7215	121303
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	122560	8611	8530	8572	8549	8374	8456	7682	181334
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	90203	5227	7347	7870	8028	7845	8441	7592	142553
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	70	59	84	88	90	91	92	87	74
LOAD FACTOR	%	69	59	84	90	92	90	95	87	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	636	632	700	726	630	749	601	310	352	440	619	797	7192
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2335	2320	2576	2667	2334	2795	2245	1152	1314	1554	2233	2918	26443
ELECTRICAL GENERATED	GWH	743	735	815	843	732	872	698	366	416	511	720	930	8384
ELECTRICAL NET	GWH	640	634	703	727	631	750	602	310	353	441	621	803	7215
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	768	672	818	654	336	393	460	654	840	7682
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.4	97.3	50.0	46.8	68.4	97.3	100.0	87.9
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	99.1	99.2	99.5	98.9	93.9	94.3	48.6	44.2	68.9	97.1	99.9	86.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	0.9	0.8	0.5	1.1	6.1	5.7	51.4	55.8	31.1	2.9	0.1	13.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	9.7	0.0	0.0	4.9
UNPLANNED	%	0.2	0.9	0.8	0.5	1.1	6.1	5.7	51.4	12.9	21.4	2.9	0.1	8.4
LOAD FACTOR	%	100.3	99.3	99.6	99.7	98.9	93.9	94.2	48.6	44.2	68.9	97.3	100.6	86.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	27.4	27.3	27.3	27.3	27.0	26.8	26.8	26.9	26.9	28.4	27.8	27.5	27.3

STATION : HUNTERSTON B1 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	31.01.1976
FIRST CONNECTION TO GRID	06.02.1976
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1976

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
INSTALLED CAPACITY	623	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	80663	8701	11663	7759	12335	5382	11879	7837	146218
ELECTRICAL GENERATED	GWH	32703	3584	4988	3239	5614	2228	4728	3215	60218
ELECTRICAL NET	GWH	29507	3263	4493	2953	4744	2017	4316	2922	54215
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	63482	6358	8658	5467	8585	3828	8771	5581	110730
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	55815	5672	7810	5137	8247	3512	7506	5084	98783
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	59	64	89	58	93	40	84	58	63
LOAD FACTOR	%	58	64	89	59	94	40	84	58	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	307	366	475	348	328	290	182	-1	-1	-1	169	461	2922
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	825	966	1245	926	875	782	493	0	0	0	505	1221	7837
ELECTRICAL GENERATED	GWH	338	400	517	382	360	317	203	0	0	0	196	502	3215
ELECTRICAL NET	GWH	308	367	476	349	328	286	183	-1	-2	-1	170	462	2922
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	610	672	839	672	619	609	331	0	0	0	389	840	5581
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	90.8	100.0	100.0	100.0	92.1	72.5	49.3	0.0	0.0	0.0	57.9	100.0	63.9
ENERGY AVAILABILITY	%	79.7	95.0	98.7	90.2	85.1	60.1	47.4	-0.6	-0.6	-0.7	44.1	95.5	58.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	20.3	5.0	1.3	9.8	14.9	39.9	52.6	100.6	100.6	100.7	55.9	4.5	41.7
OF WHICH: PLANNED	%	8.1	5.0	1.3	9.8	4.4	0.0	52.2	100.6	100.6	100.7	55.9	4.5	36.1
UNPLANNED	%	12.2	0.0	0.0	0.0	10.5	39.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6
LOAD FACTOR	%	79.6	95.0	98.6	90.2	85.0	59.3	47.4	-	-	-	44.1	95.5	58.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.3	38.0	38.2	37.6	37.5	36.6	37.2	-	-	-	33.7	37.8	37.3

STATION : HUNTERSTON B2 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	27.03.1977
FIRST CONNECTION TO GRID	31.03.1977
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1977

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
INSTALLED CAPACITY	623	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	66851	12181	8191	12376	8686	12441	5239	11441	137406
ELECTRICAL GENERATED	GWH	27404	5043	3400	5148	3522	5143	2162	4718	56540
ELECTRICAL NET	GWH	24814	4623	3106	4728	3223	4728	1959	4322	51503
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	51379	8710	5755	8643	5858	8709	3733	8128	100915
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	46557	8040	5399	8221	5609	8221	3410	7513	93969
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	54	90	61	94	64	94	39	86	63
LOAD FACTOR	%	54	90	62	94	64	94	38	86	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	304	384	473	363	325	450	359	86	385	384	350	454	4317
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	815	1004	1239	957	863	1187	954	245	1040	1007	931	1200	11441
ELECTRICAL GENERATED	GWH	335	418	515	396	355	489	392	99	424	417	383	495	4718
ELECTRICAL NET	GWH	305	385	474	364	323	450	360	87	385	384	350	455	4322
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	608	672	839	672	641	840	672	192	807	673	672	840	8128
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	90.5	100.0	100.0	100.0	95.4	100.0	100.0	28.6	96.1	100.0	100.0	100.0	93.0
ENERGY AVAILABILITY	%	79.0	99.7	98.2	94.2	84.4	93.4	93.1	22.4	79.8	99.4	90.7	94.1	86.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	21.0	0.3	1.8	5.8	15.6	6.6	6.9	77.6	20.2	0.6	9.3	5.9	13.8
OF WHICH: PLANNED	%	11.1	0.3	1.8	5.8	8.6	6.6	5.9	77.6	10.6	0.0	9.3	5.9	11.5
UNPLANNED	%	9.9	0.0	0.0	0.0	7.0	0.0	1.0	0.0	9.6	0.6	0.0	0.0	2.3
LOAD FACTOR	%	79.0	99.7	98.2	94.2	83.7	93.1	93.1	22.4	79.7	99.3	90.7	94.1	86.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.4	38.4	38.2	38.1	37.5	37.9	37.7	35.3	37.0	38.2	37.6	37.9	37.8

STATION : HINKLEY POINT UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.09.1976
FIRST CONNECTION TO GRID	30.10.1976
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.10.1978

