

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke

Daten 1991-1997

Operation of nuclear power stations

Data 1991-97

Exploitation des centrales nucléaires

Données 1991-1997



EUROPÄISCHE KOMMISSION
EUROPEAN COMMISSION
COMMISSION EUROPÉENNE



THEMENKREIS 8 — THEME 8 — THÈME 8
Umwelt und Energie
Environment and energy
Environnement et énergie

8



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

L-2920 Luxembourg — Tél. (352) 43 01-1 — Télex COMEUR LU 3423
Rue de la Loi 200, B-1049 Bruxelles — 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, standardised, 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 stylised 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: for example, yearbooks, short-term trends or methodology in order to facilitate access to the statistical data.

Y. Franchet
Director-General

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

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

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

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

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

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

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

Y. Franchet
Directeur général



1997 EDITION

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke

Daten 1991-1997

.....

Operation of nuclear power stations

Data 1991-97

.....

Exploitation des centrales nucléaires

Données 1991-1997

.....



EUROPÄISCHE KOMMISSION
EUROPEAN COMMISSION
COMMISSION EUROPÉENNE



THEMENKREIS 8 — THEME 8 — THÈME 8
Umwelt und Energie
Environment and energy
Environnement et énergie

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

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

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

Manuskript abgeschlossen im Dezember 1998.

Manuscript completed in December 1998.

Manuscrit terminé en décembre 1998.

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.

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1999

ISBN 92-828-6598-3

© Europäische Gemeinschaften, 1999

© European Communities, 1999

© Communautés européennes, 1999

Printed in Luxembourg

GEDRUCKT AUF CHLORFREI GEBLEICHTEM PAPIER

PRINTED ON WHITE CHLORINE-FREE PAPER

IMPRIMÉ SUR PAPIER BLANCHI SANS CHLORE

ANMERKUNG

Schweden: Die Ergebnisse der Kernkraftwerke Barsebeck für die Jahre 1996 und 1997 und Forsmark für das Jahr 1997 sind nicht verfügbar.

Vereinigtes Königreich: Die Ergebnisse der Kernkraftwerke des Vereinigten Königreiches sind nicht verfügbar außer Calder Hall.

NOTICE

Sweden: Data for Barsebeck nuclear power station for the years 1996 and 1997 are not available.

Data for Forsmark nuclear power station for the year 1997 are not available.

United Kingdom: Data for all nuclear power stations in the United Kingdom (except of Calder Hall) are not available.

NOTE

Suède : Les données des centrales nucléaires de Barsebeck pour les années 1996 et 1997 et de Forsmark pour 1997 ne sont pas disponibles.

Royaume-Uni : Les données des centrales nucléaires ne sont pas disponibles sauf pour la centrale de Calder Hall.

INHALT

Abkürzungen	7
Verzeichnis der Kernkraftwerke	8
ALLGEMEINE ERGEBNISSE	
Wichtigste statistische Daten für 1997	10
BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN	
Monatliche Betriebsergebnisse 1997 und Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	108
Suomi/Finland	110
Sverige	114
United Kingdom	125
Definitionen	126

CONTENTS

Abbreviations	7
List of nuclear power stations	8
GENERAL RESULTS	
Principal statistics for 1997	10
OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS	
Monthly operations for 1997 and Historical statistics of annual operation	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	108
Suomi/Finland	110
Sverige	114
United Kingdom	125
Definitions	127

TABLE DES MATIERES

Sigles	7
Liste des centrales	8
RÉSULTATS GÉNÉRAUX	
Données caractéristiques de l'année 1997	10
CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE	
Exploitation mensuelle 1997 et données historiques d'exploitation annuelle	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	108
Suomi/Finland	110
Sverige	114
United Kingdom	125
Définitions	128

ABKÜRZUNGEN

Gasgekühlter Reaktor
Fortgeschrittener Gasgekühlter Reaktor
Leichtwasser Reaktor
Siedewasser Reaktor
Druckwasser Reaktor
Schwerwasser Reaktor
Leichtwasser-Graphit Moderierter Reaktor
Hochtemperatur Reaktor
Schneller Na-gekühlter Reaktor

GCR
AGR
LWR
BWR
PWR
HWR
RBMK
HTR
FBR

ABBREVIATIONS

Gas Cooled Reactor
Advanced Gas Cooled Reactor
Light Water Reactor
Boiling Water Reactor
Pressurized Water Reactor
Heavy Water Reactor
Water, Graphite, Enriched Uranium
High temperature Reactor
Fast Breeder Reactor

GCR
AGR
LWR
BWR
PWR
HWR
RBMK
HTR
FBR

SIGLES

Réacteur refroidi au gaz (uranium naturel)
Réacteur refroidi au gaz (uranium enrichi)
Réacteur à eau légère
Réacteur à eau bouillante
Réacteur à eau pressurisée
Réacteur à eau lourde
Eau, graphite, uranium enrichi
Réacteur à haute température
Réacteur surrégénérateur à uranium/plutonium

GCR
AGR
LWR
BWR
PWR
HWR
RBMK
HTR
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**

	<u>Seite/Page</u>		<u>Seite/Page</u>		<u>Seite/Page</u>
<u>BELGIQUE/BELGIË</u>		Bugey 3	58	TVO 2	112
Doel 1	16	Bugey 4	59		
Doel 2	17	Bugey 5	60	<u>SVERIGE</u>	
Doel 3	18	Cattenom 1	61	Barsebeck 1	113
Doel 4	19	Cattenom 2	62	Barsebeck 2	114
Tihange 1	20	Cattenom 3	63	Forsmark 1	115
Tihange 2	21	Cattenom 4	64	Forsmark 2	116
Tihange 3	22	Chinon B 1	65	Forsmark 3	117
		Chinon B 2	66	Oskarshamn 1	118
		Chinon B 3	67	Oskarshamn 2	119
<u>BR DEUTSCHLAND</u>		Chinon B 4	68	Oskarshamn 3	120
Biblis A	23	Chooz B1	69	Ringhals 1	121
Biblis B	24	Chooz B2	70	Ringhals 2	122
Brokdorf	25	Cruas 1	71	Ringhals 3	123
Brunsbüttel	26	Cruas 2	72	Ringhals 4	124
Emsland	27	Cruas 3	73		
Grafenrheinfeld	28	Cruas 4	74	<u>UNITED-KINGDOM</u>	
Grohnde	29	Dampierre 1	75	Calder Hall	125
Gundremmingen B	30	Dampierre 2	76		
Gundremmingen C	31	Dampierre 3	77		
Isar Ohu I	32	Dampierre 4	78		
Isar Ohu II	33	Fessenheim 1	79		
Krümmel	34	Fessenheim 2	80		
Neckar Westheim I	35	Flamanville 1	81		
Neckar Westheim II	36	Flamanville 2	82		
Obrigheim	37	Golfech 1	83		
Philippsburg I	38	Golfech 2	84		
Philippsburg II	39	Gravelines B1	85		
Stade	40	Gravelines B2	86		
Unterweser	41	Gravelines B3	87		
		Gravelines B4	88		
		Gravelines C5	89		
		Gravelines C6	90		
		Nogent 1	91		
<u>ESPAÑA</u>		Nogent 2	92		
Almaraz 1	42	Paluel 1	93		
Almaraz 2	43	Paluel 2	94		
Asco 1	44	Paluel 3	95		
Asco 2	45	Paluel 4	96		
Cofrentes	46	Penly 1	97		
José Cabrera 1	47	Penly 2	98		
Santa Maria de Garoña	48	St. Alban 1	99		
Trillo 1	49	St. Alban 2	100		
Vandellos 2	50	St. Laurent B1	101		
		St. Laurent B2	102		
		Tricastin 1	103		
		Tricastin 2	104		
		Tricastin 3	105		
		Tricastin 4	106		
<u>FRANCE</u>					
Belleville 1	51	<u>NEDERLAND</u>			
Belleville 2	52	Borssele	107		
Blayais 1	53	Dodewaard	108		
Blayais 2	54	<u>SUOMI/FINLAND</u>			
Blayais 3	55	Loviisa 1	109		
Blayais 4	56	Loviisa 2	110		
Bugey 2	57	TVO 1	111		
<u>FRANCE</u>					

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1997

		BELGIQUE/BELGIË			DEUTSCHLAND		
PRODUCTION		1997	1996	1997/1996	1997	1996	1997/1996
Thermal	GWh	135977	124349	9.35 %	478151	418523	14.24 %
Generation	GWh	47410	43252	9.61 %	170383	149305	14.11 %
Net production	GWh	45153	41251	9.46 %	161359	141479	14.05 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		94.11			25.52	
- total energy consumption	%		19.81			10.27	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production							
	%	60.09	56.80			26.90	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Maximum output capacity	MW	+35	+62		+26	-575	
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity	MW	5728	5693		22282	22256	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	90.09	82.58		87.26	83.40	
Load factor	%	89.98	82.83		82.66	73.03	
of which :							
Boiling water reactors	%				80.69	73.78	
Pressurized water reactors	%	89.98	82.83		83.45	72.73	

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

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1997

		ESPAÑA			FRANCE		
PRODUCTION		1997	1996	1997/1996	1997	1996	1997/1996
Thermal	GWh	157129	162744	-3.45 %	1148650	1138024	0.93 %
Generation	GWh	55296	56322	-1.82 %	395483	392776	0.68 %
Net production	GWh	53097	54169	-1.97 %	375991	373941	0.54 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		43.49			78.55	
- total energy consumption	%		13.95			39.45	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production		29.63	32.32		78.50	76.58	
EQUIPMENT							
1. Commissioned : Maximum output capacity					2910	1455	
2. Decommissioned : Maximum output capacity							
3. Rerated : Maximum output capacity		+104	+113		-1455		
4. Situation by the end of the year : Maximum output capacity		7315	7211		60050	58595	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor		84.31	86.42		80.04	80.80	
Load factor		82.94	85.55		72.68	72.84	
of which :							
Boiling water reactors		84.09	89.00				
Pressurized water reactors		82.66	84.72		72.68	72.84	

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

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1997

		NEDERLAND			SUOMI		
PRODUCTION		1997	1996	1997/1996	1997	1996	1997/1996
Thermal	GWh	6868	12062	-43.05 %	60952	56602	7.68 %
Generation	GWh	2390	4157	-42.50 %	21142	19612	7.80 %
Net production	GWh	2242	3917	-42.76 %	20050	18678	7.34 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		1.40			36.37	
- total energy consumption	%		1.36			15.73	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production							
	%		4.87			28.27	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity	MW	55					
3. Rerated :							
Maximum output capacity	MW	+55			+186	+45	
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity	MW	507	507		2541	2355	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	56.38	88.15		93.53	91.22	
Load factor	%	54.84	88.66		92.08	91.31	
of which :							
Boiling water reactors	%				94.15	93.79	
Pressurized water reactors	%	54.84	88.66		88.88	87.29	

