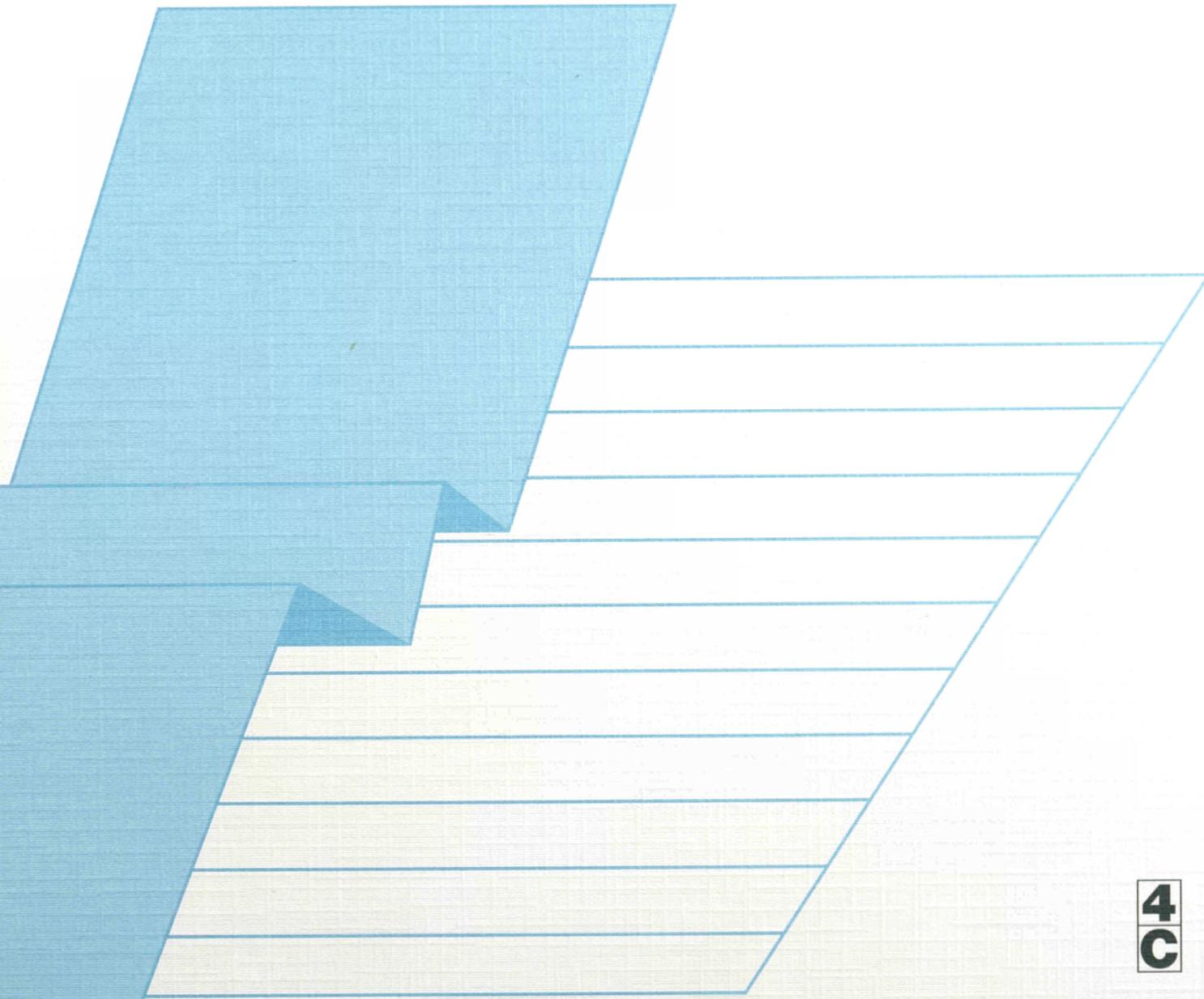


BETRIEBSERGEBNISSE DER
KERNKRAFTWERKE 1995

OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1995

EXPLOITATION
DES CENTRALES NUCLÉAIRES 1995





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

L-2920 Luxembourg — Tél. (352) 43 01-1 — Téléx 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
Directeur-Général

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 videotex.

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 1995**

**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1995**

**EXPLOITATION
DES CENTRALES NUCLÉAIRES 1995**

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

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 nucléaires et l'Office statistique des Communautés européennes.

Manuskript abgeschlossen im September 1996
Manuscript completed in September 1996
Manuscrit terminé en septembre 1996

Zahlreiche weitere Informationen zur Europäischen Union sind verfügbar über Internet, Server Europa (<http://europa.eu.int>).

A great deal of additional information on the European Union is available on the Internet. It can be accessed through the Europa server (<http://europa.eu.int>).

De nombreuses autres informations sur l'Union européenne sont disponibles sur Internet via le serveur Europa (<http://europa.eu.int>).

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.

Luxemburg: Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften, 1996

Luxembourg: Office for Official Publications of the European Communities, 1996

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1996

ISBN 92-827-8919-5

© EGKS-EG-EAG, Brüssel • Luxemburg, 1996

Nachdruck — ausgenommen zu kommerziellen Zwecken — mit Quellenangabe gestattet.

© ECSC-EC-EAEC, Brussels • Luxembourg, 1996

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is acknowledged.

© CECA-CE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1996

Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la source.

Printed in Belgium

Gedruckt auf chlorfrei gebleichtem Papier

Printed on non-chlorine bleached paper

Imprimé sur papier blanchi sans chlore

INHALT

Abkürzungen	5
Verzeichnis der Kernkraftwerke	6

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

Wichtigste statistische Daten für 1995	8
--	---

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 1995
und Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	45
France	54
Nederland	110
United Kingdom	112
Definitionen	119

CONTENTS

Abbreviations	5
List of nuclear power stations	6

GENERAL RESULTS

Principal statistics for 1995	8
-------------------------------	---

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 1995 and
Historical statistics of annual operation

Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	45
France	54
Nederland	110
United Kingdom	112
Definitions	119

TABLE DES MATIERES

Sigles	5
Liste des centrales	6

RÉSULTATS GÉNÉRAUX

Données caractéristiques de l'année 1995	8
--	---

CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

Exploitation mensuelle 1995 et
données historiques d'exploitation annuelle

Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	45
France	54
Nederland	110
United Kingdom	112

Définitions	119
-------------	-----

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**

Seite/Page

Seite/Page

Seite/Page

BELGIQUE/BELGIË

Doele 1	18
Doele 2	19
Doele 3	20
Doele 4	21
Tihange 1	22
Tihange 2	23
Tihange 3	24

BR DEUTSCHLAND

Brunsbüttel	25
Isar Ohu I	26
Isar Ohu II	27
Philipsburg I	28
Philipsburg II	29
Krümmel	30
Obrigheim	31
Stade	32
Neckar Westheim I	33
Neckar Westheim II	34
Biblis A	35
Biblis B	36
Unterweser	37
Grafenrheinfeld	38
Gundremmingen B	39
Gundremmingen C	40
Grohnde	41
Mülheim-Kärlich	42
Brokdorf	43
Emsland	44

ESPAÑA

St.Maria de Garoña	45
Cofrentes	46
Vandellos 2	47
José Cabrera	48
Almaraz 1	49
Almaraz 2	50
Asco 1	51
Asco 2	52
Trillo 1	53

FRANCE

Phénix	54
Creys-Malville	55
Fessenheim 1	56
Fessenheim 2	57
Bugey T2	58
Bugey T3	59
Bugey	60

FRANCE

Bugey T5	61
Gravelines T1	62
Gravelines T2	63
Gravelines T3	64
Gravelines T4	65
Gravelines T5	66
Gravelines T6	67
Dampierre T1	68
Dampierre T2	69
Dampierre T3	70
Dampierre T4	71

UNITED-KINGDOM

Calder Hall	112
Chapelcross	113
Hunterstone B1	114
Hunterstone B2	115
Torness 1	116
Torness 2	117

NEDERLAND

Dodewaard	110
Borssele	111

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

GENERAL RESULTS

RÉSULTATS GÉNÉRAUX

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1995

LIGHT WATER REACTORS

EUR -12-

BELGIQUE/BELGIE

		1995	1994	1995/1994	1995	1994	1995/1994
PRODUCTION (Light water reactors)							
Thermal production	GWh	1818953	1760180	3.3%	120256	118663	1.3%
Generation	GWh	631728	609362	3.6%	41355	40593	1.8%
Net production	GWh	600634	578642	3.8%	39303	38651	1.6%
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%						
- total primary energy production	%						96.2
- total energy consumption	%						20.8
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%				55.4	56.2	
Equipment (Light water reactors)							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW	1258					
Maximum output capacity	MW	1188					
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	670					
Maximum output capacity	MW	640					
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	+293	+275		+96	+17	
Maximum output capacity	MW	+292	+211		+93	+17	
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	98160	97279		5948	5852	
Maximum output capacity	MW	93817	92977		5656	5563	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	79.48	79.10		80.22	79.87	
Load factor	%	74.18	71.12		80.49	79.71	
of which :							
Boiling water reactors	%	81.17	60.59				
Pressurized Water reactors	%	73.55	72.07		80.49	79.71	

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

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1995

		B.R. DEUTSCHLAND			ESPANA		
		1995	1994	1995/1994	1995	1994	1995/1994
PRODUCTION (Light water reactors)							
Thermal production	GWh	434106	428478	1.3%	161091	161009	0.0%
Generation	GWh	154167	151025	2.0%	55431	55296	0.2%
Net production	GWh	146033	143034	2.0%	53175	53062	0.2%
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%						
- total primary energy production	%		26.1				44.2
- total energy consumption	%		11.0				14.6
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	29.3	29.3		34.0	35.0	
Equipment (Light water reactors)							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW	670					
Maximum output capacity	MW	640					
3. Rerated :							
Installed capacity	MW	+180	+12				+17
Maximum output capacity	MW	+184	+12				+15
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	23387	23877		7423	7406	
Maximum output capacity	MW	22213	22669		7113	7098	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	78.94	76.22		85.78	85.29	
Load factor	%	75.21	72.37		86.23	85.13	
of which :							
Boiling water reactors	%	77.38	55.59		98.44	83.03	
Pressurized water reactors	%	74.35	79.02		83.25	85.64	

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

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1995

		FRANCE		ITALIA			
		1995	1994	1995/1994	1995	1994	1995/1994
PRODUCTION (Light water reactors)							
Thermal production	GWh	1091809	1040483	4.9%			
Generation	GWh	376766	358478	5.1%			
Net production	GWh	358337	340156	5.3%			
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%		76.9				
- total primary energy production	%		40.6				
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%	76.1	75.3				
Equipment (Light water reactors)							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW		555				
Maximum output capacity	MW		540				
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW		+70				
Maximum output capacity	MW		+105				
3. Rerated :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	59605	59605				
Maximum output capacity	MW	57140	57140				
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	78.77	79.32				
Load factor	%	71.58	67.95				
of which :							
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	71.58	67.95				

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

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1995

		NEDERLAND			UNITED KINGDOM		
		1995	1994	1995/1994	1995	1994	1995/1994
PRODUCTION (Light water reactors)							
Thermal production	GWh	11688	11546	1.2%			
Generation	GWh	4007	3967	1.0%			
Net production	GWh	3784	3737	1.2%			
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy	%						
- total primary energy production	%			1.5			
- total energy consumption	%			1.4			
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production	%			4.8	4.9		
Equipment (Light water reactors)							
1. Commissioned :							
Installed capacity	MW						1258
Maximum output capacity	MW						1188
2. Decommissioned :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Installed capacity	MW						
Maximum output capacity	MW						
4. Situation end of year :							
Installed capacity	MW	539	539				1258
Maximum output capacity	MW	507	507				1188
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	86.83	84.75				
Load factor	%	85.53	83.89				
of which :							
Boiling water reactors	%						
Pressurized water reactors	%	85.53	83.89				

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

KRAFTWERKE IN BAU

STATIONS UNDER CONSTRUCTION

CENTRALES EN CONSTRUCTION

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	1996
CHOOZ-B1	PWR	1516	1455	1996
CIVAUX-1	PWR	1520	1455	1997
CIVAUX-2	PWR	1520	1450	1998
TOTAL FRANCE	4	6072	5815	
TOTAL EUR 12	4	6072	5815	

KRAFTWERKE IN BAU
AUFGESCHLÜSSELT NACH JAHR
UND REAKTORTYP

STATIUNS 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 Mise en service	BWR		PWR		TOTAL	
	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net
1996			3032	2910	3032	2910
1997			1520	1455	1520	1455
1998			1520	1450	1520	1450
TOTAL			6072	5815	6072	5815

NICHTVERFUGBARKEIT

der Kraftwerke > 100 MW
erste Netzsynchronisation
vor 1995

ENERGY UNAVAILABILITY

of power stations > 100 MW
first connected to the grid
before 1995

INDISPONIBILITE EN ENERGIE

des centrales > 100 MW
premier couplage au reseau
avant 1995

E U R 1 2

Reactor family size Filiere	Number of stations 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. BWR					
< 600 MW	9	8382	7.0	12.5	19.6
600 - 899 MW	1	440	0.2	0.6	0.9
900 - 1200 MW	4	3157	3.7	32.1	35.8
> 1200 MW	1	953	0.6	1.8	2.4
	3	3832	12.2	0.3	12.5
2. PWR	83	84832	12.5	8.6	21.2
< 600 MW	5	1729	12.7	7.9	20.6
600 - 899 MW	12	10295	12.1	7.4	19.5
900 - 1200 MW	36	33506	14.2	6.7	20.9
> 1200 MW	30	39302	11.2	10.5	21.8
3. TOTAL	92	93214	12.0	8.9	21.0
< 600 MW	6	2169	10.2	6.4	16.6
600 - 899 MW	16	13452	10.1	13.2	23.3
900 - 1200 MW	37	34459	13.8	6.6	20.4
> 1200 MW	33	43134	11.3	9.6	21.0

LEISTUNGSANALYSE (*)
NACH ALTERSGRUPPEN

PERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY AGE

ANALYSE DES PERFORMANCES (*)
SELON L'AGE

Connection to grid		Year of operation / Année d'exploitation								Coupillage au réseau
		1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	
1956-1981	A MW	33934	33934	32814	32509	32509	32509	32509	31869	1956-1981
	B %	73	74	71	71	72	80	79	78	
	C %	65	68	66	67	67	73	71	71	
	D	43	43	41	40	40	40	40	39	
1982-1984	A MW	23008	23008	23008	23008	23008	23008	23008	23008	1982-1984
	B %	85	81	80	76	81	81	80	82	
	C %	71	77	76	72	77	74	72	79	
	D	22	22	22	22	22	22	22	22	
1985-1987	A MW	22352	22352	22352	22352	22352	22352	22352	22352	1985-1987
	B %	70	59	70	69	69	75	71	75	
	C %	62	56	66	66	66	68	65	70	
	D	19	19	19	19	19	19	19	19	
1988	A MW			6251	6251	6251	6251	6251	6251	1988
	B %			80	74	79	83	86	89	
	C %			75	73	78	81	84	79	
	D			5	5	5	5	5	5	
1989	A MW				1269	1269	1269	1269	1269	1989
	B %				90	90	91	89	93	
	C %				90	87	91	89	92	
	D				1	1	1	1	1	
1990	A MW					3940	3940	3940	3940	1990
	B %					85	66	81	82	
	C %					80	63	69	70	
	D					3	3	3	3	
1991	A MW						1300	1300	1300	1991
	B %						85	79	80	
	C %						81	67	68	
	D						1	1	1	
1992	A MW							1330	1330	1992
	B %							75	77	
	C %							73	75	
	D							1	1	
1993	A MW								1310	1993
	B %								90	
	C %								62	
	D								63	
1994	A MW									1994
	B %									
	C %									
	D									

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang

Connected to the grid before begin of the year
Couplées au réseau avant le début de l'année

A = Netto-engpassleistung

Maximum output capacity

Puissance maximale possible nette

B = Verfügbarkeitsgrad

Energy availability factors

Taux de disponibilité en énergie

C = Arbeitsausnutzungsgrad

Load factor

Taux d'utilisation en énergie

D = Anzahl von kraftwerken

Number of stations

Nombre de centrales

LEISTUNGSANALYSE (*)
NACH REAKTORTYP PERFORMANCE ANALYSIS (*)
BY TYPE OF REACTOR ANALYSE DES PERFORMANCES (*)
PAR TYPE DE REACTEUR

Year of operation	BWR				PWR				Année d'exploitation
	A MW	B %	C %	D	A MW	B %	C %	D	
1988	9242	77.2	68.4	10	69997	75.9	65.9	73	1988
1989	9242	75.3	69.4	10	76248	72.3	68.1	78	1989
1990	9242	69.4	64.0	10	77517	73.7	69.6	79	1990
1991	8382	83.3	76.5	9	81197	72.5	69.3	81	1991
1992	8382	83.0	75.4	9	82192	74.0	70.5	81	1992
1993	8382	71.0	63.4	9	83522	80.8	74.3	82	1993
1994	8382	65.2	60.5	9	84832	80.3	72.0	83	1994
1995	8382	80.3	74.9	9	84832	78.7	73.5	83	1995

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang
Connected to the grid before begin of the year
Couplées au réseau avant le début de l'année

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

B = Verfügbarkeitsgrad
Energy availability factors
Taux de disponibilité en énergie

C = Arbeitsausnungsgrad
Load factor
Taux d'utilisation en énergie

D = Anzahl von Kraftwerken
Number of stations
Nombre de centrales

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 1995
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 1995
Historical statistic of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

Exploitation mensuelle au cours de 1995
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : DOEL 1

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.07.1974	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	412	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	392	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	121543	7630	8709	9296	9121	8832	8893	8559	182583
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	42227	2640	3003	3213	3138	3050	3063	2932	63266
ELECTRIQUE NETTE	GWH	40152	2513	2860	3061	2991	2909	2922	2792	60199

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	104899	6475	7380	7860	7741	7580	7635	7342	156912
--------------------------------------	--------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	101571	6281	7148	7656	7616	7411	7315	7122	152119
---	--------	--------	------	------	------	------	------	------	------	--------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	82	72	84	89	87	84	85	81	83
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	81	72	82	87	87	85	84	81	81

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	285	262	254	270	290	279	273	272	100	0	134	290	2713
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	872	800	779	823	886	858	855	858	524	0	416	887	8559
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	301	277	269	285	306	294	288	288	176	0	143	306	2932
ELECTRIQUE NETTE	GWH	288	265	257	271	291	280	274	273	166	0	135	292	2792

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	672	654	692	744	720	730	744	520	0	381	744	7342
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	%	99.6	100.0	88.0	96.1	100.0	100.0	98.1	100.0	72.1	0.0	52.9	100.0	83.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.9	99.9	87.6	95.9	99.6	99.0	93.6	93.5	58.6	-0.1	47.7	99.3	80.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.1	0.1	12.4	4.1	0.4	1.0	6.4	6.5	41.4	100.1	52.3	0.7	19.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	41.4	100.1	42.7	0.0	15.9	
HORS PROGRAMME %	%	2.1	0.1	12.4	4.1	0.4	1.0	6.4	0.7	0.0	0.0	9.6	0.7	3.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	98.7	100.5	88.4	96.2	99.7	99.1	93.8	93.5	58.7	0.0	47.8	100.2	81.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.0	33.1	33.0	33.0	32.8	32.6	32.0	31.8	31.7	-	32.4	32.9	32.6

STATION : DOEL 2

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	412	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.08.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	392	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	105359	7544	6034	8446	9032	8954	9069	8668	163106
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	37007	2610	2088	2925	3128	3100	3136	3013
ELECTRIQUE NETTE	GWH	35122	2480	1983	2780	2972	2950	2982	54136

DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 90334 6436 5170 7136 7617 7551 7810 7342 139396

DUREE D'UTILISATION PUissance MAX. POSSIBLE HEURES 88892 6202 4958 7078 7572 7516 7595 7315 137128

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	77	71	57	81	86	85	86	83	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %	76	71	57	81	86	86	87	84	77

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 288 262 277 109 105 278 287 287 282 291 121 24 / 2834

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	877	800	844	335	322	849	883	886	860	886	373	752	8668
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	307	281	296	117	112	295	302	303	297	309	129	264	3013
ELECTRIQUE NETTE	GWH	294	268	282	112	106	281	288	287	283	293	123	252	2868

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES 744 672 711 281 300 714 744 744 721 744 333 634 7342

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	95.7	39.0	40.3	99.2	100.0	100.0	100.0	100.0	46.3	85.2	83.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	98.8	99.9	95.2	38.8	36.1	98.9	98.4	98.4	99.9	100.0	43.0	84.8	82.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	1.2	0.1	4.8	61.2	63.9	1.1	1.6	1.6	0.1	0.0	57.0	15.2	17.3
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	61.2	63.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	0.0	12.7
HORS PROGRAMME %	1.2	0.1	4.8	0.0	0.1	0.0	1.6	1.6	0.1	0.0	30.7	15.2	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	100.7	101.7	96.9	39.5	36.4	99.4	98.6	98.5	100.0	100.6	43.4	86.3	83.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.5	33.5	33.4	33.3	33.0	33.1	32.5	32.4	32.9	33.1	32.9	33.5	33.1

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3054	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1020	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	970	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.10.1982			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		134634	18830	22064	21506	21284	16623	23788	22412	281140
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	44655	6141	7213	7140	7122	5684	7877	7406	93237
ELECTRIQUE NETTE	GWH	42267	5775	6812	6743	6732	5377	7482	7025	88213
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	49548	7470	8021	7913	7778	6198	7888	7396	102212
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	46986	6412	7569	7490	7484	5843	7718	7245	96746
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		83	73	86	86	90	67	88	83	82
D'UTILISATION EN ENERGIE %		82	73	86	86	85	67	88	83	82

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	721	651	720	697	223	391	675	268	530	714	697	721	7008
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2276	2054	2273	2202	712	1293	2242	900	1706	2280	2203	2271	22412
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	763	686	760	733	235	417	715	287	560	752	734	763	7406
ELECTRIQUE NETTE	GWH	725	652	722	696	223	392	676	269	531	715	698	727	7025
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	236	472	735	301	565	744	720	744	7396
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	31.7	65.6	98.8	40.5	78.4	100.0	100.0	100.0	84.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.9	100.0	100.0	30.9	56.2	93.6	37.2	75.9	99.1	99.9	100.0	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.1	0.0	0.0	69.1	43.8	6.4	62.8	24.1	0.9	0.1	0.0	17.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	38.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	5.7	6.4	62.8	24.0	0.9	0.1	0.0	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		100.5	100.0	100.2	99.7	30.9	56.1	93.6	37.2	75.9	99.0	99.9	100.7	82.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.9	31.7	31.8	31.6	31.3	30.3	30.1	29.9	31.1	31.3	31.7	32.0	31.3

STATION : DOEL 4

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2988	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.03.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1065	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.04.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1001	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	79516	22708	22832	22393	22219	20810	10322	20325	221127	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27973	7884	7974	7851	7842	7380	3661	7182	77747
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26366	7446	7536	7425	7419	6981	3463	6770	73405

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	28466	7737	7790	7673	7481	7112	3616	7381	77256
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUSSANCE MAX. POSSIBLE

DUREE D'UTILISATION PUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26703	7376	7464	7350	7343	6912	3460	6763	73370
--	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	81	85	85	84	84	79	39	77	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %	82	84	85	84	84	79	40	77	78

EXPLOITATION MENSUELLE

1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	629	717	695	698	362	0	423	658	688	660	542	6734
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2003	1891	2151	2087	2098	1089	0	1314	1978	2060	1979	1676	20325
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	708	671	765	740	740	384	0	454	700	731	706	582	7182
ELECTRIQUE NETTE	GWH	670	635	724	700	699	362	0	424	659	689	665	543	6770

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	696	664	743	720	731	378	0	525	721	739	720	744	7381
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	93.5	98.8	100.0	100.0	98.3	52.5	0.0	70.6	100.0	99.3	100.0	100.0	84.3	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	89.0	93.5	96.4	96.4	93.8	50.2	0.0	56.9	91.1	92.5	91.6	72.8	76.8	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	11.0	6.5	3.6	3.6	6.2	49.8	100.0	43.1	8.9	7.5	8.4	27.2	23.2	
DONT: PROGRAMME		3.2	3.3	3.6	3.6	3.6	49.5	100.0	35.3	3.9	6.3	6.1	2.4	18.6
HORS PROGRAMME	%	7.8	3.2	0.0	0.0	2.6	0.3	0.0	7.8	5.0	1.2	2.3	24.8	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	90.0	94.4	97.4	97.1	93.8	50.3	0.0	56.9	91.4	92.5	92.3	73.0	77.2	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.5	33.6	33.7	33.5	33.3	33.3	-	32.2	33.3	33.4	33.6	32.4	33.3	

STATION : TIHANGE 1

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2800	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	979	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	931	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	246932	20419	20604	19088	18142	22411	20907	16572	385075
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	83957	6871	7051	6517	6409	7706	7100	5730	131341
ELECTRIQUE NETTE	GWH	79450	6508	6683	6163	6059	7317	6737	5442	124359
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	99465	7854	8082	7714	7807	8459	8018	6488	153887
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	91321	7481	7683	7087	6966	8410	7805	6167	142919
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	76	88	88	81	79	96	90	70	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	75	85	88	81	79	96	89	70	78

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	630	570	641	607	506	194	0	0	294	693	595	670	5408
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1945	1780	1973	1872	1612	639	0	0	883	2076	1783	2009	16572
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	673	615	683	640	538	210	0	0	308	722	628	713	5730
ELECTRIQUE NETTE	GWH	642	587	653	611	507	194	0	0	290	685	596	677	5442
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		863	863	863	863	799	602			931	931	931	931	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	734	672	743	720	724	344	0	0	352	744	711	744	6488
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	98.7	100.0	100.0	100.0	97.3	47.8	0.0	0.0	48.8	100.0	98.8	100.0	74.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	98.1	99.8	100.0	97.7	78.9	31.3	0.0	0.0	45.4	100.0	88.9	96.8	70.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	1.9	0.2	0.0	2.3	21.1	68.7	100.0	100.0	54.6	0.0	11.1	3.2	30.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.2	0.0	2.3	16.7	68.7	100.0	100.0	54.1	0.0	0.0	0.0	28.2
HORS PROGRAMME	%	1.9	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	11.1	3.2	1.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	100.0	101.2	101.8	98.3	79.0	31.2	0.0	0.0	44.8	98.9	88.9	97.7	70.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.0	33.0	33.1	32.6	31.5	30.4	-	-	32.8	33.0	33.4	33.7	32.8

STATION : TIHANGE 2

BELGIQUE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2905	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	970	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	930	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.03.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	121239	20633	21394	21362	20985	20561	23569	21443	271186
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	40671	6937	7208	7170	7039	6865	7900	7161	90951
ELECTRIQUE NETTE	GWH	38955	6663	6919	6850	6746	6555	7585	6849	87122
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	45509	7728	7827	7790	7912	7613	8501	7659	100539
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	43243	7393	7683	7604	7484	7280	8488	7437	96612
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	79	85	88	88	87	84	97	85	84
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	79	84	88	87	85	83	97	85	83