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1494	MW
INSTALLED CAPACITY	630	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	585	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	81695	5083	7808	11587	8243	12211	9689	24000	160316
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33529	2062	3184	4748	3395	5022	3957	5263	61160
ELECTRICAL NET	GWH	30533	1848	2905	4195	3102	4602	3640	4843	55669
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	54150	3554	5370	7878	5732	8430	6582	8587	100283
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	58274	3303	5189	7495	5539	8221	6224	8279	102524
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	66	39	59	88	63	94	70	95	69
LOAD FACTOR	%	65	37	59	86	63	94	70	94	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	391	347	468	391	376	471	371	373	481	373	338	485	4862
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1024	914	914	1075	996	1252	996	999	1278	983	900	12670	24000
ELECTRICAL GENERATED	GWH	424	380	449	446	413	518	404	407	513	409	370	530	5263
ELECTRICAL NET	GWH	394	351	415	408	377	472	372	373	482	373	339	486	4843
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	591	593	594	590	589	589	582	581	586	588	587	590	594
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	624	714	741	672	840	672	672	840	673	627	840	8587
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	92.9	85.1	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	100.0	97.5
ENERGY AVAILABILITY	%	99.5	88.4	95.4	89.9	95.7	96.2	94.6	94.9	98.2	94.7	86.2	98.9	94.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.5	11.6	4.6	10.1	4.3	3.8	5.4	5.1	1.8	5.3	13.8	1.1	5.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.2	3.6	4.3	3.3	4.6	4.1	1.3	5.3	5.8	0.6	2.7
UNPLANNED	%	0.5	11.6	4.4	6.5	0.0	0.5	0.8	1.0	0.5	0.0	8.0	0.5	2.8
LOAD FACTOR	%	100.2	89.3	84.5	93.8	96.0	96.1	94.7	95.0	98.1	94.7	86.3	99.0	94.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.5	38.4	45.4	37.9	37.9	37.7	37.4	37.4	37.7	37.9	37.7	3.8	20.2

STATION : HINKLEY POINT B UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.02.1976
FIRST CONNECTION TO GRID	05.02.1976
FIRST COMMERCIAL OPERATION	27.09.1976

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1494	MW
INSTALLED CAPACITY	630	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	610	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	80675	8031	11511	6704	12009	6287	10548	9748	145512
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33114	3236	4690	2734	4901	2570	4343	4061	59649
ELECTRICAL NET	GWH	29881	2916	4268	2485	4464	2354	3984	3743	54093
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	52860	6333	8467	4896	8565	4432	6734	6575	98862
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	56980	5209	7618	4438	7967	4202	6820	6264	99498
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	59	61	87	51	91	57	77	71	64
LOAD FACTOR	%	60	59	87	51	91	48	77	72	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	366	393	434	121	0	126	379	371	447	228	383	477	3719
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	977	1035	1035	322	0	344	1006	995	1189	601	1004	1240	9748
ELECTRICAL GENERATED	GWH	400	432	474	137	0	135	412	405	477	249	419	521	4061
ELECTRICAL NET	GWH	372	399	438	123	0	123	379	372	448	227	384	478	3743
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	598	595	593	589		600	606	602	611	574	615	615	615
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	220	0	245	643	672	768	440	660	840	6575
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	28.6	0.0	29.2	95.7	100.0	91.4	65.4	98.2	100.0	75.3
ENERGY AVAILABILITY	%	93.2	100.0	99.9	27.2	0.0	24.6	92.6	90.7	87.5	55.5	93.6	93.3	71.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.8	0.0	0.1	72.8	100.0	75.4	7.4	9.3	12.5	44.5	6.4	6.7	28.6
OF WHICH: PLANNED	%	6.8	0.0	0.0	66.8	100.0	48.2	0.0	5.0	0.0	9.6	0.0	3.8	19.9
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.1	6.0	0.0	27.2	7.4	4.3	12.5	34.9	6.4	2.9	8.7
LOAD FACTOR	%	94.5	101.4	100.8	27.3	0.0	25.0	92.5	90.7	87.5	55.4	93.7	93.3	71.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.0	38.5	42.4	38.0	-	35.7	37.7	37.4	37.7	37.9	38.3	38.6	38.4

STATION : DUNGENESS B1 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.12.1982
FIRST CONNECTION TO GRID	03.04.1983
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1985

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	520	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	515	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	14357	877	3905	2070	2818	7725	2931	9557	44299
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5362	292	1430	764	938	3090	1159	3952	16985
ELECTRICAL NET	GWH	4467	152	1160	601	750	2656	1057	3493	14336
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	13561	1179	3857	2650	5093	7329	2700	7138	43507
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	9938	338	2577	1669	2088	6403	2413	6849	32275
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	33	7	33	5	26	75	29	77	35
LOAD FACTOR	%	31	4	30	19	24	73	27	78	34

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	331	333	197	309	140	307	243	326	263	313	317	334	3413
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	899	900	542	858	396	849	671	888	734	898	906	1015	9557
ELECTRICAL GENERATED	GWH	361	376	236	350	168	359	283	370	297	371	375	405	3952
ELECTRICAL NET	GWH	331	334	198	309	142	314	243	327	265	330	336	364	3493
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	499	500	493	500	499	517	505	521	481	533	549	552	552
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	420	649	353	634	524	647	607	646	620	694	7138
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	56.5	84.5	52.5	75.5	78.0	96.3	72.3	96.0	92.3	82.6	81.7
ENERGY AVAILABILITY	%	97.6	98.4	52.7	79.7	41.5	72.6	70.4	94.5	60.8	90.4	91.9	77.3	76.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.4	1.6	47.3	20.3	58.5	27.4	29.6	5.5	39.2	9.6	8.1	22.7	23.2
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	35.5	2.4	58.5	17.5	21.0	0.0	36.5	2.3	8.1	22.1	17.4
UNPLANNED	%	2.4	1.6	11.8	17.9	0.0	9.9	8.6	5.5	2.7	7.3	0.0	0.6	5.8
LOAD FACTOR	%	97.6	98.4	52.8	79.7	41.7	74.0	70.3	94.5	61.2	95.2	97.1	84.0	78.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	36.9	37.1	36.6	36.0	35.7	37.0	36.3	36.8	36.1	36.8	37.1	35.8	36.6

STATION : DUNGENESS B2 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	04.12.1985
FIRST CONNECTION TO GRID	29.12.1985
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	520	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	505	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	4317	2665	3357	757	2740	4281	6973	6739	31829
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1537	950	1217	276	885	1705	2906	2596	12073
ELECTRICAL NET	GWH	1243	740	996	176	703	1462	2470	2298	10088
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	4937	3241	2838	696	4060	4295	6568	4703	31338
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	2761	1647	2210	489	1948	3521	5627	4551	22755
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	28	18	29	1	23	45	63	49	32
LOAD FACTOR	%	32	19	25	6	22	40	63	52	32