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

ARBEITSNICHTVERFÜGBARKEIT der Kraftwerke > 100 MW im Einsatz 1997		ENERGY UNAVAILABILITY of power stations > 100 MW operational in 1997		INDISPONIBILITE EN ENERGIE des réacteurs > 100 MW opérationnels en 1997	
Erste Netzsynchrisation vor 1997		First connection to grid before 1997		Premier couplage au réseau avant 1997	
EU-15					
Reactor family size Tranche de puissance	Number of reactors Nombre de réacteurs	Maximum output capacity in MW Puissance maximale possible en MW	Energy unavailability factor in % Taux d'indisponibilité en énergie en %		
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	T O T A L
1. B W R					
< 600 MW	2	893	23.72	8.03	31.76
600 - 899 MW	7	5051	14.60	9.36	23.97
900 - 1200 MW	6	5844	16.09	3.54	19.63
> 1200 MW	4	4992	12.44	3.57	16.02
T O T A L	19	16780	15.34	5.97	21.32
2. P W R					
< 600 MW	7	2705	15.49	3.51	19.00
600 - 899 MW	3	2289	17.22	6.37	23.60
900 - 1200 MW	47	43290	15.34	7.83	23.17
> 1200 MW	33	43167	14.63	10.79	25.42
T O T A L	90	91451	15.16	8.67	23.83
3. B W R & P W R					
< 600 MW	9	3598	17.78	4.77	22.55
600 - 899 MW	10	7340	15.53	8.30	23.84
900 - 1200 MW	53	49134	15.43	7.32	22.75
> 1200 MW	37	48159	14.35	9.90	24.25
T O T A L	109	108231	15.19	8.18	23.37
EU-12					
Reactor family size Tranche de puissance	Number of reactors Nombre de réacteurs	Maximum output capacity in MW Puissance maximale possible en MW	Energy unavailability factor in % Taux d'indisponibilité en énergie en %		
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	T O T A L
1. B W R					
< 600 MW	1	448	27.45	1.20	28.65
600 - 899 MW	1	771	31.02	13.07	44.09
900 - 1200 MW	3	2749	21.53	1.67	23.20
> 1200 MW	3	3832	13.28	3.43	16.71
T O T A L	8	7800	19.97	3.85	23.83
2. P W R					
< 600 MW	5	1729	17.56	3.38	20.94
600 - 899 MW	2	1425	18.35	0.58	18.93
900 - 1200 MW	45	41467	15.40	7.85	23.25
> 1200 MW	33	43167	14.63	10.79	25.42
T O T A L	85	87788	15.26	8.64	23.90
3. B W R & P W R					
< 600 MW	6	2177	19.65	2.92	22.58
600 - 899 MW	3	2196	22.52	4.69	27.22
900 - 1200 MW	48	44216	15.81	7.43	23.25
> 1200 MW	36	46999	14.49	10.06	24.55
T O T A L	93	95588	15.71	8.17	23.89

LEISTUNGSANALYSE (*) nach Reaktortyp		PERFORMANCE ANALYSIS (*) by type of reactor				ANALYSE DES PERFORMANCES (*) par type de réacteur			
EU-15									
YEAR OF OPERATION	B W R				P W R				ANNEE D'EXPLOITATION
	1.	2. MW	3. %	4. %	1.	2. MW	3. %	4. %	
1990	21	17475	81.46	74.78	86	85173	73.60	67.67	1990
1991	21	17475	85.69	81.68	86	86168	72.79	69.15	1991
1992	21	17475	77.81	73.55	87	87498	74.11	70.33	1992
1993	21	17475	72.27	67.85	88	88808	80.51	73.37	1993
1994	21	17475	74.47	71.47	88	88808	80.53	72.46	1994
1995	20	16835	83.80	80.63	88	88808	78.71	73.56	1995
1996	18	15635	87.19	80.67	89	90263	81.41	74.67	1996
1997	15	12540	85.59	79.69	89	90263	82.25	76.67	1997
EU-12									
YEAR OF OPERATION	B W R				P W R				ANNEE D'EXPLOITATION
	1.	2. MW	3. %	4. %	1.	2. MW	3. %	4. %	
1990	10	8495	76.70	70.83	81	81510	73.36	67.24	1990
1991	10	8495	83.40	76.62	81	82505	72.32	68.58	1991
1992	10	8495	83.06	75.49	82	83835	73.76	70.11	1992
1993	10	8495	71.14	63.58	83	85145	80.66	73.42	1993
1994	10	8495	65.41	60.71	83	85145	80.34	72.03	1994
1995	9	7855	87.00	81.18	83	85145	78.79	73.49	1995
1996	9	7855	88.98	76.56	84	86600	81.36	74.36	1996
1997	9	7855	89.42	80.83	84	86600	81.97	76.39	1997

(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang (1997)
 Connected to the grid before begin of the year (1997)
 Couplées au réseau avant le début de l'année (1997)

- | | |
|---|---|
| 1. Anzahl der Kernkraftwerke
Number of reactors
Nombre de réacteurs | 2. Netto-Engpaßleistung
Maximum output capacity
Puissance maximale possible nette |
| 3. Verfügbarkeitsgrad
Energy availability factor
Taux de disponibilité en énergie | 4. Arbeitsausnutzungsgrad
Load factor
Taux d'utilisation en énergie |

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN
Monatliche Betriebsergebnisse 1997
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS
Monthly operations for 1997
Historical statistic of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE
Exploitation mensuelle au cours de 1997
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : DOEL 1				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					1192 MW					
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.07.1974			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					412 MW					
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					392 MW					
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	135482	9296	9121	8832	8893	8559	9637	9292	199112				
Electrique brute	GWh	47170	3213	3138	3050	3063	2932	3326	3267	69160				
Electrique nette	GWh	44861	3061	2991	2909	2922	2792	3169	3114	65818				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	116654	7860	7741	7580	7635	7342	8096	7899	170807				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	113318	7653	7619	7411	7318	7121	8075	7943	166459				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82.2	89.2	86.6	84.1	84.8	80.9	91.3	88.9	83.5				
d'utilisation en énergie	%	80.8	87.4	86.7	84.6	83.5	81.3	91.9	90.7	82.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	292	263	292	282	291	282	289	197	4	287	282	292	3053
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	886	801	886	858	887	858	875	607	16	875	857	886	9292
Electrique brute	GWh	313	283	313	303	312	300	305	209	5	308	303	314	3267
Electrique nette	GWh	300	271	298	288	297	285	290	198	4	293	289	300	3114
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	744	570	34	744	720	744	7899
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	76.6	4.7	100.0	100.0	100.0	90.2
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	99.9	99.0	67.7	1.5	98.4	100.0	100.0	88.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	1.0	32.3	98.5	1.6	0.0	0.0	11.1
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	31.7	76.6	0.8	0.0	0.0	9.1
hors programme	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.6	21.9	0.8	0.0	0.0	1.9
d'utilisation en énergie	%	102.8	102.7	102.2	102.2	101.8	101.1	99.5	67.8	1.6	100.3	102.5	102.9	90.7
de rendement thermique net	%	33.8	33.8	33.7	33.6	33.5	33.3	33.2	32.6	28.4	33.4	33.8	33.9	33.5

STATION : DOEL 2			BELGIQUE/BELGIË											
DONNEES GENERALES			CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR		PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		1192 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1975		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		412 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.08.1975		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		392 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1975													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	116673	8446	9032	8954	9069	8668	8705	8862	178409				
Electrique brute	GWh	40954	2925	3128	3100	3136	3013	3035	3089	62381				
Electrique nette	GWh	38872	2780	2972	2950	2982	2868	2889	2935	59247				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	99636	7136	7617	7551	7810	7342	7390	7749	152231				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	98252	7082	7572	7515	7599	7315	7360	7487	150182				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75.2	80.7	85.9	85.4	86.2	82.7	83.2	84.5	78.0				
d'utilisation en énergie	%	74.7	80.8	86.2	85.8	86.7	83.5	83.8	85.5	77.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	290	263	284	282	249	103	291	164	112	292	282	290	2901
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	886	801	867	854	758	316	886	517	349	888	858	881	8862
Electrique brute	GWh	310	281	303	300	263	109	306	175	120	310	301	310	3089
Electrique nette	GWh	296	268	288	285	249	103	291	164	113	295	287	295	2935
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	729	720	709	300	744	563	360	744	720	744	7749
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	98.0	100.0	95.3	41.7	100.0	75.7	50.0	100.0	100.0	100.0	88.5
de disponibilité en énergie	%	99.5	99.9	97.5	99.8	85.2	36.5	99.6	56.2	39.8	100.0	100.0	99.4	84.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	0.1	2.5	0.2	14.8	63.5	0.4	43.8	60.2	0.0	0.0	0.6	15.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.2	14.7	61.2	0.0	0.0	50.5	0.0	0.0	0.0	10.5
hors programme	%	0.5	0.1	2.5	0.0	0.0	2.3	0.4	43.8	9.7	0.0	0.0	0.6	5.0
d'utilisation en énergie	%	101.6	101.9	98.9	101.0	85.4	36.6	99.8	56.4	39.9	101.1	101.6	101.2	85.5
de rendement thermique net	%	33.4	33.5	33.3	33.4	32.8	32.7	32.8	31.8	32.2	33.2	33.4	33.5	33.1

STATION : DOEL 3				BELGIQUE/BELGIË											
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3054 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1056 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1006 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.10.1982														
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	175527	21506	21284	16623	23788	22412	22600	24942	328682					
Electrique brute	GWh	58009	7140	7122	5684	7877	7406	7713	8523	109473					
Electrique nette	GWh	54854	6743	6732	5377	7482	7025	7334	8108	103656					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	65039	7913	7778	6198	7888	7396	7447	8250	117909					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	60973	7492	7480	5799	7714	7242	7360	8060	112120					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	82.1	85.8	90.1	66.6	87.7	82.6	83.8	91.9	83.1					
d'utilisation en énergie	%	81.6	85.5	85.2	66.7	88.1	82.7	84.0	92.0	82.5					
EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE															
	GWh	748	676	726	228	690	687	727	718	706	738	718	741	8103	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2266	2046	2217	697	2124	2121	2270	2271	2195	2274	2194	2267	24942	
Electrique brute	GWh	789	711	763	239	726	722	765	756	742	777	754	780	8523	
Electrique nette	GWh	751	678	727	227	690	686	727	718	706	739	718	741	8108	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	255	722	698	744	744	720	744	720	744	8250	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	35.4	97.0	96.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.2	
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	97.0	31.4	92.2	94.8	97.1	96.0	97.5	98.7	99.1	99.0	91.9	
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	3.0	68.6	7.8	5.2	2.9	4.0	2.5	1.3	0.9	1.0	8.1	
dont : programmée	%	0.0	0.0	2.6	68.5	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	
hors programme	%	0.0	0.0	0.4	0.1	3.0	5.2	2.9	4.0	2.5	1.3	0.9	1.0	1.8	
d'utilisation en énergie	%	100.3	100.2	97.1	31.3	92.2	94.8	97.1	96.0	97.5	98.8	99.1	99.0	92.0	
de rendement thermique net	%	33.1	33.1	32.8	32.6	32.5	32.4	32.0	31.6	32.2	32.5	32.7	32.7	32.5	