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	631	398	14	637	677	663	439	691	655	692	670	692	6859
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1973	1244	54	1992	2122	2075	1376	2161	2029	2166	2094	2157	21443
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	662	422	18	673	710	691	448	704	682	717	702	732	7161
ELECTRIQUE NETTE	GWH	631	398	16	645	681	662	428	673	654	687	673	701	6849
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		894	894	700	863	930	930	930	960	930	930	930	930	960
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	594	46	695	731	715	478	744	704	744	720	744	7659
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	88.4	6.2	96.5	98.3	99.3	64.2	100.0	97.6	100.0	100.0	100.0	87.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	94.9	66.2	2.1	95.1	98.0	99.1	63.4	99.9	97.6	100.0	100.0	100.0	85.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	5.1	33.8	97.9	4.9	2.0	0.9	36.6	0.1	2.4	0.0	0.0	0.0	15.0
DONT: PROGRAMME		5.1	33.8	96.2	0.1	0.0	0.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	1.7	4.8	2.0	0.9	0.0	0.1	2.4	0.0	0.0	0.0	1.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	94.9	66.2	2.4	96.3	98.4	98.9	61.9	97.3	97.5	99.3	100.5	101.3	84.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.0	32.0	29.6	32.4	32.1	31.9	31.1	31.1	32.2	31.7	32.1	32.5	31.9

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1065	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1015	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.09.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	78532	22774	22885	22529	24100	22994	22115	22278	238207
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27968	8133	8184	8044	8746	8142	7857	7932
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26589	7749	7794	7649	8335	7748	7480	80903
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25559	7790	7924	7903	8246	7874	7666	7632
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	26065	7595	7639	7499	8169	7595	7367	7446
TAUX :									
OE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		88	87	87	86	93	88	85	85
D'UTILISATION EN ENERGIE %		84	87	87	86	93	87	84	86

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	755	682	754	731	754	730	719	474	0	477	696	755	7527
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2212	1999	2209	2142	2211	2138	2149	1470	0	1426	2108	2214	22278
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	799	722	797	771	793	764	756	504	0	499	730	797	7932
ELECTRIQUE NETTE	GWH	763	690	762	737	757	729	719	474	0	472	695	761	7559
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	875		1015	1015	1015	1015
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	744	608	0	473	720	744	7632
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	81.7	0.0	63.6	100.0	100.0	87.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	95.3	62.8	0.0	63.2	95.2	100.0	84.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	37.2	100.0	36.8	4.8	0.0	15.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	37.2	100.0	30.6	0.0	0.0	14.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	6.2	4.8	0.0	0.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		101.0	101.2	101.0	100.8	100.2	99.8	95.2	62.8	0.0	62.5	95.1	100.8	85.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.5	34.5	34.5	34.4	34.2	34.1	33.5	32.2	-	33.1	33.0	34.4	33.9

STATION : BRUNSBUETTEL (KKB)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2292	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.06.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	806	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	13.07.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	771	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977			

JAehrLICHE BETRIEBSERGEbNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	134867	12627	14628	11548	10703	0	0	7754	192128
ELEkTRISCHE BRUTTO	GWH	46595	4296	5011	4002	3646	0	0	3131	66681
ELEkTRISCHE NETTO	GWH	44464	4097	4780	3819	3487	0	0	3001	63649
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	65732	6730	8527	6317	5425	0	0	4610	97341
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	57813	5317	6202	4949	4524	0	0	3889	82695
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	55	72	94	69	59	0	0	51	53
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	53	61	71	57	52	-	-	44	48

MONATLICHE BETRIEBSERGEbNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	Okt	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	0	0	0	266	512	528	511	535	518	539	3409
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	0	0	0	0	0	451	1350	423	1523	1547	1468	1341	9104
ELEkTRISCHE BRUTTO	GWH	0	0	0	0	0	140	455	475	521	539	517	484	3131
ELEkTRISCHE NETTO	GWH	0	0	0	0	0	134	435	456	500	517	496	463	3001
ELEkTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW							701	699	732	745	749	757	761	761
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	0	0	0	0	0	282	664	744	721	744	720	735	4610
ZEITAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	89.2	100.0	100.0	100.0	100.0	98.8	52.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	89.2	92.0	92.0	93.3	93.4	93.9	50.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	52.0	10.8	8.0	8.0	6.7	6.6	6.1	49.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	10.8	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	3.0
NICHTGEPLANT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	28.8	0.0	8.0	8.0	6.3	5.6	4.9	46.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	75.9	79.4	89.9	90.1	89.4	80.8	44.4
therMISCHer NETTOWIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	29.6	32.0	32.8	33.4	33.8	34.6	33.0	

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

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

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	170052	15825	15569	20336	17834	16869	15439	19460	291385
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	58513	5451	5302	7061	6146	5831	5375	6728	100407
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	56018	5201	5051	6761	5872	5571	5141	6446	96060
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	72937	7233	7577	8381	7903	7553	6462	8306	126352
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	67	74	74	95	89	86	74	95	74
ARBEITAUSNUTZUNG	%	66	68	66	89	77	73	68	85	70

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	647	583	644	626	539	623	647	516	465	645	624	647	7206
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1874	1706	1904	1647	1430	1827	1797	808	1287	1866	1714	1600	19460
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	658	598	673	574	497	641	621	255	445	644	582	540	6728
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	632	575	647	551	475	615	595	240	426	618	557	515	6446
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		872	872		879	873	871	864	550	865	863	821	740	879
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	625	720	744	594	536	744	720	744	8306
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	84.0	100.0	100.0	79.8	74.3	100.0	100.0	100.0	94.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.8	99.7	100.0	83.4	99.6	100.0	79.8	74.3	99.8	99.8	100.0	94.6
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.2	0.3	0.0	16.6	0.4	0.0	20.2	25.7	0.2	0.2	0.0	5.4
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.2	0.3	0.0	0.7	0.4	0.0	20.2	25.7	0.2	0.2	0.0	4.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4
ARBEITAUSNUTZUNG	%	97.6	98.3	100.0	88.0	73.4	98.3	92.0	37.1	67.8	95.5	88.9	79.6	84.6
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.7	33.7	34.0	33.4	33.2	33.7	33.1	29.8	33.1	33.1	32.5	32.2	33.1

STATION : ISAR 2 (KKI)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	15.01.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1420	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1340	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	22682	23105	27542	28314	28667	29662	30680	29202	219856
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	8146	8276	9866	10314	10463	10824	11134	10594	79616
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7473	7728	9271	9699	9843	10193	10500	10040	74749
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	6177	6876	7915	7732	7917	8052	8209	7891	60769
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	5815	5895	7078	7358	7458	7665	7893	7534	56696
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	96	73	85	88	90	88	93	90	88
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	66	67	81	84	85	88	90	86	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	989	894	983	957	990	958	990	990	474	311	956	995	10487
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2855	2587	2847	2691	2808	2695	2683	2560	1009	861	2748	2858	29202
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1052	950	1047	979	1017	972	932	908	347	310	1017	1062	10594
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	995	899	991	925	961	917	932	853	317	283	963	1006	10040
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1353	1351	1352	1348	1344	1337	1320	1297	1062	1355	1363	1363	1363
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	744	363	236	717	744	7891
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	50.3	31.7	99.6	100.0	90.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	100.0	99.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	49.5	31.3	99.1	99.9	89.8
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	68.7	0.9	0.1	10.2
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	68.1	0.0	0.1	10.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.0	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.6	100.5	100.2	96.5	97.1	95.7	94.1	86.2	33.1	28.4	99.8	100.9	86.0
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	34.7	34.8	34.4	34.2	34.0	34.7	33.3	31.4	32.9	35.0	35.2	34.4

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1979	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	912	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	05.05.1979	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	876	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.03.1980			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	136083	18415	15532	18456	19435	14099	19389	18656	260064
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	47428	6456	5435	6450	6762	4851	6824	6603	90808
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	45350	6159	5203	6172	6513	4615	6566	6317	86895
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	55907	7432	6138	7304	7647	6342	7645	7671	106086
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	52680	7131	6018	7139	7537	5344	7604	7209	100661
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	63	81	68	83	87	75	87	93	71
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	62	81	69	82	86	61	87	82	69

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRS
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	647	589	649	629	615	630	136	652	631	652	629	647	7106
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1896	1721	1897	1806	1560	1376	276	654	1840	1897	1838	1896	18656
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	677	615	677	634	536	463	88	211	663	684	666	690	6603
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	651	591	651	609	513	439	79	195	637	655	637	660	6317
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		891	890	890	888	813	679	552	880	900	901	906	908	908
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	707	720	161	275	721	744	720	744	7671
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	95.0	100.0	21.6	37.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.2	100.0	99.7	99.8	94.4	100.0	21.0	100.0	99.9	100.0	99.8	99.3	92.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.8	0.0	0.3	0.2	5.6	0.0	79.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.7	7.4
DAVON: GEPLANT	%	0.2	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	79.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	6.8
NICHTGEPLANT	%	0.6	0.0	0.2	0.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.9	100.4	100.1	96.5	78.7	69.7	12.1	29.9	100.9	100.4	101.0	101.3	82.3
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.3	34.3	34.3	33.7	32.9	31.9	28.6	29.8	34.6	34.5	34.7	34.8	33.9

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3803	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1402	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1336	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	113457	28263	24956	28744	27309	30269	29484	30065	312548
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	40956	10190	8970	10415	9894	11047	10814	11116	113403
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	38946	9677	8516	9903	9400	10481	10285	10551	107760
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	31588	7575	6628	7757	7273	7946	7778	7990	84535
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	30780	7630	6719	7805	7317	7902	7700	7893	83746
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90	86	76	88	82	91	89	91	88
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	87	87	77	89	83	90	88	90	87

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	993	897	993	882	107	917	950	993	963	993	961	993	10642
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2861	2584	2700	2148	315	2642	2738	2839	2748	2849	2783	2855	30065
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1057	954	997	791	115	983	1005	1041	1023	1058	1029	1064	11116
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1006	909	947	746	101	935	953	987	973	1005	978	1010	10551
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1358	1358	1352	1202	1364	1369	1358	1358	1369	1367	1370	1370	1370
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	664	91	688	715	744	721	744	720	744	7990
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	92.2	12.2	95.6	96.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	91.7	10.8	95.3	95.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.0
ARBEITSNICHTFERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	8.3	89.2	4.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	8.3	87.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.3	101.2	95.4	77.6	10.1	97.2	95.8	99.3	101.0	101.1	101.6	101.6	90.1
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.2	35.2	35.1	34.8	31.9	35.4	34.8	34.8	35.4	35.3	35.1	35.4	35.1

STATION : KRUEMMEL (KKK)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3690	MW
ERSTE KRITIKALITAET	14.09.1983	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.09.1983	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1260	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	28.03.1984			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	138804	24012	25782	22892	24959	19196	7151	27045	289841
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	49888	8629	9226	8112	8711	6859	2589	9635	103650
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	47799	8235	8823	7731	8325	6536	2422	9218	99089
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	40919	7247	7507	6946	7188	5399	2029	7747	84982
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	37953	6535	6999	6132	6606	5186	1918	7315	78643
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85	79	85	80	83	61	25	88	77
ARBEITAUSNUTZUNG	%	82	75	80	70	75	59	22	84	73

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	937	843	936	901	895	905	937	855	6	685	890	932	9722
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2730	2462	2732	2632	2619	2641	2346	2064	41	1481	2578	2718	27045
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	994	893	990	950	935	938	801	688	15	524	925	981	9635
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	953	857	950	912	896	900	766	656	7	495	885	940	9218
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1287	1287	1284	1281	1275	1264	1247	1016	696	1272	1290	1287	1290
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	722	720	744	744	26	448	720	744	7747
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	97.0	100.0	100.0	100.0	3.6	60.2	100.0	100.0	88.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.6	100.0	99.4	95.6	99.8	100.0	91.4	0.7	73.1	98.2	99.6	88.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.4	0.0	0.6	4.4	0.2	0.0	8.6	99.3	26.9	1.8	0.4	11.8
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.2	0.0	0.6	0.0	0.2	0.0	5.8	99.3	26.9	1.7	0.4	11.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.2	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.6
ARBEITAUSNUTZUNG	%	101.6	101.2	101.4	100.5	95.6	99.2	81.8	70.0	0.7	52.8	97.6	100.3	83.5
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.9	34.8	34.8	34.7	34.2	34.1	32.7	31.8	15.8	33.4	34.3	34.6	34.1

STATION : OBRIGHEIM (KWO)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1050	MW
ERSTE KRITIKALITAET	22.09.1968	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	357	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.10.1968	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	340	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	30.03.1969			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	150570	7974	3646	3276	5851	8102	8146	6741	194307
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	49436	2689	1236	1108	1983	2748	2752	2307	64260
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	46932	2558	1169	1043	1876	2615	2624	2164	60980
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	147162	7756	3475	3186	6015	7773	7858	6717	189942
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	81	86	39	35	68	88	89	76	78
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	80	86	39	35	63	88	88	73	77

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	248	227	252	245	253	245	252	31	0	26	240	253	2272
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	761	705	777	754	780	706	588	63	0	85	743	778	6741
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	259	240	265	257	265	238	192	20	23	28	253	267	2307
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	247	229	252	245	253	227	180	16	-1	23	241	254	2164
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		342	342	342	342	342	342	279	205		339	343	343	343
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	732	672	743	720	744	720	744	94	0	84	720	744	6717
ZEITAUSNUTZUNG	%	98.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	12.6	0.0	11.3	100.0	100.0	76.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.0	99.8	99.9	100.0	100.0	100.0	99.9	12.5	0.0	10.3	98.3	100.0	76.4
ARBEITSNICHTRUFUEGBARKEIT	%	2.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	87.5	100.0	89.7	1.7	0.0	23.6
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	100.0	0.0	0.0	0.0	15.7
NICHTGEPLANT	%	2.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	89.7	1.7	0.0	7.9
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.5	100.2	99.9	100.0	99.8	92.6	71.1	6.5	-	9.1	98.3	100.3	72.7
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD %		32.4	32.5	32.5	32.4	32.4	32.1	30.6	26.1	-	27.0	32.4	32.6	32.1

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1900	MW
ERSTE KRITIKALITAET	08.01.1972	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	672	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.01.1972	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	640	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.05.1972			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	238966	12551	12628	6932	12760	13502	16146	13246	326729
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	82501	4402	4428	2416	4467	4741	5607	4609	113171
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	78435	4187	4209	2297	4247	4500	5353	4363	107591
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	127343	6728	6902	3814	6911	7317	8759	7310	175084
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	124084	6544	6579	3592	6632	7034	8366	6815	169646
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85	77	77	44	79	84	100	84	83
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84	75	75	41	76	80	96	78	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	342	0	159	460	475	461	475	475	460	470	461	475	4713
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	644	0	323	1350	1393	1355	1374	1313	1363	1384	1346	1401	13246
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	217	0	113	475	489	472	467	441	476	485	477	498	4609
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	202	0	107	450	463	447	441	416	451	460	453	473	4363
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		412		618	636	626	621	615	611	622	626	632	633	636
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	535	0	181	720	744	720	744	744	721	737	720	744	7310
ZEITAUSNUTZUNG	%	71.9	0.0	24.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.1	100.0	100.0	83.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	72.0	0.0	33.4	99.9	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	98.8	100.0	100.0	84.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	28.0	100.0	66.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.2	0.0	0.0	15.8
DAVON: GEPLANT	%	28.0	100.0	61.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.2	0.0	0.0	15.4
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	42.5	0.0	22.4	97.8	97.3	97.0	92.6	87.3	97.7	96.7	98.3	99.3	77.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	31.4	-	33.0	33.4	33.2	33.0	32.1	31.7	33.1	33.3	33.6	33.8	32.9

STATION : NECKARWESTHEIM 1 (GKN)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2497	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.05.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	840	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.07.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	785	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.12.1976			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95	
ENERGIEERZEUGUNG											
THERMISCHE	GWH	208340	13241	18537	17594	18424	17924	20149	19065	333273	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	69860	4352	6192	5850	6169	5981	6744	6376	111524	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	65438	4019	5754	5404	5270	5560	6308	5966	103720	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS		STUNDEN	86144	6395	7524	7614	7470	7371	8184	8020	138722
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		81908	5055	7332	6885	6711	7078	8033	7604	130606
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%		75	64	83	85	84	82	92	87	77
ARBEITAUSNUTZUNG	%		74	58	84	79	76	81	92	87	76

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	583	524	582	564	434	106	494	496	519	571	560	573	6006
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1849	1660	1846	1765	1186	346	1619	1623	1670	1859	1796	1847	19065
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	626	562	627	597	394	112	531	533	556	618	602	619	6376
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	590	530	591	562	368	104	494	492	520	573	564	577	5966
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		800	801	807	803	746	685	682	687	795	795	798	799	807
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	563	161	744	744	721	744	720	744	8020
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	75.7	22.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	99.4	100.0	100.0	74.4	18.9	84.7	85.0	91.8	97.8	99.1	98.2	87.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.6	0.0	0.0	25.6	81.1	15.3	15.0	8.2	2.2	0.9	1.8	12.6
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.6	0.0	0.0	24.3	76.8	0.8	0.0	0.1	2.2	0.7	1.8	8.9
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	14.5	15.0	8.1	0.0	0.2	0.0	3.7
ARBEITAUSNUTZUNG	%	101.0	100.5	101.4	99.5	63.0	18.5	84.5	84.3	91.9	98.1	99.8	98.8	86.8
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	31.9	31.9	32.0	31.9	31.1	30.1	30.5	30.3	31.1	30.8	31.4	31.2	31.3

STATION : NECKARWESTHEIM 2 (GKN)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	29.12.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1365	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.01.1989	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1269	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.04.1989			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	27203	29428	28691	30920	30157	31256	31950	209606	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	9506	10382	10170	10915	10611	11017	11247	73848	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	8673	9694	9435	10205	9912	10321	10532	68772	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	8205	7958	7932	8094	8163	8215	8351	56918	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	7078	7910	7700	8037	7814	8129	8296	54965	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100	90	91	92	89	94	95	93	
ARBEITAUSNUTZUNG	%	81	90	88	92	89	93	95	90	

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	943	852	943	913	943	914	943	464	807	943	914	943	10522
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2866	2588	2862	2758	2866	2765	2827	1446	2465	2865	2776	2866	31950
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1019	917	1016	974	1007	969	979	499	862	1005	984	1018	11247
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	955	859	951	912	944	908	918	465	807	939	921	953	10532
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1291	1286	1286	1286	1276	1274	1264	1176	1276	1275	1287	1288	1291
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	413	643	744	720	744	8351
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	55.5	89.2	100.0	100.0	100.0	95.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	49.2	88.2	100.0	100.0	99.9	94.7
ARBEITSNICHTERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	50.8	11.8	0.0	0.0	0.1	5.3
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	50.8	11.8	0.0	0.0	0.1	5.3
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
ARBEITAUSNUTZUNG	%	101.2	100.8	100.9	99.8	99.9	99.3	97.2	49.2	88.2	99.5	100.8	101.0	94.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.3	33.2	33.2	33.1	32.9	32.8	32.5	32.2	32.7	32.8	33.2	33.3	33.0

STATION : BIBLIS A

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HÄUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3517	MW
ERSTE KRITIKALITÄT	16.07.1974	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1225	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.08.1974	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1167	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	291466	19530	15357	21189	21156	25025	22879	7671	424273
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	102017	6830	5376	7376	7353	8785	7942	2684	148364
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	95793	6411	5028	6928	6881	8241	7477	2484	139242
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	92432	5904	4676	6778	7024	8558	6555	2655	134582
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	72	67	53	76	80	98	77	30	71
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	67	64	50	69	68	82	75	25	65

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	852	769	851	568	0	0	0	0	0	0	0	0	3040
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2610	2317	1849	895	0	0	0	0	0	0	0	0	7671
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	924	817	641	302	0	0	0	0	0	0	0	0	2684
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	874	772	594	269	-2	-2	-4	-2	-2	-2	-2	-2	2484
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1188	1186	1005	620									1188
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	496	0	0	0	0	0	0	0	0	2655
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	99.9	100.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0
ARBEITSNICHTRUFUEGBARKEIT	%	0.1	0.1	0.0	31.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	70.0
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.1	0.0	31.1	100.0	100.0	45.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	47.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	102.5	100.3	69.8	32.6	-	-	-	-	-	-	-	-	24.5
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.5	33.3	32.2	30.0	-	-	-	-	-	-	-	-	32.4

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	25.03.1976	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.04.1976	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1240	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	261316	16137	28118	12109	23689	23318	24959	24154	413800
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	89591	5523	9716	4196	8155	7976	8514	8361	142032
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	83597	5153	9100	3887	7622	7438	7969	7790	132556
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	81923	4807	8631	3626	7184	7368	7468	6545	127552
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	68348	4152	7341	3136	6149	6001	6430	6281	107837
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	70	54	90	41	81	84	85	75	71
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	61	47	84	36	70	69	73	72	62

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	922	660	0	0	351	892	922	922	855	922	817	922	8185
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2677	1924	0	0	776	2679	2764	2764	2561	2760	2473	2775	24154
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	931	668	0	0	266	929	938	940	892	964	862	970	8361
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	877	628	-25	-32	226	877	883	885	840	909	810	914	7790
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1229	1224			1299	1246	1221	1226	1244	1251	1258	1253	1299
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	533	0	0	212	720	744	744	696	744	664	744	6545
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	79.3	0.0	0.0	28.5	100.0	100.0	100.0	96.5	100.0	92.2	100.0	74.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	79.3	0.0	0.0	38.0	100.0	100.0	100.0	95.7	99.9	91.5	100.0	75.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	20.7	100.0	100.0	62.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.1	8.5	0.0	24.6
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.1	0.0	0.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	20.7	100.0	100.0	61.9	0.0	0.0	0.0	3.7	0.0	8.4	0.0	24.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	95.1	75.3	-	-	24.5	98.2	95.7	95.9	93.9	98.5	90.7	99.1	71.7
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.8	32.6	-	-	29.2	32.7	32.0	32.0	32.8	32.9	32.7	32.9	32.3

STATION : UNTERWESER (KKU)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1320	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1255	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	271098	27933	25394	19311	26270	32211	23184	23509	448910
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	94129	9763	8941	6838	9232	11407	8138	8426	156874
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	88982	9246	8485	6486	8731	10825	7686	7981	148422
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	77244	7873	6921	5369	7646	8760	7039	6832	127684
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	72457	7516	6894	5265	7097	8629	6123	6360	120341
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82	88	79	61	87	100	80	78	82
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	80	86	79	60	81	99	70	73	79

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	933	842	931	904	63	19	232	933	890	933	903	932	8515
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2766	2501	2763	2461	161	65	408	1719	2630	2630	2648	2755	23509
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	986	892	985	872	56	21	127	582	943	998	961	1003	8426
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	937	848	936	825	53	19	115	537	896	948	913	954	7981
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1283	1278	1274	1243	1060	1018	816	1245	1295	1297	1299	1302	1302
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	52	27	201	744	721	744	720	744	6832
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	7.0	3.8	27.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	78.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	99.9	100.0	6.7	2.1	24.9	99.9	98.4	100.0	99.9	99.8	77.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	93.3	97.9	75.1	0.1	1.6	0.0	0.1	0.2	22.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.1	0.0	93.3	54.5	0.0	0.0	1.2	0.0	0.1	0.0	12.5
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	75.1	0.1	0.4	0.0	0.0	0.2	10.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.4	100.5	100.3	91.3	5.7	2.1	12.3	57.5	99.0	101.6	101.1	102.2	72.6
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.9	33.9	33.9	33.5	32.8	29.2	28.2	31.2	34.0	36.1	34.5	34.6	33.9

STATION : GRAFENRHEINFELD (KKG)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.12.1981	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1345	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	21.12.1981	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1275	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	199965	28992	24373	29952	29728	26778	28696	29420	397904
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	66427	9914	8353	10279	10182	9339	10203	10491	135188
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	62747	9402	7901	9753	9657	8840	9674	9946	127922
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	53609	7840	6743	8114	8074	7524	8116	8193	108213
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	50994	7612	6395	7902	7818	7104	7586	7805	103216
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83	88	74	93	92	85	89	94	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	83	87	73	90	89	81	87	89	84

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	948	857	947	918	816	324	949	949	919	949	918	948	10442
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2796	2525	2786	2452	1677	795	2713	2696	2703	2791	2705	2781	29420
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1012	911	1006	876	582	273	948	947	961	993	976	1006	10491
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	962	866	957	830	540	250	899	898	914	945	928	957	9946
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1308	1304	1306	1267	1011	1283	1281	1285	1294	1298	1303	1305	1308
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	640	257	744	744	721	744	720	744	8193
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	86.0	35.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	86.0	35.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	64.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.5	101.1	101.1	90.4	56.9	27.2	94.8	94.7	99.4	99.6	101.1	100.8	89.1
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	34.4	34.3	34.4	33.8	32.2	31.5	33.1	33.3	33.8	33.8	34.3	34.4	33.8

STATION : GUNDREMMINGEN B

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1344	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	16.03.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1284	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	122626	30377	26676	25413	23413	25411	27254	26761	307931
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	41314	10198	8929	8472	7795	8465	9340	9164	103676
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	39054	9654	8435	7998	7355	8007	8826	8679	98007
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	36612	8743	7717	7520	7073	7632	8474	7535	91306
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	31496	7788	6807	6447	5929	6456	7113	6763	78799
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82	98	84	84	78	85	92	85	85
ARBEITAUSNUTZUNG	%	75	89	78	74	68	74	81	77	76

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	953	510	0	592	943	923	953	919	916	955	909	952	9525
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2054	1012	0	1636	2830	2649	2783	2762	2741	2859	2728	2708	26761
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	703	339	0	552	972	899	930	933	949	986	955	946	9164
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	658	315	-2	523	923	852	882	887	902	937	906	896	8679
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		937	832		1285	1280	1253	1242	1278	1284	1283	1294	1278	1294
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	400	0	510	744	720	744	744	721	744	720	744	7535
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	59.5	0.0	70.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.8	59.1	0.0	64.1	98.7	100.0	99.8	96.3	98.9	100.0	98.5	99.7	84.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	40.9	100.0	35.9	1.3	0.0	0.2	3.7	1.1	0.0	1.5	0.3	15.3
DAVON: GEPLANT	%	0.2	40.8	100.0	35.0	0.9	0.0	0.1	3.2	1.1	0.0	1.1	0.3	15.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.1	0.0	0.9	0.4	0.0	0.1	0.5	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2
ARBEITAUSNUTZUNG	%	68.9	36.5	-	56.5	96.6	92.2	92.3	92.8	97.5	98.1	98.0	93.8	77.2
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	32.0	31.2	-	31.9	32.6	32.2	31.7	32.1	32.9	32.8	33.2	33.1	32.4

STATION : GUNDREMMINGEN C

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.10.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1344	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.11.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1288	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.88							KUMULIERT BIS 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994			
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	103681	24566	25885	26310	29439	22958	23279	28229	284348
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	35046	8274	8673	8778	9842	7661	7904	9832	96010
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	33252	7881	8260	8341	9381	6682	7498	9377	90671
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	32098	7722	7519	7709	8784	7051	7147	7929	85959
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	84	84	80	86	99	79	81	89	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	73	72	76	76	86	61	69	83	74

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	952	860	952	926	955	690	65	945	916	949	927	933	10070
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2826	2550	2749	2415	2287	1490	219	2670	2711	2822	2753	2735	28229
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	998	895	963	834	781	503	68	916	948	982	974	969	9832
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	956	853	914	790	741	475	60	876	908	942	934	929	9377
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1312	1297	1279	1202	1087	940	745	1293	1304	1301	1317	1318	1318
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	538	95	744	721	744	720	744	7929
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	74.7	12.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.4	99.3	99.5	100.0	99.7	74.5	6.8	98.7	98.7	99.1	100.0	97.4	89.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.6	0.7	0.5	0.0	0.3	25.5	93.2	1.3	1.3	0.9	0.0	2.6	10.7
DAVON: GEPLANT	%	0.4	0.6	0.3	0.0	0.3	25.5	93.2	1.2	0.5	0.4	0.0	2.4	10.5
NICHTGEPLANT	%	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.5	0.0	0.2	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.7	98.5	95.5	85.2	77.3	51.2	6.2	91.5	97.8	98.3	100.7	97.0	83.1
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.8	33.4	33.2	32.7	32.4	31.9	27.2	32.8	33.5	33.4	33.9	34.0	33.2