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	145	225	65	170	0	0	60	183	418	184	263	405	2144
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	404	613	189	533	0	0	189	521	1213	1055	807	1214	6739
ELECTRICAL GENERATED	GWH	165	254	80	230	0	0	71	208	514	244	332	499	2596
ELECTRICAL NET	GWH	146	225	67	194	0	0	61	184	458	217	298	448	2298
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	491	503	528	540			472	504	552	547	542	542	552
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	336	460	150	436	0	0	222	407	840	402	610	840	4703
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	50.0	68.5	20.2	56.8	0.0	0.0	33.0	60.6	100.0	59.7	90.8	100.0	53.8
ENERGY AVAILABILITY	%	43.1	66.4	17.5	50.7	0.0	0.0	18.1	54.2	98.6	54.1	77.8	95.7	48.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	56.9	33.6	82.5	49.3	100.0	100.0	81.9	45.8	1.4	45.9	22.2	4.3	51.3
OF WHICH: PLANNED	%	53.5	33.2	82.5	38.7	100.0	100.0	81.9	45.7	0.0	33.4	8.6	4.3	47.9
UNPLANNED	%	3.4	0.4	0.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	12.5	13.6	0.0	3.4
LOAD FACTOR	%	43.1	66.4	17.9	50.0	0.0	0.0	18.1	54.2	107.9	64.0	87.7	105.6	52.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	36.2	36.7	35.5	36.4	-	-	32.4	35.3	37.7	20.6	36.9	36.9	34.1

STATION : HARTLEPOOL A1 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.06.1983
FIRST CONNECTION TO GRID	01.08.1983
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	560	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	8754	1113	2775	5024	4498	7984	8355	11638	50141
ELECTRICAL GENERATED	GWH	3456	447	1098	2102	1880	3310	3327	4823	20444
ELECTRICAL NET	GWH	2595	372	920	1829	1699	2953	3135	4450	17954
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	8411	1242	3101	4683	3486	6791	6137	7802	41653
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	4473	757	1476	4359	3486	5792	5770	7740	33853
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	18	23	38	52	40	70	64	87	42
LOAD FACTOR	%	15	9	17	50	40	66	65	89	37

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	379	385	[illegible]	[illegible]	342	[illegible]	[illegible]	538	481	387	[illegible]	[illegible]	[illegible]
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	999	1003	1111	1152	899	699	1001	888	1284	1056	240	1306	11638
ELECTRICAL GENERATED	GWH	400	416	462	479	371	283	417	371	537	443	97	546	4823
ELECTRICAL NET	GWH	380	386	423	441	343	260	385	340	495	407	87	502	4450
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	577	578	574	596	573	576	580	580	607	608	608	608	608
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	768	613	524	672	600	840	673	185	840	7802
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	91.2	62.4	100.0	89.3	100.0	100.0	27.5	100.0	89.3
ENERGY AVAILABILITY	%	98.4	99.9	99.1	99.6	88.7	53.8	99.8	87.6	99.6	100.0	17.2	98.7	86.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.6	0.1	0.9	0.4	11.3	46.2	0.2	12.4	0.4	0.0	82.8	1.3	13.1
OF WHICH: PLANNED	%	1.6	0.0	0.0	0.0	5.5	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	0.0	9.0
UNPLANNED	%	0.0	0.1	0.9	0.4	5.8	4.1	0.2	12.4	0.4	0.0	25.9	1.3	4.1
LOAD FACTOR	%	98.4	100.0	99.1	100.0	88.7	53.8	99.8	87.9	102.4	105.2	22.5	103.9	88.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.1	38.5	38.1	38.3	38.1	37.2	38.5	38.2	38.5	38.6	36.2	38.4	38.2

STATION : HARTLEPOOL A2 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.09.1984
FIRST CONNECTION TO GRID	31.10.1984
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	610	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	6653	4959	2948	6045	8576	5029	11699	11183	57091
ELECTRICAL GENERATED	GWH	2553	1967	1182	2462	3586	2071	4749	4631	23201
ELECTRICAL NET	GWH	1896	1681	1007	2235	3238	1856	4457	4265	20634
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	6322	4986	2969	4689	6796	3755	7915	7696	45128
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	3503	3873	1607	5320	6639	3643	7746	7417	39750
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	25	57	30	46	74	45	87	84	52
LOAD FACTOR	%	18	44	18	61	76	42	87	85	49

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	354	383	196	380	385	475	322	121	375	391	370	473	4186
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	929	1004	523	1001	1004	1249	856	324	1004	972	1020	1297	11183
ELECTRICAL GENERATED	GWH	373	415	214	413	418	519	350	134	413	405	437	542	4631
ELECTRICAL NET	GWH	355	384	196	381	386	476	323	122	381	372	391	498	4265
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	575	574	578	576	576	573	572	431	580	602	602	599	602
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	643	672	375	723	672	840	631	284	698	646	672	840	7696
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	95.7	100.0	50.5	94.1	100.0	100.0	93.9	42.3	83.1	96.0	100.0	100.0	88.1
ENERGY AVAILABILITY	%	91.8	99.5	46.0	86.2	99.8	98.5	83.6	31.6	78.3	90.9	96.1	98.0	83.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	8.2	0.5	54.0	13.8	0.2	1.5	16.4	68.4	21.7	9.1	3.9	2.0	16.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	14.5	0.0	0.0	0.0	9.9
UNPLANNED	%	8.2	0.5	6.9	13.8	0.2	1.5	16.4	9.9	7.2	9.1	3.9	2.0	6.5
LOAD FACTOR	%	91.7	99.4	45.9	86.2	99.8	98.5	83.6	31.6	78.8	96.2	101.3	103.2	84.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.1	38.3	37.5	38.0	38.4	38.1	37.7	37.7	37.9	38.3	38.4	38.4	38.1

STATION : HEYSHAM1 UNIT A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	06.04.1983
FIRST CONNECTION TO GRID	09.07.1983
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	600	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	560	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	11638	5193	4522	8300	4866	10109	7247	9903	61779
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4510	2105	1837	3393	1970	4194	2873	3889	24772
ELECTRICAL NET	GWH	3672	1864	1646	3045	1767	3826	2794	3638	22253
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	10920	6010	3456	7113	4096	7279	5946	6643	51463
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	5949	3001	2647	7251	3625	7504	5084	6552	41614
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	21	36	53	79	43	84	56	74	47
LOAD FACTOR	%	19	34	30	83	42	86	57	75	45