STATION : DOEL 4				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2988 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.03.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1065 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.04.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1001 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	125057	22393	22219	20810	10322	20325	18357	22751	262234				
Electrique brute	GWh	43830	7851	7842	7380	3661	7182	6470	7983	92200				
Electrique nette	GWh	41347	7425	7419	6981	3463	6770	6187	7549	87140				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	43993	7673	7481	7112	3616	7381	6565	7653	91474				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	41538	7352	7345	6912	3459	6763	6181	7541	87090				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82.5	84.1	83.7	78.9	39.2	76.8	69.9	87.0	77.9				
d'utilisation en énergie	%	82.7	83.9	83.6	78.9	39.5	77.2	70.4	86.1	78.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	744	672	723	721	745	333	34	733	721	737	721	745	7628
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2210	1999	2159	2152	2223	983	76	2211	2152	2208	2152	2226	22751
Electrique brute	GWh	780	705	756	755	777	342	25	765	753	776	761	788	7983
Electrique nette	GWh	740	667	715	714	735	322	22	721	712	734	721	745	7549
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	727	720	744	330	44	744	720	744	720	744	7653
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	97.7	100.0	100.0	45.8	5.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.4
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	97.1	100.0	100.0	46.3	4.6	98.4	100.0	99.0	100.0	100.0	87.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	2.9	0.0	0.0	53.7	95.4	1.6	0.0	1.0	0.0	0.0	13.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	53.5	30.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2
hors programme	%	0.2	0.1	1.2	0.0	0.0	0.2	64.8	1.1	0.0	1.0	0.0	0.0	5.8
d'utilisation en énergie	%	99.4	99.2	96.0	99.0	98.7	44.7	3.0	96.8	98.8	98.6	100.1	100.0	86.1
de rendement thermique net	%	33.5	33.4	33.1	33.2	33.1	32.8	28.9	32.6	33.1	33.2	33.5	33.5	33.2

STATION : TIHANGE 1				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2873 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1009 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		962 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1975													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	278136	19088	18142	22411	20907	16572	21605	24699	421560				
Electrique brute	GWh	94558	6517	6409	7706	7100	5730	7603	8643	144266				
Electrique nette	GWh	89550	6163	6059	7317	6737	5442	7230	8237	136735				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	114001	7714	7807	8459	8018	6488	7856	8745	169088				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	102940	7084	6964	8410	7806	6127	7766	8562	155661				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.9	81.0	79.1	96.4	90.0	70.0	88.2	98.4	81.3				
d'utilisation en énergie	%	78.3	80.9	79.3	96.0	89.1	70.4	88.4	97.7	80.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	715	646	716	693	716	693	716	701	693	599	692	716	8294
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2135	1926	2129	2062	2127	2051	2130	2090	2063	1796	2059	2131	24699
Electrique brute	GWh	754	686	757	723	746	716	739	705	704	625	727	761	8643
Electrique nette	GWh	719	657	724	690	711	678	705	671	670	592	694	726	8237
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	744	744	720	730	720	744	8745
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	99.8
de disponibilité en énergie	%	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.9	100.0	83.7	99.9	100.0	98.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	16.3	0.1	0.0	1.6
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
hors programme	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	16.3	0.1	0.0	1.6
d'utilisation en énergie	%	100.5	101.6	101.2	99.6	99.3	97.9	98.5	93.8	96.7	82.7	100.2	101.4	97.7
de rendement thermique net	%	33.7	34.1	34.0	33.5	33.4	33.1	33.1	32.1	32.5	33.0	33.7	34.1	33.3

STATION : TIHANGE 2				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR			2905 MW							
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE			1000 MW							
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE			960 MW							
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	13.03.1983													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	163266	21362	20985	20561	23569	21443	22277	20786	314249				
Electrique brute	GWh	54816	7170	7039	6865	7900	7161	7571	7144	105666				
Electrique nette	GWh	52537	6850	6746	6555	7585	6849	7253	6854	101229				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	61064	7790	7912	7613	8501	7659	7810	7241	115590				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	58318	7603	7487	7275	8484	7410	7675	7140	111391				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	81.1	87.7	86.9	83.6	96.7	85.0	87.0	81.3	83.8				
d'utilisation en énergie	%	80.9	86.8	85.2	83.1	96.9	84.9	87.5	81.5	83.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	705	636	706	684	612	0	0	679	691	714	691	714	6834
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2148	1965	2150	2078	1860	0	0	2064	2103	2148	2098	2172	20786
Electrique brute	GWh	744	682	747	717	641	0	0	687	710	735	726	755	7144
Electrique nette	GWh	714	655	717	688	612	0	0	657	681	706	698	726	6854
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	960	960	960	960	911			960	960	960	960	960	960
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	739	672	738	720	716	0	0	732	720	740	720	744	7241
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.3	100.0	99.2	100.0	96.2	0.0	0.0	98.4	100.0	99.5	100.0	100.0	82.7
de disponibilité en énergie	%	98.7	98.5	98.9	99.0	85.7	0.0	0.0	95.1	100.0	100.0	100.0	100.0	81.3
d'indisponibilité en énergie	%	1.3	1.5	1.1	1.0	14.3	100.0	100.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	1.0	11.9	100.0	100.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2
hors programme	%	1.3	1.5	1.1	0.0	2.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
d'utilisation en énergie	%	100.0	101.5	100.4	99.5	85.7	0.0	0.0	92.0	98.5	98.8	101.0	101.6	81.5
de rendement thermique net	%	33.2	33.3	33.3	33.1	32.9	0.0	0.0	31.8	32.4	32.9	33.3	33.4	33.0

STATION : TIHANGE 3				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3000 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.06.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1065 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.06.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1015 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.09.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	113587	22529	24100	22994	22115	22278	21169	24645	273417				
Electrique brute	GWh	40548	8044	8746	8142	7857	7932	7535	8761	97565				
Electrique nette	GWh	38601	7649	8335	7748	7480	7559	7189	8357	92918				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	39091	7903	8246	7874	7666	7632	7175	8364	93951				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	37844	7499	8172	7596	7369	7447	7083	8233	91243				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	86.3	86.2	93.3	88.1	84.7	84.7	81.1	94.4	87.0				
d'utilisation en énergie	%	86.4	85.6	93.0	86.7	84.1	85.0	80.6	94.0	86.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	712	667	755	731	755	731	755	332	731	755	731	738	8393
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2092	1941	2208	2145	2218	2147	2220	991	2147	2221	2145	2170	24645
Electrique brute	GWh	748	699	794	765	787	756	783	342	752	786	768	781	8761
Electrique nette	GWh	712	668	758	731	751	721	746	324	717	750	733	746	8357
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	663	743	720	744	720	744	365	720	744	720	737	8364
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	98.7	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	49.1	100.0	100.0	100.0	99.1	95.5
de disponibilité en énergie	%	94.3	97.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	44.0	100.0	100.0	100.0	97.7	94.4
d'indisponibilité en énergie	%	5.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.6
dont : programmée	%	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0
hors programme	%	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	2.3	0.6
d'utilisation en énergie	%	94.3	97.9	100.4	100.0	99.4	98.7	98.8	42.9	98.1	99.3	100.3	98.8	94.0
de rendement thermique net	%	34.0	34.4	34.3	34.1	33.9	33.6	33.6	32.7	33.4	33.8	34.2	34.4	33.9

STATION : BIBLIS A		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG											3517 MW	
ERSTE KRITIKALITÄT	16.07.1974	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG											1225 MW	
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.08.1974	NETTO-ENGPABLEISTUNG											1167 MW	
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	320548	21189	21156	25025	22879	7671	12268	24777	455514				
Elektrische brutto	GWh	112271	7376	7353	8785	7942	2684	4254	8518	159183				
Elektrische netto	GWh	105446	6928	6881	8241	7477	2484	3978	8002	149436				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	101071	6778	7024	8558	6555	2655	3503	7648	143792				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	89283	6048	6008	7191	6530	2190	3438	6857	127544				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	70.8	76.3	79.6	97.5	76.8	30.0	48.1	87.0	70.8				
Arbeitsausnutzung	%	63.6	69.0	68.4	82.1	74.5	24.8	39.1	78.3	63.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997														
		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	868	780	868	838	868	837	862	868	839	868	194	206	8896
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2612	2349	2609	2519	2587	2512	2594	2514	2124	1449	278	630	24777
Elektrische brutto	GWh	919	825	914	879	895	860	887	845	713	474	89	218	8518
Elektrische netto	GWh	869	780	864	831	845	812	837	795	666	429	76	199	8002
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1180	1180	1179	1174	1165	1160	1151	1141	1125	715	499	1185	1185
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	744	720	744	167	186	7648
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	23.2	25.0	87.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.5	100.0	99.8	100.0	99.6	99.2	99.9	99.9	100.0	23.1	23.7	87.0
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.5	0.0	0.2	0.0	0.4	0.8	0.1	0.1	0.0	76.9	76.3	13.0
davon : geplant	%	0.0	0.5	0.0	0.2	0.0	0.3	0.2	0.0	0.1	0.0	76.9	76.3	12.9
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	100.1	99.5	99.5	98.9	97.3	96.6	96.4	91.6	79.2	49.4	9.0	22.9	78.3
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.3	33.2	33.1	33.0	32.7	32.3	32.3	31.6	31.4	29.6	27.2	31.5	32.3