STATION : GROHnde (KWG)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3850	MW
ERSTE KRITIKALITAET	01.09.1984	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1430	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	04.09.1984	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1360	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	120700	29869	29647	29018	30488	30951	29610	30599	330882
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	44594	10867	10694	10518	11006	11276	10847	11359	121160
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	42151	10279	10124	9958	10424	10680	10266	10771	114654
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	34033	8058	7872	7603	7981	8147	8063	7986	89743
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	32503	7910	7700	7516	7870	8059	7753	7980	87292
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	86	90	88	87	90	93	92	91	89
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	86	90	88	86	90	92	89	91	88

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBAR ARBEIT	GWH	986	889	325	582	1010	978	1011	1009	977	1006	978	1011	1062
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2863	2582	900	1670	2854	2769	2862	2851	2772	2852	2765	2857	30599
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1060	956	336	628	1069	1033	1038	1033	1032	1061	1040	1074	11359
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1007	909	319	598	1014	979	982	977	977	1005	986	1018	10771
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1377	1368	1347	1403	1395	1391	1366	1375	1389	1394	1389	1390	1403
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	246	443	744	720	744	744	721	744	720	744	7986
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	33.1	61.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	33.1	60.6	99.9	100.0	100.0	99.7	99.6	99.5	100.0	100.0	91.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	66.9	39.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.0	0.0	8.9
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	66.9	39.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	8.8
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	0.0	0.0	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	102.1	102.1	32.4	62.2	100.2	100.0	97.0	96.6	99.7	99.4	100.7	100.6	91.1
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.2	35.2	35.4	35.8	35.5	35.4	34.3	34.3	35.3	35.2	35.6	35.2	35.2

STATION : MUELHEIM KAERLICH

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3760	MW
ERSTE KRITIKALITAET	01.03.1986	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1302	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.03.1986	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1219	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.10.1987			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
									KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH	32768	0	0	0	0	0	0	32768
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	11269	0	0	0	0	0	0	11269
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	10167	0	0	0	0	0	0	10167
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS									
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	7884	0	0	0	0	0	0	7884
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	39	0	0	0	0	0	0	11
ARBEITAUSNUTZUNG	%	35	-	-	-	-	-	-	10

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	-0	0	0	0	0	0	1	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	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	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
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	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITAUSNUTZUNG	%	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

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782	MW
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1395	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1326	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	KUMULIERT BIS 31.12.95
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	55604	25491	23614	26937	30462	26685	28856	27845	245494
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	20696	9455	8761	9988	11338	9938	10744	10431	91352
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	19670	8991	8337	9493	10788	9447	10229	9912	86867
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	15694	7134	6447	7542	8257	7441	7793	7833	68141
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	14957	6780	6290	7157	8134	7122	7718	7472	65630
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	87	81	73	86	96	86	89	87	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	77	77	72	82	93	81	88	85	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEWINNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	986	890	984	945	986	811	0	768	863	941	925	954	10053
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2799	2528	2796	2680	2762	2087	0	1896	2441	2629	2574	2652	27845
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1050	948	1049	1004	1031	769	0	695	912	992	975	1005	10431
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1001	904	1000	957	982	729	0	656	863	941	926	953	9912
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1349	1348	1354	1354	1352	1262		1200	1225	1303	1298	1301	1354
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	716	744	720	0	565	721	744	720	744	7833
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	99.4	100.0	100.0	0.0	75.9	100.0	100.0	100.0	100.0	89.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	100.0	100.0	99.0	100.0	85.0	0.0	77.9	90.3	95.4	96.9	96.7	86.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.1	0.0	0.0	1.0	0.0	15.0	100.0	22.1	9.7	4.6	3.1	3.3	13.4
DAVON: GEPLANT	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	100.0	21.9	9.7	4.6	3.1	3.0	13.3
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.5	101.5	101.5	100.3	99.5	76.4	0.0	66.5	90.3	95.4	96.9	96.6	85.3
TERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	35.8	35.8	35.8	35.7	35.5	34.9	-	34.6	35.4	35.8	36.0	36.0	35.6

STATION : EMSLAND (KKE)

BR DEUTSCHLAND

ALLGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKMALE

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
ERSTE KRITIKALITAET	14.04.1988	BRUTTO-ENGPASSLEISTUNG	1363	MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	19.04.1988	NETTO-ENGPASSLEISTUNG	1290	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	20.06.1988			

JAEHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.88	KUMULIERT BIS 31.12.95								
		1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995		
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	21130	29228	29828	30544	30385	31337	31512	31385	235350
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	7434	10409	10610	10837	10733	11058	11106	11073	83259
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	6635	9857	10039	10256	10158	10477	10527	10496	78445
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS										
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	4516	7794	7956	8048	7933	8147	8193	8168	60755
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98	89	90	92	90	93	94	93	92
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84	91	91	94	90	93	93	93	91

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHRSUMMEN
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	959	867	957	895	221	926	959	959	926	960	927	959	10515
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2863	2587	2860	2657	664	2764	2864	2864	2767	2864	2768	2863	31385
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1018	918	1016	939	231	972	996	998	972	1008	984	1022	11073
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	965	870	963	890	219	921	943	946	921	956	933	970	10496
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1307	1304	1305	1302	1287	1295	1292	1293	1298	1304	1307	1311	1311
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	696	176	720	744	744	721	744	720	744	8168
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	96.7	23.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	96.4	23.0	99.7	100.0	100.0	99.6	100.0	99.8	100.0	93.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	3.6	77.0	0.3	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.0	6.9
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	3.6	58.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2
NICHTGEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	0.3	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.0	1.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.5	100.3	100.5	95.8	22.8	99.2	98.3	98.5	99.0	99.6	100.5	101.0	92.9
THERMISCHER NETTOWIRKUNGSGRAD	%	33.7	33.6	33.7	33.5	33.0	33.3	32.9	33.0	33.3	33.4	33.7	33.9	33.4

STATION : SANTA MARIA DE GARONA

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1381	MW
FIRST CRITICALITY	16.11.1970	INSTALLED CAPACITY	460	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	02.03.1971	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	440	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.05.1971			

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	138454	11200	8257	11681	8447	11513	9840	12037	211427
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45317	3689	2685	3854	2806	3844	3273	3990	69457
ELECTRICAL NET	GWH	42824	3516	2548	3678	2369	3672	3134	3826	65567
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	108263	8324	6297	8528	6360	8469	7220	8760	162221
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	97339	7989	5790	8357	5385	8348	7122	8699	149029
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	64	91	66	95	69	95	81	99	70
LOAD FACTOR	%	62	91	66	95	61	95	81	99	68

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	325	295	325	311	325	315	324	321	314	321	314	323	3813
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1022	927	1022	977	1026	992	1023	1022	996	1022	989	1022	12037
ELECTRICAL GENERATED	GWH	342	309	341	324	341	329	339	335	328	337	328	338	3990
ELECTRICAL NET	GWH	328	297	328	311	326	316	324	321	315	322	314	323	3826
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	444	443	448	442	441	441	441	437	439	439	440	441	448
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	%	99.5	99.9	99.6	98.1	99.6	99.6	99.1	98.2	99.3	98.5	99.1	98.8	99.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.5	0.1	0.4	1.9	0.4	0.4	0.9	1.8	0.7	1.5	0.9	1.2	0.9
OF WHICH: PLANNED	%	0.5	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.6	0.5	0.6	0.3
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.3	1.7	0.3	0.2	0.5	1.7	0.7	0.9	0.4	0.6	0.6
LOAD FACTOR	%	100.1	100.5	100.2	98.3	99.6	99.7	99.1	98.2	99.3	98.4	99.1	98.8	99.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.1	32.1	32.1	31.9	31.8	31.8	31.7	31.5	31.6	31.5	31.7	31.7	31.8

STATION : COFRENTES

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2894	MW
FIRST CRITICALITY	22.08.1984	INSTALLED CAPACITY	996	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	953	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.03.1985			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	85829	22120	22074	21939	24171	21940	21821	25290	245185
ELECTRICAL GENERATED	GWH	28303	7318	7338	7276	8028	7265	7261	8484	81273
ELECTRICAL NET	GWH	27206	7052	7070	7000	7712	7016	6998	8187	78242
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	31444	7732	7560	7660	8376	7579	7553	8693	86597
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	28582	7507	7534	7341	8213	7358	7341	8594	82470
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	84	85	84	92	84	84	98	84
LOAD FACTOR	%	77	86	86	84	94	84	84	98	84

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	704	597	692	681	662	686	687	653	679	706	682	707	8136
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2193	1849	2148	2124	2061	2124	2143	2048	2110	2185	2117	2189	25290
ELECTRICAL GENERATED	GWH	741	621	723	716	690	713	715	679	706	733	711	737	8484
ELECTRICAL NET	GWH	715	599	698	691	665	688	689	655	681	707	686	711	8187
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	969	968	966	966	966	964	960	960	964	962	964	964	969
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	708	720	744	713	721	744	720	744	8693
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	95.2	100.0	100.0	95.8	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2
ENERGY AVAILABILITY	%	99.3	93.3	97.8	99.4	93.5	100.0	97.0	92.2	99.0	99.6	99.5	99.8	97.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.7	6.7	2.2	0.6	6.5	0.0	3.0	7.8	1.0	0.4	0.5	0.2	2.4
OF WHICH: PLANNED	%	0.7	0.3	0.0	0.6	0.1	0.0	3.0	1.0	1.0	0.4	0.2	0.2	0.6
UNPLANNED	%	0.0	6.4	2.2	0.0	6.4	0.0	0.0	6.8	0.0	0.0	0.3	0.0	1.8
LOAD FACTOR	%	100.9	93.5	98.6	100.8	93.9	100.3	97.2	92.3	99.1	99.8	100.0	100.3	98.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.6	32.4	32.5	32.5	32.3	32.4	32.2	32.0	32.3	32.4	32.4	32.5	32.4

STATION : VANELLOS 2

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
FIRST CRITICALITY	14.11.1987	INSTALLED CAPACITY	1004	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	961	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	15879	17173	21425	21070	19605	20225	21060	21887	158324
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5471	6131	7667	7510	7020	7223	7523	7876	56422
ELECTRICAL NET	GWH	5187	5869	7334	7215	6718	6910	7208	7571	54013

UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS HOURS 6582 6357 7925 7825 7249 7463 7709 7957 59067

EQUIVALENT UTILISATION

AT OUTPUT CAPACITY HOURS 5497 6220 7779 7569 7001 7192 7499 7875 56631

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	74	71	88	86	80	82	86	90	82
LOAD FACTOR	%	59	71	89	86	80	82	86	90	80

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NÖV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	710	642	711	691	/14	228	313	710	692	713	691	715	7530
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2062	1863	2059	1996	2062	710	968	2055	1997	2062	1995	2061	21887
ELECTRICAL GENERATED	GWH	742	672	743	720	744	256	341	731	717	741	721	747	7876
ELECTRICAL NET	GWH	714	646	715	692	714	256	324	700	688	711	693	719	7571
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	962	965	965	963	964	961	949	953	962	958	965	970	970
UTILISATION PERIOD														
OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	264	397	744	721	744	720	744	7957
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	36.7	53.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.8
ENERGY AVAILABILITY	%	99.4	99.6	99.7	99.9	99.9	33.0	43.8	99.4	99.9	99.8	99.9	100.0	89.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.6	0.4	0.3	0.1	0.1	67.0	56.2	0.6	0.1	0.2	0.1	0.0	10.5
OF WHICH: PLANNED	%	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	67.0	51.0	0.6	0.1	0.1	0.1	0.0	10.0
UNPLANNED	%	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5
LOAD FACTOR	%	99.9	100.0	100.1	100.0	99.9	37.0	45.4	97.9	99.3	99.4	100.1	100.5	89.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.6	34.7	34.7	34.7	34.6	36.0	33.5	34.1	34.4	34.5	34.7	34.9	34.6

STATION : JOSE CABRERA 1 (ZORITA)

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	510	MW
FIRST CRITICALITY	30.06.1968	INSTALLED CAPACITY	160	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	14.07.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	153	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	13.08.1969			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.88							CUMULATED AT 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994			
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	61749	3828	3269	3574	3869	3181	74	1244	80788
ELECTRICAL GENERATED	GWH	19160	1189	1005	1101	1179	967	23	380	25003
ELECTRICAL NET	GWH	18243	1133	957	1048	1123	913	9	343	23769
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		135879	8059	7281	7230	7743	8496	216	4853	179757
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		119206	7402	6255	6850	7335	5966	53	2243	155308
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	85	72	79	84	94	2	51	73
LOAD FACTOR	%	66	85	71	78	84	68	1	26	64

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	10	114	114	110	114	110	114	686
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	0	0	0	0	0	117	203	174	146	167	190	247	1244
ELECTRICAL GENERATED	GWH	0	0	0	0	0	36	62	53	44	50	58	76	380
ELECTRICAL NET	GWH	-0	-0	-1	-0	-0	33	57	48	40	46	53	71	343
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW						88	90	81	71	71	93	110	110
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	0	436	744	744	721	744	720	744	4853
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	55.4
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	51.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	50.0	57.5	0.0	21.1	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2
UNPLANNED	%	100.0	50.0	42.5	100.0	78.9	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6
LOAD FACTOR	%	-	-	-	-	-	30.2	50.5	42.2	35.8	40.2	48.5	62.6	25.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	-	-	-	-	-	28.3	28.3	27.6	27.0	27.5	28.1	28.9	27.5

STATION : ALMARAZ 1

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
FIRST CRITICALITY	05.04.1981	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	01.05.1981	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1981			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	110989	20083	19794	22920	19591	20181	22900	20109	256568
ELECTRICAL GENERATED	GWH	37755	6828	6716	7789	6657	6828	7759	6843	87174
ELECTRICAL NET	GWH	36072	6562	6461	7482	6379	6531	7449	6588	83523

UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS

HOURS 45219 7640 7451 8589 7417 7663 8570 7709 100258

EQUIVALENT UTILISATION

AT OUTPUT CAPACITY

HOURS 40265 7332 7218 8357 7124 7297 8322 7358 93273

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY % 60 83 82 96 81 83 95 84 73

LOAD FACTOR % 60 84 82 95 81 83 95 84 73

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

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

AVAILABLE ENERGY GWH 650 405 -24 437 654 630 552 649 634 656 635 657 6534

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	1987	1259	0	1371	1990	1934	1714	1996	1937	1992	1934	1997 20109
ELECTRICAL GENERATED	GWH	676	429	0	463	681	657	578	676	660	679	661	683 6843
ELECTRICAL NET	GWH	652	412	0	443	654	630	554	651	638	655	639	662 6588

MAX. ELECTRICAL POWER NET MW 921 863 922 924 917 912 913 920 880 920 922 924

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS HOURS 744 562 0 602 744 720 664 744 721 744 720 744 7709

FACTOR OF :

TIME UTILISATION % 100.0 83.6 0.0 83.6 100.0 100.0 89.2 100.0 100.0 100.0 100.0 100.0 88.0

ENERGY AVAILABILITY % 97.6 67.5 -3.9 67.9 98.3 98.0 82.9 97.6 98.4 98.5 98.7 98.7 83.5

ENERGY UNAVAILABILITY % 2.4 32.5 103.9 32.1 1.7 2.0 17.1 2.4 1.6 1.5 1.3 1.3 16.5

OF WHICH: PLANNED % 0.1 14.8 103.9 12.4 0.1 0.0 0.1 0.1 0.0 0.4 0.0 0.1 11.0

UNPLANNED % 2.3 17.7 0.0 19.7 1.6 2.0 17.0 2.3 1.6 1.1 1.3 1.2 5.5

LOAD FACTOR % 98.0 68.4 0.0 68.7 98.2 97.8 83.2 97.7 98.8 98.3 99.1 99.5 84.0

NET THERMAL EFFICIENCY % 32.8 32.7 - 32.3 32.9 32.6 32.3 32.6 32.9 32.9 33.0 33.2 32.8

STATION : ALMARAZ 2

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2686	MW
FIRST CRITICALITY	19.09.1983	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	08.10.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	895	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1984			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.88							CUMULATED AT 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994			
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	97873	19942	23228	20495	21015	23596	19526	20602	246276
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33359	6800	7938	6998	7179	8033	6649	7055	84010
ELECTRICAL NET	GWH	32000	6546	7649	6813	6893	7710	6385	6815	80810
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	29584	7638	8652	7712	7997	8760	7562	7982	85887
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	35718	7315	8550	7612	7704	8611	7131	7612	90252
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	83	97	85	87	99	81	86	84
LOAD FACTOR	%	78	84	98	87	88	98	81	87	84

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	65/	595	665	638	659	634	507	359	79	659	637	660	6749
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1996	1802	1993	1933	1996	1931	1581	1139	315	1998	1925	1993	20602
ELECTRICAL GENERATED	GWH	684	619	686	664	686	660	533	385	105	682	663	687	7055
ELECTRICAL NET	GWH	660	598	661	641	663	638	512	368	101	661	644	667	6815
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	924	926	926	925	925	923	911	745	921	889	928	927	928
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	720	744	720	696	593	142	744	720	744	7982
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.5	79.7	19.7	100.0	100.0	100.0	91.1
ENERGY AVAILABILITY	%	98.8	99.0	100.0	99.2	99.1	98.5	76.1	53.9	12.4	99.0	98.9	99.2	86.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.2	1.0	0.0	0.8	0.9	1.5	23.9	46.1	87.6	1.0	1.1	0.8	13.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	10.2	20.1	87.4	0.0	0.3	0.3	9.8
UNPLANNED	%	1.1	0.9	0.0	0.8	0.8	1.4	13.7	26.0	0.2	1.0	0.8	0.5	4.0
LOAD FACTOR	%	99.1	99.4	99.4	99.5	99.5	99.0	76.9	55.3	15.7	99.3	99.9	100.2	86.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.2	33.2	33.2	33.2	33.0	32.4	32.4	32.1	33.1	33.4	33.5	33.1

STATION : ASCO 1

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2696	MW
FIRST CRITICALITY	17.06.1983	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	29.08.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.09.1983			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	82793	20432	20079	20728	20785	52456	20583	16781	254637
ELECTRICAL GENERATED	GWH	28276	7008	6887	7046	7118	6701	7029	5775	75840
ELECTRICAL NET	GWH	26977	6750	6642	6836	6875	6599	6868	5581	73128

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

HOURS	32489	7771	7699	7810	7898	7447	7778	6387	85279
-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	30439	7534	7402	7577	7747	7209	7560	6412	81881
-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	66	86	85	87	87	83	87	70	76
LOAD FACTOR	%	65	86	85	87	88	82	86	73	76

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

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

AVAILABLE ENERGY	GWH	666	575	664	643	664	639	254	-20	-20	144	627	668
PRODUCTION OF ENERGY :													5502

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	1997	1733	1994	1933	1997	1923	805	0	0	509	1892	1998
ELECTRICAL GENERATED	GWH	688	596	664	665	687	661	277	0	0	172	662	703
ELECTRICAL NET	GWH	665	574	664	643	663	634	264	0	0	164	635	675

MAX. ELECTRICAL POWER NET

MW	927	927	927	926	926	925	867			942	946	947	947
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	-----	-----	-----	-----

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

HOURS	744	664	743	720	744	720	336	0	0	252	720	744	6387
-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	------

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	98.8	100.0	100.0	100.0	100.0	45.2	0.0	0.0	33.9	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.5	95.2	99.3	99.3	99.2	98.6	38.0	-3.3	-3.3	21.5	96.9	99.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.5	4.8	0.7	0.7	0.8	1.4	62.0	103.3	103.3	78.5	3.1	0.3
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	61.7	103.3	103.3	73.3	0.0	0.0
UNPLANNED	%	0.5	4.7	0.6	0.6	0.7	0.8	0.3	0.0	0.0	5.2	3.1	0.3
LOAD FACTOR	%	102.7	98.5	99.3	102.6	102.6	102.0	41.4	0.0	0.0	25.7	102.2	105.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.3	33.1	33.3	33.3	33.2	33.0	32.8	-	-	32.2	33.6	33.8

STATION : ASCO 2

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2775	MW
FIRST CRITICALITY	11.09.1985	INSTALLED CAPACITY	930	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	900	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	56504	20426	20849	20446	21214	20955	21154	20470	202017
ELECTRICAL GENERATED	GWH	19271	6981	7188	7042	7325	7168	7243	7043	69261
ELECTRICAL NET	GWH	18450	6732	6933	6820	7077	7052	7085	6792	66941

UTILISATION PERIOD

OF TURBOGENERATORS HOURS 22538 7729 7916 7799 8042 7968 7997 7685 77674

EQUIVALENT UTILISATION

AT OUTPUT CAPACITY HOURS 20722 7507 7726 7569 7422 7709 7788 7823 74266

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	81	86	90	87	90	89	90	86	86
LOAD FACTOR	%	74	86	88	86	85	88	89	89	83

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	668	603	651	-20	320	619	662	663	643	664	639	665	6776
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1997	1804	1947	0	1005	1869	1998	1997	1935	1997	1923	1998	20470
ELECTRICAL GENERATED	GWH	690	623	674	0	343	641	685	685	666	686	662	688	7043
ELECTRICAL NET	GWH	668	602	651	0	330	616	660	662	643	663	635	662	6792
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	929	929	928		924	926	923	923	925	925	925	926	929
UTILISATION PERIOD														
OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	743	0	403	706	744	744	721	744	720	744	7685
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	0.0	54.2	98.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.7
ENERGY AVAILABILITY	%	99.8	99.7	97.4	-3.3	47.8	95.6	98.9	99.1	99.1	99.2	98.7	99.4	86.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	0.3	2.6	103.3	52.2	4.4	1.1	0.9	0.9	0.8	1.3	0.6	14.0
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	2.3	103.3	51.7	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	13.1
UNPLANNED	%	0.2	0.2	0.3	0.0	0.5	4.4	1.0	0.9	0.8	0.8	1.2	0.6	0.9
LOAD FACTOR	%	103.0	103.0	100.8	0.0	51.2	98.9	102.3	102.3	102.6	102.4	102.2	102.7	89.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.5	33.4	33.4	-	32.8	33.0	33.0	33.1	33.2	33.2	33.0	33.1	33.2

STATION : TRILLO 1

SPAIN

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3027	MW
FIRST CRITICALITY	14.05.1988	INSTALLED CAPACITY	1066	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	23.05.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1001	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.08.1988			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
--	-----------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-----------------------------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL	GWH	9703	22932	20373	20363	24055	22550	24051	22671	166697
ELECTRICAL GENERATED	GWH	3127	7643	6840	6855	8471	7888	8538	7985	57348
ELECTRICAL NET	GWH	2896	7148	6372	6411	7938	7396	7928	7473	53562

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

HOURS	3673	7665	7596	6892	8028	7513	8756	7600	57723
-------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

EQUIVALENT UTILISATION
AT OUTPUT CAPACITY

HOURS	2926	7218	6439	6596	7941	7385	7919	7464	53887
-------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

FACTOR OF :

ENERGY AVAILABILITY	%	67	84	75	76	91	86	91	86	83
LOAD FACTOR	%	53	82	74	75	90	84	90	85	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

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

AVAILABLE ENERGY	GWH	745	672	741	720	744	717	744	744	720	339	0	691	7577
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	------

PRODUCTION OF ENERGY :

THERMAL ENERGY	GWH	2240	2022	2230	2166	2238	2167	2239	2238	2164	883	0	2084	22671
ELECTRICAL GENERATED	GWH	789	714	787	764	791	762	790	788	761	307	0	733	7985
ELECTRICAL NET	GWH	742	669	738	717	739	711	735	735	713	286	0	688	7473

MAX. ELECTRICAL POWER NET

MW	998	998	998	998	997	995	994	993	998	937			1001	1001
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	------	------

UTILISATION PERIOD
OF TURBOGENERATORS

HOURS	744	672	743	720	744	720	744	744	721	340	0	708	7600
-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	------

FACTOR OF :

TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	45.7	0.0	95.2	86.8
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	99.9	99.6	100.0	99.9	99.5	99.9	100.0	99.9	45.6	0.0	92.8	86.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.1	0.4	0.0	0.1	0.5	0.1	0.0	0.1	54.4	100.0	7.2	13.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	0.0	0.1	54.4	100.0	6.8	13.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1
LOAD FACTOR	%	99.6	99.5	99.2	99.4	99.2	98.7	98.7	98.7	98.8	38.4	0.0	92.4	85.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.1	33.1	33.1	33.0	32.8	32.8	32.9	33.0	32.4	-	33.0	33.0

STATION : PHENIX

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	591	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1973	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	250	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.12.1973	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	233	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.07.1974			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	46681	1531	2520	0	0	0	0	0	50732
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19922	655	1055	0	0	40	0	315
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18390	590	970	-26	-32	11	-3	270

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	86816	2678	4637	0	0	286	184	2182	96783
---	--------	-------	------	------	---	---	-----	-----	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	78924	2532	4161	0	0	44	0	1156	86817
---	--------	-------	------	------	---	---	----	---	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	60	30	48	0	0	2	17	15	46
D'UTILISATION EN ENERGIE %	60	29	48	-	-	1	-	13	45

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	98	84	99	22	0	0	0	0	0	0	0	303
--------------------------	-----	----	----	----	----	---	---	---	---	---	---	---	-----

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	93	90	108	24	0	0	0	0	0	0	0	315
ELECTRIQUE NETTE	GWH	85	83	100	21	-1	-2	-2	-2	-1	-1	-1	270

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	647	624	743	168	0	0	0	0	0	0	0	2182
---	--------	-----	-----	-----	-----	---	---	---	---	---	---	---	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	87.0	92.9	100.0	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	57.2	53.4	57.4	13.4	-0.3	0.0	-0.3	-0.3	0.1	-0.3	0.0	-0.3	14.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	42.8	46.6	42.6	86.6	100.3	100.0	100.3	100.3	99.9	100.3	100.0	100.3	85.2
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	78.2	100.3	100.0	100.3	100.3	99.9	100.3	100.0	100.3	73.7
HORS PROGRAMME	%	42.8	46.6	42.6	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	49.2	53.2	57.6	12.3	-	-	-	-	-	-	-	-	13.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0

STATION : SUPER PHENIX

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1242	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.01.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1200	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.00.1994			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	5985	4943	1569	0	0	0	0	12497
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2036	1881	628	0	0	0	9	4590
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1547	1660	481	0	0	0	8	3724

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4115	2699	595	0	0	0	58	41	7508
---	--------	------	------	-----	---	---	---	----	----	------

DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1355	1384	403	0	0	0	9	26	3177
---	--------	------	------	-----	---	---	---	---	----	------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	6	17	6	0	0	0	0	3	4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	5	16	5	-	-	-	0	0	4

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	272	273
--------------------------	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----	-----

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	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	36	36
ELECTRIQUE NETTE	GWH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29

PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	41
---	--------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----

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	5.5	0.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	30.5	2.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	69.5	97.4
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
HORS PROGRAMME	%	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	69.5	97.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.0

STATION : FESSENHEIM 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.03.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.12.1977			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	176824	9906	15678	12448	15088	17067	18980	18010	284000
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	60509	3387	5252	4209	5059	5770	6418	6089
ELECTRIQUE NETTE	GWH	58171	3243	5033	4048	4856	5547	6184	5856