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	369	370	409	104	0	372	373	372	470	184	198	373	3599
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1234	987	1096	288	0	1048	994	970	1226	511	537	1012	9903
ELECTRICAL GENERATED	GWH	401	403	447	116	0	416	405	405	514	185	205	391	3889
ELECTRICAL NET	GWH	369	371	413	105	0	382	374	372	471	185	205	391	3638
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	551	556	557	554		554	559	560	568	567	595	599	599
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	743	191	0	777	672	672	840	355	378	671	6643
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	24.9	0.0	92.5	100.0	100.0	100.0	52.7	56.3	79.9	76.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.9	100.0	100.0	24.9	0.0	81.2	99.2	98.9	100.0	48.9	53.0	79.5	74.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.1	0.0	0.0	75.1	100.0	18.8	0.8	1.1	0.0	51.1	47.0	20.5	25.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	0.0	31.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	1.4	0.0	6.8
UNPLANNED	%	0.1	0.0	0.0	43.7	100.0	18.8	0.8	1.1	0.0	0.0	45.6	20.5	18.9
LOAD FACTOR	%	99.9	100.3	101.0	25.0	0.0	82.6	99.3	98.9	100.2	49.0	54.4	83.2	75.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.9	37.6	37.7	36.7	-	36.4	37.6	38.4	38.4	36.2	38.1	38.7	36.7

STATION : HEYSHAM 1 UNIT 8 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	00.06.1984
FIRST CONNECTION TO GRID	11.10.1984
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500	MW
INSTALLED CAPACITY	600	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	560	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	7562	5901	5893	6758	8345	7071	9550	11468	62548
ELECTRICAL GENERATED	GWH	2971	2418	2390	2760	3376	2890	3660	4634	25097
ELECTRICAL NET	GWH	2483	2134	2118	2536	3044	2648	3575	4336	22844
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	7775	5189	4813	5507	6690	5132	7022	7860	49988
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	3993	3428	3407	5967	6246	5189	6500	7810	42540
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	23	40	61	53	72	57	75	88	54
LOAD FACTOR	%	20	39	39	68	72	59	73	89	52

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	326	351	409	415	97	443	376	376	290	373	336	468	4258
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	886	953	1107	1126	282	1204	993	993	772	992	912	1249	11468
ELECTRICAL GENERATED	GWH	357	388	452	465	124	492	410	410	321	383	349	482	4634
ELECTRICAL NET	GWH	329	358	417	422	98	451	377	377	294	383	349	482	4336
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	559	564	568	564	560	562	563	565	572	579	598	577	598
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	619	672	743	748	202	816	672	672	541	673	642	840	7860
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	92.1	100.0	100.0	100.0	30.1	97.1	100.0	100.0	64.4	100.0	95.5	100.0	90.0
ENERGY AVAILABILITY	%	88.3	95.1	100.0	98.0	26.2	96.0	100.0	100.0	61.8	99.0	89.6	99.7	87.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.7	4.9	0.0	2.0	73.8	4.0	0.0	0.0	38.2	1.0	10.4	0.3	12.1
OF WHICH: PLANNED	%	11.7	0.0	0.0	0.0	73.8	0.3	0.0	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	9.8
UNPLANNED	%	0.0	4.9	0.0	2.0	0.0	3.7	0.0	0.0	5.0	1.0	10.4	0.3	2.3
LOAD FACTOR	%	88.9	96.8	102.1	99.8	26.4	97.7	100.3	100.2	62.5	101.6	92.8	102.4	89.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.1	37.5	37.7	37.4	34.7	37.5	38.0	38.0	38.1	38.6	38.3	38.6	37.8

STATION : HEYSHAM 2 UNIT A UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	23.06.1988
FIRST CONNECTION TO GRID	12.07.1988
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1550	MW
INSTALLED CAPACITY	660	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	625	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH			4373	5732	4151	3892	10572	11442	40162
ELECTRICAL GENERATED	GWH			1886	2422	1670	1620	4463	4896	16955
ELECTRICAL NET	GWH			1654	2204	1467	1461	4120	4498	15405
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS			3395	4454	3509	2786	7279	7376	28799
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS			2687	3584	2385	2376	6696	7225	24952
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%			100	45	28	37	80	82	59
LOAD FACTOR	%			62	41	27	27	75	83	52

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	268	300	427	451	202	499	416	313	354	405	310	525	4479
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	690	783	1237	1025	495	1276	1044	807	907	1044	797	1337	11442
ELECTRICAL GENERATED	GWH	295	335	478	487	221	543	455	344	386	441	339	571	4896
ELECTRICAL NET	GWH	274	307	436	452	203	499	417	313	354	405	311	526	4498
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	631	633	631	629	629	628	622	621	629	626	628	627	633
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	437	511	689	734	345	840	672	522	601	672	513	840	7376
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	65.0	76.0	92.7	95.6	51.3	100.0	100.0	77.7	71.5	99.9	76.3	100.0	84.4
ENERGY AVAILABILITY	%	65.0	72.7	93.6	94.1	48.1	95.1	99.3	74.6	67.5	96.4	74.0	100.0	82.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	35.0	27.3	6.4	5.9	51.9	4.9	0.7	25.4	32.5	3.6	26.0	0.0	17.7
OF WHICH: PLANNED	%	35.0	9.6	0.0	0.0	51.9	0.0	0.0	24.8	26.7	0.0	25.9	0.0	13.9
UNPLANNED	%	0.0	17.7	6.4	5.9	0.0	4.9	0.7	0.6	5.8	3.6	0.1	0.0	3.8
LOAD FACTOR	%	66.4	74.4	95.5	94.2	48.2	95.1	99.3	74.6	67.5	96.4	74.0	100.1	82.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	39.8	39.2	35.3	44.1	40.9	39.1	39.9	38.8	39.1	38.8	39.0	39.3	39.3

STATION : HEYSHAM 2 UNIT B UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	01.11.1988
FIRST CONNECTION TO GRID	11.11.1988
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.04.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1550	MW
INSTALLED CAPACITY	660	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	625	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH			1066	10154	2223	6513	9070	11013	40039
ELECTRICAL GENERATED	GWH			452	4226	833	2713	3828	4767	16879
ELECTRICAL NET	GWH			403	3826	764	2416	3557	4385	15355
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS			956	6989	1901	4453	6152	7130	27581
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS			662	6220	1241	3931	5779	7041	24874
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%			100	74	15	54	66	80	59
LOAD FACTOR	%			44	71	14	45	65	81	55