STATION : BIBLIS B				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	PWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG			3733 MW							
ERSTE KRITIKALITÄT	25.03.1976			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG			1300 MW							
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	25.04.1976			NETTO-ENGPABLEISTUNG			1240 MW							
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	302822	12109	23689	23318	24959	24154	21672	26374	459097				
Elektrische brutto	GWh	104011	4196	8155	7976	8514	8361	7451	9044	157708				
Elektrische netto	GWh	97183	3887	7622	7438	7969	7790	6969	8469	147327				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	94334	3626	7184	7368	7468	6545	6018	7560	140103				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	76269	3159	6154	6001	6430	6329	5624	6835	116802				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	73.3	41.1	81.5	83.8	84.9	75.4	80.1	85.9	74.2				
Arbeitsausnutzung	%	62.2	36.1	70.1	68.5	73.4	72.3	64.0	78.0	63.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	922	832	922	891	923	887	743	0	486	916	891	922	9335
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2771	2502	2770	2671	2744	2030	1224	0	1458	2756	2677	2771	26374
Elektrische brutto	GWh	969	873	962	923	939	667	388	0	490	944	927	963	9044
Elektrische netto	GWh	913	823	907	869	884	616	345	-6	449	888	873	907	8469
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1249	1247	1244	1235	1226	1133	689		1209	1235	1237	1242	1249
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	601	0	408	744	720	744	7560
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	80.8	0.0	56.7	100.0	100.0	100.0	86.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	99.8	100.0	99.7	100.0	99.4	80.6	0.0	54.4	99.3	99.7	99.9	85.9
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.2	0.0	0.3	0.0	0.6	19.4	100.0	45.6	0.7	0.3	0.1	14.1
davon : geplant	%	0.1	0.2	0.0	0.3	0.0	0.1	19.4	100.0	45.3	0.0	0.3	0.1	13.9
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.3	0.7	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	99.0	98.7	98.3	97.4	95.8	69.0	37.4	0.0	50.3	96.3	97.8	98.4	78.0
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.0	32.9	32.7	32.6	32.2	30.4	28.2	0.0	30.8	32.2	32.6	32.8	32.1

STATION : BROKDORF (KBR)		DEUTSCHLAND	
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE	
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782 MW
ERSTE KRITIKALITÄT	08.10.1986	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1395 MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986	NETTO-ENGPABLEISTUNG	1326 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986		

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	104709	26937	30462	26685	28856	27845	26554	31105	303152
Elektrische brutto	GWh	38913	9988	11338	9938	10744	10431	10065	11837	113253
Elektrische netto	GWh	36999	9493	10788	9447	10229	9912	9548	11249	107664
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	29275	7542	8257	7441	7793	7833	7468	8328	83937
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	28024	7159	8136	7124	7714	7475	7200	8484	81316
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	81.9	85.7	96.0	85.6	88.7	86.6	93.2	95.1	87.0
Arbeitsausnutzung	%	75.9	81.7	92.6	81.3	88.1	85.3	82.0	96.8	82.7

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	986	891	986	954	757	621	986	986	954	987	954	986	11049
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2793	2528	2786	2700	2034	1667	2791	2790	2709	2804	2704	2797	31105
Elektrische brutto	GWh	1072	970	1069	1035	772	629	1048	1041	1024	1071	1034	1071	11837
Elektrische netto	GWh	1019	923	1017	985	732	597	996	988	973	1018	984	1018	11249
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1382	1381	1374	1381	1346	1368	1363	1349	1371	1379	1379	1380	1382
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	581	452	744	744	720	744	720	744	8328
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	78.1	62.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.1
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	100.0	99.9	76.8	65.0	99.9	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	95.1
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	0.1	23.2	35.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	4.9
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.1	23.1	34.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8
nicht geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	103.3	103.6	103.1	103.2	74.2	62.6	101.0	100.1	101.9	103.2	103.0	103.2	96.8
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	36.5	36.5	36.5	36.5	36.0	35.8	35.7	35.4	35.9	36.3	36.4	36.4	36.2

STATION : BRUNSBUETTEL (KKB)			DEUTSCHLAND											
ALLGEMEINE ANGABEN			HAUPTKENNMERKMALE											
REAKTOR TYP	BWR		THERMISCHE REAKTORLEISTUNG					2292 MW						
ERSTE KRITIKALITÄT	22.06.1976		BRUTTO-ENGPABLEISTUNG					806 MW						
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	13.07.1976		NETTO-ENGPABLEISTUNG					771 MW						
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	158789	11548	10703	0	0	9104	13016	15474	218634				
Elektrische brutto	GWh	54819	4002	3646	0	0	3131	4590	5333	75522				
Elektrische netto	GWh	52309	3819	3487	0	0	3001	4394	5103	72114				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	78878	6317	5425	0	0	4610	6614	8759	110603				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	66675	4954	4523	0	0	3892	5699	6619	92362				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	58.9	69.2	58.5	0.0	0.0	50.5	83.4	97.4	56.4				
Arbeitsausnutzung	%	53.9	56.5	51.5	0.0	0.0	44.4	64.9	75.6	50.0				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	551	479	535	511	571	548	562	572	555	570	552	574	6578
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1547	1390	1459	1225	1248	1213	1237	1151	1297	1272	1221	1213	15474
Elektrische brutto	GWh	551	495	518	427	426	409	411	375	439	435	424	422	5333
Elektrische netto	GWh	529	474	497	409	407	391	393	358	420	416	405	404	5103
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	758	757	755	752	745	732	730	702	710	734	670	658	758
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8759
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Arbeitsverfügbarkeit	%	96.0	92.4	93.2	92.1	99.5	98.7	97.9	99.7	100.0	99.4	99.5	100.0	97.4
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	4.0	7.6	6.8	7.9	0.5	1.3	2.1	0.3	0.0	0.6	0.5	0.0	2.6
davon : geplant	%	0.0	0.4	0.4	0.4	0.0	0.3	0.7	0.3	0.0	0.6	0.5	0.0	0.3
nicht geplant	%	4.0	7.2	6.3	7.5	0.5	1.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	2.3
Arbeitsausnutzung	%	92.2	91.5	86.6	73.6	71.0	70.4	68.6	62.4	75.6	72.5	73.0	70.4	75.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.2	34.1	34.0	33.4	32.6	32.2	31.8	31.1	32.4	32.7	33.2	33.3	33.0

STATION : EMSLAND (KKE)		DEUTSCHLAND	
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE	
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765 MW
ERSTE KRITIKALITÄT	14.04.1988	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1363 MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	19.04.1988	NETTO-ENGPABLEISTUNG	1290 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	20.06.1988		

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	80186	30544	30385	31337	31512	31385	28641	31752	295743
Elektrische brutto	GWh	28452	10837	10733	11058	11106	11073	10134	11235	104629
Elektrische netto	GWh	26531	10256	10158	10477	10527	10496	9607	10650	98702
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	20266	8048	7933	8147	8193	8168	7451	8298	76504
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	21260	8258	7874	8122	8160	8136	7447	8256	77514
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	91.6	91.6	90.2	92.9	93.4	93.1	93.2	94.6	92.4
Arbeitsausnutzung	%	89.0	94.3	89.6	92.7	93.2	92.9	84.8	94.2	90.9

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	960	867	955	929	355	929	959	959	929	959	929	959	10688
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2864	2586	2847	2660	1029	2764	2863	2863	2772	2867	2772	2863	31752
Elektrische brutto	GWh	1021	918	1009	942	362	975	1004	997	978	1018	989	1023	11235
Elektrische netto	GWh	968	870	956	891	342	924	951	945	927	966	939	970	10650
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1308	1307	1306	1304	1301	1301	1292	1291	1306	1314	1313	1314	1314
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	283	720	744	744	720	744	720	744	8298
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	38.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.7
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	99.5	100.0	37.0	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	94.6
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.5	0.0	63.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	5.4
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	100.9	100.4	99.6	96.0	35.6	99.5	99.1	98.4	99.8	100.6	101.0	101.1	94.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.8	33.6	33.6	33.5	33.3	33.4	33.2	33.0	33.5	33.7	33.9	33.9	33.5

STATION : GRAFENRHEINFELD (KKG)				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	PWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG			3765 MW							
ERSTE KRITIKALITÄT	09.12.1981			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG			1345 MW							
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	21.12.1981			NETTO-ENGPABLEISTUNG			1275 MW							
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	253251	29952	29728	26778	28696	29420	25777	29936	453536				
Elektrische brutto	GWh	84687	10279	10182	9339	10203	10491	9175	10691	155046				
Elektrische netto	GWh	80045	9753	9657	8840	9674	9946	8684	10131	146731				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	68167	8114	8074	7524	8116	8193	7181	8202	123571				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	63776	7898	7819	7100	7588	7801	6818	7946	116745				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	83.1	92.5	91.8	84.6	88.8	93.5	89.6	93.5	86.4				
Arbeitsausnutzung	%	80.8	90.2	89.0	81.1	86.6	89.1	77.6	90.7	83.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	948	856	948	918	537	611	948	949	918	948	914	948	10444
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2797	2514	2776	2555	1231	1706	2727	2707	2701	2786	2707	2729	29936
Elektrische brutto	GWh	1013	909	996	917	428	600	962	950	959	1000	972	985	10691
Elektrische netto	GWh	962	863	945	868	397	564	912	901	911	949	924	934	10131
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1303	1300	1297	1288	1105	1288	1280	1277	1293	1301	1303	1304	1304
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	424	483	744	744	720	744	720	744	8202
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	57.0	67.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	100.0	100.0	56.6	66.5	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	100.0	93.5
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	0.0	43.4	33.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	6.5
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	43.4	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	101.4	100.8	99.7	94.6	41.8	61.4	96.2	94.9	99.2	100.0	100.7	98.5	90.7
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.4	34.3	34.1	34.0	32.2	33.0	33.5	33.3	33.7	34.1	34.2	34.2	33.8

STATION : GROHNDE (KWG)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3850 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	01.09.1984	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1430 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	04.09.1984	NETTO-ENGPABLEISTUNG		1360 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	176476	29018	30488	30951	29610	30599	27084	33605	387831				
Elektrische brutto	GWh	64853	10518	11006	11276	10847	11359	10085	12529	142472				
Elektrische netto	GWh	61340	9958	10424	10680	10266	10771	9598	11865	134902				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	48539	7603	7981	8147	8063	7986	7117	8759	104195				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	47149	7515	7867	8060	7748	7971	7057	8724	102092				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	89.9	86.4	90.0	92.8	91.9	91.1	89.2	100.0	90.8				
Arbeitsausnutzung	%	89.7	85.8	89.6	92.0	88.5	91.1	80.3	99.6	89.6				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1012	914	1012	979	1011	979	1012	1010	979	1012	979	1012	11909
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2864	2587	2845	2767	2855	2748	2848	2856	2771	2865	2772	2827	33605
Elektrische brutto	GWh	1079	975	1073	1043	1067	1012	1044	1032	1026	1072	1040	1065	12529
Elektrische netto	GWh	1023	926	1020	988	1010	957	986	975	971	1015	985	1008	11865
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1393	1396	1396	1393	1386	1375	1361	1365	1378	1388	1387	1386	1396
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8759
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
nicht 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
Arbeitsausnutzung	%	101.1	101.4	100.8	100.9	99.9	97.7	97.5	96.3	99.1	100.3	100.6	99.6	99.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	35.7	35.8	35.9	35.7	35.4	34.8	34.6	34.1	35.0	35.4	35.5	35.7	35.3