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	70358	4108	6481	4900	6079	7016	7508	6990	113440
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	65834	3688	5720	4599	5519	6307	7026	6658	105350
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	66	43	75	55	67	80	87	85	68
D'UTILISATION EN ENERGIE %	64	42	65	53	63	72	80	76	64

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	585	651	627	627	43	170	637	628	653	624	625	6523
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1770	1391	1832	1331	1700	128	547	1900	1899	1873	1844	1794	18010
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	607	474	627	452	577	43	178	633	642	631	623	603	6089
ELECTRIQUE NETTE	GWH	585	455	604	431	555	39	165	611	621	609	601	580	5856
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		888	893	882	878	881	863	856	869	870	868	880	867	893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	671	536	694	511	650	50	246	718	721	744	720	729	6990
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	90.2	79.8	93.4	71.0	87.4	6.9	33.1	96.5	100.0	100.0	100.0	98.0	79.8	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.8	99.1	99.6	98.9	95.8	6.8	26.1	97.3	99.2	99.8	98.5	95.5	84.7	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.2	0.9	0.4	1.1	4.2	93.2	73.9	2.7	0.8	0.2	1.5	4.5	15.3	
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	71.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	
HORS PROGRAMME	%	0.2	0.9	0.4	1.1	4.2	0.0	2.8	2.7	0.8	0.2	1.5	4.5	1.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	89.4	76.9	92.4	68.0	84.8	6.1	25.2	93.4	97.8	93.0	94.9	88.7	76.0	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.1	32.7	33.0	32.4	32.7	30.2	30.1	32.2	32.7	32.5	32.6	32.4	32.5	

STATION : FESSENHEIM 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.10.1977	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	18.03.1978			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	188339	17461	11066	16476	6850	17854	16639	15814	290497
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	63784	5891	3698	5517	2301	5995	5542	5300	98029
ELECTRIQUE NETTE	GWH	61337	5643	3540	5302	2184	5769	5295	5094	94163
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	75866	6944	4612	6537	2699	7008	6807	6305	116778
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	69416	6412	4021	6027	2479	6552	6018	5790	106716
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	74	96	50	73	30	80	98	71	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	70	73	46	69	28	75	69	66	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	650	591	212	0	0	251	548	629	625	651	624	649	5430
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1849	1447	444	0	0	785	1715	1973	1895	1929	1855	1922	15814
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	627	481	145	0	0	261	568	652	638	651	627	650	5300
ELECTRIQUE NETTE	GWH	604	461	136	-1	-2	244	546	630	616	628	605	628	5094
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		851	758	614			864	858	863	863	870	869	869	870
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	242	0	0	323	651	744	721	744	720	744	6305
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	32.6	0.0	0.0	44.9	87.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	72.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.3	100.0	32.5	0.0	0.0	39.6	83.8	96.2	98.6	99.4	98.5	99.2	70.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.7	0.0	67.5	100.0	100.0	60.4	16.2	3.8	1.4	0.6	1.5	0.8	29.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	67.5	83.3	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9
HORS PROGRAMME	%	0.7	0.0	0.0	16.7	100.0	55.8	16.2	3.8	1.4	0.6	1.5	0.8	16.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	92.2	78.0	20.8	-	-	38.4	83.4	96.2	97.1	95.9	95.5	96.0	66.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.6	31.9	30.7	-	-	31.0	31.8	31.9	32.5	32.6	32.6	32.7	32.2

STATION : BUGEY 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	945	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	159438	14750	15534	15405	12215	14302	17864	18622	268130	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	53080	4912	5105	5151	4116	4805	6037	6302	89509
ELECTRIQUE NETTE	GWH	50372	4697	4867	4925	3913	4510	5778	6043	85105

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	61754	5721	6213	6001	4781	5718	6811	7051	104050
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	54742	5107	5291	5352	4304	4958	6351	6640	92746
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	64	61	69	64	50	99	77	78	67
D'UTILISATION EN ENERGIE %	59	58	60	61	49	57	73	76	60

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	611	672	592	0	0	427	675	655	668	628	617	6221
'PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2005	1781	2007	1813	0	0	1351	1945	1965	2000	1886	1867	18622
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	694	606	689	612	0	0	437	643	668	680	642	631	6302
ELECTRIQUE NETTE	GWH	667	581	659	587	-1	-0	417	618	642	654	617	605	6043
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		920	921	922	923			910	908	913	917	920	916	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	674	0	0	545	744	721	744	720	744	7051
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	93.6	0.0	0.0	73.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	80.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	99.9	99.4	90.4	0.0	0.0	63.1	99.7	100.0	98.7	96.0	91.2	78.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.1	0.6	9.6	100.0	100.0	36.9	0.3	0.0	1.3	4.0	8.8	21.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	6.6	100.0	80.0	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4
HORS PROGRAMME %		0.1	0.1	0.6	3.0	0.0	20.0	27.7	0.3	0.0	1.3	4.0	8.8	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.5	95.0	97.5	89.6	-	-	61.5	91.2	97.9	96.5	94.2	89.3	75.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.3	32.6	32.8	32.4	-	-	30.8	31.8	32.7	32.7	32.7	32.4	32.4

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	945	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.09.1978	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	164009	15784	14105	10697	7803	18414	14762	17254	262828
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	54981	5189	4742	3607	2615	6210	4937	5824	88105
ELECTRIQUE NETTE	GWH	52311	4914	4535	3435	2462	5953	4704	5536	83849
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	63711	6467	5474	4168	2879	7117	5872	6564	102252
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	56848	5344	4932	3732	2705	6544	5168	6079	91352
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	69	87	63	52	32	77	65	95	68
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	63	61	56	43	31	75	59	69	60

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	638	488	559	654	674	648	646	675	654	673	653	622	7584
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1945	1114	1698	1988	1372	1582	1238	246	856	1672	1836	1708	17254
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	666	382	585	682	467	531	396	73	279	557	626	580	5824
ELECTRIQUE NETTE	GWH	640	361	560	659	439	506	372	54	257	532	601	554	5536
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		922	931	926	936	917	918	906	888	910	899	919	914	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	407	619	720	509	575	537	133	346	645	676	653	6564
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	60.6	83.3	100.0	68.4	79.9	72.2	17.9	48.0	86.7	93.9	87.8	74.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	94.3	79.8	82.7	100.0	99.6	99.0	95.6	99.8	99.7	99.4	99.9	91.9	95.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	5.7	20.2	17.3	0.0	0.4	1.0	4.4	0.2	0.3	0.6	0.1	8.1	4.8
DONT: PROGRAMME		5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
HORS PROGRAMME	%	0.1	20.2	17.3	0.0	0.4	1.0	4.4	0.2	0.3	0.6	0.1	8.1	4.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	94.6	59.1	82.8	100.6	64.9	77.2	55.0	8.0	39.2	78.6	91.8	81.9	69.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.9	32.4	33.0	33.1	32.0	32.0	30.0	22.0	30.1	31.8	32.7	32.5	32.1

STATION : BUGEY 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		164976	17954	10631	16486	5342	18861	17140	13035	264424
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	54514	5847	3403	5277	1741	6083	5544	4245	86655
ELECTRIQUE NETTE	GWH	51440	5540	3167	4981	1616	5745	5209	3978	81676
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	63331	6846	4312	6317	2012	7506	6619	4843	101786
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	57144	6158	3600	5659	1836	6526	5922	4520	91366
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		73	76	54	69	22	81	82	59	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %		66	70	41	65	21	75	68	52	62

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	650	586	645	622	631	611	330	0	0	217	0	266	4558
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1439	983	2046	1987	2049	1993	1053	0	0	683	0	802	13035
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	479	324	678	654	664	643	330	0	0	211	0	264	4245
ELECTRIQUE NETTE	GWH	446	298	645	622	631	612	311	-0	-5	188	-4	237	3978
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		890	882	888	878	872	894	847			874		883	894
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	527	361	743	720	744	720	383	0	0	341	0	304	4843
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		70.8	53.7	100.0	100.0	100.0	100.0	51.5	0.0	0.0	45.8	0.0	40.9	55.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.3	99.2	98.7	98.1	96.4	96.5	50.4	0.0	0.0	33.1	0.0	40.7	59.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.7	0.8	1.3	1.9	3.6	3.5	49.6	100.0	100.0	66.9	100.0	59.3	40.9
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	100.0	100.0	20.2	0.0	0.0	22.6
HORS PROGRAMME %		0.7	0.8	1.3	1.9	3.6	3.5	0.9	0.0	0.0	46.7	100.0	59.3	18.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68.2	50.4	98.7	98.1	96.4	96.5	47.4	-	-	28.7	-	36.3	51.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.0	30.3	31.5	31.3	30.8	30.7	29.5	-	-	27.6	-	29.6	30.5

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	917	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	880	MW
DÉBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	165675	15468	18157	10976	12835	14214	14917	18106	270348
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	54804	5034	5907	3575	4281	4655	4811	5904	88973
ELECTRIQUE NETTE	GWH	51705	4749	5583	3354	4026	4407	4482	5582	83889

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	63254	6185	7156	4258	5003	5329	6311	7060	104556
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	57447	5274	6342	3811	4576	5011	5090	6342	93893

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	74	65	75	44	53	57	86	78	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	70	60	72	44	52	57	58	72	65

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	653	586	355	0	167	625	637	640	588	595	597	563	6006
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1993	1763	969	0	567	1993	1836	1774	1786	1810	1842	1774	18106
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	671	573	315	0	178	657	582	564	583	591	608	582	5904
ELECTRIQUE NETTE	GWH	639	545	295	-0	158	626	550	532	552	559	577	551	5582
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		893	877	785		856	895	866	872	887	874	891	883	895
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	410	0	240	720	711	732	673	694	720	744	7060
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	55.2	0.0	32.3	100.0	95.6	98.4	93.3	93.3	100.0	100.0	80.6	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.8	99.3	54.3	0.0	25.6	98.7	97.3	97.9	92.9	90.9	94.2	86.0	78.0	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.2	0.7	45.7	100.0	74.4	1.3	2.7	2.1	7.1	9.1	5.8	14.0	22.0	
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	45.0	100.0	6.4	0.0	0.0	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	13.1
HORS PROGRAMME %	0.2	0.7	0.7	0.0	68.0	1.3	2.7	2.1	0.8	9.1	5.8	14.0	8.9	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	97.6	92.1	45.1	-	24.1	98.8	84.0	81.3	86.9	85.3	91.1	84.2	72.4	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.1	30.9	30.5	-	27.8	31.4	30.0	30.0	30.9	30.9	31.3	31.1	30.8	

STATION : GRAVELINES B1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	133787	15816	13918	17558	18250	18739	14618	19183	251869
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	45203	5351	4685	5936	6124	6200	4913	6426	84838
ELECTRIQUE NETTE	GWH	42876	5090	4458	5663	5829	5867	4649	6115	80546

DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 51364 6224 5425 6619 7250 7794 5729 7461 97866

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE HEURES 47041 5598 4897 6220 6404 6447 5107 6719 88432

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	66	68	59	73	81	93	68	83	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	61	64	56	71	73	74	58	77	64

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 664 609 653 421 0 554 659 392 661 665 645 676 6589

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	2037	1764	1958	1317	1	1636	1813	1068	1881	1895	1890	1924	19183
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	692	598	663	442	0	540	588	348	625	633	644	655	6426
ELECTRIQUE NETTE	GWH	662	571	633	420	-8	513	560	324	596	603	615	625	6115

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW 901 901 900 858 889 903 886 888 905 909 910 910

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES 744 672 743 530 0 670 733 440 721 744 720 744 7461

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	100.0	73.6	0.0	93.1	98.5	59.1	100.0	100.0	100.0	100.0	85.2
--------------------------	-------	-------	-------	------	-----	------	------	------	-------	-------	-------	-------	------

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE % 98.2 99.6 96.7 64.3 0.0 84.7 97.5 58.0 99.3 98.3 98.6 100.0 82.8

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE % 1.8 0.4 3.3 35.7 100.0 15.3 2.5 42.0 0.7 1.7 1.4 0.0 17.2

DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	27.0	93.5	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7
-----------------	-----	-----	-----	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

HORS PROGRAMME %	1.8	0.4	3.3	8.7	6.5	8.6	2.5	42.0	0.7	1.7	1.4	0.0	6.5
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----	-----	-----

D'UTILISATION EN ENERGIE % 97.8 93.4 93.7 64.1 - 78.3 82.7 47.9 90.9 89.1 93.9 92.3 76.7

DE RENDEMENT THERMIQUE NET % 32.5 32.4 32.3 31.9 - 31.4 30.9 30.4 31.7 31.9 32.5 32.5 31.9

STATION : GRAVELINES B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	141803	19874	19068	15231	19010	19311	19561	17517	271375
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	47698	6716	6436	5151	6420	6508	6610	5870	91409
ELECTRIQUE NETTE	GWH	45383	6413	6141	4909	6122	6210	6294	5582	87054
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	55528	7460	7164	5648	7149	7297	7638	6735	104619
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	49791	7043	6745	5396	6729	6824	6920	6132	95580
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	75	84	80	63	78	81	83	75	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	68	80	77	62	77	78	79	70	71

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	609	670	631	657	642	385	0	0	369	644	674	5942
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2026	1760	1953	1780	1772	1912	1219	0	0	1178	1959	1958	17517
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	686	596	661	598	596	640	405	0	0	381	656	652	5870
ELECTRIQUE NETTE	GWH	658	570	633	569	566	611	383	-3	-13	356	629	624	5582
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		903	892	892	910	882	888	850			892	907	910	910
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	707	698	720	506	0	0	481	720	744	6735
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	100.0	98.2	93.8	100.0	68.0	0.0	0.0	64.7	100.0	100.0	76.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.7	99.6	99.2	96.4	97.2	98.0	56.9	0.0	0.0	54.5	98.4	99.7	74.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.3	0.4	0.8	3.6	2.8	2.0	43.1	100.0	100.0	45.5	1.6	0.3	25.4
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	32.6	90.3	0.0	9.9	0.0	0.0	11.3
HORS PROGRAMME	%	2.2	0.4	0.8	3.5	2.8	2.0	10.5	9.7	100.0	35.6	1.6	0.3	14.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	97.2	93.2	93.6	86.9	83.6	93.2	56.6	-	-	52.7	96.0	92.1	70.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.5	32.4	32.4	32.0	31.9	32.0	31.4	-	-	30.3	32.1	31.9	31.9

STATION : GRAVELINES B3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	138441	19567	18902	19391	14767	20368	19448	19480	270363
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	46642	6600	6403	6591	5003	6889	6599	6527	91253
ELECTRIQUE NETTE	GWH	44444	6302	6115	6296	4768	6586	6301	6222	87034

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	53152	7320	7114	7086	5388	7467	7116	7326	101969
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	48765	6929	6719	6920	5235	7236	6920	6833	95558
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	76	80	78	81	60	83	83	83	77
O UTILISATION EN ENERGIE %	69	79	77	79	60	83	79	78	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	611	675	650	599	36	342	658	401	665	645	651	6609
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	2064	1864	2062	1991	1909	123	1111	1977	1210	1753	1780	1638	19480
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	707	638	705	679	623	39	359	660	402	580	591	545	6527
ELECTRIQUE NETTE	GWH	680	612	676	651	595	33	335	632	377	552	563	516	6222

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	918	914	913	912	901	785	897	897	904	902	907	913	918
-----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	711	51	424	714	453	716	720	658	7326
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	100.0	100.0	95.6	7.1	57.0	96.0	62.8	96.2	100.0	88.4	83.6
--------------------------	-------	-------	-------	-------	------	-----	------	------	------	------	-------	------	------

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	100.0	99.9	99.3	88.5	5.6	50.7	97.3	61.2	98.4	98.5	96.3	83.1
-------------------------------	-------	-------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	0.0	0.1	0.7	11.5	94.4	49.3	2.7	38.8	1.6	1.5	3.7	16.9
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	------	------	------	-----	------	-----	-----	-----	------

DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	40.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	11.1
-----------------	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	------

HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.1	0.7	11.5	0.9	8.7	2.7	38.8	1.6	1.4	3.7	5.8
----------------	---	-----	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----	-----

D'UTILISATION EN ENERGIE %	100.4	100.0	100.0	99.3	87.8	5.1	49.5	93.3	57.5	81.5	86.0	76.3	78.0
----------------------------	-------	-------	-------	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------

DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.9	32.8	32.8	32.7	31.1	27.1	30.2	32.0	31.2	31.5	31.7	31.5	31.9
------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

STATION : GRAVELINES B4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	132871	15558	18971	19312	19641	14572	18611	19525	259061
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	44639	5233	6436	6557	6705	4949	6332	6597	87448
ELECTRIQUE NETTE	GWH	42503	4974	6141	6261	6415	4677	6032	6290	83292
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	52613	6025	7058	7067	7137	5344	6824	7313	99381
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	46693	5466	6745	6877	7054	5142	6631	6912	91519
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		77	67	77	80	80	75	82	86	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71	62	77	79	80	59	76	79	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	637	211	122	654	676	629	616	662	616	674	645	663	6805
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1941	567	391	1997	1575	1801	1918	2064	1824	1868	1631	1950	19525
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	668	194	129	688	535	610	641	692	611	625	545	658	6597
ELECTRIQUE NETTE	GWH	639	183	113	660	508	583	612	663	583	596	518	630	6290
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		932	889	923	922	925	919	908	899	899	911	911	917	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	707	218	169	720	568	656	704	744	685	744	654	744	7313
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.0	32.4	22.7	100.0	76.3	91.1	94.6	100.0	95.0	100.0	90.8	100.0	83.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		94.2	34.5	18.1	100.0	99.9	96.1	91.1	97.9	93.9	99.6	98.5	97.9	85.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		5.8	65.5	81.9	0.0	0.1	3.9	8.9	2.1	6.1	0.4	1.5	2.1	14.5
DONT: PROGRAMME		0.0	64.0	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	10.5
HORS PROGRAMME	%	5.8	1.5	15.8	0.0	0.1	3.9	8.9	2.1	6.0	0.4	1.5	2.0	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.4	30.0	16.7	100.8	75.0	88.9	90.4	97.9	88.9	88.1	79.1	93.1	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	32.3	28.9	33.1	32.3	32.3	31.9	32.1	32.0	31.9	31.8	32.3	32.2

STATION : GRAVELINES C5

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		72045	18804	18682	16174	19333	18903	17859	19230	201029
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	24266	6322	6290	5529	6614	6482	6094	6482	68079
ELECTRIQUE NETTE	GWH	22996	6014	5990	5263	6308	6179	5793	6174	64718
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	29155	7198	7367	6352	7361	7290	7147	7704	79574
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	25268	6605	6579	5782	6931	6789	6369	6789	71111
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		76	81	81	70	83	82	83	86	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %		66	75	75	66	79	78	73	78	72

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	611	668	654	673	653	654	469	0	496	628	667	6850
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1948	1418	1794	1666	1779	1918	1983	1468	0	1519	1819	1918	19230
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	669	474	603	557	593	647	675	492	0	504	613	654	6482
ELECTRIQUE NETTE	GWH	641	449	576	530	565	619	646	467	-6	477	586	626	6174
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		928	932	928	929	907	914	919	833		908	916	919	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	646	743	699	714	720	744	602	0	628	720	744	7704
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	96.1	100.0	97.1	96.0	100.0	100.0	80.9	0.0	84.4	100.0	100.0	87.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.9	98.9	100.0	99.5	99.7	96.7	69.3	0.0	73.3	95.9	98.6	86.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.1	1.1	0.0	0.5	0.3	3.3	30.7	100.0	26.7	4.1	1.4	14.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	96.7	11.1	0.0	0.0	10.5
HORS PROGRAMME %		0.0	0.1	1.1	0.0	0.5	0.3	3.3	11.6	3.3	15.6	4.1	1.4	3.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.7	73.5	85.2	80.8	83.4	94.5	95.4	68.9	-	70.5	89.4	92.4	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	31.7	32.1	31.8	31.7	32.3	32.6	31.8	-	31.4	32.2	32.6	32.1

STATION : GRAVELINES C6

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		62704	16227	19148	18401	15948	16761	19065	21121	189374
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	20953	5444	6423	6171	5347	5581	6364	7092	63376
ELECTRIQUE NETTE	GWH	19953	5175	6109	5878	5074	5284	6050	6769	60292
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	24273	6274	7553	6953	6246	6751	7487	7922	73459
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	21929	5685	6710	6456	5578	5808	6649	7437	66252
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		78	71	87	77	69	81	84	89	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %		73	65	77	74	64	66	76	85	73

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	640	608	675	623	380	176	668	675	653	671	644	663	7076
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1889	1765	1994	1889	1168	562	1993	2008	1951	2015	1935	1953	21121
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	641	598	676	644	399	185	661	660	646	675	649	657	7092
ELECTRIQUE NETTE	GWH	612	572	646	615	378	170	633	632	618	646	621	627	6769
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		915	915	916	916	881	905	924	902	896	907	912	920	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	706	672	743	690	459	235	744	744	721	744	720	744	7922
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		94.9	100.0	100.0	95.8	61.7	32.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		94.7	99.4	100.0	95.2	56.2	26.9	98.7	99.7	99.7	99.2	98.4	98.0	88.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		5.3	0.6	0.0	4.8	43.8	73.1	1.3	0.3	0.3	0.8	1.6	2.0	11.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.2	0.0	0.0	38.4	73.1	0.5	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	9.4
HORS PROGRAMME	%	5.3	0.4	0.0	4.8	5.4	0.0	0.8	0.3	0.3	0.4	1.6	2.0	1.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		90.3	93.5	95.6	93.9	55.9	25.9	93.5	93.3	94.2	95.4	94.7	92.6	84.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.4	32.4	32.4	32.5	32.4	30.3	31.8	31.5	31.7	32.1	32.1	32.1	32.1

STATION : DAMPIERRE 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	139600	20847	7087	20025	19876	21122	16967	19707	265231
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	46028	6847	2352	6733	6649	7061	5633	6544	87847
ELECTRIQUE NETTE	GWH	43300	6468	2155	6384	6303	6699	5296	6192	82796

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	55322	8207	3110	7305	7293	7676	6185	7413	102511
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	48564	7271	2418	7174	7080	7525	5948	6955	92935
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	68	98	34	82	81	86	69	83	72
D'UTILISATION EN ENERGIE %	63	83	28	82	81	86	68	79	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	596	645	637	656	611	541	0	260	642	609	602	6460
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2064	1864	2016	1996	2064	1933	1712	0	825	1790	1802	1642	19707
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	698	628	681	670	680	634	555	0	268	594	596	541	6544
ELECTRIQUE NETTE	GWH	664	597	647	636	645	601	524	-1	244	562	565	509	6192
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		904	898	899	895	884	879	863		892	888	892	904	904
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	728	720	744	699	627	0	348	717	703	711	7413
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	98.0	100.0	100.0	97.1	84.3	0.0	48.3	96.4	97.6	95.6	84.6	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.9	99.7	97.6	99.4	99.1	95.3	81.7	0.0	40.6	97.1	95.1	91.0	82.9	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.1	0.3	2.4	0.6	0.9	4.7	18.3	100.0	59.4	2.9	4.9	9.0	17.1	
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	16.4	100.0	17.6	0.0	0.1	0.0	11.4
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.3	2.3	0.6	0.8	4.5	1.9	0.0	41.8	2.9	4.8	9.0	5.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	100.3	99.8	97.8	99.3	97.5	93.7	79.1	-	38.0	84.9	88.2	76.9	79.4	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.2	32.0	32.1	31.9	31.3	31.1	30.6	-	29.6	31.4	31.4	31.0	31.4	

STATION : DAMPIERRE 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	134839	17735	15715	13588	16588	19485	14525	18033	250508
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	44658	5793	5170	4462	5364	6330	4775	5936	82488
ELECTRIQUE NETTE	GWH	42078	5471	4855	4195	5039	5977	4440	5562	77617
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	52419	6927	6292	5407	6429	7625	5328	6952	97379
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	47207	6150	5457	4713	5657	6719	4993	6246	87142
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		75	77	68	63	75	85	85	95	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	70	62	54	64	77	57	71	66

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	658	571	439	634	618	625	652	652	628	640	636	644	7397
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1521	231	1330	1702	1572	1977	1662	1499	1570	1225	1967	1776	18033
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	508	75	438	563	513	642	538	494	518	404	654	590	5936
ELECTRIQUE NETTE	GWH	477	51	407	532	482	610	506	461	486	373	621	556	5562
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		902	895	892	885	880	871	857	861	874	877	893	892	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	554	91	489	620	574	715	698	717	632	484	720	658	6952
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		74.5	13.5	65.8	86.1	77.2	99.3	93.8	96.4	87.7	65.1	100.0	88.4	79.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.5	95.6	66.6	99.0	93.5	97.5	98.6	98.6	97.8	96.7	99.4	97.4	94.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.5	4.4	33.4	1.0	6.5	2.5	1.4	1.4	2.2	3.3	0.6	2.6	5.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	0.0	0.1
HORS PROGRAMME	%	0.5	4.4	33.3	1.0	6.5	2.3	1.4	1.4	2.0	3.3	0.3	2.6	5.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72.0	8.5	61.6	83.0	72.8	95.3	76.4	69.6	75.8	56.3	96.9	84.0	71.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.3	22.0	30.6	31.3	30.6	30.9	30.4	30.8	31.0	30.4	31.6	31.3	30.8

STATION : DAMPIERRE 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		137997	18809	18905	16359	15524	19630	18004	15645	260873
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	46141	6246	6328	5418	5146	6498	5880	5091	86749
ELECTRIQUE NETTE	GWH	43641	5907	5994	5114	4866	6149	5538	4772	81980
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	53397	7242	7348	6244	5814	7333	7013	6343	100734
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	48975	6640	6736	5747	5464	6912	6220	5361	92054
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		76	78	80	70	66	83	83	80	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71	76	77	66	62	79	71	61	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	596	659	626	639	639	643	655	605	482	42	0	6247
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1560	837	1713	1497	1637	1672	1726	1434	1862	1575	134	0	15645
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	516	276	567	485	528	539	547	465	609	515	45	0	5091
ELECTRIQUE NETTE	GWH	485	250	535	455	495	507	514	434	578	483	37	-1	4772
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		894	895	896	897	878	877	865	871	864	729	581		897
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	603	323	648	652	699	680	666	533	721	744	74	0	6343
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		81.0	48.1	87.2	90.6	94.0	94.4	89.5	71.6	100.0	100.0	10.3	0.0	72.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	99.7	99.8	97.8	96.5	99.8	97.2	99.0	94.4	72.9	6.7	0.0	80.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.3	0.2	2.2	3.5	0.2	2.8	1.0	5.6	27.1	93.3	100.0	19.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	100.0	15.9
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.3	0.1	2.2	3.5	0.1	2.8	1.0	5.6	27.1	3.4	0.0	3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		73.3	41.8	81.0	71.0	74.8	79.1	77.7	65.5	90.1	72.9	5.8	-	61.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.1	29.8	31.3	30.4	30.3	30.3	29.8	30.2	31.0	30.7	27.9	-	30.5