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	413	413	208	480	420	372	0	185	525	421	397	486	4326
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1057	1059	698	1060	1017	969	0	479	1347	1072	1017	1239	11013
ELECTRICAL GENERATED	GWH	455	463	233	519	462	411	0	204	580	464	441	535	4767
ELECTRICAL NET	GWH	424	424	213	482	423	378	0	186	533	427	404	492	4385
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	633	633	632	633	632	632		635	637	636	638	637	638
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	389	768	672	648	0	336	840	673	646	814	7130
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	52.4	100.0	100.0	77.1	0.0	50.0	100.0	100.0	96.1	96.9	81.6
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	45.7	100.0	100.0	72.0	0.0	44.2	100.0	100.0	94.7	92.6	79.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	54.3	0.0	0.0	28.0	100.0	55.8	0.0	0.0	5.3	7.4	20.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	46.6	0.0	0.0	13.4	14.3	3.4	0.0	0.0	0.0	3.2	6.9
UNPLANNED	%	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	14.6	85.7	52.4	0.0	0.0	5.3	4.2	13.5
LOAD FACTOR	%	102.5	102.6	46.6	100.5	100.8	72.0	0.0	44.2	101.4	101.6	96.2	93.6	80.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	40.0	40.1	30.5	45.5	41.6	39.0	-	38.8	39.5	39.9	39.7	39.7	39.8

STATION : TORNESS 1 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	25.03.1988
FIRST CONNECTION TO GRID	25.05.1988
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.05.1988

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
INSTALLED CAPACITY	682	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH			6019	5735	5171	6677	11629	9316	44546
ELECTRICAL GENERATED	GWH			2505	2381	2143	2769	4935	3936	18669
ELECTRICAL NET	GWH			2285	2136	1919	2509	4533	3599	16982
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS			4330	4582	3943	5012	7792	6358	32017
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS			3657	3416	3075	3966	7177	5692	26983
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%			68	39	36	47	82	68	56
LOAD FACTOR	%			69	39	35	45	81	63	55

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	470	405	544	11	416	212	1	258	517	384	336	349	3872
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	674	1036	1280	39	1031	546	0	664	1306	975	869	897	9316
ELECTRICAL GENERATED	GWH	285	439	541	15	436	232	0	281	555	414	362	375	3936
ELECTRICAL NET	GWH	259	405	499	6	402	210	-3	254	512	380	333	344	3599
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	487	655	816	46	672	368	0	467	840	648	672	687	6358
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	48.7	97.5	97.3	6.8	100.0	43.8	0.0	69.5	100.0	96.3	100.0	81.8	70.2
ENERGY AVAILABILITY	%	74.6	96.4	95.2	2.6	98.0	40.6	0.2	60.8	97.5	90.5	79.6	65.8	67.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	25.4	3.6	4.8	97.4	2.0	59.4	99.8	39.2	2.5	9.5	20.4	34.2	32.3
OF WHICH: PLANNED	%	23.5	0.2	4.8	0.0	2.0	55.9	99.8	39.2	2.5	4.3	20.4	34.2	23.9
UNPLANNED	%	1.9	3.4	0.0	97.4	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	8.4
LOAD FACTOR	%	41.1	95.3	94.1	1.5	94.7	39.5	-	59.7	96.4	89.3	78.5	64.7	62.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.5	39.1	39.0	16.0	39.0	38.3	-	38.2	39.2	39.0	38.4	38.3	38.6

STATION : TORNESS 2 UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	AGR
FIRST CRITICALITY	23.12.1988
FIRST CONNECTION TO GRID	03.02.1989
FIRST COMMERCIAL OPERATION	03.02.1989

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
INSTALLED CAPACITY	682	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.86	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	CUMULATED AT 31.12.93
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH				9492	5269	6976	9602	10491	41830
ELECTRICAL GENERATED	GWH				3968	2149	2896	4022	4402	17437
ELECTRICAL NET	GWH				3634	1934	2641	3729	4038	15975
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				7068	4211	5068	6560	7168	30075
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				5816	3093	4176	5966	6386	25436
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%				74	36	49	67	74	60
LOAD FACTOR	%				73	35	48	67	73	59

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1993

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	418	325	450	420	331	[illegible]	170	412	476	273	7	426	4181
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1052	820	1152	1042	842	941	439	1052	1226	726	26	1173	10491
ELECTRICAL GENERATED	GWH	446	346	483	439	355	397	184	442	515	296	10	491	4402
ELECTRICAL NET	GWH	414	319	445	406	327	363	165	407	470	270	2	451	4038
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	530	768	672	556	642	312	672	840	627	37	840	7168
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	78.9	91.5	100.0	82.7	76.4	46.4	100.0	100.0	93.2	5.5	100.0	82.1
ENERGY AVAILABILITY	%	98.5	76.1	85.0	96.7	78.0	70.7	40.0	97.0	89.7	64.5	1.6	86.0	74.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.5	23.9	15.0	3.3	22.0	29.3	60.0	3.0	10.3	35.5	98.4	14.0	25.7
OF WHICH: PLANNED	%	1.5	23.9	15.0	3.3	22.0	29.3	56.7	3.0	10.3	0.0	98.4	14.0	22.7
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	0.0	35.5	0.0	0.0	3.0
LOAD FACTOR	%	97.4	75.0	83.9	95.6	76.9	68.4	38.9	95.9	88.6	63.4	0.5	84.9	73.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	39.4	38.9	38.6	38.9	38.8	38.6	37.6	38.7	38.4	37.1	8.9	38.4	38.5

DEFINITIONEN

Thermische Höchstleistung eines nuklearen Dampferzeugers : Wärmeenergie, die in der Zeiteinheit durch den Dampferzeuger unter Betriebsbedingungen frei wird, welche der im Dauerbetrieb ausfahrbaren Höchstleistung entsprechen. Sie gibt das Wärmepotential des Reaktors an, ohne die eventuell durch den Brennstoff oder die anderen Anlagenteile verursachten Begrenzungen. Diese (in MW ausgedrückte) "Wärmeleistung" ist nicht mit der an den Klemmen der Generatorsätze gemessenen elektrischen Leistung zu verwechseln.

- **Erzeugte Wärmeenergie** : Wärmemenge, die bei der Spaltung des Kernbrennstoffes, der den Reaktorkern bildet, in einer bestimmten Zeitspanne frei wird. Diese (in GWh ausgedrückte) erzeugte Wärmeenergie ist nicht mit der an den Klemmen der Generatorsätze gemessenen elektrischen Energie zu verwechseln.
- **Nennleistung der Stromerzeuger** : Höchstleistung der wichtigsten Stromerzeuger bei Dauerbetrieb; gemessen an den Klemmen der Generatorsätze nach den gültigen Normen. Die Nennleistung ist eine Bruttoleistung.
- **Elektrische Leistung oder Arbeit aus Kernenergie** : Elektrische Leistung oder Arbeit, die allein auf Nutzung des Kernbrennstoffes beruht; sie enthält also nicht die Energie, die in Eigenbedarfsgeneratoren aus anderen als nuklearen Brennstoffen erzeugt wurde. Diese Leistung oder Arbeit kann eine Brutto- oder Nettoleistung (oder -arbeit) sein.
- **Engpaßleistung** : Maximale elektrische Leistung, die mit dem vorhandenen Reaktorkern im Dauerbetrieb von 15 Stunden oder mehr gefahren werden kann, unter der Voraussetzung, daß alle Anlagenteile voll betriebsfähig sind. Der Wert der Engpaßleistung muß konstant bleiben, es sei denn, die Betriebsleitung trifft im Anschluß an eine definitive Änderung die Entscheidung, den ursprünglichen Wert durch einen neuen Wert zu ersetzen. Der Wert der Enpaßleistung bleibt von einem Stretch-out-Betrieb des Reaktors unberührt.