STATION : GUNDEMMINGEN B			DEUTSCHLAND											
ALLGEMEINE ANGABEN			HAUPTKENNMERKMALE											
REAKTOR TYP	BWR		THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3840 MW									
ERSTE KRITIKALITÄT	09.03.1984		BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1344 MW									
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	16.03.1984		NETTO-ENGPABLEISTUNG		1284 MW									
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	160163	25413	23413	25411	27254	26761	25897	28483	342796				
Elektrische brutto	GWh	53900	8472	7795	8465	9340	9164	8927	9710	115773				
Elektrische netto	GWh	51011	7998	7355	8007	8826	8679	8481	9206	109561				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	47328	7520	7073	7632	8474	7535	7159	8264	100985				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	41106	6454	5941	6464	7117	6761	6605	7170	87618				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	86.1	84.1	78.4	85.1	91.7	84.7	88.7	92.8	86.3				
Arbeitsausnutzung	%	78.2	73.7	67.6	73.8	81.2	77.2	75.2	81.8	76.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	955	863	282	889	951	917	955	947	907	945	923	904	10437
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2047	1700	622	2665	2756	2695	2799	2837	2708	2824	2574	2256	28483
Elektrische brutto	GWh	725	568	202	920	941	914	945	953	920	972	880	770	9710
Elektrische netto	GWh	677	527	186	879	901	873	896	905	873	924	835	728	9206
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	986	847	1161	1287	1280	1281	1254	1252	1268	1273	1234	1124	1287
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	248	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8264
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	33.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	29.5	96.2	99.5	99.1	99.9	99.1	98.1	98.9	99.8	94.6	92.8
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.0	70.5	3.8	0.5	0.9	0.1	0.9	1.9	1.1	0.2	5.4	7.2
davon : geplant	%	0.1	0.0	70.3	0.8	0.5	0.8	0.0	0.9	1.9	0.5	0.0	0.2	6.4
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.2	3.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	5.1	0.8
Arbeitsausnutzung	%	70.9	61.1	19.5	95.1	94.3	94.4	93.8	94.8	94.5	96.7	90.3	76.2	81.8
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.1	31.0	29.9	33.0	32.7	32.4	32.0	31.9	32.3	32.7	32.4	32.3	32.3

STATION : GUNDREMMINGEN C		DEUTSCHLAND	
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE	
REAKTOR TYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840 MW
ERSTE KRITIKALITÄT	26.10.1984	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1344 MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.11.1984	NETTO-ENGPABLEISTUNG	1288 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985		

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	150084	26310	29439	22958	23279	28229	28375	27423	336097
Elektrische brutto	GWh	50608	8778	9842	7661	7904	9832	9847	9472	113944
Elektrische netto	GWh	48083	8341	9381	6682	7498	9377	9381	9014	107757
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	46081	7709	8784	7051	7147	7929	7970	7861	100532
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	38591	6684	7517	5360	6011	7280	7284	7002	85728
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	83.5	85.9	98.9	79.1	80.7	89.3	98.5	88.7	86.4
Arbeitsausnutzung	%	73.4	76.3	85.6	61.2	68.6	83.1	82.9	79.9	75.3

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	950	866	952	926	956	822	0	806	924	950	895	958	10006
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2832	2556	2617	2299	2100	1523	0	2390	2742	2831	2673	2861	27423
Elektrische brutto	GWh	997	895	908	791	706	499	0	804	945	988	936	1004	9472
Elektrische netto	GWh	956	857	860	747	662	466	-5	767	906	946	894	959	9014
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1307	1304	1264	1178	996	847		1276	1290	1300	1302	1302	1307
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	640	0	675	720	744	715	744	7861
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	88.9	0.0	90.7	100.0	100.0	99.3	100.0	89.7
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.2	100.0	99.3	99.8	99.8	88.7	0.0	84.1	99.7	99.1	96.6	100.0	88.7
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.8	0.0	0.7	0.2	0.2	11.3	100.0	15.9	0.3	0.9	3.4	0.0	11.3
davon : geplant	%	0.8	0.0	0.7	0.2	0.0	11.3	100.0	8.3	0.2	0.9	3.4	0.0	10.7
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7
Arbeitsausnutzung	%	99.8	99.0	89.7	80.6	69.1	50.2	0.0	80.0	97.6	98.7	96.4	100.1	79.9
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.8	33.5	32.9	32.5	31.5	30.6	0.0	32.1	33.0	33.4	33.5	33.5	32.9

STATION : ISAR 1 (KKI)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		2575 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	20.11.1977	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		907 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	03.12.1977	NETTO-ENGPABLEISTUNG		870 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	201132	20336	17834	16869	15439	19460	16042	18467	325579				
Elektrische brutto	GWh	69186	7061	6146	5831	5375	6728	5458	6272	112057				
Elektrische netto	GWh	66192	6761	5872	5571	5141	6446	5219	5998	107200				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	87408	8381	7903	7553	6462	8306	6930	8059	141002				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	74674	7771	6749	6408	5919	7409	6003	6895	121827				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	68.5	94.9	89.4	85.5	73.5	94.7	86.4	91.5	75.2				
Arbeitsausnutzung	%	65.3	88.7	76.8	73.2	67.6	84.6	68.3	78.7	69.3				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	642	579	622	622	646	620	504	244	624	596	625	645	6970
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1850	1695	1713	1624	1489	1237	1072	493	1774	1759	1849	1910	18467
Elektrische brutto	GWh	648	601	586	550	496	401	275	161	618	604	656	678	6272
Elektrische netto	GWh	622	576	561	527	472	379	256	151	592	579	631	653	5998
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	876	880	852	810	692	586	462	737	872	877	883	884	884
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	666	714	720	744	720	600	281	720	686	720	744	8059
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	99.1	96.0	100.0	100.0	100.0	80.6	37.8	100.0	92.2	100.0	100.0	92.0
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.3	99.0	96.2	99.2	99.8	99.0	77.9	37.8	99.5	92.1	99.8	99.7	91.5
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.7	1.0	3.8	0.8	0.2	1.0	22.1	62.2	0.5	7.9	0.2	0.3	8.5
davon : geplant	%	0.7	0.9	3.8	0.8	0.0	0.5	19.3	61.0	0.1	0.0	0.2	0.3	7.4
nicht geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.5	2.8	1.3	0.4	7.9	0.0	0.0	1.1
Arbeitsausnutzung	%	96.0	98.5	86.7	84.1	72.9	60.5	39.6	23.3	94.6	89.4	100.8	100.8	78.7
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.6	34.0	32.7	32.4	31.7	30.6	23.9	30.5	33.4	32.9	34.1	34.2	32.5

STATION : ISAR 2 (KKI)				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	PWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3850 MW								
ERSTE KRITIKALITÄT	15.01.1988			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1440 MW								
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988			NETTO-ENGPABLEISTUNG		1365 MW								
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	73330	28314	28667	29662	30680	29202	26939	30994	277788				
Elektrische brutto	GWh	26288	10314	10463	10824	11134	10594	9913	11539	101068				
Elektrische netto	GWh	24473	9699	9843	10193	10500	10040	9354	10906	95009				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	20968	7732	7917	8052	8209	7891	7245	8258	76272				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	18790	7358	7457	7664	7895	7536	6990	7990	71681				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	84.8	87.8	89.9	88.1	93.1	89.8	88.5	94.1	88.6				
Arbeitsausnutzung	%	71.5	84.0	84.9	87.5	90.1	86.0	79.5	91.2	81.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1015	917	1015	983	1016	983	1016	1016	615	682	983	1013	11252
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2863	2584	2828	2750	2839	2707	2805	2743	1362	1903	2772	2839	30994
Elektrische brutto	GWh	1087	973	1060	1033	1051	994	1027	998	486	713	1045	1071	11539
Elektrische netto	GWh	1030	922	1004	978	995	940	971	943	449	669	990	1015	10906
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1393	1390	1386	1386	1382	1375	1356	1355	1167	1389	1399	1389	1399
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	744	456	508	720	743	8258
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	63.3	68.3	100.0	99.9	94.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	62.6	67.1	100.0	99.7	94.1
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	32.9	0.0	0.3	5.9
davon : geplant	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	32.9	0.0	0.0	5.9
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
Arbeitsausnutzung	%	101.4	100.5	98.8	99.5	98.0	95.6	95.6	92.8	45.7	65.9	100.8	99.9	91.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	36.0	35.7	35.5	35.6	35.1	34.7	34.6	34.4	33.0	35.2	35.7	35.8	35.2

STATION : KRUEMMEL (KKK)				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	BWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3690 MW									
ERSTE KRITIKALITÄT	14.09.1983			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1316 MW									
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.09.1983			NETTO-ENGPABLEISTUNG	1260 MW									
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	28.03.1984													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	185857	22892	24959	19196	7151	27045	21520	27143	335763				
Elektrische brutto	GWh	66743	8112	8711	6859	2589	9635	7669	9671	119991				
Elektrische netto	GWh	63913	7731	8325	6536	2422	9218	7315	9251	114710				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	54020	6946	7188	5399	2029	7747	6124	7492	96945				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	50415	6141	6607	5205	1964	7316	5819	7347	90814				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	85.9	80.0	83.2	61.3	25.1	88.2	83.9	87.3	79.3				
Arbeitsausnutzung	%	82.2	70.1	75.2	59.4	22.4	83.5	66.2	83.9	74.0				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	937	845	936	907	905	890	937	871	0	562	906	932	9631
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2744	2476	2740	2657	2634	2613	2742	2384	0	803	2653	2696	27143
Elektrische brutto	GWh	995	896	989	958	934	911	956	819	0	287	956	970	9671
Elektrische netto	GWh	954	860	950	919	895	872	914	781	-7	268	916	930	9251
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1287	1287	1287	1284	1275	1258	1241	1238		1275	1278	1284	1287
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	736	713	744	699	0	257	720	744	7492
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	98.9	99.0	100.0	94.0	0.0	34.5	100.0	100.0	85.5
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.8	99.9	100.0	96.5	98.2	100.0	92.9	0.0	59.9	99.9	99.4	87.3
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.2	0.1	0.0	3.5	1.8	0.0	7.1	100.0	40.1	0.1	0.6	12.7
davon : geplant	%	0.0	0.2	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	7.1	100.0	40.1	0.1	0.6	12.3
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Arbeitsausnutzung	%	101.7	101.6	101.3	101.3	95.4	96.2	97.5	83.3	0.0	28.6	100.9	99.2	83.9
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.7	34.7	34.7	34.6	34.0	33.4	33.3	32.7	0.0	33.4	34.5	34.5	34.1