STATION : DAMPIERRE 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	130168	17135	16712	19421	17056	15566	17350	17694	251102
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	43164	5698	5500	6412	5659	5119	5602	5819	82973
ELECTRIQUE NETTE	GWH	40795	5383	5153	6056	5328	4824	5259	5486	78284
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	51368	6621	6792	7612	6832	6103	7103	6997	99428
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	45820	6044	5790	6807	5991	5422	5913	6167	87955
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		78	73	87	87	75	68	80	75	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		71	69	66	78	68	62	68	70	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	660	588	647	583	263	0	20	634	639	639	613	583	5869
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1867	1624	2026	1725	862	0	88	1974	1912	1974	1841	1802	17694
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	615	534	677	569	281	0	24	637	627	652	611	594	5819
ELECTRIQUE NETTE	GWH	582	504	643	537	256	-1	7	605	596	619	579	560	5486
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		899	892	892	842	659		380	875	889	891	898	896	899
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	630	743	720	433	0	74	744	721	738	706	744	6997
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	93.8	100.0	100.0	58.2	0.0	9.9	100.0	100.0	99.2	98.1	100.0	79.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	98.3	98.1	91.1	39.8	0.0	3.1	95.9	99.6	96.6	95.7	88.3	75.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	1.7	1.9	8.9	60.2	100.0	96.9	4.1	0.4	3.4	4.3	11.7	24.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.0	0.0	41.8	86.7	6.8	2.9	0.0	0.1	0.0	0.0	11.5
HORS PROGRAMME	%	0.1	1.6	1.9	8.9	18.4	13.3	90.1	1.2	0.4	3.3	4.3	11.7	13.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		87.9	84.3	97.3	83.8	38.6	-	1.1	91.4	92.8	93.5	90.4	84.6	70.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.2	31.0	31.7	31.1	29.7	-	8.2	30.6	31.2	31.4	31.5	31.1	31.0

STATION : TRICASTIN 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	150289	18587	15962	18463	18011	19287	15881	16761	273240
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	50852	6119	5323	6186	5947	6412	5252	5632	91723
ELECTRIQUE NETTE	GWH	48459	5830	5089	5901	5657	6127	4992	5360	87415

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	60052	7550	6377	7262	7573	7393	6458	6374	109039
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	--------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	52878	6369	5563	6447	6184	6693	5457	5860	95451
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	76	83	65	77	83	81	70	71	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	70	73	64	74	70	76	62	67	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	333	612	649	640	680	598	677	677	648	125	0	17	5656
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1040	1846	1923	1878	1962	1795	1920	2002	1929	387	0	79	16761
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	349	634	655	634	659	599	637	668	649	130	0	19	5632
ELECTRIQUE NETTE	GWH	325	609	629	609	633	573	609	641	623	121	-9	-2	5360
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	921	916	910	911	904	897	890	893	873		401	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	441	672	732	709	744	683	723	744	721	148	0	57	6374
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		59.3	100.0	98.5	98.5	100.0	94.9	97.2	100.0	100.0	19.9	0.0	7.7	72.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		49.0	99.7	95.5	97.1	99.9	90.8	99.5	99.5	98.2	18.3	0.0	2.5	70.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		51.0	0.3	4.5	2.9	0.1	9.2	0.5	0.5	1.8	81.7	100.0	97.5	29.4
DONT: PROGRAMME		8.7	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	80.5	66.7	5.2	13.5
HORS PROGRAMME	%	42.3	0.1	4.5	2.9	0.0	9.2	0.5	0.4	1.8	1.2	33.3	92.3	15.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		47.8	99.1	92.5	92.5	93.0	87.0	89.5	94.1	94.4	17.8	-	-	66.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.3	33.0	32.7	32.4	32.3	31.9	31.7	32.0	32.3	31.3	-	-	32.0

STATION : TRICASTIN 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		146528	16512	17742	14182	19181	18141	19333	19590	271210
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	49104	5423	5893	4686	6374	6044	6500	6606	90630
ELECTRIQUE NETTE	GWH	46765	5154	5612	4455	6095	5767	6214	6312	86374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	59368	6650	7177	5429	7118	6876	7222	7504	107344
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	51057	5633	6132	4871	6658	6307	6789	6903	94349
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		77	71	73	58	79	76	79	82	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	64	70	56	76	72	78	79	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	614	667	656	628	37	176	667	646	647	625	521	6538
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1974	1790	1978	1971	1939	118	568	2006	1892	1946	1866	1540	19590
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	677	613	675	668	656	39	185	667	636	652	636	502	6606
ELECTRIQUE NETTE	GWH	649	588	647	641	628	34	167	640	610	625	610	475	6312
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	915	914	908	892	787	880	900	896	904	915	914	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	720	672	743	720	744	50	253	744	721	720	693	724	7504
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		96.8	100.0	100.0	100.0	100.0	6.9	34.0	100.0	100.0	96.8	96.3	97.3	85.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		96.0	100.0	98.2	99.7	92.3	5.7	25.9	98.0	97.9	95.1	94.9	76.6	81.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		4.0	0.0	1.8	0.3	7.7	94.3	74.1	2.0	2.1	4.9	5.1	23.4	18.4
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	93.3	59.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8
HORS PROGRAMME	%	3.9	0.0	1.8	0.2	7.7	1.0	14.5	2.0	2.1	4.9	5.1	23.4	5.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.3	95.6	95.2	97.3	92.2	5.2	24.5	94.0	92.5	91.8	92.5	69.8	78.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.9	32.8	32.7	32.5	32.4	28.7	29.3	31.9	32.2	32.1	32.7	30.8	32.2

STATION : TRICASTIN 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	148840	18307	20099	14950	15958	19838	20132	20081	278204
ELECTRIQUE BRUTE GWH	49983	6113	6748	4994	5437	6712	6788	6784	93559
ELECTRIQUE NETTE GWH	47759	5832	6455	4741	5195	6424	6496	6491	89394

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	57776	7188	7671	5941	6010	7373	7641	7675	107275
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	52166	6377	7052	5177	5674	7017	7104	7096	97664

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	81	76	85	62	67	83	84	85	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %	75	73	81	59	65	80	81	81	75

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	677	614	668	656	679	622	537	0	453	679	593	644	6822	
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE GWH	2036	1817	1997	1910	1961	1852	1694	0	1395	1877	1624	1918	20081	
ELECTRIQUE BRUTE GWH	696	615	681	647	664	626	562	0	470	631	545	647	6784	
ELECTRIQUE NETTE GWH	669	591	653	620	636	600	535	-3	446	604	519	620	6491	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	920	917	919	914	910	907	863		913	907	915	918	920	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	672	743	720	744	692	674	0	541	744	657	744	7675	
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.1	90.6	0.0	75.0	100.0	91.3	100.0	87.6	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.5	99.8	98.3	99.6	99.8	94.5	78.9	0.0	68.7	99.8	90.1	94.6	85.1	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.5	0.2	1.7	0.4	0.2	5.5	21.1	100.0	31.3	0.2	9.9	5.4	14.9	
DONT: PROGRAMME	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	9.4	100.0	22.2	0.0	0.1	0.0	11.2	
HORS PROGRAMME	0.5	0.0	1.7	0.4	0.1	5.5	11.7	0.0	9.1	0.2	9.8	5.4	3.7	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	98.3	96.0	96.1	94.2	93.5	91.0	78.6	-	67.6	88.8	78.9	91.1	81.0	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.9	32.5	32.7	32.5	32.5	32.4	31.6	-	31.9	32.2	32.0	32.3	32.3	

STATION : TRICASTIN 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		129469	18104	16666	18012	20202	16696	18445	19247	256841
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	43138	6010	5476	6001	6748	5561	6217	6500	85650
ELECTRIQUE NETTE	GWH	41053	5727	5200	5739	6457	5295	5934	6209	81614
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	52244	7335	7329	6838	7968	6842	7049	7562	103167
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	44850	6255	5685	6272	7054	5790	6482	6789	89178
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		77	80	77	75	87	80	78	82	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68	71	65	72	80	66	74	78	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	627	457	42	209	624	657	651	679	659	679	639	645	6568
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1911	1415	134	658	1883	1755	1839	1888	1882	2020	1917	1946	19247
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	654	481	45	219	640	582	614	631	634	687	651	661	6500
ELECTRIQUE NETTE	GWH	626	457	39	200	613	557	588	603	608	660	624	633	6209
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		913	772	601	922	920	919	907	902	914	912	917	919	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	74	272	692	720	716	744	721	744	720	743	7562
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	10.0	37.8	93.0	100.0	96.2	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	86.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		92.2	74.4	6.1	31.7	91.7	99.8	95.7	99.7	99.9	99.9	97.0	94.7	82.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		7.8	25.6	93.9	68.3	8.3	0.2	4.3	0.3	0.1	0.1	3.0	5.3	18.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.2	90.1	28.6	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	10.0
HORS PROGRAMME	%	7.8	25.4	3.8	39.7	8.1	0.2	4.3	0.2	0.1	0.1	2.9	5.3	8.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.0	74.3	5.8	30.4	90.1	84.6	86.4	88.6	92.1	96.9	94.8	93.0	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.8	32.3	29.4	30.4	32.6	31.8	32.0	31.9	32.3	32.7	32.6	32.5	32.3

STATION : ST. LAURENT B1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.01.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	100502	20428	19000	12508	17574	17813	19066	13874	220766
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33292	6969	6453	4213	5944	5988	6430	4682	73971
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31374	6610	6103	3970	5618	5659	6096	4431	69861

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	39624	7699	7089	4736	6690	6821	7252	5211	85122
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	35649	7227	6666	4336	6140	6185	6666	4844	77713
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	55	83	84	52	74	75	85	60	63
D'UTILISATION EN ENERGIE %	51	83	76	50	70	71	76	55	59

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	666	609	673	651	668	598	542	422	0	0	0	0	4829
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1985	1178	2061	1892	2003	1729	1667	1360	0	0	0	0	13874
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	680	399	705	645	678	576	552	447	0	0	0	0	4682
ELECTRIQUE NETTE	GWH	650	374	674	614	646	546	521	419	-1	-3	-2	-1	4431
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		939	932	951	925	920	903	831	749					951
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	426	743	683	722	637	682	600	0	0	0	0	5211
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	96.5	63.4	100.0	94.9	97.0	88.5	91.7	80.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.9	99.2	99.0	98.9	98.2	90.7	79.6	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.1	0.8	1.0	1.1	1.8	9.3	20.4	38.0	100.0	100.0	100.0	100.0	39.7
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	19.5	100.0	100.0	100.0	100.0	35.1
HORS PROGRAMME	%	2.0	0.8	0.8	1.1	1.8	9.2	20.4	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	95.4	60.8	99.1	93.2	94.9	82.9	76.5	61.5	-	-	-	-	55.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.7	31.7	32.7	32.5	32.3	31.6	31.2	30.8	-	-	-	-	31.9

STATION : ST. LAURENT B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	106718	16586	16590	19271	17556	16129	19989	17016	229855
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	34838	5365	5469	6389	5826	5334	6671	5645	75537
ELECTRIQUE NETTE	GWH	32861	5029	5154	6039	5485	5038	6319	5306	71231
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	43072	6490	6212	7374	6982	6149	7406	6720	90405
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	37350	5712	5633	6596	5991	5501	6903	5799	79485
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		62	76	71	84	79	68	81	72	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %		56	65	64	75	68	63	79	66	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	434	555	636	394	0	29	647	672	639	623	585	565	5779
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1363	1751	1960	1166	0	121	1781	1847	1906	1846	1711	1565	17016
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	458	585	661	389	0	33	582	596	633	614	572	523	5645
ELECTRIQUE NETTE	GWH	427	555	629	365	-4	10	550	563	601	582	540	489	5306
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	920	911	898		702	906	884	904	913	917	918	920
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	520	657	709	504	0	79	689	744	712	709	700	697	6720
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		69.9	97.8	95.4	70.0	0.0	11.0	92.6	100.0	98.8	95.3	97.2	93.7	76.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63.8	90.3	93.5	59.8	0.0	4.4	95.0	98.7	97.0	91.6	88.8	83.0	72.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		36.2	9.7	6.5	40.2	100.0	95.6	5.0	1.3	3.0	8.4	11.2	17.0	27.8
DONT: PROGRAMME		0.2	0.0	0.0	30.4	100.0	9.9	0.8	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	11.9
HORS PROGRAMME	%	36.0	9.7	6.5	9.8	0.0	85.7	4.2	1.1	2.8	8.3	11.1	17.0	15.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %		62.7	90.2	92.5	55.5	-	1.5	80.9	82.7	91.1	85.5	82.0	71.9	66.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		31.3	31.7	32.1	31.3	-	7.9	30.9	30.5	31.5	31.5	31.6	31.3	31.2

STATION : BLAYAIS 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.05.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		129166	19153	17806	19395	13202	18399	11193	18601	246915
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	43956	6535	6107	6693	4572	6304	3779	6392	84339
ELECTRIQUE NETTE	GWH	41659	6216	5815	6374	4337	5979	3475	6068	79922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	50877	7419	6834	7400	5079	7253	5119	7206	97187
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	45758	6833	6386	7008	4770	6570	3819	6666	87810
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	83	77	83	57	83	86	84	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	78	73	80	54	75	44	76	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	611	676	634	596	276	0	584	652	676	654	676	6711
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1827	1315	1902	1914	1441	874	0	1203	2000	2064	1997	2064	18601
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	636	455	662	662	493	295	0	397	681	706	689	716	6392
ELECTRIQUE NETTE	GWH	605	427	630	631	462	274	-7	370	653	676	661	686	6068
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		937	923	926	927	829	698		900	915	914	923	930	937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	729	547	743	720	616	434	0	488	721	744	720	744	7206
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		98.0	81.4	100.0	100.0	82.8	60.3	0.0	65.6	100.0	100.0	100.0	100.0	82.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	96.8	88.1	42.3	0.0	86.4	99.6	100.0	99.9	100.0	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.0	3.2	11.9	57.7	100.0	13.6	0.4	0.0	0.1	0.0	15.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	100.0	13.0	0.0	0.0	0.1	0.0	12.1
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	3.2	11.9	27.3	0.0	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		89.3	69.8	93.2	96.3	68.3	41.9	-	54.6	99.5	99.9	100.9	101.4	76.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.1	32.5	33.1	33.0	32.1	31.4	-	30.7	32.6	32.8	33.1	33.2	32.6

STATION : BLAYAIS 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.06.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.07.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	111981	17234	17728	16728	18497	16197	20493	20682	239540
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	38353	5850	5981	5623	6275	5514	7021	7050	81668
ELECTRIQUE NETTE	GWH	36366	5560	5656	5325	5953	5245	6693	6721	77518

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	44116	6720	7381	6789	7505	6203	7658	7775	94147
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	39966	6106	6220	5852	6544	5764	7358	7385	85195
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	81	73	86	75	84	69	88	86	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %	71	70	71	67	75	66	84	84	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	521	0	499	664	651	661	656	650	676	629	534	6817
--------------------------	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	2062	1589	0	1551	1980	1998	2063	2064	1998	1996	1809	1572	20682
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	718	551	0	529	680	681	693	688	680	679	618	532	7050
ELECTRIQUE NETTE	GWH	688	526	-4	502	651	652	662	657	650	648	588	502	6721

PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	932	926		923	922	914	899	894	909	915	922	926	932
----------------------------------	-----	-----	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	575	0	623	721	720	744	744	721	744	714	725	7775
--------------------------------------	--------	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	85.6	0.0	86.5	96.9	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	97.4	88.8	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	85.3	0.0	76.3	98.1	99.5	97.7	97.0	99.3	100.0	96.1	78.9	85.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	14.7	100.0	23.7	1.9	0.5	2.3	3.0	0.7	0.0	3.9	21.1	14.4
DONT: PROGRAMME		0.0	14.7	100.0	10.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	13.3	1.9	0.5	2.2	3.0	0.7	0.0	3.9	21.1	3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	101.6	86.1	-	76.6	96.1	99.5	97.7	97.0	99.0	95.8	89.8	74.2	84.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.4	33.1	-	32.3	32.9	32.6	32.1	31.8	32.5	32.5	32.0	32.5	

STATION : BLAYAIS 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	94580	18750	14814	19502	18340	19380	12907	20633	218906
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32187	6393	5113	6688	6278	6615	4436	7067	74777
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30515	6081	4848	6370	5964	6285	4189	6740	70991

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	37443	7292	5673	7448	7220	7728	4979	7525	85308
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	33532	6684	5326	6999	6553	6903	4608	7402	78006
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	85	79	63	84	82	86	58	85	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %	71	76	61	80	75	79	53	85	72

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	611	472	652	675	646	662	222	181	676	654	671	6798
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2064	1865	1445	1983	2052	1989	1852	688	577	2058	1997	2062	20633
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	718	648	499	687	707	675	618	232	191	702	685	705	7067
ELECTRIQUE NETTE	GWH	687	620	471	657	676	646	588	219	172	672	657	675	6740
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		929	926	926	923	916	912	895	860	904	909	917	922	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	524	720	744	720	672	267	254	744	720	744	7525
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	70.5	100.0	100.0	100.0	90.3	35.9	35.2	100.0	100.0	100.0	85.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	100.0	69.9	99.6	99.8	98.8	97.9	32.8	27.7	100.0	100.0	99.2	85.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	0.0	30.1	0.4	0.2	1.2	2.1	67.2	72.3	0.0	0.0	0.8	14.6
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	30.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	71.0	0.0	0.0	0.2	13.9
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	1.2	2.1	2.7	1.3	0.0	0.0	0.6	0.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	101.5	101.4	69.7	100.3	99.9	98.6	86.8	32.3	26.3	99.2	100.2	99.6	84.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.3	33.2	32.6	33.1	33.0	32.5	31.7	31.8	29.8	32.6	32.9	32.7	32.7

STATION : BLAYAIS 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	98897	18113	18259	16885	18907	16090	18237	16466	221855
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33681	6131	6227	5744	6432	5411	6208	5621	75456
ELECTRIQUE NETTE	GWH	32040	5807	5910	5458	6112	5096	5888	5337	71648
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	38637	7250	7347	6496	7430	6854	7308	6198	87520
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	35210	6377	6491	6001	6720	5598	6474	5869	78739
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	77	88	78	73	84	84	82	72	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	71	73	74	69	77	64	74	67	71

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	588	558	0	0	85	670	655	635	676	631	517	5692
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2006	1783	1733	3	0	284	1692	1849	1938	2038	1923	1218	16466
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	694	616	589	1	0	90	566	629	659	698	660	418	5621
ELECTRIQUE NETTE	GWH	664	588	559	-2	-1	76	537	599	629	667	630	392	5337
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		925	920	824	440		894	897	895	919	908	918	922	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	2	0	141	616	691	704	744	697	444	6198
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	100.0	0.3	0.0	19.6	82.8	92.9	97.6	100.0	96.8	59.7	70.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	96.2	82.6	0.1	0.0	13.0	99.1	96.9	96.8	99.9	96.4	76.4	71.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	3.8	17.4	99.9	100.0	87.0	0.9	3.1	3.2	0.1	3.6	23.6	28.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	99.9	100.0	87.0	0.4	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	23.9
HORS PROGRAMME	%	0.0	3.8	17.4	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	3.1	0.0	3.6	23.6	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	98.0	96.2	82.6	-	-	11.6	79.4	88.5	95.9	98.6	96.2	57.9	67.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.1	33.0	32.2	-	-	26.8	31.8	32.4	32.5	32.7	32.8	32.2	32.4

STATION : CHINON B1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE :

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		99863	15107	18603	16554	18712	17759	16813	19844	223254
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32971	5011	6259	5636	6322	5987	5673	6692	74551
ELECTRIQUE NETTE	GWH	30906	4718	5911	5322	5970	5649	5357	6334	70167
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40712	5724	7043	6033	7133	6914	6347	7573	87479
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	35526	5422	6798	5878	6597	6246	5922	6999	79388
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	64	79	68	81	76	71	84	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %		67	62	78	67	75	71	68	80	69

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	669	601	666	646	106	230	623	664	638	564	635	641	6683
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1988	1785	1988	1910	295	733	1849	1838	1927	1703	1911	1917	19844
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	607	679	648	99	237	616	615	645	567	652	651	6692
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	577	646	615	90	215	581	581	612	534	619	617	6334
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		916	917	916	901	813	903	897	898	902	901	925	918	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	122	297	698	744	721	648	720	744	7573
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	100.0	16.4	41.3	93.8	100.0	100.0	87.1	100.0	100.0	86.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.5	98.9	99.2	99.1	15.8	35.3	92.7	98.8	97.7	84.0	97.4	95.3	84.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.5	1.1	0.8	0.9	84.2	64.7	7.3	1.2	2.3	16.0	2.6	4.7	15.6
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.2	0.1	84.1	38.5	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	10.4
HORS PROGRAMME	%	0.4	1.0	0.6	0.8	0.1	26.2	7.1	1.1	2.1	15.8	2.4	4.4	5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.9	94.8	96.1	94.4	13.3	33.1	86.3	86.3	93.7	79.3	95.0	91.7	79.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.5	32.3	32.5	32.2	30.5	29.4	31.4	31.6	31.7	31.4	32.4	32.2	31.9

STATION : CHINON B2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	23.09.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.11.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	86258	19470	16869	9944	19489	17311	19357	19703	208401
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28345	6424	5561	3354	6640	5828	6530	6719	69401
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26661	6043	5213	3124	6287	5489	6170	6351	65338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	34181	7873	6714	3921	7321	6867	7407	7741	82025
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	30639	6947	5992	3592	7229	6062	6815	7017	74292
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		76	91	84	53	81	81	84	86	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		69	79	68	41	82	69	78	80	70

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	672	606	669	610	627	509	0	484	648	670	649	627	6810
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1998	1541	1990	1896	1846	1457	2	1398	1877	1963	1906	1829	19703
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	674	525	680	650	633	502	0	474	643	663	652	622	6719
ELECTRIQUE NETTE	GWH	639	494	645	616	599	470	-4	443	611	630	620	589	6351
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		911	913	923	921	920	783	56	907	906	909	920	922	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	587	743	720	724	720	2	574	719	744	720	744	7741
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	87.4	100.0	100.0	97.3	100.0	0.3	77.2	99.7	100.0	100.0	100.0	88.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	99.9	99.6	99.6	93.2	78.1	0.0	72.0	99.3	99.6	99.6	93.2	86.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.1	0.4	0.4	6.8	21.9	100.0	28.0	0.7	0.4	0.4	6.8	14.0
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	99.7	26.2	0.1	0.2	0.2	2.9	11.0
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.3	0.3	6.7	21.9	0.3	1.8	0.6	0.2	0.2	3.9	3.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		95.0	81.3	95.9	94.5	88.9	72.1	-	65.8	93.6	93.5	95.2	87.5	80.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.0	32.1	32.4	32.5	32.4	32.2	-	31.7	32.5	32.1	32.5	32.2	32.2

STATION : CHINON B3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	18.09.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	20.10.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	04.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	29871	15788	16706	21447	18736	17101	15540	18312	153501
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	9775	5338	5715	7403	6453	5930	5376	6366	52357
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9109	5008	5410	7026	6088	5599	5041	6006	49286

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	11856	6125	6274	8204	7468	6827	6325	7177	60256
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10467	5536	5974	7761	6729	6185	5571	6640	54864
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	60	78	69	91	86	77	76	83	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	54	63	68	89	77	71	64	76	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	607	62	61	564	638	649	658	651	663	641	671	6536
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2004	1666	166	206	1366	1768	1827	1619	1866	1964	1915	1946	18312
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	704	581	57	65	472	615	635	562	652	676	664	683	6366
ELECTRIQUE NETTE	GWH	669	548	50	46	442	583	601	528	619	641	630	649	6006
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		937	887	765	917	922	931	911	910	924	918	928	925	937
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	74	100	575	707	722	654	721	744	720	744	7177
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	10.0	13.9	77.3	98.2	97.0	87.9	100.0	100.0	100.0	100.0	81.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.8	99.9	9.4	9.3	83.9	97.9	96.6	97.8	99.8	98.7	98.4	99.7	82.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.2	0.1	90.6	90.7	16.1	2.1	3.4	2.2	0.2	1.3	1.6	0.3	17.4
DONT: PROGRAMME		0.2	0.1	90.6	24.6	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	9.8
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	66.1	15.7	2.0	3.3	2.1	0.1	1.1	1.5	0.2	7.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	99.4	90.2	7.4	7.0	65.6	89.4	89.2	78.5	94.8	95.2	96.7	96.4	75.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.4	32.9	29.9	22.2	32.3	32.9	32.9	32.6	33.2	32.7	32.9	33.3	32.8

STATION : CHINON B4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	954	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.11.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	905	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	14618	14676	18832	19444	19600	18588	18133	19972	143862
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	4792	4967	6417	6684	6743	6375	6290	6941	49208
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4419	4677	6079	6338	6377	6011	5933	6564	46399
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6133	5664	7003	7204	7544	7359	7196	7805	55908
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	4968	5168	6719	6999	7045	6640	6552	7253	51345
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	69	60	77	79	83	86	81	88	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	50	59	77	80	80	76	75	83	72

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	607	668	649	672	650	594	542	7	632	599	669	6960
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1969	1730	1948	1817	1804	1838	1693	1483	38	1898	1803	1952	19972
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	690	604	683	635	626	641	589	516	8	647	620	683	6941
ELECTRIQUE NETTE	GWH	656	574	648	601	592	607	555	486	-1	613	587	649	6564
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		938	927	922	930	920	914	922	884	336	914	926	924	938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	664	601	29	744	680	744	7805
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.2	80.8	4.0	100.0	94.4	100.0	89.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.8	99.9	99.5	99.7	99.9	99.8	88.4	80.6	1.1	94.0	91.9	99.5	87.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.2	0.1	0.5	0.3	0.1	0.2	11.6	19.4	98.9	6.0	8.1	0.5	12.1
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	19.4	98.9	4.7	0.1	0.3	10.3
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0	1.3	8.0	0.2	1.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	97.4	94.3	96.3	92.2	87.9	93.2	82.4	72.2	-	91.0	90.0	96.4	82.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.3	33.2	33.2	33.1	32.8	33.0	32.8	32.8	-	32.3	32.5	33.3	32.9

STATION : CRUAS 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.04.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.04.1983	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.04.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE		83489	18162	16179	14388	18182	19202	19154	14472	203228
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	27854	5936	5274	4724	6030	6455	6490	4873	67636
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26247	5640	4981	4465	5737	6151	6181	4619	64021
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	34730	7239	6809	5762	7183	7353	7498	5624	82198
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	29827	6412	5659	5072	6518	6990	6754	5046	72278
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	84	83	65	78	87	84	63	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	73	65	58	74	80	77	58	65

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	611	410	668	650	678	197	0	0	8	545	607	631	5005
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1769	1162	1954	1872	1725	549	0	0	70	1682	1828	1862	14472
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	601	392	665	637	582	184	0	0	10	557	616	630	4873
ELECTRIQUE NETTE	GWH	572	367	636	608	553	172	-2	-2	-5	531	590	601	4619
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		921	921	921	927	897	849			378	918	921	933	933
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	710	462	743	720	662	217	0	0	52	646	671	741	5624
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.4	68.8	100.0	100.0	89.0	30.1	0.0	0.0	7.2	86.8	93.2	99.6	64.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		89.8	66.7	98.4	98.8	99.7	29.9	0.0	0.0	1.2	80.1	92.1	92.6	62.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		10.2	33.3	1.6	1.2	0.3	70.1	100.0	100.0	98.8	19.9	7.9	7.4	37.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	100.0	100.0	52.8	3.3	0.5	0.1	27.4
HORS PROGRAMME	%	10.2	33.3	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	46.0	16.6	7.4	7.3	10.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		84.1	59.7	93.5	92.4	81.3	26.1	-	-	-	78.0	89.6	88.3	57.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		32.4	31.6	32.5	32.5	32.1	31.3	-	-	-	31.6	32.3	32.3	31.9