  Die Überlastleistung, die nur während einer beschränkten Zeitspanne aufrechterhalten werden kann, ist bei der Bestimmung der Engpaßleistung nicht zu berücksichtigen.
- **Höchstlast** : Festgestellter Höchstwert der im Laufe einer bestimmten Zeitspanne erzeugten elektrischen Leistung (stündliche oder halbstündliche Messung).
- **Elektrische Bruttoleistung oder -arbeit** : An den Klemmen der Generatorsätze gemessene elektrische Leistung oder Arbeit, die infolgedessen auch die von den Eigenbedarfsanlagen und durch die Verluste in den Transformatoren des Kraftwerks verbrauchte elektrische Arbeit umfaßt.
- **Elektrische Nettoleistung oder -arbeit** : Die an den Sammelschienen der Kraftwerke gemessene elektrische Leistung oder Arbeit, d.h. nach Abzug der von den Eigenbedarfsanlagen und durch die Verluste in den Transformatoren des Kraftwerks verbrauchten elektrischen Leistung oder Arbeit auch während des Stillstands des Kraftwerks. Es ist somit möglich, daß die elektrische Nettoarbeit negativ ist, entweder durch die Außerbetriebsetzung von Generatorsätzen oder auf Grund der Tatsache, daß der Gesamtverbrauch der Eigenbedarfsanlagen vorübergehend höher ist als die Bruttoerzeugung.
- **Zahl der Betriebsstunden** : Zahl der Stunden, während deren die Hauptgeneratoren des Kraftwerks an das Netz gekoppelt waren.
- **Zeitnutzung** : Quotient aus der Zahl der Betriebsstunden und der Gesamtstundenzahl der betreffenden Zeitspanne.
- **Arbeitsverfügbarkeit** : Quotient aus der Energie, die in einem bestimmten Zeitraum mit der verfügbaren Leistung erzeugt werden könnte und der Energie, die in derselben Zeitspanne mit der Enpaßleistung erzeugt werden könnte. Die verfügbare Leistung ist die auf einen bestimmten Zeitpunkt bezogene höchste elektrische Leistung, die eine Kraftwerkseinheit während einer bestimmten Einsatzdauer unter den gegebenen Verhältnissen ausfahren kann, jedoch ohne Berücksichtigung ständiger oder vorübergehender Unzulänglichkeiten der Anlagen des Netzes oder einer möglichen Verringerung des Bedarfs der Verbraucher.
- **Arbeitsausnutzungsgrad** : Quotient aus der in einer bestimmten Zeitspanne erzeugten Energie und der Energie, die die gleiche Anlage bei Dauerbetrieb der Engpaßleistung hätte erzeugen können.
- **Ausnutzdauer** : Produkt aus dem Arbeitsausnutzungsgrad der Engpaßleistung und der Anzahl der Stunden dieser Zeitspanne.
- **Thermischer Nettowirkungsgrad** : Quotient aus der Nettoerzeugung elektrischer Arbeit und der Erzeugung von Wärmeenergie während einer bestimmten Zeitspanne.

Anmerkung : Arbeitsverfügbarkeit und Arbeitsausnutzung werden ab dem Datum der ersten Netzkoppelung berechnet, wenn diese sich innerhalb der Referenzzeitspanne befindet.

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 electrical 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 of 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 station generator sets, which thus includes the power or energy absorbed by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.
- **Maximum output capacity or electrical net production** : the electric power or energy measured at the busbard of the power stations, i.e. after deduction of the power or energy absorbed by the station 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.
- **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 end production to the thermal energy produced during the given period.

Note : The availability and load factors are calculated from the date of first connection to grid, wherever the latter is within the reference period.

DEFINITIONS

- **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 turbo-générateurs.
- **Energie thermique produite** : la quantité de chaleur dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire constituant le coeur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes de 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 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 coeur 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-horaire).
- **Puissance ou énergie électrique brute** : puissance ou 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 défalcation 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 supérieur 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 produite, 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 déterminée et dans les conditions où l'unité nucléaire se trouve à l'instant considérée, mais sans limitation due à une insuffisance permanente ou temporaire des installations du réseau ou des besoins de la consommation.
- **Taux d'utilisation en énergie** : quotient de l'énergie produite au cours de la période considérée par l'énergie qu'aurait pu produite, 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 ne 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 : Les taux de disponibilité et d'utilisation sont calculés à partir de la date du premier couplage lorsque celui-ci se situe à l'intérieur de la période de référence.

ES Clasificación de las publicaciones de Eurostat

TEMA

1 Estadísticas generales (azul oscuro)
2 Economía y finanzas (violeta)
3 Población y condiciones sociales (amarillo)
4 Energía e industria (azul claro)
5 Agricultura, silvicultura y pesca (verde)
6 Comercio exterior y balanza de pagos (rojo)
7 Servicios y transportes (naranja)
8 Medio ambiente (turquesa)
9 Diversos (marrón)

SERIE

A Anuarios
B Coyuntura
C Cuentas, encuestas y estadísticas
D Estudios y análisis
E Métodos
F Estadísticas rápidas

GR Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat

ΘΕΜΑ

1 Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε)
2 Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί)
3 Πληθυσμός και κοινωνικές συνθήκες (κίτρινο)
4 Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε)
5 Γεωργία, δάση και αλιεία (πράσινο)
6 Εξωτερικό εμπόριο και ισοζύγια πληρωμών (κόκκινο)
7 Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί)
8 Περιβάλλον (τουρκουάζ)
9 Διάφορα (καφέ)

ΣΕΙΡΑ

A Επετηρίδες
B Συγκυρία
C Λογαριασμοί, έρευνες και στατιστικές
D Μελέτες και αναλύσεις
E Μέθοδοι
F Ταχείες στατιστικές