STATION : NECKARWESTHEIM 1 (GKN)			DEUTSCHLAND											
ALLGEMEINE ANGABEN			HAUPTKENNMERKMALE											
REAKTOR TYP	PWR		THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		2497 MW									
ERSTE KRITIKALITÄT	26.05.1976		BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		840 MW									
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.07.1976		NETTO-ENGPABLEISTUNG		785 MW									
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.12.1976													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	233568	17594	18424	17924	20149	19065	17363	18939	363026				
Elektrische brutto	GWh	78286	5850	6169	5981	6744	6376	6068	6724	122197				
Elektrische netto	GWh	73254	5404	5270	5560	6308	5966	5683	6230	113675				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	96563	7614	7470	7371	8184	8020	7660	8305	151187				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	88483	6885	6713	7082	8035	7600	7240	7936	139975				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	75.6	85.0	83.6	81.6	92.0	87.4	93.2	92.6	79.5				
Arbeitsausnutzung	%	72.0	78.6	76.4	80.8	91.7	86.8	90.0	90.6	76.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	581	490	583	564	578	377	451	556	541	567	508	570	6367
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1769	1499	1794	1724	1669	955	1243	1632	1648	1727	1544	1736	18939
Elektrische brutto	GWh	627	529	626	606	596	344	440	585	589	616	552	613	6724
Elektrische netto	GWh	582	493	590	567	549	314	409	537	542	568	508	571	6230
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	806	798	804	804	747	702	796	778	791	797	789	703	806
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	664	743	720	744	483	594	744	720	744	670	735	8305
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	98.8	99.9	100.0	100.0	67.1	79.8	100.0	100.0	100.0	93.1	98.8	94.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.5	93.0	99.9	99.8	99.0	66.8	77.2	95.2	95.8	97.1	89.9	97.6	92.6
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.5	7.0	0.1	0.2	1.0	33.2	22.8	4.8	4.2	2.9	10.1	2.4	7.4
davon : geplant	%	0.5	0.5	0.1	0.2	1.0	33.2	22.8	4.8	4.2	2.9	9.7	2.4	6.9
nicht geplant	%	0.1	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.5
Arbeitsausnutzung	%	99.7	93.5	101.0	100.2	94.1	55.5	70.0	91.9	95.9	97.2	89.9	97.8	90.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : NECKARWESTHEIM 2 (GKN)				DEUTSCHLAND						
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE						
REAKTOR TYP	PWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG			3850 MW			
ERSTE KRITIKALITÄT	29.12.1988			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG			1365 MW			
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	02.01.1989			NETTO-ENGPABLEISTUNG			1269 MW			
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.04.1989									

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	56631	28691	30920	30157	31256	31950	29476	30740	269822
Elektrische brutto	GWh	19888	10170	10915	10611	11017	11247	10381	10806	95035
Elektrische netto	GWh	18367	9435	10205	9912	10321	10532	9706	10112	88589
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	16163	7932	8094	8163	8215	8351	7675	8028	72621
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	14993	7702	8041	7811	8133	8299	7649	7968	70597
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	95.0	90.5	91.6	89.0	93.6	94.7	94.6	91.5	92.8
Arbeitsausnutzung	%	85.6	87.9	91.5	89.2	92.8	94.7	95.1	91.0	90.4

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	944	852	944	913	944	913	944	464	456	944	913	944	10177
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2921	2633	2909	2812	2876	2776	2642	1228	1386	2894	2803	2861	30740
Elektrische brutto	GWh	1025	923	1020	988	1010	976	934	434	488	1017	985	1006	10806
Elektrische netto	GWh	961	866	957	925	946	913	869	404	456	952	922	941	10112
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1314	1293	1296	1295	1288	1276	1269	1170	1283	1293	1291	1293	1314
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	366	367	744	720	744	8028
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	49.2	51.0	100.0	100.0	100.0	91.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	49.2	49.9	100.0	100.0	99.9	91.5
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	50.1	0.0	0.0	0.1	8.5
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	50.1	0.0	0.0	0.1	8.5
nicht 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
Arbeitsausnutzung	%	101.8	101.6	101.3	101.2	100.2	99.9	92.1	42.7	49.9	100.8	100.9	99.7	91.0
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : OBRIGHEIM (KWO)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		1050 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	22.09.1968	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		357 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.10.1968	NETTO-ENGPABLEISTUNG		340 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	30.03.1969													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	161551	3276	5851	8102	8146	6741	8570	8559	210797				
Elektrische brutto	GWh	52880	1108	1983	2748	2752	2307	2907	2916	69602				
Elektrische netto	GWh	50275	1043	1876	2615	2624	2164	2775	2769	66141				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	157396	3186	6015	7773	7858	6717	8202	8242	205389				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	148406	3093	5535	7697	7717	6369	8162	8145	195124				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	79.0	35.3	67.6	88.3	89.4	76.4	93.1	93.8	78.7				
Arbeitsausnutzung	%	76.9	35.3	63.0	87.9	88.1	72.7	92.9	93.0	76.7				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	253	228	253	244	253	244	253	241	76	252	244	253	2795
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	778	696	777	752	779	754	780	693	239	778	754	780	8559
Elektrische brutto	GWh	267	238	266	258	265	256	265	233	80	265	257	266	2916
Elektrische netto	GWh	254	227	254	245	252	243	252	220	74	252	244	253	2769
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	343	342	343	343	343	341	341	340	340	341	341	341	343
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	711	236	744	720	744	8242
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	95.6	32.8	100.0	100.0	100.0	94.1
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	99.9	100.0	99.8	99.9	99.8	100.0	95.3	31.1	99.6	99.8	100.0	93.8
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.1	0.0	0.2	0.1	0.2	0.0	4.7	68.9	0.4	0.2	0.0	6.2
davon : geplant	%	0.1	0.1	0.0	0.2	0.1	0.2	0.0	4.7	68.9	0.0	0.2	0.0	6.1
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	100.3	99.2	100.2	100.1	99.7	99.5	99.5	87.0	30.2	99.6	99.7	100.0	93.0
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	32.6	32.5	32.6	32.6	32.4	32.3	32.3	31.7	31.0	32.4	32.4	32.4	32.4

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP)				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	BWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG			2575 MW							
ERSTE KRITIKALITÄT	09.03.1979			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG			912 MW							
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	05.05.1979			NETTO-ENGPABLEISTUNG			890 MW							
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.03.1980													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	164683	18456	19435	14099	19389	18656	18348	18711	291776				
Elektrische brutto	GWh	57493	6450	6762	4851	6824	6603	6575	6695	102254				
Elektrische netto	GWh	55034	6172	6513	4615	6566	6317	6282	6410	97908				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	66317	7304	7647	6342	7645	7671	7363	7510	117799				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	62787	7143	7538	5341	7599	7211	7270	7202	112092				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	66.2	82.9	86.6	74.7	86.5	92.6	91.1	85.4	73.7				
Arbeitsausnutzung	%	64.8	81.5	85.8	61.0	86.8	82.3	82.8	82.2	70.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	661	597	657	628	0	188	661	661	641	660	640	662	6656
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1896	1711	1839	1544	0	495	1888	1884	1832	1891	1837	1895	18711
Elektrische brutto	GWh	686	619	653	534	0	175	675	671	656	679	657	691	6695
Elektrische netto	GWh	656	592	625	507	0	163	649	642	629	649	635	662	6410
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	900	900	899	799		893	895	889	894	901	901	909	909
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	716	0	219	744	744	720	744	720	744	7510
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	99.4	0.0	30.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.7
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.8	99.8	99.3	98.0	0.0	29.4	99.8	99.9	100.0	99.7	99.9	100.0	85.4
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.2	0.2	0.7	2.0	100.0	70.6	0.2	0.1	0.0	0.3	0.1	0.0	14.6
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.3	1.5	100.0	70.6	0.1	0.1	0.0	0.3	0.1	0.0	14.5
nicht geplant	%	0.2	0.2	0.5	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	99.1	99.0	94.4	79.1	0.0	25.5	98.0	96.9	98.1	98.1	99.1	100.0	82.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.6	34.6	34.0	32.8	0.0	33.1	34.4	34.1	34.3	34.3	34.6	34.9	34.3

STATION : PHILIPPSBURG 2 (KKP)		DEUTSCHLAND	
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE	
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3803 MW
ERSTE KRITIKALITÄT	13.12.1984	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1424 MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO-ENGPABLEISTUNG	1358 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985		

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	166464	28744	27309	30269	29484	30065	28938	31603	372877
Elektrische brutto	GWh	60083	10415	9894	11047	10814	11116	10746	11707	135823
Elektrische netto	GWh	57114	9903	9400	10481	10285	10551	10207	11114	129054
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	45681	7757	7273	7946	7778	7990	7579	8358	100362
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	45042	7805	7314	7896	7698	7897	7516	8184	99353
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	87.4	88.4	82.2	90.5	88.7	91.0	94.7	95.3	89.0
Arbeitsausnutzung	%	85.7	89.1	83.3	90.2	87.9	90.1	85.6	93.4	87.2

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1010	912	1010	977	1010	977	1009	457	977	1010	978	1010	11339
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2863	2582	2851	2763	2843	2692	2489	1281	2755	2853	2768	2862	31603
Elektrische brutto	GWh	1065	961	1059	1025	1055	994	920	475	1004	1056	1029	1064	11707
Elektrische netto	GWh	1012	913	1008	975	1003	946	871	433	965	1002	974	1011	11114
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1379	1367	1366	1364	1364	1360	1261	1338	1359	1367	1367	1369	1379
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	343	720	744	720	744	8358
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	46.1	100.0	100.0	100.0	100.0	95.4
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	99.9	45.2	100.0	100.0	100.0	100.0	95.3
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	100.2	100.1	99.8	99.7	99.3	96.8	86.2	42.8	98.6	99.1	99.7	100.0	93.4
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	35.4	35.4	35.4	35.3	35.3	35.1	35.0	33.8	35.0	35.1	35.2	35.3	35.2