STATION : CRUAS 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	70055	19291	18527	12688	18173	16823	17279	16620	189456
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	23629	6593	6290	4296	6242	5713	5862	5630
ELECTRIQUE NETTE	GWH	22420	6293	6002	4068	5947	5431	5566	5360

DUREE DE MARCHE

DES TURBOGENERATEURS HEURES 29171 7697 7114 4838 6910 6463 6765 6581 75539

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE HEURES 25194 6877 6561 4441 6500 5939 6079 5860 67452

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	74	83	78	54	77	78	94	72	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	66	79	75	51	74	68	69	67	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH 417 423 0 1 411 620 680 680 623 675 656 615 5801

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1265	1291	0	26	1178	1709	1676	1885	1818	1967	1971	1833	16620
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	431	442	0	1	401	582	562	640	612	663	671	626	5630
ELECTRIQUE NETTE	GWH	405	420	-1	-3	378	555	535	612	585	634	643	599	5360

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW 937 875 256 928 897 886 922 917 918 927 944 944

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES 499 523 0 6 500 690 744 744 693 744 720 718 6581

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS % 67.1 77.8 0.0 0.8 67.2 95.8 100.0 100.0 96.1 100.0 100.0 96.5 75.1

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE % 61.4 68.7 0.0 0.2 60.5 94.2 100.0 99.9 94.4 99.2 99.6 90.4 72.4

D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE % 38.6 31.3 100.0 99.8 39.5 5.8 0.0 0.1 5.6 0.8 0.4 9.6 27.6

DONT: PROGRAMME 0.0 14.4 100.0 40.7 6.1 0.0 0.0 0.1 0.1 0.1 0.1 0.0 13.5

HORS PROGRAMME % 38.6 16.9 0.0 59.1 33.4 5.8 0.0 0.0 5.5 0.7 0.3 9.6 14.1

D'UTILISATION EN ENERGIE % 59.5 68.2 - - 55.5 84.3 78.5 89.9 88.7 93.2 97.7 88.0 66.9

DE RENDEMENT THERMIQUE NET % 32.1 32.5 - - 32.1 32.5 31.9 32.5 32.2 32.3 32.6 32.7 32.3

STATION : CRUAS 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.04.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.05.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	77960	17321	19235	18840	16039	17672	15547	18441	201055
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25280	5830	6420	6298	5448	5999	5286	6339	66900
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23963	5565	6125	6000	5172	5707	5011	6033	63575
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	31107	6571	7499	7374	6323	7232	6428	7525	80059
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	27233	6325	6693	6552	5648	6237	5475	6596	70759
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	82	73	85	85	71	80	78	84	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	67	72	76	75	64	71	63	75	69

EXPLDITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	607	658	654	679	631	406	601	17	528	652	640	6753
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1662	1219	1842	1728	1830	1793	1197	1839	53	1560	1889	1831	18441
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	570	413	642	593	626	615	402	629	18	540	658	634	6339
ELECTRIQUE NETTE	GWH	542	389	613	565	597	587	378	601	11	513	631	606	6033
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		933	931	936	928	924	919	910	873	777	911	941	935	941
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	568	743	717	744	692	456	744	25	642	720	730	7525
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	84.5	100.0	99.6	100.0	96.1	61.3	100.0	3.5	86.3	100.0	98.1	85.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.9	98.8	96.9	99.4	99.7	95.8	59.6	88.3	2.5	77.5	99.0	94.0	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.1	1.2	3.1	0.6	0.3	4.2	40.4	11.7	97.5	22.5	1.0	6.0	15.7
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	96.7	18.5	0.0	0.1	9.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	1.2	3.1	0.6	0.2	4.1	40.2	11.6	0.8	4.0	1.0	5.9	6.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	79.6	63.2	90.2	85.8	87.7	89.1	55.5	88.3	1.6	75.4	95.8	89.0	75.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	32.6	31.9	33.3	32.7	32.7	32.8	31.5	32.7	20.0	32.9	33.4	33.1	32.7

STATION : CRUAS 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	956	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.10.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	915	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.02.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	65089	15402	19644	18814	15124	16211	16988	19254	186527
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21598	5121	6525	6302	5189	5571	5844	6580
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20450	4846	6215	6001	4937	5276	5549	6280
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	26568	6025	7607	7259	5862	6653	6856	7375
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	23238	5510	7061	6815	5613	5764	6062	6868
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		79	71	86	81	65	84	84	82
D'UTILISATION EN ENERGIE %		63	63	81	78	64	66	69	78

EXPLOITATION MENSUELLE

1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	613	474	582	185	88	655	672	652	680	638	660	6579
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	1959	1763	1379	1754	565	287	1897	1957	1874	2018	1886	1916	19254
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	674	604	474	607	194	94	638	649	638	694	652	661	6580
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	579	451	580	181	82	609	620	611	666	624	632	6280
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		945	928	937	923	822	881	907	913	922	933	931	932	945
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	517	672	234	149	725	744	717	744	713	744	7375
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	69.6	93.3	31.5	20.7	97.4	100.0	99.4	100.0	99.0	100.0	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.9	99.9	69.8	88.5	27.2	13.4	96.3	98.8	98.8	99.9	96.8	97.1	82.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.1	0.1	30.2	11.5	72.8	86.6	3.7	1.2	1.2	0.1	3.2	2.9	17.8
DONT: PROGRAMME		0.1	0.1	0.4	0.1	61.3	53.7	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	9.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	29.8	11.4	11.5	32.9	3.5	1.2	1.1	0.0	3.2	2.9	8.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %		94.9	94.2	66.3	88.1	26.6	12.4	89.5	91.1	92.6	97.8	94.7	92.8	78.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.0	32.9	32.7	33.1	32.1	28.5	32.1	31.7	32.6	33.0	33.1	33.0	32.6

STATION : PALUEL 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	85787	22581	21289	20513	24756	23506	19152	25299	242883
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	30694	8255	7691	7489	9028	8454	6929	9182	87722
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29048	7884	7309	7111	8639	8058	6537	8762	83348

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	25028	6567	6288	5987	6858	6906	5790	7292	70716
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	22296	5931	5493	5344	6491	6062	4914	6588	63118

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	62	70	66	63	77	76	77	80	68
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	56	68	63	61	74	69	56	75	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	968	892	961	753	0	72	964	944	955	980	908	877	9274
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2607	2428	2714	2165	0	243	2636	2454	2574	2648	2484	2346	25299
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	948	884	992	786	0	78	955	891	936	959	905	846	9182
ELECTRIQUE NETTE	GWH	906	848	952	751	-5	56	916	853	896	918	868	806	8762
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1343	1324	1331	1226		1004	1306	1295	1299	1295	1310	1307	1343
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	670	0	114	744	713	721	744	720	707	7292
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	100.0	93.1	0.0	15.8	100.0	95.8	100.0	100.0	100.0	95.0	83.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	97.9	99.8	97.3	78.6	0.0	7.5	97.4	95.4	99.6	99.0	94.8	88.6	79.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	2.1	0.2	2.7	21.4	100.0	92.5	2.6	4.6	0.4	1.0	5.2	11.4	20.4
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	8.3	100.0	54.2	2.1	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2
HORS PROGRAMME	%	2.1	0.2	2.7	13.1	0.0	38.3	0.5	0.3	0.4	1.0	5.2	11.4	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	91.6	94.9	96.4	78.4	-	5.8	92.6	86.2	93.4	92.7	90.6	81.4	75.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.8	34.9	35.1	34.7	-	22.9	34.7	34.7	34.8	34.7	34.9	34.3	34.6

STATION : PALUEL 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	11.08.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.09.1984	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	85827	25675	18744	17783	19808	23305	20745	20085	231973
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	31063	9357	6796	6447	7218	8385	7478	7259
ELECTRIQUE NETTE	GWH	29551	8949	6467	6124	6892	7954	7107	6914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	24990	7358	5328	4996	5618	7217	6671	6252
DUREE D'UTILISATION PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	22735	6728	4862	4608	5183	5983	5344	5195
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		62	80	59	55	62	88	75	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		60	77	56	53	59	68	61	59
									61

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	983	886	940	952	867	545	0	0	0	695	910	883	7661
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2497	2089	2474	2602	2351	1653	0	0	0	1928	2422	2071	20085
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	902	754	896	947	855	581	0	0	0	694	880	751	7259
ELECTRIQUE NETTE	GWH	865	721	859	910	817	546	-4	-2	-11	657	844	715	6914
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1302	1301	1314	1320	1319	954				1320	1323	1318	1323
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	669	721	720	710	718	0	0	0	577	711	682	6252
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	99.6	97.0	100.0	95.4	99.7	0.0	0.0	0.0	77.6	98.8	91.7	71.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.3	99.2	95.2	99.4	87.7	56.9	0.0	0.0	0.0	70.2	95.1	89.2	65.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.7	0.8	4.8	0.6	12.3	43.1	100.0	100.0	100.0	29.8	4.9	10.8	34.2
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	100.0	100.0	100.0	29.7	0.2	0.0	27.8
HORS PROGRAMME	%	0.6	0.8	4.8	0.6	12.3	42.4	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	10.8	6.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		87.5	80.7	86.9	95.0	82.6	57.0	-	-	-	66.4	88.1	72.2	59.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.7	34.5	34.7	35.0	34.8	33.0	-	-	-	34.1	34.8	34.5	34.4

STATION : PALUEL 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
INTRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	70928	23567	21247	27793	20056	24677	19506	25520	233294
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	25567	8463	7652	9978	7195	8834	7004	9133
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24376	8107	7315	9573	6864	8456	6678	80103
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	19761	6288	6008	7634	5671	6951	5590	7598
DUREE D'UTILISATION PIUSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	18735	6097	5501	7201	5165	6360	5019	6570
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		68	70	66	86	63	77	62	84
D'UTILISATION EN ENERGIE %		66	70	63	82	59	73	57	75

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	981	892	958	926	964	952	951	981	893	345	36	915	9794
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2632	2228	2488	2263	2290	2413	2543	2689	2601	1012	133	2227	25520
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	953	800	892	804	815	866	911	966	926	361	40	800	9133
ELECTRIQUE NETTE	GWH	916	767	855	768	778	830	874	928	890	341	22	764	8733
PIUSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1334	1333	1325	1325	1323	1320	1308	1293	1300	1166	567	1331	1334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	740	672	735	720	729	720	720	744	721	314	78	705	7598
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		99.5	100.0	98.9	100.0	98.0	100.0	96.8	100.0	100.0	42.2	10.8	94.8	86.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.2	99.8	97.1	96.7	97.5	99.5	96.1	99.1	93.2	34.9	3.8	92.4	84.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.8	0.2	2.9	3.3	2.5	0.5	3.9	0.9	6.8	65.1	96.2	7.6	16.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	59.2	93.6	7.5	13.4
HORS PROGRAMME	%	0.8	0.2	2.9	3.3	2.5	0.4	3.9	0.7	6.8	5.9	2.6	0.1	2.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.6	85.8	86.5	80.3	78.6	86.7	88.3	93.8	92.8	34.4	2.3	77.2	75.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.8	34.4	34.4	34.0	34.0	34.4	34.4	34.5	34.2	33.7	16.9	34.3	34.2

STATION : PALUEL 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	59170	23791	23497	24144	16095	25102	24256	24461	220515
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21204	8599	8443	8689	5797	9055	8697	8748	79231
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20267	8255	8062	8319	5520	8674	8316	8338	75752

DUREE DE MARCHE

DES TURBGENERATEURS	HEURES	16444	6349	6770	6677	4529	6938	6945	7354	62006
---------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION

PUISSEANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	15571	6211	6062	6255	4146	6526	6255	6272	57297
--------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	66	71	79	74	49	78	77	88	71
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	65	71	69	71	47	75	71	72	67

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	0	732	848	957	989	956	977	974	956	987	942	947	10265
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	0	1836	2359	2071	2073	2288	2405	2370	2125	1675	2605	2654	24461
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	0	651	855	741	739	818	862	840	753	597	941	953	8748
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-8	618	819	705	702	782	824	802	716	561	903	915	8338
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW			1337	1337	1337	1334	1333	1326	1311	1315	1323	1331	1333	1337
DUREE DE MARCHE														
DES TURBGENERATEURS	HEURES	0	591	643	670	664	720	743	744	635	480	720	744	7354
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	0.0	87.9	86.5	93.1	89.2	100.0	99.9	100.0	88.1	64.5	100.0	100.0	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.0	81.9	85.9	99.9	99.9	99.9	98.7	98.4	99.7	99.8	98.4	95.7	88.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	100.0	18.1	14.1	0.1	0.1	0.1	1.3	1.6	0.3	0.2	1.6	4.3	11.8
DONT: PROGRAMME														
HORS PROGRAMME %	%	100.0	17.9	14.1	0.1	0.1	0.1	1.3	1.6	0.3	0.2	1.6	4.3	11.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	-	69.1	82.9	73.6	71.0	81.6	83.2	81.0	74.7	56.7	94.3	92.4	71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	-	33.6	34.7	34.0	33.9	34.2	34.2	33.8	33.7	33.5	34.7	34.5	34.1

STATION : ST. ALBAN 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.08.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	55768	19932	22518	22902	13763	21238	22180	24929	203230
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19898	7109	8126	8290	5017	7689	7985	8898
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18639	6758	7776	7921	4757	7340	7576	8527
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	15807	5907	6295	6380	3775	6010	6777	7197
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	14298	5063	5825	5931	3566	5501	5676	6386
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		66	64	69	73	42	68	94	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %		49	58	67	68	41	63	65	73
									68
									58

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	991	881	905	367	0	426	982	981	954	921	887	839	9134
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2631	2341	2597	1048	0	1300	2564	2550	2619	2447	2443	2389	24929
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	949	844	934	375	0	441	906	895	938	872	881	863	8898
ELECTRIQUE NETTE	GWH	914	813	899	354	-8	410	871	860	903	838	847	828	8527
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1328	1337	1322	1191		1316	1311	1323	1333	1322	1335	1339	1339
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	619	720	329	0	435	744	744	721	711	687	743	7197
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	92.1	96.9	45.7	0.0	60.4	100.0	100.0	100.0	95.6	95.4	99.9	82.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99.8	98.2	91.3	38.3	0.0	44.3	99.0	98.9	99.1	92.8	92.3	84.6	78.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.2	1.8	8.7	61.7	100.0	55.7	1.0	1.1	0.9	7.2	7.7	15.4	21.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.1	0.3	53.3	100.0	49.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	17.0
HORS PROGRAMME	%	0.2	1.7	8.4	8.4	0.0	6.4	1.0	1.1	0.9	7.2	7.2	15.4	4.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.0	90.6	90.6	36.9	-	42.6	87.7	86.6	93.8	84.3	88.1	83.4	72.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.7	34.7	34.6	33.8	-	31.5	34.0	33.7	34.5	34.2	34.7	34.7	34.2

STATION : ST. ALBAN 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1381	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1335	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	39542	17663	17506	22971	18317	19008	20696	22589	178293
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	14014	6386	6360	8297	6658	6827	7481	8102	64125
ELECTRIQUE NETTE	GWH	13151	6107	6039	7947	6326	6433	7116	7736	60855
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	11884	4806	5146	6484	5405	6121	6074	6763	52683
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10043	4573	4520	5957	4735	4818	5335	5799	45779
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		53	56	57	71	62	91	73	73	65
D'UTILISATION EN ENERGIE %		46	52	52	68	54	55	61	66	55

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	992	895	987	917	986	940	179	0	137	974	767	720	8494
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2579	2293	2675	2340	2822	2712	535	1	482	2514	1947	1689	22589
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	934	829	971	846	1022	974	187	0	148	895	698	599	8102
ELECTRIQUE NETTE	GWH	898	796	935	812	985	939	174	-14	123	860	665	565	7736
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1343	1335	1344	1342	1341	1330	1272		1335	1335	1339	1337	1344
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	705	744	720	161	0	249	742	636	647	6763
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	97.9	100.0	100.0	21.6	0.0	34.5	99.7	88.3	87.0	77.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	99.9	99.6	95.5	99.4	97.9	18.1	0.0	14.2	98.1	79.8	72.5	72.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.1	0.4	4.5	0.6	2.1	81.9	100.0	85.8	1.9	20.2	27.5	27.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	80.9	87.1	9.0	0.0	0.0	0.0	15.1
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.1	0.4	4.5	0.6	1.3	1.0	12.9	76.8	1.9	20.2	27.5	12.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %		90.5	88.8	94.2	84.5	99.2	97.7	17.5	-	12.8	86.6	69.1	56.8	66.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.8	34.7	34.9	34.7	34.9	34.6	32.5	-	25.5	34.2	34.1	33.4	34.2

STATION : FLAMANVILLE 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.09.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.12.1985	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	57891	25147	21148	17593	21994	27439	21320	22552	215084
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	20665	9139	7447	6182	7927	9721	7503	8017	76601
ELECTRIQUE NETTE	GWH	19543	8744	7086	5841	7595	9302	7125	7632	72869

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	16438	7146	6360	5481	5901	7936	6515	6654	62431
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	15090	6579	5326	4389	5710	6990	5361	5738	55182
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	57	81	66	59	66	97	75	73	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	56	75	61	50	65	80	61	66	62

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	988	894	987	930	775	279	0	0	802	953	936	982	8526
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2562	2033	2270	2368	2267	857	0	19	2361	2631	2618	2566	22552
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	918	722	818	850	809	294	0	0	822	931	937	916	8017
ELECTRIQUE NETTE	GWH	881	688	780	814	772	272	-6	-24	786	893	900	879	7632
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1335	1333	1332	1335	1155	848		103	1320	1319	1333	1342	1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	587	620	667	744	384	0	0	721	728	715	744	6654
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	87.4	83.4	92.6	100.0	53.3	0.0	0.0	100.0	97.8	99.3	100.0	76.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.9	100.0	100.0	97.1	78.3	29.2	0.0	0.0	83.7	96.4	97.8	99.3	73.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.1	0.0	0.0	2.9	21.7	70.8	100.0	100.0	16.3	3.6	2.2	0.7	26.8
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	100.0	3.2	12.8	0.0	0.0	0.1	13.7
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.0	0.0	2.9	21.7	23.6	0.0	96.8	3.5	3.6	2.2	0.6	13.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	89.0	77.0	78.9	85.0	78.1	28.4	-	-	81.9	90.3	94.0	88.8	65.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.4	33.8	34.4	34.4	34.1	31.7	-	-	33.3	34.0	34.4	34.2	33.8

STATION : FLAMANVILLE 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.06.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.07.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	09.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	47403	13659	22631	23038	25525	23104	24330	25960	205649
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	16985	5041	8185	8315	9223	8323	8757	9343	74171
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16042	4779	7801	7946	8835	7965	8375	8944	70687
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	13896	3836	6392	6432	6962	6338	6711	7264	57831
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	12273	3592	5869	5974	6641	5992	6298	6728	53367
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	67	49	76	71	78	71	75	82	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	57	41	67	68	76	68	72	77	64

EXPLOITATION MENSUELLE		1995												
		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	983	752	860	947	989	927	966	988	236	0	844	989	9481
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2668	1966	2401	2546	2560	2579	2698	2759	678	15	2402	2689	25960
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	968	710	872	915	923	928	970	990	243	0	860	964	9343
ELECTRIQUE NETTE	GWH	931	678	834	879	886	891	932	951	228	-18	825	928	8944
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1346	1347	1346	1343	1340	1337	1336	1330	1324		1335	1348	1348
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	569	648	716	744	720	744	744	192	0	699	744	7264
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	84.7	87.2	99.4	100.0	100.0	100.0	100.0	26.6	0.0	97.1	100.0	82.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.4	84.2	87.1	98.9	100.0	96.8	97.6	99.9	24.7	0.0	88.1	100.0	81.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.6	15.8	12.9	1.1	0.0	3.2	2.4	0.1	75.3	100.0	11.9	0.0	18.5
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	73.4	74.2	8.3	0.0	13.0
HORS PROGRAMME	%	0.6	15.8	12.9	1.1	0.0	3.2	2.3	0.1	1.9	25.8	3.6	0.0	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	94.1	75.9	84.4	91.7	89.5	93.1	94.2	96.1	23.7	-	86.1	93.8	76.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.9	34.5	34.7	34.5	34.6	34.6	34.5	34.5	33.6	-	34.3	34.5	34.5

STATION : CATTEMOM 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.10.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.11.1986	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	39511	20737	23822	4644	23895	20848	20638	20399	174493
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13834	7198	8295	1600	8336	7297	7168	7048	60777
ELECTRIQUE NETTE	GWH	12860	6786	7782	1331	7901	6937	6725	6600	56921

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	11427	5548	6710	1336	6595	5608	6006	6346	49576
--------------------------------------	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	10085	5221	5983	1025	6079	5335	5177	5081	43986
---	--------	-------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	56	60	75	14	71	63	64	60	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %	54	60	68	12	69	61	59	58	55

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	621	749	646	497	249	0	0	296	911	940	905	961	6775
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	1870	2243	2018	1640	866	0	42	958	2686	2723	2633	2722	20399
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	653	785	690	539	275	0	0	314	944	951	930	968	7048
ELECTRIQUE NETTE	GWH	611	744	646	497	245	-3	-30	275	901	906	887	922	6600

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1302	1229	1030	745	625			1292	1300	1319	1301	1301	1319
-----------------------------------	------	------	------	-----	-----	--	--	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	548	669	743	720	443	0	0	301	714	744	720	744	6346
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	73.7	99.6	100.0	100.0	59.5	0.0	0.0	40.5	99.0	100.0	100.0	100.0	72.4	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	64.3	85.8	66.9	53.1	25.8	0.0	0.0	30.7	97.2	97.2	96.8	99.4	59.5	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	35.7	14.2	33.1	46.9	74.2	100.0	100.0	69.3	2.8	2.8	3.2	0.6	40.5	
DONT: PROGRAMME		27.5	0.0	0.0	0.0	38.7	100.0	32.3	9.8	1.5	0.1	0.1	0.0	17.6
HORS PROGRAMME	%	8.2	14.2	33.1	46.9	35.5	0.0	67.7	59.5	1.3	2.7	3.1	0.6	22.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %	63.2	85.2	66.9	53.1	25.3	-	-	28.4	96.1	93.7	94.7	95.3	58.0	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.7	33.2	32.0	30.3	28.3	-	-	28.7	33.5	33.3	33.7	33.9	32.4	

STATION : CATTENOM 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	29072	5206	24547	22633	24135	25627	25518	25667	182405
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10109	1872	8643	7962	8579	9058	8991	9054	64267
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9463	1687	8126	7512	8130	8603	8522	8600	60644
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8856	1452	6670	6472	6752	6990	7158	7138	51488
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	7421	1296	6255	5782	6254	6614	6552	6614	46788
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		78	16	83	68	72	77	78	78	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %		66	15	71	66	71	76	75	76	64

EXPLOITATION MENSUELLE

1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	966	873	962	935	962	924	785	914	573	0	136	880	8910
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2801	2494	2710	2681	2794	2680	2258	2719	1732	0	450	2348	25667
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	999	888	970	957	987	943	773	947	605	0	148	838	9054
ELECTRIQUE NETTE	GWH	956	849	927	914	942	899	729	903	570	-3	118	796	8600
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1311	1318	1317	1305	1303	1305	1263	1273	1162		1304	1307	1318
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	742	720	744	715	627	744	530	0	204	696	7138
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	99.3	84.3	100.0	73.5	0.0	28.3	93.5	81.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	99.7	99.9	99.5	98.8	81.2	94.6	61.2	0.0	14.6	91.1	78.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	0.0	0.3	0.1	0.5	1.2	18.8	5.4	38.8	100.0	85.4	8.9	21.7
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	100.0	35.8	0.3	13.7
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.3	0.1	0.5	1.2	18.8	5.4	12.1	0.0	49.6	8.6	8.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.8	97.2	96.0	97.7	97.4	96.1	75.4	93.4	60.8	-	12.6	82.3	75.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.1	34.0	34.2	34.1	33.7	33.6	32.3	33.2	32.9	-	26.3	33.9	33.5

STATION : CATTENOM 3

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	16.02.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.10.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	5280	28709	21159	23915	25807	25015	129885
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1726	10182	7512	8484	9078	8796	45777
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1540	9683	7125	8030	8605	8338	43321

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES

1961 7897 5903 6858 7464 7269 37352

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE

HEURES

1183 7446 5481 6176 6623 6412 33320

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	65	87	66	78	84	79	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	14	85	62	71	76	73	63

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	953	859	962	930	928	783	308	0	426	960	919	953	8981
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2533	2234	2624	2657	2731	2351	964	0	1292	2649	2477	2502	25015
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	885	792	926	948	974	825	326	0	444	930	873	873	8796
ELECTRIQUE NETTE	GWH	841	752	882	905	929	783	301	-6	405	886	831	830	8338
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1321	1310	1305	1305	1301	1189	990		1303	1288	1296	1297	1321
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	656	743	720	744	720	338	0	396	744	720	744	7269
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	97.6	100.0	100.0	100.0	100.0	45.4	0.0	54.9	100.0	100.0	100.0	100.0	83.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	98.6	98.4	99.6	99.4	96.1	83.7	31.9	0.0	45.5	99.4	98.4	98.6	98.6	78.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	1.4	1.6	0.4	0.6	3.9	16.3	68.1	100.0	54.5	0.6	1.6	1.4	21.1	
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	93.5	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3
HORS PROGRAMME %	1.4	1.6	0.4	0.6	3.9	16.3	13.6	6.5	45.7	0.6	1.6	1.4	7.8	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	86.9	86.1	91.3	96.6	96.1	83.7	31.1	-	43.2	91.6	88.8	85.9	85.9	73.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.2	33.7	33.6	34.0	34.0	33.3	31.2	-	31.3	33.5	33.5	33.2	33.3	

STATION : CATTEMOM 4

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1991	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1362	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.05.1991	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1992			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE			7118	27407	23065	23502	26505	107597		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2389	9814	8186	8281	9409	38081		
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2150	9353	7733	7824	8942	36003		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2581	7649	6251	6866	7563	30910		
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES		1656	7194	5948	6018	6877	27692		
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			60	86	79	80	83	78		
D'UTILISATION EN ENERGIE %			19	82	68	69	79	63		

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	967	848	797	152	81	919	942	963	933	946	915	957	9420
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2772	2455	2366	466	283	2602	2569	2597	2602	2636	2566	2592	26505
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	992	884	842	161	88	923	902	903	923	935	928	929	9409
ELECTRIQUE NETTE	GWH	948	844	797	145	65	881	859	860	881	892	886	886	8942
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1318	1320	1200	973	997	1312	1285	1289	1308	1307	1323	1315	1323
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	170	108	720	733	744	721	744	720	744	7563
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		100.0	100.0	100.0	23.6	14.5	100.0	98.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	97.2	82.6	16.3	8.4	98.4	97.5	99.7	99.7	98.0	97.9	99.1	82.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		0.0	2.8	17.4	83.7	91.6	1.6	2.5	0.3	0.3	2.0	2.1	0.9	17.2
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	76.4	60.9	1.4	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	11.6
HORS PROGRAMME	%	0.0	2.8	17.4	7.3	30.7	0.2	2.5	0.3	0.1	2.0	2.1	0.9	5.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %		98.0	96.6	82.6	15.5	6.7	94.1	88.8	88.9	94.0	92.2	94.6	91.6	78.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.2	34.4	33.7	31.1	22.8	33.9	33.4	33.1	33.9	33.8	34.5	34.2	33.7