IT Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat

TEMA

1 Statistiche generali (blu)
2 Economia e finanze (viola)
3 Popolazione e condizioni sociali (giallo)
4 Energia e industria (azzurro)
5 Agricoltura, foreste e pesca (verde)
6 Commercio estero e bilancia dei pagamenti (rosso)
7 Servizi e trasporti (arancione)
8 Ambiente (turchese)
9 Diversi (marrone)

SERIE

A Annuari
B Tendenze congiunturali
C Conti, indagini e statistiche
D Studi e analisi
E Metodi
F Note rapide

DA Klassifikation af Eurostats publikationer

EMNE

1 Almene statistikker (mørkeblå)
2 Økonomi og finanser (violet)
3 Befolkning og sociale forhold (gul)
4 Energi og industri (blå)
5 Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn)
6 Udenrigshandel og betalingsbalancer (rød)
7 Tjenesteydelser og transport (orange)
8 Miljø (turkis)
9 Diverse statistikker (brun)

SERIE

A Årbøger
B Konjunkturoversigter
C Regnskaber, tællinger og statistikker
D Undersøgelser og analyser
E Metoder
F Ekspresoversigter

EN Classification of Eurostat publications

THEME

1 General statistics (midnight blue)
2 Economy and finance (violet)
3 Population and social conditions (yellow)
4 Energy and industry (blue)
5 Agriculture, forestry and fisheries (green)
6 External trade and balance of payments (red)
7 Services and transport (orange)
8 Environment (turquoise)
9 Miscellaneous (brown)

SERIES

A Yearbooks
B Short-term trends
C Accounts, surveys and statistics
D Studies and analyses
E Methods
F Rapid reports

NL Classificatie van de publikaties van Eurostat

ONDERWERP

1 Algemene statistiek (donkerblauw)
2 Economie en financiën (paars)
3 Bevolking en sociale voorwaarden (geel)
4 Energie en industrie (blauw)
5 Landbouw, bosbouw en visserij (groen)
6 Buitenlandse handel en betalingsbalansen (rood)
7 Diensten en vervoer (oranje)
8 Milieu (turkoois)
9 Diverse statistieken (bruin)

SERIE

A Jaarboeken
B Conjunctuur
C Rekeningen, enquêtes en statistieken
D Studies en analyses
E Methoden
F Spoedberichten

DE Gliederung der Veröffentlichungen von Eurostat

THEMENKREIS

1 Allgemeine Statistik (Dunkelblau)
2 Wirtschaft und Finanzen (Violett)
3 Bevölkerung und soziale Bedingungen (Gelb)
4 Energie und Industrie (Blau)
5 Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (Grün)
6 Außenhandel und Zahlungsbilanz (Rot)
7 Dienstleistungen und Verkehr (Orange)
8 Umwelt (Türkis)
9 Verschiedenes (Braun)

REIHE

A Jahrbücher
B Konjunktur
C Konten, Erhebungen und Statistiken
D Studien und Analysen
E Methoden
F Schnellberichte

FR Classification des publications d'Eurostat

THÈME

1 Statistiques générales (bleu nuit)
2 Économie et finances (violet)
3 Population et conditions sociales (jaune)
4 Énergie et industrie (bleu)
5 Agriculture, sylviculture et pêche (vert)
6 Commerce extérieur et balance des paiements (rouge)
7 Services et transports (orange)
8 Environnement (turquoise)
9 Divers (brun)

SÉRIE

A Annuaires
B Conjoncture
C Comptes, enquêtes et statistiques
D Études et analyses
E Méthodes
F Statistiques rapides

PT Classificação das publicações do Eurostat

TEMA

1 Estatísticas gerais (azul escuro)
2 Economia e finanças (violeta)
3 População e condições sociais (amarelo)
4 Energia e industria (azul)
5 Agricultura, silvicultura e pesca (verde)
6 Comércio externo e balança de pagamentos (vermelho)
7 Serviços e transportes (laranja)
8 Ambiente (turquesa)
9 Diversos (castanho)

SÉRIE

A Anuários
B Conjuntura
C Contas, inquéritos e estatísticas
D Estudos e análises
E Métodos
F Estatísticas rápidas

Europäische Kommission
European Commission
Commission européenne

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke 1993
Operation of nuclear power stations 1993
Exploitation des centrales nucléaires 1993

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1994 — 141 p. — 21,0 x 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blau)
Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken

Theme 4: Energy and industry (blue)
Series C: Accounts, surveys and statistics

Thème 4: Énergie et industrie (bleu)
Série C: Comptes, enquêtes et statistiques

ISBN 92-826-8772-4

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg •
Prix au Luxembourg, TVA exclue:
ECU 13

Die jährliche Veröffentlichung enthält in ihrem ersten Teil statistische Angaben über die wichtigsten Betriebsergebnisse des Vorjahres, über die Struktur der Kernkraftanlagen und deren Betriebszustand (in Betrieb oder im Bau befindlich). Ferner wird die Verfügbarkeit an Energie, unter Berücksichtigung des Reaktortyps, angegeben.

Im zweiten Teil der Veröffentlichung werden für jedes Kernkraftwerk der Gemeinschaft die monatlichen Betriebsergebnisse des Vorjahres sowie die jährlichen Angaben seit der ersten Inbetriebnahme ausgewiesen.

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 under construction and analyses the energy availability, according to the reactor type.

The second part of the publication gives the monthy operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid.

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 en fonction de la filière des réacteurs.

La deuxième partie de l'ouvrage donne, pour chaque centrale de la Communauté, les résultats mensuels de l'année écoulée qinsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage.

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 42 / Leuvenseweg 42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. (02) 512 00 26
Fax (02) 511 01 84

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
1060 Bruxelles / 1060 Brussel
Tél. (02) 538 51 69
Télex 63220 UNBOOK B
Fax (02) 538 08 41

Autres distributeurs/
Overige verkooppunten:

Librairie européenne/ Europese boekhandel

Rue de la Loi 244/Wetstraat 244
1040 Bruxelles / 1040 Brussel
Tél. (02) 231 04 35
Fax (02) 735 08 60

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S

Herstedvang 10-12
2620 Albertslund
Tlf. 43 63 23 00
Fax (Sales) 43 63 19 69
Fax (Management) 43 63 19 49

DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag

Breite Straße 78-80
Postfach 10 05 34
50445 Köln
Tel. (02 21) 20 29-0
Fax (02 21) 202 92 78

GREECE/ΕΛΛΑΔΑ

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
Nikis Street 4
10563 Athens
Tel. (01) 322 63 23
Telex 219410 ELEF
Fax 323 98 21

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar, 27-29
28071 Madrid
Tel. (91) 538 22 95
Fax (91) 538 23 49