STATION : STADE (KKS)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		1900 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	08.01.1972	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		672 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	29.01.1972	NETTO-ENGPABLEISTUNG		640 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.05.1972													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	264144	6932	12760	13502	16146	13246	13713	14956	355398				
Elektrische brutto	GWh	91331	2416	4467	4741	5607	4609	4817	5219	123207				
Elektrische netto	GWh	86832	2297	4247	4500	5353	4363	4570	4948	117110				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	140973	3814	6911	7317	8759	7310	7298	8054	190436				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	133852	3588	6636	7031	8364	6817	7141	7731	181161				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	84.1	43.5	79.0	84.4	100.0	84.2	91.4	92.3	83.6				
Arbeitsausnutzung	%	80.8	41.0	75.5	80.3	95.5	77.8	81.3	88.3	79.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	476	95	379	461	476	461	476	475	461	476	461	476	5173
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1352	230	1089	1348	1398	1341	1380	1291	1358	1407	1352	1410	14956
Elektrische brutto	GWh	476	79	385	476	490	463	471	434	470	496	478	500	5219
Elektrische netto	GWh	452	75	366	453	465	439	446	408	445	470	454	475	4948
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	634	510	636	636	630	623	614	612	624	627	633	637	637
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	151	592	720	744	720	744	711	720	744	720	744	8054
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	22.5	79.6	100.0	100.0	100.0	100.0	95.6	100.0	100.0	100.0	100.0	91.9
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	22.1	79.6	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	100.0	99.9	100.0	100.0	92.3
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	77.9	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	7.7
davon : geplant	%	0.0	77.9	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	7.7
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	94.9	17.3	76.8	98.3	97.6	95.2	93.6	85.8	96.7	98.7	98.6	99.8	88.3
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.4	32.4	33.6	33.6	33.2	32.7	32.3	31.6	32.8	33.4	33.6	33.7	33.1

STATION : UNTERWESER (KKU)		DEUTSCHLAND	
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE	
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733 MW
ERSTE KRITIKALITÄT	16.09.1978	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG	1350 MW
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978	NETTO-ENGPABLEISTUNG	1285 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979		

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	KUMULIERT BIS 31.12.1997	
ENERGIEERZEUGUNG :										
Thermische	GWh	321711	19311	26270	32211	23184	23509	28332	29111	503640
Elektrische brutto	GWh	111975	6838	9232	11407	8138	8426	10242	10466	176724
Elektrische netto	GWh	105925	6486	8731	10825	7686	7981	9729	9932	167295
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	90770	5369	7646	8760	7039	6832	7882	8291	142589
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	83789	5269	7099	8625	6124	6359	7571	7729	132566
PROZENTSATZ :										
Arbeitsverfügbarkeit	%	83.6	61.1	86.5	99.9	80.1	77.5	97.8	94.4	84.3
Arbeitsausnutzung	%	79.6	60.1	80.8	98.5	69.9	72.6	86.2	88.2	79.6

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	954	862	954	923	955	925	353	956	924	955	908	955	10623
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2767	2504	2758	2674	2770	2522	867	1689	2467	2704	2638	2751	29111
Elektrische brutto	GWh	1008	909	1000	971	998	897	296	573	876	980	959	998	10466
Elektrische netto	GWh	958	865	952	924	951	851	279	529	830	931	913	950	9932
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1306	1307	1307	1307	1304	1286	1256	1136	1281	1292	1306	1303	1307
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	285	744	720	744	711	744	8291
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	38.3	100.0	100.0	100.0	98.8	100.0	94.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.8	99.8	99.7	99.8	99.9	100.0	37.0	100.0	99.9	99.9	98.1	99.8	94.4
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	63.0	0.0	0.1	0.1	1.9	0.2	5.6
davon : geplant	%	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	63.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	5.4
nicht geplant	%	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.1	0.2
Arbeitsausnutzung	%	100.2	100.2	99.5	99.9	99.4	92.0	29.1	55.3	89.8	97.4	98.7	99.3	88.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.6	34.5	34.5	34.6	34.3	33.7	32.1	31.3	33.7	34.4	34.6	34.5	34.1

STATION : ALMARAZ 1		ESPAÑA												
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		973 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.10.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	145026	22920	19591	20181	22900	20109	17530	19270	287529				
Electrical generated	GWh	49313	7789	6657	6828	7759	6843	6094	6865	98147				
Electrical net	GWh	47205	7482	6379	6531	7449	6588	5904	6643	94181				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	60310	8589	7417	7663	8570	7709	6822	7459	114539				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	52709	8359	7127	7297	8322	7361	6597	7422	105196				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	66.7	96.2	80.8	83.2	95.1	83.4	71.9	79.6	74.4				
LOAD FACTOR	%	66.8	95.4	81.1	83.3	95.0	84.0	75.1	84.7	75.0				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	486	559	656	639	631	524	630	646	628	647	0	192	6239
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1511	1700	1984	1931	1920	1643	1944	1998	1934	1990	0	716	19270
Electrical generated	GWh	541	610	714	696	690	581	688	704	684	707	0	250	6865
Electrical net	GWh	527	591	693	674	667	559	666	681	661	683	0	242	6643
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	969	972	971	972	970	966	963	953	955	959		964	972
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	594	672	743	720	720	718	744	744	720	744	0	340	7459
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	79.8	100.0	99.9	100.0	96.8	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0	45.7	85.1
Energy availability	%	72.9	93.0	98.5	99.2	94.8	81.4	94.6	97.0	97.4	97.2	0.0	28.8	79.6
Energy unavailability	%	27.1	7.0	1.5	0.8	5.2	18.6	5.4	3.0	2.6	2.8	100.0	71.2	20.4
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.7	100.0	64.0	14.3
unplanned	%	27.0	7.0	1.5	0.8	0.8	16.1	5.4	3.0	2.6	2.1	0.0	7.2	6.1
LOAD FACTOR	%	79.1	98.2	104.0	104.6	100.2	86.7	100.0	102.3	102.6	102.6	0.0	36.3	84.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.9	34.7	34.9	34.9	34.7	34.0	34.3	34.1	34.2	34.3	0.0	33.7	34.5

STATION : ALMARAZ 2		ESPAÑA												
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	08.02.1984													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	138853	20495	21015	23596	19526	20602	21799	17551	283436				
Electrical generated	GWh	47355	6998	7179	8033	6649	7055	7501	6246	97015				
Electrical net	GWh	45482	6813	6893	7710	6385	6815	7273	6043	93413				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	45874	7712	7997	8760	7562	7982	8235	7025	101147				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY														
	Hours	50781	7612	7701	8615	7134	7614	8127	6211	103795				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.1	85.4	87.3	98.5	80.9	86.2	91.5	74.2	84.6				
LOAD FACTOR	%	82.7	86.9	87.7	98.3	81.4	86.9	92.5	70.9	84.5				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	626	603	33	31	477	657	621	657	638	676	676	625	6321
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1736	1663	0	0	1336	1836	1772	1871	1809	1912	1867	1750	17551
Electrical generated	GWh	597	576	0	0	475	664	628	664	645	684	683	631	6246
Electrical net	GWh	579	558	0	0	458	642	605	641	626	664	660	609	6043
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	930	924			977	979	978	963	972	967	984	982	984
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	678	672	0	0	574	720	744	744	692	737	720	744	7025
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	91.1	100.0	0.0	0.0	77.2	100.0	100.0	100.0	96.1	99.1	100.0	100.0	80.2
Energy availability	%	86.8	92.4	4.6	4.5	65.9	93.8	85.7	90.7	91.1	93.3	96.5	86.2	74.2
Energy unavailability	%	13.2	7.6	95.4	95.5	34.1	6.2	14.3	9.3	8.9	6.7	3.5	13.8	25.8
of which : planned	%	0.3	0.0	95.4	95.5	34.1	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4
unplanned	%	12.9	7.6	0.0	0.0	0.1	6.2	14.3	2.9	8.9	6.7	3.5	13.8	6.4
LOAD FACTOR	%	80.3	85.6	0.0	0.0	63.2	91.6	83.6	88.5	89.3	91.6	94.1	84.1	70.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.6	0.0	0.0	34.3	34.9	34.2	34.3	34.6	34.7	35.4	34.8	34.4

STATION : ASCO 1										ESPAÑA															
GENERAL DATA					SELECTED CHARACTERISTICS																				
TYPE OF REACTOR					PWR					THERMAL CAPACITY OF REACTOR					2696 MW										
FIRST CRITICALITY					17.06.1983					INSTALLED CAPACITY					947 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID					29.08.1983					MAXIMUM OUTPUT CAPACITY					973 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION					29.09.1983																				
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997															
PRODUCTION OF ENERGY :																									
Thermal	GWh	122014	20728	20785	52456	20583	16781	23502	18656	295505															
Electrical generated	GWh	41732	7046	7118	6701	7029	5775	8239	6644	90284															
Electrical net	GWh	40008	6836	6875	6599	6868	5581	7972	6411	87150															
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	47959	7810	7898	7447	7778	6387	8774	7218	101271															
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	43021	7350	7751	7096	7385	6201	8418	6625	93847															
FACTOR OF :																									
Energy availability	%	74.2	86.6	86.5	83.2	86.8	69.8	99.0	78.5	79.3															
LOAD FACTOR	%	70.1	83.9	88.2	81.0	84.3	70.8	95.8	75.7	76.5															
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997													JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	703	608	1	538	720	595	419	411	692	717	697	545	6648											
PRODUCTION OF ENERGY :																									
Thermal	GWh	1997	1734	0	1502	1998	1683	1187	1156	1934	2001	1934	1530	18656											
Electrical generated	GWh	703	608	0	536	720	595	419	411	692	718	697	545	6644											
Electrical net	GWh	682	588	0	515	696	573	403	396	667	692	674	525	6411											
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	947	945		971	973	967	964	958	963	968	971	972	973											
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	0	591	744	692	491	435	720	744	720	665	7218											
FACTOR OF :																									
Time utilisation	%	100.0	100.0	0.0	82.1	100.0	96.1	66.0	58.5	100.0	100.0	100.0	89.4	82.4											
Energy availability	%	99.8	95.6	0.1	76.9	99.4	85.0	57.9	56.8	98.8	99.1	99.6	75.2	78.5											
Energy unavailability	%	0.2	4.4	99.9	23.1	0.6	15.0	42.1	43.2	1.2	0.9	0.4	24.8	21.5											
of which : planned	%	0.0	4.2	99.9	22.9	0.0	9.6	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	13.0											
unplanned	%	0.1	0.2	0.0	0.2	0.6	5.5	34.5	43.2	1.2	0.9	0.4	12.3	8.5											
LOAD FACTOR	%	96.8	92.4	0.0	73.5	96.1	81.8	55.7	54.7	95.2	95.6	96.2	72.5	75.7											
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.2	33.9	0.0	34.3	34.8	34.0	34.0	34.3	34.5	34.6	34.9	34.3	34.4											