STATION : BELLEVILLE 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	22187	15163	23281	25183	25094	23203	19350	22824	176284
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	7414	5380	8262	9027	8910	8294	6888	8106
ELECTRIQUE NETTE	GWH	6875	5118	7903	8656	8494	7917	6520	7731

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

HEURES	7662	4244	6408	7092	7600	6873	5848	6796	52523
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE

HEURES	5258	3907	6036	6605	6483	6044	4976	5904	45213
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	61	46	71	79	91	76	64	74	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	49	45	69	75	74	69	57	67	63

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	728	870	857	920	914	936	967	844	215	0	393	780	8424
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2025	2328	2258	2357	2261	2469	2691	2442	640	0	1167	2187	22824
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	722	820	815	841	792	880	957	870	224	0	403	781	8106
ELECTRIQUE NETTE	GWH	687	786	778	806	755	844	921	834	211	-9	373	745	7731
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1328	1321	1320	1355	1321	1308	1305	1283	1157		1329	1315	1355
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	564	668	662	698	696	720	744	706	192	0	468	678	6796
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		75.8	99.4	89.1	96.9	93.5	100.0	100.0	94.9	26.6	0.0	65.0	91.1	77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74.7	98.9	88.2	97.6	93.8	99.4	99.2	86.6	22.8	0.0	41.6	80.1	73.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		25.3	1.1	11.8	2.4	6.2	0.6	0.8	13.4	77.2	100.0	58.4	19.9	26.5
DONT: PROGRAMME		22.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	73.4	90.4	18.2	0.0	17.1
HORS PROGRAMME	%	3.1	1.1	11.8	2.4	6.2	0.6	0.4	13.4	3.8	9.6	40.2	19.9	9.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		70.4	89.3	79.9	85.5	77.5	89.5	94.5	85.6	22.3	-	39.6	76.4	67.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.9	33.8	34.5	34.2	33.4	34.2	34.2	33.0	-	32.0	34.1	33.9	

STATION : BELLEVILLE 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.05.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.07.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1989			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	6970	25222	18320	22881	24174	25957	24262	23767	171554
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2261	8907	6606	8216	8623	9249	8602	8371	60835
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2090	8506	6311	7862	8255	8867	8237	7960	58089
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2477	7419	5350	6578	6904	7435	7122	7438	50723
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1608	6491	4818	6001	6298	6771	6290	6079	44356
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		39	87	57	70	75	83	77	98	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		37	74	55	69	72	77	72	69	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	959	822	952	923	973	935	972	970	930	969	905	877	11187
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2424	945	2119	1871	1725	2216	2066	1680	1736	1992	2495	2498	23767
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	851	336	760	658	594	780	721	582	610	696	886	897	8371
ELECTRIQUE NETTE	GWH	816	305	725	625	561	746	686	548	576	661	851	861	7960
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1332	1332	1333	1333	1314	1323	1282	1292	1312	1311	1311	1336	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	713	309	695	632	567	720	669	542	574	621	719	677	7438
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		95.8	46.0	93.5	87.8	76.2	100.0	89.9	72.8	79.6	83.5	99.9	91.0	84.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.4	93.4	97.9	98.0	99.9	99.3	99.7	99.6	98.5	99.5	95.9	90.0	97.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.6	6.6	2.1	2.0	0.1	0.7	0.3	0.4	1.5	0.5	4.1	10.0	2.5
DONT: PROGRAMME		1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.2
HORS PROGRAMME %		0.2	6.6	2.1	2.0	0.1	0.7	0.3	0.4	1.5	0.2	4.0	10.0	2.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %		83.7	34.7	74.5	66.3	57.5	79.1	70.4	56.2	61.0	67.8	90.2	88.3	69.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		33.7	32.3	34.2	33.4	32.5	33.7	33.2	32.6	33.2	33.2	34.1	34.5	33.5

STATION : NOGENT 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.09.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.10.1987	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	24.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	25796	9408	20014	20506	23137	22822	24754	22119	168556
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8789	3313	6987	7208	8172	8083	8695	7778	59024
ELECTRIQUE NETTE	GWH	8198	3097	6595	6852	7798	7699	8284	7358	55881

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	8217	2663	5590	5768	6386	6432	7429	6946	49431
--------------------------------------	--------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	6374	2365	5037	5230	5956	5878	6325	5615	42780
---	--------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	76	28	68	63	71	71	80	84	68
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	61	27	58	60	68	67	72	64	60

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	974	879	972	932	973	779	855	945	455	26	892	942	9624
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	2021	1017	1961	2226	2181	1694	2179	2238	1347	79	2510	2666	22119
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	722	361	697	787	761	590	752	765	455	28	901	960	7778
ELECTRIQUE NETTE	GWH	685	329	659	750	720	556	715	727	424	7	864	922	7358

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1327	1333	1313	1308	1346	1320	1301	1300	1297	1281	1328	1320	1346
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	602	336	629	714	744	556	658	728	505	25	705	744	6946
--------------------------------------	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	%	80.9	50.0	84.7	99.2	100.0	77.2	88.4	97.8	70.0	3.4	97.9	100.0	79.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.9	100.0	99.9	98.9	99.9	82.7	87.7	97.0	48.2	2.7	94.6	96.7	84.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.1	0.0	0.1	1.1	0.1	17.3	12.3	3.0	51.8	97.3	5.4	3.3	16.0
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
HORS PROGRAMME	%	0.1	0.0	0.1	1.1	0.1	17.3	12.3	3.0	51.8	97.3	5.4	3.2	16.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	70.3	37.3	67.7	79.5	73.9	58.9	73.3	74.6	44.9	0.7	91.6	94.6	64.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	33.9	32.3	33.6	33.7	33.0	32.8	32.8	32.5	31.5	9.2	34.4	34.6	33.3

STATION : NOGENT 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.10.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.12.1988	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1989			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	467	22363	22200	24456	24201	26865	19620	22676	162848
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	68	7851	7872	8687	8667	9587	6867	7935	57535
ELECTRIQUE NETTE	GWH	50	7458	7515	8295	8291	9182	6449	7539	54779
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	198	6660	6094	7008	6937	7594	6027	6862	47380
DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	38	5694	5738	6333	6333	7008	4923	5755	41823
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	8	69	68	74	74	85	95	76	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	9	65	66	72	72	80	56	66	68

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	970	801	556	0	350	725	956	644	936	948	896	920	8702
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2765	2362	1578	0	1047	1772	2317	1757	2451	2391	2137	2099	22676
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	988	835	554	0	350	613	789	610	856	826	756	758	7935
ELECTRIQUE NETTE	GWH	949	801	525	-5	313	579	753	575	821	789	720	719	7539
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1328	1278	1131		1300	1307	1294	1301	1303	1304	1352	1364	1364
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	507	0	382	542	738	498	719	744	668	648	6862
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	%	100.0	100.0	68.2	0.0	51.3	75.3	99.2	66.9	99.7	100.0	92.8	87.1	78.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.6	91.1	57.2	0.0	36.0	76.9	98.1	66.2	99.1	97.3	95.0	94.5	75.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.4	8.9	42.8	100.0	64.0	23.1	1.9	33.8	0.9	2.7	5.0	5.5	24.1
DONT: PROGRAMME		0.1	0.0	32.1	100.0	27.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3
HORS PROGRAMME %	%	0.3	8.9	10.7	0.0	36.1	23.1	1.9	33.8	0.9	2.7	5.0	5.5	10.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	97.4	91.0	53.9	-	32.1	61.4	77.3	59.0	86.9	81.0	76.4	73.8	65.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	%	34.3	33.9	33.3	-	29.9	32.7	32.5	32.8	33.5	33.0	33.7	34.3	33.2

STATION : GOLFECH 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.04.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1365	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.06.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	6038	27980	21261	23942	23296	23702	126220
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2008	9960	7424	8377	8170	8288	44229
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1785	9537	7025	7907	7753	7877	41884

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2092	8167	6128	7143	7215	7005	37750
---	--------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	1367	7280	5358	6036	5922	6009	31971
---	--------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	60	94	64	83	78	76	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %	16	83	61	69	68	69	61

EXPLOITATION MENSUELLE

1995

	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	965	879	973	379	975	942	920	781	180	0	727	950	8671
--------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	------

PRODUCTION D'ENERGIE

THERMIQUE	GWH	2547	2288	2594	1007	2509	2552	2694	2374	554	6	2026	2551	23702
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	905	811	925	356	865	891	930	817	190	0	706	895	8288
ELECTRIQUE NETTE	GWH	868	778	888	314	827	852	890	778	175	-20	671	858	7877

PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	1330	1328	1318	1357	1304	1291	1264	1156	976			1327	1327	1357
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----	--	--	------	------	------

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	309	744	720	744	744	193	0	653	739	7005
---	--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	------

TAUX :

D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	100.0	42.9	100.0	100.0	100.0	100.0	26.8	0.0	90.7	99.3	80.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.0	100.0	100.0	40.2	100.0	100.0	94.4	80.1	19.1	0.0	77.2	97.5	75.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	1.0	0.0	0.0	59.8	0.0	0.0	5.6	19.9	80.9	100.0	22.8	2.5	24.4
DONT: PROGRAMME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	87.1	15.1	0.0	14.7
HORS PROGRAMME	1.0	0.0	0.0	59.8	0.0	0.0	5.6	19.9	7.2	12.9	7.7	2.5	9.7
D'UTILISATION EN ENERGIE %	89.1	88.3	91.3	33.3	84.8	90.3	91.3	79.9	18.5	-	71.1	88.0	68.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	34.1	34.0	34.2	31.2	32.9	33.4	33.0	32.8	31.6	-	33.1	33.6	33.2

STATION : GOLFECH 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.05.1993	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1363	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	00.06.1993	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1310	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	04.03.1994			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE						7166	22281	20850	50296
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2363	7683	7336	17382
ELECTRIQUE NETTE	GWH					2169	7282	7011	16462
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2577	6577	6002	15156
DUREE D'UTILISATION PUISSSANCE MAX. POSSIBLE	HEURES					1654	5563	5352	12569
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						41	91	63	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %						32	64	61	55

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	907	739	486	0	0	0	328	974	945	974	943	923	7219
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2584	2157	1471	0	0	0	1032	2763	2697	2784	2696	2664	20850
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	936	772	514	0	0	0	345	958	943	976	952	940	7336
ELECTRIQUE NETTE	GWH	900	740	482	-4	-3	-9	314	924	908	941	918	904	7011
PUISSSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1383	1200	1007				1300	1323	1314	1334	1307	1326	1383
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	720	672	578	0	0	0	385	744	721	744	720	718	6002
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		96.8	100.0	77.8	0.0	0.0	0.0	51.7	100.0	100.0	100.0	100.0	96.5	68.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		93.1	84.0	50.0	0.0	0.0	0.0	33.6	99.9	100.0	100.0	100.0	94.7	62.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		6.9	16.0	50.0	100.0	100.0	100.0	66.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.3	37.1
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	22.2	100.0	100.0	36.7	24.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7
HORS PROGRAMME	%	6.9	16.0	27.8	0.0	0.0	63.3	42.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	13.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		92.4	84.0	49.6	-	-	-	32.2	94.8	96.2	96.5	97.3	92.7	61.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.8	34.3	32.8	-	-	-	30.4	33.4	33.7	33.8	34.0	33.9	33.6

STATION : PENLY 1

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.04.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.05.1990	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.12.1990			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
---------------------------	------	------	------	------	------	------	------	---------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	9180	24460	23060	23571	23106	25567	128945
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3124	8818	8272	8416	8346	9254	46230
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2879	8430	7905	8018	7964	8867	44063

DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3100	6645	6315	7298	6654	7248	37260
---	--------	------	------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION PUISANCE MAX. POSSIBLE	HEURES	2164	6342	5947	6027	5992	6666	33138
---	--------	------	------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	59	74	71	83	85	81	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %	25	72	68	69	68	76	63

EXPLOITATION MENSUELLE 1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	990	893	988	920	940	243	0	580	959	982	949	967	9411
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2630	2402	2669	2513	2632	699	0	1625	2583	2647	2578	2590	25567
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	956	872	959	923	971	253	0	585	920	946	933	936	9254
ELECTRIQUE NETTE	GWH	920	836	922	888	936	238	-11	551	885	907	898	900	8867
PUISANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1337	1339	1341	1341	1342	1154		1305	1314	1316	1328	1330	1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	698	744	217	0	503	721	742	720	744	7248
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	100.0	96.9	100.0	30.1	0.0	67.6	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	82.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	100.0	100.0	96.1	95.0	25.3	0.0	58.6	100.0	99.3	99.1	97.8	80.7	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	0.0	0.0	3.9	5.0	74.7	100.0	41.4	0.0	0.7	0.9	2.2	19.3	
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	70.0	100.0	8.9	0.0	0.3	0.0	0.0	15.1
HORS PROGRAMME	%	0.0	0.0	0.0	3.7	5.0	4.7	0.0	32.5	0.0	0.4	0.9	2.2	4.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	92.9	93.6	93.3	92.7	94.6	24.8	-	55.6	92.3	91.6	93.8	90.9	76.1	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	35.0	34.8	34.5	35.3	35.6	34.0	-	33.9	34.3	34.3	34.8	34.7	34.7	

STATION : PENLY 2

FRANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PIUSSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.10.1991	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	1382	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.02.1992	PIUSSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	1330	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1992			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

	CUMULEE AU 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULEE AU 31.12.95
--	------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE		15545	24803	25368	23780	89495
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5452	8970	9130	8534	32086
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5130	8610	8750	8155	30646

DUREE DE MARCHE
DES TURBOGENERATEURS

HEURES	4796	6658	7228	6574	25256
--------	------	------	------	------	-------

DUREE D'UTILISATION
PUISSEANCE MAX. POSSIBLE

HEURES	3856	6474	6579	6132	23041
--------	------	------	------	------	-------

TAUX :

DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	54	75	78	74	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %	44	74	75	70	66

EXPLOITATION MENSUELLE

1995

		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	957	75	468	941	981	951	946	987	463	0	836	989	8594
PRODUCTION D'ENERGIE														
THERMIQUE	GWH	2598	175	1340	2646	2618	2611	2638	2750	1322	8	2365	2709	23780
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	930	61	483	950	941	934	940	974	470	0	866	984	8534
ELECTRIQUE NETTE	GWH	895	38	450	915	906	898	903	937	448	-13	832	948	8155
PUISSEANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		1354	1320	1347	1342	1374	1331	1353	1320	1317		1345	1367	1374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	728	57	369	720	744	720	717	744	362	0	688	725	6574
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		97.8	8.5	49.7	100.0	100.0	100.0	96.4	100.0	50.2	0.0	95.6	97.4	75.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		96.7	8.5	47.5	98.3	99.1	99.3	95.6	99.7	48.3	0.0	87.3	99.9	73.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		3.3	91.5	52.5	1.7	0.9	0.7	4.4	0.3	51.7	100.0	12.7	0.1	26.3
DONT: PROGRAMME		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	50.2	83.9	7.3	0.0	11.9
HORS PROGRAMME	%	3.3	91.5	52.5	1.7	0.8	0.7	4.4	0.3	1.5	16.1	5.4	0.1	14.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		90.5	4.3	45.5	95.6	91.5	93.8	91.2	94.7	46.7	-	86.8	95.9	70.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %		34.4	21.8	33.5	34.6	34.6	34.4	34.2	34.1	33.9	-	35.2	35.0	34.3

STATION : DODEWAARD

NETHERLANDS

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	183	MW
FIRST CRITICALITY	24.06.1968	INSTALLED CAPACITY	58	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	18.10.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.88						CUMULATED AT 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH	24616	1220	1370	1352	1393	1436	1392	1335
ELECTRICAL GENERATED	GWH	7972	385	432	429	441	457	440	420
ELECTRICAL NET	GWH	7536	362	409	407	416	433	415	397
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	150187	6863	7656	7500	7626	7966	7717	7487
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	143983	6631	7437	7393	7572	7866	7551	7227
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%	85	80	85	86	87	87	87	81
LOAD FACTOR	%	81	76	85	84	86	90	86	83
									85

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	7	2	36	24	41	40	38	39	40	41	40	41	389
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	20	7	131	123	134	130	135	134	119	136	131	134	1335
ELECTRICAL GENERATED	GWH	6	2	42	39	43	41	41	41	37	43	42	43	420
ELECTRICAL NET	GWH	6	1	40	37	40	39	39	39	35	40	40	41	397
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	48	43	57	56	56	56	54	54	55	55	56	56	57
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	131	57	736	691	744	720	739	741	720	744	720	744	7487
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	17.6	8.5	99.1	96.0	100.0	100.0	99.3	99.6	99.9	100.0	100.0	100.0	85.5
ENERGY AVAILABILITY	%	17.6	6.9	89.7	60.1	100.0	100.0	94.1	96.0	100.0	100.0	100.0	100.0	80.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	82.4	93.1	10.3	39.9	0.0	0.0	5.9	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2
OF WHICH: PLANNED	%	82.4	86.2	0.0	4.8	0.0	0.0	1.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5
UNPLANNED	%	0.0	6.9	10.3	35.1	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7
LOAD FACTOR	%	14.1	4.0	97.1	93.6	98.4	98.8	95.8	94.8	88.7	98.9	100.2	99.3	82.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	28.3	21.1	30.3	30.1	30.0	30.0	29.1	28.9	29.6	29.8	30.2	30.3	29.8

STATION : BORSELE NETHERLANDS

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1366	MW
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY	481	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	452	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.88							CUMULATED AT 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994			
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	149253	10465	8873	8388	8691	10040	10154	10354	216218
ELECTRICAL GENERATED	GWH	50732	3634	3069	2900	3006	3490	3527	3587	73947
ELECTRICAL NET	GWH	47886	3422	2886	2729	2830	3328	3322	3387	69790
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										
HOURS		111335	7711	6636	6221	6412	7376	7489	7654	160834
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY										
HOURS		106567	7551	6386	6036	6263	7367	7350	7490	155009
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	79	88	74	69	81	84	85	87	80
LOAD FACTOR	%	78	86	73	69	71	84	84	86	79

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	336	28	101	325	336	325	333	331	326	333	325	336	3435
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	937	81	305	986	1020	986	1019	1019	986	1013	986	1017	10354
ELECTRICAL GENERATED	GWH	324	28	105	346	356	343	352	350	343	352	334	355	3587
ELECTRICAL NET	GWH	304	26	99	326	335	323	332	329	323	331	324	335	3387
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	445	370	453	453	452	451	449	444	450	451	451	452	453
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	73	236	720	744	720	744	744	721	744	720	744	7654
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	10.9	31.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.4
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	9.1	30.1	100.0	100.0	100.0	99.3	98.5	100.0	99.2	100.0	100.0	86.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	90.9	69.9	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	0.0	0.8	0.0	0.0	13.2
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	90.9	9.5	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0
UNPLANNED	%	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	5.2
LOAD FACTOR	%	90.3	8.5	29.4	100.2	99.7	99.4	98.6	97.8	99.1	98.5	99.7	99.5	85.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.4	31.7	32.4	33.1	32.9	32.8	32.5	32.3	32.8	32.7	32.9	32.9	32.7

STATION : CALDERHALL

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1072	MW
FIRST CRITICALITY	00.05.1956	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	27.08.1956	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	198	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.10.1956			

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	213008	7991	7900	7879	8103	8607	8709	8653	270850
ELECTRICAL GENERATED	GWH	49725	1718	1702	1693	1760	1823	1845	1774	62041
ELECTRICAL NET	GWH	40253	1396	1371	1362	1423	1475	1492	1430	50202
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	264263	7447	7453	7513	7570	8108	8011	7827	318192
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	209850	7052	6920	6877	7185	7446	7534	7218	260082
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	86	86	84	86	91	92	88	78
LOAD FACTOR	%	74	81	79	79	82	85	86	82	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE NLGY	GWH	146	131	114	133	95	104	115	141	135	127	142	144	1527
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	797	715	632	720	536	787	727	760	728	687	771	793	8653
ELECTRICAL GENERATED	GWH	168	153	131	155	111	125	134	163	156	146	165	167	1774
ELECTRICAL NET	GWH	136	124	105	125	88	99	108	132	126	118	134	136	1430
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	738	668	587	674	501	560	589	722	682	646	719	741	7827
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	99.2	99.4	79.0	93.6	67.3	77.8	79.2	97.0	94.7	86.7	99.9	99.6	89.3
ENERGY AVAILABILITY	%	99.4	99.1	77.9	93.1	64.9	72.8	78.6	96.5	94.5	86.2	99.5	98.4	88.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.6	0.9	22.1	6.9	35.1	27.2	21.4	3.5	5.5	13.8	0.5	1.6	11.7
OF WHICH: PLANNED	%	0.2	0.2	21.4	6.1	23.0	1.0	21.4	3.0	5.2	13.7	0.1	0.1	8.1
UNPLANNED	%	0.4	0.7	0.7	0.8	12.1	26.2	0.0	0.5	0.3	0.1	0.4	1.5	3.6
LOAD FACTOR	%	92.3	93.1	71.3	87.7	59.8	69.6	73.1	89.7	88.3	79.8	93.8	92.1	82.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.1	17.3	16.6	17.4	16.4	12.6	14.8	17.4	17.3	17.1	17.4	17.1	16.5

STATION : CHAPELCROSS UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1040	MW
FIRST CRITICALITY	00.11.1958	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	00.02.1959	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	192	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1959			

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.88								CUMULATED AT 31.12.95	
		1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995		
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	221692	7496	7827	7477	7971	8376	8480	8472	277790
ELECTRICAL GENERATED	GWH	50476	1698	1765	1685	1778	1868	1870	1884	63024
ELECTRICAL NET	GWH	40913	1368	1428	1357	1443	1521	1552	1544	51124
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS										282388
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	221044	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760	265699
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	82	86	89	85	88	93	93	93	83
LOAD FACTOR	%	81	81	85	81	86	90	92	92	82

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	143	127	140	106	131	124	139	124	111	137	136	143	1561
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	782	690	766	576	711	669	753	662	599	741	744	779	8472
ELECTRICAL GENERATED	GWH	168	156	171	129	159	149	166	148	134	166	166	174	1884
ELECTRICAL NET	GWH	144	128	140	105	129	121	136	120	109	135	136	143	1544
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	197	195	194	190	194	192	191	192	191	195	196	195	197
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	%	100.0	98.9	98.5	77.2	92.2	90.2	97.6	87.3	80.5	96.1	98.8	100.0	93.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	1.1	1.5	22.8	7.8	9.8	2.4	12.7	19.5	3.9	1.2	0.0	6.8
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	1.5	22.8	7.8	7.8	0.0	12.7	19.5	3.1	0.0	0.0	6.2
UNPLANNED	%	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	2.0	2.4	0.0	0.0	0.8	1.2	0.0	0.6
LOAD FACTOR	%	100.7	98.8	97.9	75.8	90.6	87.5	94.9	83.7	78.8	94.5	98.0	100.0	91.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	18.4	18.5	18.2	18.2	18.2	18.1	18.0	18.1	18.2	18.2	18.2	18.3	18.2

STATION : HUNTERSTON B1

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR				1496	MW
FIRST CRITICALITY	31.01.1976	INSTALLED CAPACITY				623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	06.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY				585	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.02.1976						

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	101027	7759	12335	5382	11879	7837	12417	10239	168874
ELECTRICAL GENERATED	GWH	41195	3239	5614	2228	4728	3215	5117	4190	69525
ELECTRICAL NET	GWH	37263	2953	4744	2017	4316	2922	4698	3828	62742
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	78498	5467	8585	3828	8771	5581	8545	6917	126192
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	69297	5137	8247	3512	7506	5084	8063	6543	113389
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	62	58	93	40	84	58	92	73	65
LOAD FACTOR	%	61	59	94	40	84	58	92	75	65

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	343	344	435	356	359	288	-7	4	463	361	361	437	3743
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	922	912	1180	958	975	792	0	62	1271	992	980	1197	10239
ELECTRICAL GENERATED	GWH	380	380	487	396	400	325	0	21	517	402	398	486	4190
ELECTRICAL NET	GWH	344	345	446	364	368	298	-1	11	476	369	365	446	3828
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	645	606	797	642	661	505	0	86	812	668	672	823	6917
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	96.0	90.2	95.0	95.5	98.4	60.1	0.0	12.8	96.7	99.3	100.0	98.0	79.2
ENERGY AVAILABILITY	%	87.5	87.6	88.8	90.6	91.4	58.9	-2.2	1.0	94.4	91.8	92.0	89.1	73.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	12.5	12.4	11.2	9.4	8.6	41.1	102.2	99.0	5.6	8.2	8.0	10.9	26.6
OF WHICH: PLANNED	%	12.5	12.4	0.0	0.0	4.5	41.1	102.2	99.0	5.6	8.2	8.0	10.9	24.5
UNPLANNED	%	0.0	0.0	11.2	9.4	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1
LOAD FACTOR	%	87.5	87.6	90.9	92.5	93.5	60.6	-	2.7	96.9	93.7	92.8	90.8	74.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.3	37.8	37.8	37.9	37.7	37.6	-	17.5	37.5	37.2	37.3	37.3	37.4

STATION : HUNTERSTON B2

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1496	MW
FIRST CRITICALITY	27.03.1977	INSTALLED CAPACITY	623	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.03.1977	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	585	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	00.03.1977			

ANNUAL OPERATING DATA

PRODUCTION OF ENERGY :	CUMULATED AT 31.12.88							CUMULATED AT 31.12.95		
		1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995		
THERMAL	GWH	87223	12376	8686	12441	5239	11441	10135	12452	159993
ELECTRICAL GENERATED	GWH	35847	5148	3522	5143	2162	4718	4137	5084	65762
ELECTRICAL NET	GWH	32543	4728	3223	4728	1959	4322	3782	4671	59956
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	65844	8643	5858	8709	3733	8128	6949	8315	116179
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	60096	8221	5609	8221	3410	7513	6491	7985	107545
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	58	94	64	94	39	86	75	90	65
LOAD FACTOR	%	58	94	64	94	38	86	74	91	65

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	370	380	346	325	363	455	302	389	464	372	373	438	4577
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1002	1029	932	898	988	1244	841	1059	1273	996	991	1199	12452
ELECTRICAL GENERATED	GWH	410	423	384	366	404	507	340	431	517	405	410	487	5084
ELECTRICAL NET	GWH	378	390	352	334	372	467	309	397	476	373	378	447	4671
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	597	602	664	820	592	672	840	673	672	839	8315
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	71.2	89.6	98.8	97.6	88.1	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	95.2
ENERGY AVAILABILITY	%	94.2	96.9	70.5	82.9	92.4	92.7	76.9	99.2	94.6	94.5	95.0	89.3	89.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	5.8	3.1	29.5	17.1	7.6	7.3	23.1	0.8	5.4	5.5	5.0	10.7	10.3
OF WHICH: PLANNED	%	5.8	3.1	29.5	1.2	0.0	7.3	7.8	0.8	5.4	5.5	5.0	10.7	7.3
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	15.9	7.6	0.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
LOAD FACTOR	%	96.1	99.1	71.7	84.8	94.6	95.0	78.7	100.9	96.9	94.7	96.2	91.0	91.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.7	37.9	37.8	37.2	37.6	37.5	36.8	37.5	37.4	37.5	38.2	37.3	37.5

STATION : TORNESS 1

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
FIRST CRITICALITY	25.03.1988	INSTALLED CAPACITY	682	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	25.05.1988	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	25.05.1988			