Mundi-Prensa Libros, SA

Castelló, 37
28001 Madrid
Tel. (91) 431 33 99 (Libros)
431 32 22 (Suscripciones)
435 36 37 (Dirección)
Télex 49370-MPLI-E
Fax (91) 575 39 98

Sucursal:

Librería Internacional AEDOS

Consejo de Ciento, 391
08009 Barcelona
Tel. (93) 488 34 92
Fax (93) 487 76 59

Llibreria de la Generalitat de Catalunya

Rambla dels Estudis, 118 (Palau Moja)
08002 Barcelona
Tel. (93) 302 68 35
Tel. (93) 302 64 62
Fax (93) 302 12 99

FRANCE

Journal officiel Service des publications des Communautés européennes

26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 40 58 77 01/31
Fax (1) 40 58 77 00

IRELAND

Government Supplies Agency

4-5 Harcourt Road
Dublin 2
Tel. (1) 66 13 111
Fax (1) 47 80 645

ITALIA

Licosa SpA

Via Duca di Calabria 1/1
Casella postale 552
50125 Firenze
Tel. (055) 64 54 15
Fax 64 12 57
Telex 570466 LICOSA I

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Messageries du livre

5, rue Raiffeisen
2411 Luxembourg
Tél. 40 10 20
Fax 49 06 61

NEDERLAND

SDU Overheidsinformatie

Externe Fondsen
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 37 89 880
Fax (070) 37 89 783

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, EP
Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel. (01) 387 30 02/385 83 25
Fax (01) 384 01 32

Distribuidora de Livros Bertrand, Ld.ª

Grupo Bertrand, SA

Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apartado 37
2700 Amadora Codex
Tel. (01) 49 59 050
Telex 15798 BERDIS
Fax 49 60 255

UNITED KINGDOM

HMSO Books (Agency section)

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (071) 873 9090
Fax 873 8463
Telex 29 71 138

ÖSTERREICH

Manz'sche Verlags- und Universitätsbuchhandlung

Kohlmarkt 16
1014 Wien
Tel. (1) 531 610
Telex 112 500 BOX A
Fax (1) 531 61-181

SUOMI/FINLAND

Akateeminen Kirjakauppa

Keskuskatu 1
PO Box 218
00381 Helsinki
Tel. (0) 121 41
Fax (0) 121 44 41

NORGE

Narvesen Info Center

Bertrand Narvesens vei 2
PO Box 6125 Etterstad
0602 Oslo 6
Tel. (22) 57 33 00
Telex 79668 NIC N
Fax (22) 68 19 01

SVERIGE

BTJ AB

Traktorvgen 13
22100 Lund
Tel. (046) 18 00 00
Fax (046) 18 01 25
30 79 47

ICELAND

BOKABUD LARUSAR BLÖNDAL

Skólavördustig, 2
101 Reykjavik
Tel. 11 56 50
Fax 12 55 60

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

OSEC

Stampfenbachstraße 85
8035 Zürich
Tel. (01) 365 54 49
Fax (01) 365 54 11

BĂLGARIJA

Europress Klassica BK Ltd

66, bd Vitosha
1463 Sofia
Tel./Fax 2 52 74 75

ČESKÁ REPUBLIKA

NIS ČR

Havelkova 22
130 00 Praha 3
Tel. (2) 24 22 94 33
Fax (2) 24 22 14 84

HRVATSKA

Mediatrade

P. Hatza 1
4100 Zagreb
Tel. (041) 430 392

MAGYARORSZÁG

Euro-Info-Service

Honvéd Európa Ház
Margitsziget
1138 Budapest
Tel./Fax 1 111 60 61
1 111 62 16

POLSKA

Business Foundation

ul. Krucza 38/42
00-512 Warszawa
Tel. (2) 621 99 93, 628-28-82
International Fax&Phone
(0-39) 12-00-77

ROMÂNIA

Euromedia

65, Strada Dionisie Lupu
70184 Bucuresti
Tel./Fax 1-31 29 646

RUSSIA

CCEC

9,60-letiya Oktyabrya Avenue
117312 Moscow
Tel./Fax (095) 135 52 27

SLOVAKIA

Slovak Technical Library

Nm. slobody 19
812 23 Bratislava 1
Tel. (7) 5220 452
Fax : (7) 5295 785

CYPRUS

Cyprus Chamber of Commerce and Industry

Chamber Building
38 Grivas Dhigenis Ave
3 Deligiorgis Street
PO Box 1455
Nicosia
Tel. (2) 449500/462312
Fax (2) 458630

MALTA

Miller distributors Ltd

PO Box 25
Malta International Airport
LQA 05 Malta
Tel. 66 44 88
Fax 67 67 99

TÜRKIYE

Pres AS

Istiklal Caddesi 469
80050 Tünel-Istanbul
Tel. 0(212) 252 81 41 - 251 91 96
Fax 0(212) 251 91 97

ISRAEL

ROY International

PO Box 13056
41 Mishmar Hayarden Street
Tel Aviv 61130
Tel. 3 496 108
Fax 3 648 60 39

EGYPT/
MIDDLE EAST

Middle East Observer

41 Sherif St.
Cairo
Tel/Fax 39 39 732

UNITED STATES OF AMERICA / CANADA

UNIPUB

4611-F Assembly Drive
Lanham, MD 20706-4391
Tel. Toll Free (800) 274 4888
Fax (301) 459 0056

CANADA

Subscriptions only
Uniquement abonnements

Renouf Publishing Co. Ltd

1294 Algoma Road
Ottawa, Ontario K1B 3W8
Tel. (613) 741 43 33
Fax (613) 741 54 39
Telex 0534783

AUSTRALIA

Hunter Publications

58A Gipps Street
Collingwood
Victoria 3066
Tel. (3) 417 5361
Fax (3) 419 7154

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 3439-0121

Journal Department

PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 3439-0124

SOUTH-EAST ASIA

Legal Library Services Ltd

Orchard
PO Box 05523
Singapore 9123
Tel. 73 04 24 1
Fax 24 32 47 9

SOUTH AFRICA

Safto

5th Floor, Export House
Cnr Maude & West Streets
Sandton 2146
Tel. (011) 883-3737
Fax (011) 883-6569

AUTRES PAYS
OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER

Office des publications officielles des Communautés européennes

2, rue Mercier
2985 Luxembourg
Tél. 499 28-1
Télex PUBOF LU 1324 b
Fax 48 85 73/48 68 17

12

17

CA-85-94-656-3A-C

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue:

ECU 13

OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR 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 PUBLICATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2985 Luxembourg

ISBN 92-826-8772-4

9 789282 687727 >