ANNUAL OPERATING DATA

CUMULATED AT 31.12.88

		1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH	6019	5735	5171	6677	11629	9316	11295	10583
ELECTRICAL GENERATED	GWH	2505	2381	2143	2769	4935	3936	4721	4411
ELECTRICAL NET	GWH	2285	2136	1919	2509	4533	3599	4330	4052
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	4330	4582	3943	5012	7792	6358	7716	6867
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	3657	3416	3075	3966	7177	5692	6849	6412
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%	68	39	36	47	82	68	80	75
LOAD FACTOR	%	69	39	35	45	81	63	78	73
									60

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	231	411	419	413	413	404	412	203	0	285	404	515	4110
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	605	1056	1084	1058	1058	1041	1058	521	0	745	1036	1321	10583
ELECTRICAL GENERATED	GWH	251	440	449	442	443	434	441	217	0	313	432	550	4411
ELECTRICAL NET	GWH	227	406	414	409	408	399	407	198	-6	281	400	510	4052
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	410	672	713	672	672	690	672	336	0	528	662	840	6867
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	61.0	100.0	85.0	100.0	100.0	82.1	100.0	50.0	0.0	78.5	98.5	100.0	78.6
ENERGY AVAILABILITY	%	54.5	96.8	79.1	97.3	97.3	76.2	97.0	47.8	-0.1	67.2	95.3	97.1	74.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	45.5	3.2	20.9	2.7	2.7	23.8	3.0	52.2	100.1	32.8	4.7	2.9	25.5
OF WHICH: PLANNED	%	45.5	3.2	20.9	0.0	2.7	23.8	3.0	52.2	100.1	32.8	2.5	2.9	25.1
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.4
LOAD FACTOR	%	53.4	95.7	78.0	96.2	96.2	75.1	95.9	46.7	-	66.1	94.2	96.0	73.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	37.5	38.5	38.2	38.6	38.6	38.3	38.5	38.1	-	37.7	38.6	38.6	38.3

STATION : TORNESS 2

UNITED KINGDOM

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1623	MW
FIRST CRITICALITY	23.12.1988	INSTALLED CAPACITY	682	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	03.02.1989	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	632	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	03.02.1989			

ANNUAL OPERATING DATA

	CUMULATED AT 31.12.88	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	CUMULATED AT 31.12.95
PRODUCTION OF ENERGY :									
THERMAL	GWH	9492	5269	6976	9602	10491	9139	12134	63103
ELECTRICAL GENERATED	GWH	3968	2149	2896	4022	4402	3797	5050	26285
ELECTRICAL NET	GWH	3634	1934	2641	3729	4038	3473	4652	24099
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	7068	4211	5068	6560	7168	6264	7909	44248
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	5816	3093	4176	5966	6386	5495	7364	38295
FACTOR OF :									
ENERGY AVAILABILITY	%	74	36	49	67	74	64	85	64
LOAD FACTOR	%	73	35	48	67	73	63	84	63

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1995

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	405	284	4/3	406	318	426	393	312	509	372	299	512	4709
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1042	734	1214	1046	820	1099	1012	808	1315	959	772	1314	12134
ELECTRICAL GENERATED	GWH	434	306	508	434	341	457	420	334	545	399	323	550	5050
ELECTRICAL NET	GWH	401	279	468	401	313	421	389	307	503	368	295	506	4652
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	482	811	672	542	720	650	536	840	621	523	840	7909
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	71.7	96.7	100.0	80.7	85.7	96.7	79.8	100.0	92.3	77.8	100.0	90.5
ENERGY AVAILABILITY	%	95.5	66.9	89.4	95.6	74.9	80.4	92.7	73.5	95.9	87.6	70.5	96.5	85.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.5	33.1	10.6	4.4	25.1	19.6	7.3	26.5	4.1	12.4	29.5	3.5	14.6
OF WHICH: PLANNED	%	4.5	33.1	10.6	0.0	25.1	19.6	7.3	26.5	4.1	3.9	29.5	3.5	13.6
UNPLANNED	%	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.0	0.0	1.0
LOAD FACTOR	%	94.3	65.8	88.3	94.5	73.8	79.3	91.5	72.4	94.8	86.5	69.3	95.4	84.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	38.5	38.1	38.6	38.4	38.2	38.3	38.4	38.0	38.3	38.4	38.2	38.5	38.3

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 Generatoren 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 Generatoren gemessenen elektrischen Energie zu verwechseln.
- **Nennleistung der Stromerzeuger** : Höchstleistung der wichtigsten Stromerzeuger bei Dauerbetrieb; gemessen an den Klemmen der Generatoren 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 Generatoren 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 Generatoren 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 or energy which can be produced by auxiliary generators using non-nuclear fuels. This power or this energy may be gross or net.
- **Maximum capacity** : maximum electric power that could be produced with the existing core configuration under continuous operation (15 hours or longer) on the assumption that all the station plant is in full working order. It is specified that this value must remain constant unless, following permanent modification, the management of the undertaking decides to amend the original value. Stretch-out operation of the reactor does not affect the stated maximum capacity.

The overload capacity, which can only be maintained for a limited period, must not be taken into account in determining the maximum capacity.

- **Maximum electric power produced** : the greatest recorded value of the power generated during the period under consideration (sampled every hour or every half an hour).
- **Installed capacity or electrical generation** : the electric power or energy measured at the terminals of the 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 busbar 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 cœur 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 cœur actuel en marche continue d'une durée égale ou supérieure à 15 heures, la totalité des installations étant supposée entièrement en état de marche. La valeur de la puissance maximale possible doit rester constante à moins que, par suite d'une modification de caractère permanent, la direction de l'entreprise ne prenne la décision de substituer une nouvelle valeur à la valeur initiale. La valeur de la puissance maximale possible n'est pas modifiée par un fonctionnement du réacteur en "stretch-out".

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

- **Puissance maximale atteinte** : maximum constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relevé horaire ou demi-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 produire l'équipement (considérant que la possibilité d'évacuation soit illimitée) par rapport à l'énergie qu'aurait pu produire cet équipement au niveau de la puissance maximale possible.

La puissance disponible est la puissance électrique maximale réalisable pendant un temps de fonctionnement déterminé et dans les conditions où l'unité nucléaire se trouve à l'instant 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 produire, pendant la même période, la puissance maximale possible en marche continue.
- **Durée d'utilisation de la puissance maximale possible** : produit du taux d'utilisation en énergie par le nombre d'heures de la période considérée.
- **Rendement thermique net** : quotient de la production nette d'énergie électrique par la production d'énergie thermique pendant l'intervalle de temps considéré.

Nota : 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.

<p>ES Clasificación de las publicaciones de Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diversos (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Estadísticas generales (azul oscuro) <input type="checkbox"/> 2 Economía y finanzas (violeta) <input type="checkbox"/> 3 Población y condiciones sociales (amarillo) <input type="checkbox"/> 4 Energía e industria (azul claro) <input type="checkbox"/> 5 Agricultura, silvicultura y pesca (verde) <input type="checkbox"/> 6 Comercio exterior (rojo) <input type="checkbox"/> 7 Comercio, servicios y transportes (naranja) <input type="checkbox"/> 8 Medio ambiente (turquesa) <input type="checkbox"/> 9 Investigación y desarrollo (marrón) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Anuarios y estadísticas anuales <input type="checkbox"/> B Estadísticas coyunturales <input type="checkbox"/> C Cuentas y encuestas <input type="checkbox"/> D Estudios e investigación <input type="checkbox"/> E Métodos <input type="checkbox"/> F Estadísticas breves 	<p>GR Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat</p> <p>ΘΕΜΑ</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Διάφορα (ροζ) <input type="checkbox"/> 1 Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε) <input type="checkbox"/> 2 Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί) <input type="checkbox"/> 3 Πληθυσμός και κοινωνικές συνθήκες (κίτρινο) <input type="checkbox"/> 4 Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε) <input type="checkbox"/> 5 Γεωργία, δάση και αλειά (πράσινο) <input type="checkbox"/> 6 Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο) <input type="checkbox"/> 7 Εμπόριο, υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί) <input type="checkbox"/> 8 Περιβάλλον (τουρκουάζ) <input type="checkbox"/> 9 Έρευνα και ανάπτυξη (καφέ) <p>ΣΕΙΡΑ</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Επετηρίδες και ετήσιες στοιχιστικές <input type="checkbox"/> B Συγκυριακές στατιστικές <input type="checkbox"/> C Λογαριασμοί και έρευνες <input type="checkbox"/> D Μελέτες και έρευνα <input type="checkbox"/> E Μέθοδοι <input type="checkbox"/> F Στατιστικές εν συντομίᾳ 	<p>IT Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diverse (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Statistiche generali (blu) <input type="checkbox"/> 2 Economia e finanze (viola) <input type="checkbox"/> 3 Popolazione e condizioni sociali (giallo) <input type="checkbox"/> 4 Energia e industria (azzurro) <input type="checkbox"/> 5 Agricoltura, foreste e pesca (verde) <input type="checkbox"/> 6 Commercio estero (rosso) <input type="checkbox"/> 7 Commercio, servizi e trasporti (arancione) <input type="checkbox"/> 8 Ambiente (turchese) <input type="checkbox"/> 9 Ricerca e sviluppo (marrone) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Annuario e statistiche annuali <input type="checkbox"/> B Statistiche sulla congiuntura <input type="checkbox"/> C Conti e indagini <input type="checkbox"/> D Studi e ricerche <input type="checkbox"/> E Metodi <input type="checkbox"/> F Statistiche in breve 	<p>FI Eurostatin julkaisuluokitus</p> <p>AIHE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Sekalaista (vaaleanpunainen) <input type="checkbox"/> 1 Yleiset tilastot (yönsininen) <input type="checkbox"/> 2 Talous ja rahoitus (violetti) <input type="checkbox"/> 3 Väestö- ja sosiaalitilastot (keltainen) <input type="checkbox"/> 4 Energia ja teollisuus (sininen) <input type="checkbox"/> 5 Maa- ja metsätalous, kalastus (vihreä) <input type="checkbox"/> 6 Ulkomaankauppa (punainen) <input type="checkbox"/> 7 Kauppa, palvelut ja liikenne (oranssi) <input type="checkbox"/> 8 Ympäristö (turkoosi) <input type="checkbox"/> 9 Tutkimus ja kehitys (ruskea) <p>SARJA</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Vuosikirjat ja vuositilastot <input type="checkbox"/> B Suhdannetilastot <input type="checkbox"/> C Laskennat ja kyselytutkimukset <input type="checkbox"/> D Tutkimukset <input type="checkbox"/> E Menetelmät <input type="checkbox"/> F Tilastokatsaukset
--	---	---	--

<p>DA Klassifikation af Eurostats publikationer</p> <p>EMNE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diverse (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Allmene statistikker (mørkeblå) <input type="checkbox"/> 2 Økonomi og finanser (violet) <input type="checkbox"/> 3 Befolknig og sociale forhold (gul) <input type="checkbox"/> 4 Energi og Industri (blå) <input type="checkbox"/> 5 Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (grün) <input type="checkbox"/> 6 Außenhandel (rot) <input type="checkbox"/> 7 Handel, Dienstleistungen und Verkehr (orange) <input type="checkbox"/> 8 Umwelt (turkis) <input type="checkbox"/> 9 Forschung und Entwicklung (braun) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Årbøger og årlige statistikker <input type="checkbox"/> B Konjunkturstatistikker <input type="checkbox"/> C Tællinger og rundspørger <input type="checkbox"/> D Undersøgelser og forskning <input type="checkbox"/> E Metoder <input type="checkbox"/> F Statistikoversigter 	<p>EN Classification of Eurostat publications</p> <p>THEME</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Miscellaneous (pink) <input type="checkbox"/> 1 General statistics (midnight blue) <input type="checkbox"/> 2 Economy and finance (violet) <input type="checkbox"/> 3 Population and social conditions (yellow) <input type="checkbox"/> 4 Energy and industry (blue) <input type="checkbox"/> 5 Agriculture, forestry and fisheries (green) <input type="checkbox"/> 6 External trade (red) <input type="checkbox"/> 7 Distributive trades, services and transport (orange) <input type="checkbox"/> 8 Environment (turquoise) <input type="checkbox"/> 9 Research and development (brown) <p>SERIES</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Yearbooks and yearly statistics <input type="checkbox"/> B Short-term statistics <input type="checkbox"/> C Accounts and surveys <input type="checkbox"/> D Studies and research <input type="checkbox"/> E Methods <input type="checkbox"/> F Statistics in focus 	<p>NL Classificatie van de publikaties van Eurostat</p> <p>ONDERWERP</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diverse (roze) <input type="checkbox"/> 1 Algemene statistiek (donkerblauw) <input type="checkbox"/> 2 Economie en financiën (paars) <input type="checkbox"/> 3 Bevolking en sociale voorwaarden (geel) <input type="checkbox"/> 4 Energie en industrie (blauw) <input type="checkbox"/> 5 Landbouw, bosbouw en visserij (groen) <input type="checkbox"/> 6 Buitenlandse handel (rood) <input type="checkbox"/> 7 Handel, diensten en vervoer (oranje) <input type="checkbox"/> 8 Milieu (turkoos) <input type="checkbox"/> 9 Onderzoek en ontwikkeling (bruin) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Jaarboeken en jaarstatistieken <input type="checkbox"/> B Conjunctuurstatistieken <input type="checkbox"/> C Rekeningen en enquêtes <input type="checkbox"/> D Studies en onderzoeken <input type="checkbox"/> E Methoden <input type="checkbox"/> F Statistieken in het kort 	<p>SV Klassifikation av Eurostats publikationer</p> <p>ÄMNE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diverse (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Allmän statistik (mörkblå) <input type="checkbox"/> 2 Ekonomi och finans (lila) <input type="checkbox"/> 3 Befolknig och sociala förhållanden (gul) <input type="checkbox"/> 4 Energi och industri (blå) <input type="checkbox"/> 5 Jordbruk, skogsbruk och fiske (grön) <input type="checkbox"/> 6 Utrikeshandel (rød) <input type="checkbox"/> 7 Handel, tjänster och transport (orange) <input type="checkbox"/> 8 Miljö (turkos) <input type="checkbox"/> 9 Forskning och utveckling (brun) <p>SERIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Årsböcker och årlig statistik <input type="checkbox"/> B Konjunkturstatistik <input type="checkbox"/> C Redogörelser och enkäter <input type="checkbox"/> D Undersökningar och forskning <input type="checkbox"/> E Metoder <input type="checkbox"/> F Statistiköversikter
---	--	--	--

<p>DE Gliederung der Veröffentlichungen von Eurostat</p> <p>THEMENKREIS</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Verschiedenes (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Allgemeine Statistik (dunkelblau) <input type="checkbox"/> 2 Wirtschaft und Finanzen (violet) <input type="checkbox"/> 3 Bevölkerung und soziale Bedingungen (gelb) <input type="checkbox"/> 4 Energie und Industrie (blau) <input type="checkbox"/> 5 Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (grün) <input type="checkbox"/> 6 Außenhandel (rot) <input type="checkbox"/> 7 Handel, Dienstleistungen und Verkehr (orange) <input type="checkbox"/> 8 Umwelt (turkis) <input type="checkbox"/> 9 Forschung und Entwicklung (braun) <p>REIHE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Jahrbücher und jährliche Statistiken <input type="checkbox"/> B Konjunkturstatistiken <input type="checkbox"/> C Konten und Erhebungen <input type="checkbox"/> D Studien und Forschungsergebnisse <input type="checkbox"/> E Methoden <input type="checkbox"/> F Statistik kurzgefaßt 	<p>FR Classification des publications d'Eurostat</p> <p>THEME</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Divers (rose) <input type="checkbox"/> 1 Statistiques générales (bleu nuit) <input type="checkbox"/> 2 Économie et finances (violet) <input type="checkbox"/> 3 Population et conditions sociales (jaune) <input type="checkbox"/> 4 Énergie et industrie (bleu) <input type="checkbox"/> 5 Agriculture, sylviculture et pêche (vert) <input type="checkbox"/> 6 Commerce extérieur (rouge) <input type="checkbox"/> 7 Commerce, services et transports (orange) <input type="checkbox"/> 8 Environnement (turquoise) <input type="checkbox"/> 9 Recherche et développement (brun) <p>SÉRIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Annuaires et statistiques annuelles <input type="checkbox"/> B Statistiques conjoncturelles <input type="checkbox"/> C Comptes et enquêtes <input type="checkbox"/> D Études et recherche <input type="checkbox"/> E Méthodes <input type="checkbox"/> F Statistiques en bref 	<p>PT Classificação das publicações do Eurostat</p> <p>TEMA</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> 0 Diversos (rosa) <input type="checkbox"/> 1 Estatísticas gerais (azul-escuro) <input type="checkbox"/> 2 Economia e finanças (violeta) <input type="checkbox"/> 3 População e condições sociais (amarelo) <input type="checkbox"/> 4 Energia e indústria (azul) <input type="checkbox"/> 5 Agricultura, silvicultura e pesca (verde) <input type="checkbox"/> 6 Comércio exterior (vermelho) <input type="checkbox"/> 7 Comércio, serviços e transportes (laranja) <input type="checkbox"/> 8 Ambiente (turquesa) <input type="checkbox"/> 9 Investigação e desenvolvimento (castanho) <p>SÉRIE</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> A Anuários e estatísticas anuais <input type="checkbox"/> B Estatísticas conjunturais <input type="checkbox"/> C Contas e inquéritos <input type="checkbox"/> D Estudos e investigação <input type="checkbox"/> E Métodos <input type="checkbox"/> F Estatísticas breves
---	--	--

Europäische Kommission
European Commission
Commission européenne

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke 1995
Operation of nuclear power stations 1995
Exploitation des centrales nucléaires 1995

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1996 — 121 p. — 21 x 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blau)

Reihe C: Konten und Erhebungen

Theme 4: Energy and industry (blue)

Series C: Accounts and surveys

Thème 4: Énergie et industrie (bleu)

Série C: Comptes et enquêtes

ISBN 92-827-8919-5

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg •

Prix au Luxembourg (TVA exclue):

ECU 10,50

Diese 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 monthly 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 seconde partie de l'ouvrage donne, pour chaque centrale de la Communauté, les résultats mensuels de l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage.

Venta • Salg • Verkauf • Πωλήσεις • Sales • Vente • Vendita • Verkoop • Venda • Myynti • Försäljning

BELGIQUE/BELGIE

Moniteur belge/Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42/
Leuvenseweg 40-42
B-1000 Bruxelles/Brussel
Tél. (32-2) 552 22 11
Fax (32-2) 511 01 84

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202/
Koningslaan 202
B-1060 Bruxelles/Brussel
Tél. (32-2) 538 51 69
Fax (32-2) 538 08 41
e-mail: jean.de.lannoy@infoboard.be

**Librairie européenne/
Europese Boekhandel**

Rue de la Loi 244/
Wetstraat 244
B-1040 Bruxelles/Brussel
Tél. (32-2) 295 26 39
Fax (32-2) 735 08 60

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S
Herstedvang 10-12
DK-2620 Albertslund
Tlf. (45) 43 63 23 00
Fax (45) 43 63 19 69
e-mail: schultz@schultz.dk

DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag
Breite Straße 78-80
Postfach 10 05 34
D-50667 Köln
Tel. (49-221) 20 29-0
Fax (49-221) 20 29 278

GREECE/ELLADA

G.C. Eleftheroudakis SA
International Bookstore
Panepistimiou 17
GR-105 64 Athens
Tel. (30-1) 331 41 82
Fax (30-1) 323 98 21

ESPAÑA

Mundi Prensa Libros, SA
Castelló, 37
E-28001 Madrid
Tel. (34-1) 431 33 99/431 32 22/435 36 37
Fax (34-1) 575 39 98
e-mail: mundiprensa@tsai.es

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar 27-29
E-28010 Madrid
Tel. (34-1) 538 22 95/538 22 97
Fax (34-1) 538 22 67

Sucursal:

Mundi Prensa Barcelona
Consell de Cent, 391
E-08009 Barcelona
Tel. (34-3) 488 34 92
Fax (34-3) 487 76 59

Librería de la Generalitat de Catalunya

Rambla dels Estudis, 118
Palau Moja
E-08002 Barcelona
Tel. (34-3) 302 68 35/302 64 62
Fax (34-3) 302 12 99

FRANCE

Journal officiel
Service des publications des CE
26, rue Desaix
F-75727 Paris Cedex 15
Tél. (33-1) 40 58 77 01/31
Fax (33-1) 40 58 77 00

IRELAND

Government Supplies Agency
Publications Section
4-5 Harcourt Road
Dublin 2
Tel. (353-1) 661 31 11
Fax (353-1) 475 27 60

ITALIA

Licosa SpA
Via Duce di Calabria 1/1
Casella postale 552
I-50125 Firenze
Tel. (39-55) 64 54 15
Fax (39-55) 64 12 57
e-mail: licosa@ftbcc.it

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Messageries du livre Sàrl
5, rue Raiffeisen
L-2411 Luxembourg
Tél. (352) 40 10 20
Fax (352) 490 661
e-mail: mdl@pt.lu

Abonnements:

Messageries Paul Kraus
11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. (352) 499 88 88
Fax (352) 499 888 444
e-mail: mpk@pt.lu

NEDERLAND

SDU Uitgeverijen
Externe Fondsen
Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (31-70) 378 98 80
Fax (31-70) 378 97 83

ÖSTERREICH

**Manz'sche Verlags-
und Universitätsbuchhandlung GmbH**
Siebenbrunnengasse 21
Postfach 1
A-1050 Wien
Tel. (43-1) 53 161 (334 oder 340)
Fax (43-1) 53 161 (339)
e-mail: auslieferung@manz.co.at

PORTUGAL

Imprensa Nacional-Casa da Moeda, EP
Rua Marquês de Sá da Bandeira, 16 A
P-1050 Lisboa Codex
Tel. (351-1) 353 03 99
Fax (351-1) 353 02 94/384 01 32

Distribuidora de Livros

Bertrand Ld.³
Grupo Bertrand, SA
Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apartado 60037
P-2700 Amadora Codex
Tel. (351-1) 495 90 50/495 87 87
Fax (351-1) 496 02 55

SUOMI/FINLAND

**Akateeminen Kirjakauppa /
Akademiska Bokhandeln**
Pohjoisesplanadi 39/
Norra esplanaden 39
PL/PB 128
FIN-00101 Helsinki/Helsingfors
Tel. (358) 121 41
Fax (358) 121 44 35
e-mail: akatilaus@stockmann.mailnet.fi

SVERIGE

BTJ AB
Traktorvägen 11
PO Box 200
S-221 00 LUND
Tel. (46) 18 00 00
Fax (46) 18 01 25

UNITED KINGDOM

HMSO Books (Agency Section)
HMSO Publications Centre
51, Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (44-171) 873 9090
Fax (44-171) 873 8463

ICELAND

Bokabud Larusar Blöndal
Skólabrúðustig, 2
IS-101 Reykjavík
Tel. (354) 55 15 650
Fax (354) 55 25 560

NORGE

NIC Info A/S
Bertrand Narvesens vei 2
Boks 6512 Etterstad
N-0606 Oslo
Tel. (47-22) 57 33 34
Fax (47-22) 68 19 01

SCHWEIZ/SUISSE/SVIZZERA

OSEC
Stampfenbachstraße 85
CH-8035 Zürich
Tel. (41-1) 365 54 54
Fax (41-1) 365 54 11
e-mail: urs.leimbacher@ecs.osec.inet.ch

BÄLGARIJA

Europress Klassica Bk Ltd
76, Gurko Street
BG-1463 Sofia
Tel. (359-2) 81 64 73
Fax (359-2) 81 64 73

ČESKÁ REPUBLIKA

NIS ČR - prodejna
Konviktská 5
CZ-113 57 Praha 1
Tel. (42-2) 24 22 94 33/24 23 09 07
Fax (42-2) 24 22 94 33
e-mail: nkosp@dec.nis.cz

HRVATSKA

Mediatrade Ltd
Pavla Hatza 1
HR-4100 Zagreb
Tel. (38-1) 43 03 92
Fax (38-1) 44 40 59

MAGYARORSZÁG

Euro Info Service
Európa Ház
Margitsziget
H-1138 Budapest
Tel. (36-1) 11 16 061/11 16 216
Fax (36-1) 302 50 35

POLSKA

Business Foundation
ul. Krucza 38/42
PL-00-512 Warszawa
Tel. (48-22) 621 99 93/628 28 82
Fax (48-22) 621 97 61- Free line (0-39) 12
00 77

ROMÂNIA

Euromedia
Str. G-ral Berthelot Nr 41
RO-70749 Bucuresti
Tel. (41) 210 44 01/614 06 64
Fax (41) 210 44 01

RUSSIA

CCEC
9,60-letiya Oktjabrya Av.
117312 Moscow
Tel. (095) 135 52 27
Fax (095) 135 52 27

SLOVAKIA

Slovenska Technicka Kniznica
Námestie slobody 19
SLO-81223 Bratislava 1
Tel. (42-7) 53 18 364
Fax (42-7) 53 18 364
e-mail: europ@tbb1.sltk.stuba.sk

MALTA

Miller Distributors Ltd
Malta International Airport
PO Box 25
LQA 05 Malta
Tel. (356) 66 44 88
Fax (356) 67 67 99

TÜRKİYE

Dünya Infotel A.S.
İstiklal Caddesi No 469
TR-80050 Tünel-Istanbul
Tel. (90-212) 251 91 96 / 427 02 10
Fax (90-212) 251 91 97

ISRAEL

R.O.Y. International
17, Shimon Hatarssi Street
PO Box 13056
61130 Tel Aviv
Tel. (972-3) 546 14 23
Fax (972-3) 546 14 42
e-mail: royl@netvision.net.il

Sub-agent for the Palestinian Authority:

Index Information Services
PO Box 19502
Jerusalem
Tel. (972-2) 27 16 34
Fax (972-2) 27 12 19

EGYPT

The Middle East Observer
41, Sherif Street
Cairo
Tel. (20-2) 39 26 919
Fax (20-2) 39 39 732

UNITED STATES OF AMERICA

Unipub
4611-F Assembly Drive
MD20706 Lanham
Tel. (800) 274-4888 (toll free telephone)
Fax (800) 865-3450 (toll free fax)

CANADA

Uniquement abonnements/
Subscriptions only:
Renouf Publishing Co. Ltd
1294 Algoma Road
K1B 3W8 Ottawa, Ontario
Tel. (1-613) 741 73 33
Fax (1-613) 741 54 39
e-mail: renouf@fox.nsn.ca
For monographs see: Unipub

AUSTRALIA

Hunter Publications
PO Box 404
3167 Abbotsford, Victoria
Tel. (3) 9417 53 61
Fax (3) 9419 71 54

JAPAN

PSI-Japan
Kyoku Dome, Tokyo Kojimachi P.O.
Tokyo 102
Tel. (81-3) 3234 69 21
Fax (81-3) 3234 69 15
e-mail: psijapan@gol.com
URL: www.psi-japan.com

SOUTH AND EAST ASIA

Legal Library Services Limited
Orchard
PO Box 0523
912318 Singapore
Tel. (65) 243 24 98
Fax (65) 243 24 79
e-mail: elaine@leg-liby.demon.co.uk

SOUTH AFRICA

Safto
5th Floor Export House,
CNR Maude & West Streets
PO Box 782 706
2146 Sandton
Tel. (27-11) 883 37 37
Fax (27-11) 883 65 69

**ANDERE LÄNDER
OTHER COUNTRIES
AUTRES PAYS**

Bitte wenden Sie sich an ein Büro Ihrer
Wahl
Please, address yourself to the sales
office of your choice
Veuillez vous adresser au bureau de
vente de votre choix

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

ECU 10,50



AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS
OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
L-2985 Luxembourg

ISBN 92-827-8919-5

9 789282 789193 >