STATION : ASCO 2		ESPAÑA												
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		966 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	96658	20446	21214	20955	21154	20470	17781	22889	241567				
Electrical generated	GWh	33129	7042	7325	7168	7243	7043	6178	8161	83289				
Electrical net	GWh	31853	6820	7077	7052	7085	6792	6011	7916	80606				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	37192	7799	8042	7968	7997	7685	6825	8734	92242				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	34250	7333	7426	7583	7618	7547	6246	8195	86198				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.7	86.4	89.9	88.8	89.5	86.0	75.5	96.4	85.9				
LOAD FACTOR	%	78.2	83.7	84.5	86.6	87.0	86.1	71.1	93.6	81.9				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	706	607	712	692	714	622	656	674	686	712	692	688	8160
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1969	1697	1984	1931	1997	1757	1860	1907	1933	1999	1933	1922	22889
Electrical generated	GWh	706	606	712	692	714	622	656	674	686	713	692	688	8161
Electrical net	GWh	687	589	692	670	694	601	635	652	664	690	673	669	7916
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	966	961	966	966	963	960	956	953	956	961	965	965	966
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	719	720	744	720	744	8734
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.6	100.0	100.0	100.0	100.0	99.7
Energy availability	%	98.2	93.5	99.2	99.4	99.4	89.4	91.3	93.8	98.6	99.0	99.5	95.7	96.4
Energy unavailability	%	1.8	6.5	0.8	0.6	0.6	10.6	8.7	6.2	1.4	1.0	0.5	4.3	3.6
of which : planned	%	1.4	6.2	0.6	0.2	0.0	9.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	2.4
unplanned	%	0.3	0.3	0.2	0.4	0.6	1.1	1.5	6.2	1.4	0.9	0.4	0.2	1.1
LOAD FACTOR	%	95.6	90.7	96.4	96.3	96.6	86.4	88.4	90.7	95.5	96.0	96.8	93.1	93.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.9	34.7	34.9	34.7	34.8	34.2	34.1	34.2	34.4	34.5	34.8	34.8	34.6

STATION : COFRENTES		ESPAÑA												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2894 MW										
FIRST CRITICALITY	22.08.1984	INSTALLED CAPACITY		1025 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1984	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		953 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	11.03.1985													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	130023	21939	24171	21940	21821	25290	23874	21572	290631				
Electrical generated	GWh	42959	7276	8028	7265	7261	8484	7971	7163	96407				
Electrical net	GWh	41329	7000	7712	7016	6998	8187	7687	6897	92826				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	46736	7660	8376	7579	7553	8693	8280	7689	102566				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	43611	7345	8213	7362	7343	8591	8067	7237	97768				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	81.1	83.7	91.9	83.6	83.6	97.5	91.5	83.7	84.7				
LOAD FACTOR	%	80.1	83.8	93.5	84.0	83.8	98.1	91.8	82.6	84.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	705	608	707	683	708	622	649	599	370	1	635	703	6990
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2159	1818	2175	2122	2193	1870	2041	1961	1275	22	1960	1976	21572
Electrical generated	GWh	730	610	734	715	737	618	676	626	388	4	659	666	7163
Electrical net	GWh	704	588	708	690	711	595	650	600	371	3	636	641	6897
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	970	993	967	965	968	962	961	872	816		972	974	993
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	646	743	720	744	691	744	722	482	21	688	744	7689
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	96.1	100.0	100.0	100.0	96.0	100.0	97.0	66.9	2.8	95.6	100.0	87.8
Energy availability	%	99.5	95.0	99.9	99.5	99.9	90.7	91.5	84.5	53.9	0.2	92.5	99.1	83.7
Energy unavailability	%	0.5	5.0	0.1	0.5	0.1	9.3	8.5	15.5	46.1	99.8	7.5	0.9	16.3
of which : planned	%	0.0	0.1	0.1	0.5	0.1	0.2	6.4	10.4	46.1	93.0	1.2	0.9	13.4
unplanned	%	0.5	5.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.1	5.2	0.0	6.8	6.3	0.0	2.9
LOAD FACTOR	%	99.3	91.8	100.0	100.5	100.3	86.7	91.7	84.6	54.0	0.5	92.7	90.4	82.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.6	32.4	32.6	32.5	32.4	31.8	31.9	30.6	29.1	15.1	32.4	32.4	32.0

STATION : JOSE CABRERA 1 (ZORITA)		ESPAÑA												
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 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	68846	3574	3869	3181	74	1244	3360	2796	86944				
Electrical generated	GWh	21353	1101	1179	967	23	380	1044	867	26914				
Electrical net	GWh	20334	1048	1123	913	9	343	980	816	25564				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	151219	7230	7743	8496	216	4853	8099	6521	194377				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	132876	6852	7345	5967	138	2279	6404	5351	167212				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	75.2	79.1	84.0	93.5	2.4	51.2	90.3	63.3	73.1				
LOAD FACTOR	%	67.4	78.2	83.6	68.1	1.6	26.0	72.9	61.1	64.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	96	0	0	0	36	103	104	107	100	103	98	101	848
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	321	0	0	0	122	320	333	359	339	348	333	320	2796
Electrical generated	GWh	100	0	0	0	38	100	104	111	105	107	103	100	867
Electrical net	GWh	93	0	-1	-2	35	93	98	106	99	102	97	94	816
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	152				150	150	150	151	150	150	150	150	152
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	672	0	0	0	744	720	744	744	720	744	720	713	6521
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	90.3	0.0	0.0	0.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.8	74.4
Energy availability	%	84.1	0.0	0.0	0.0	31.9	93.7	91.0	93.8	91.0	90.1	89.3	88.8	63.3
Energy unavailability	%	15.9	100.0	100.0	100.0	68.1	6.3	9.0	6.2	9.0	9.9	10.7	11.2	36.7
of which : planned	%	10.8	100.0	100.0	100.0	30.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9
unplanned	%	5.1	0.0	0.0	0.0	37.8	6.3	9.0	6.2	9.0	9.9	10.7	11.2	8.9
LOAD FACTOR	%	82.0	0.0	0.0	0.0	30.9	84.4	86.3	93.1	90.2	89.7	88.5	82.6	61.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.1	0.0	0.0	0.0	28.8	29.0	29.5	29.5	29.3	29.4	29.3	29.4	29.3

STATION : SANTA MARIA DE GARONA		ESPAÑA												
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 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	157911	11681	8447	11513	9840	12037	10028	10513	231968				
Electrical generated	GWh	51692	3854	2806	3844	3273	3990	3342	3508	76307				
Electrical net	GWh	48888	3678	2369	3672	3134	3826	3204	3364	72135				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	122884	8528	6360	8469	7220	8760	7450	7868	177539				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	111161	8360	5403	8345	7123	8695	7281	7645	164013				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	65.7	95.4	69.2	95.1	81.2	99.1	82.5	89.1	71.3				
LOAD FACTOR	%	63.9	95.4	61.5	95.3	81.3	99.3	82.9	87.3	69.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	327	296	157	107	327	284	327	325	316	325	317	327	3435
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1027	928	492	339	1027	819	951	1020	994	1021	994	900	10513
Electrical generated	GWh	344	311	164	113	343	273	317	339	329	340	334	301	3508
Electrical net	GWh	331	298	157	107	329	261	304	325	316	326	321	289	3364
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	446	446	442	443	443	445	445	443	440	446	447	448	448
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	361	270	744	661	744	744	720	744	720	744	7868
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	48.6	37.5	100.0	91.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.8
Energy availability	%	100.0	100.0	47.9	33.8	100.0	89.8	100.0	99.1	99.6	99.2	100.0	100.0	89.1
Energy unavailability	%	0.0	0.0	52.1	66.2	0.0	10.2	0.0	0.9	0.4	0.8	0.0	0.0	10.9
of which : planned	%	0.0	0.0	52.1	65.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	10.2	0.0	0.3	0.4	0.8	0.0	0.0	1.0
LOAD FACTOR	%	101.2	100.9	48.0	33.9	100.3	82.4	92.9	99.1	99.6	99.6	101.5	88.2	87.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.2	32.1	31.9	31.7	32.0	31.9	32.0	31.8	31.7	31.9	32.3	32.1	32.0

STATION : TRILLO 1		ESPAÑA	
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 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997
PRODUCTION OF ENERGY :										
Thermal	GWh	53007	20363	24055	22550	24051	22671	23128	22819	212644
Electrical generated	GWh	17610	6855	8471	7888	8538	7985	8127	8283	73759
Electrical net	GWh	16416	6411	7938	7396	7928	7473	7626	7765	68953
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	18934	6892	8028	7513	8756	7600	7713	8066	73502
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	16582	6595	7938	7388	7920	7465	7619	7758	69265
FACTOR OF :										
Energy availability	%	76.3	75.9	90.6	85.5	91.0	86.4	87.4	91.9	84.1
LOAD FACTOR	%	71.8	75.3	90.4	84.3	90.4	85.2	86.7	88.6	82.1

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	744	673	743	721	744	720	745	744	720	269	488	744	8055
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2207	1909	2223	2166	2238	1984	2123	2238	2166	807	623	2134	22819
Electrical generated	GWh	774	666	779	759	785	690	740	785	760	284	516	745	8283
Electrical net	GWh	728	625	733	714	737	644	691	733	711	265	484	699	7765
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	997	996	995	995	995	992	994	992	991	991	996	994	997
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	720	270	501	744	8066
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	36.3	69.6	100.0	92.1
Energy availability	%	99.9	100.0	100.0	100.0	99.9	99.8	100.0	99.9	99.9	36.2	67.8	99.9	91.9
Energy unavailability	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.1	63.8	32.2	0.1	8.1
of which : planned	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.1	63.8	30.4	0.1	8.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.2
LOAD FACTOR	%	97.7	92.9	98.6	99.1	99.0	89.3	92.8	98.5	98.7	35.6	67.2	93.8	88.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	32.7	33.0	33.0	33.0	32.4	32.6	32.8	32.8	32.9	77.7	32.8	34.0

STATION : VANDELLOS 2		ESPAÑA												
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 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	54477	21070	19605	20225	21060	21887	21743	21064	201131				
Electrical generated	GWh	19269	7510	7020	7223	7523	7876	7827	7559	71809				
Electrical net	GWh	18390	7215	6718	6910	7208	7571	7511	7243	68768				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	20864	7825	7249	7463	7709	7957	7942	7961	74970				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	19501	7571	7003	7191	7501	7878	7816	7537	71998				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	77.5	86.3	79.8	82.4	85.6	89.5	89.0	86.5	83.2				
LOAD FACTOR	%	72.9	86.4	79.7	82.1	85.6	89.9	89.0	86.0	81.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	699	568	703	687	675	619	687	539	35	664	690	712	7278
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2031	1667	2047	1996	1966	1809	1998	1544	217	1940	1995	1852	21064
Electrical generated	GWh	735	600	739	721	708	648	715	547	69	691	719	666	7559
Electrical net	GWh	706	575	710	692	679	620	684	523	64	661	690	638	7243
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	966	965	964	964	965	959	955	951	743	961	961	963	966
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	662	743	720	720	720	744	576	137	731	720	744	7961
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	98.5	100.0	100.0	96.8	100.0	100.0	77.4	19.0	98.3	100.0	100.0	90.9
Energy availability	%	97.8	88.0	98.5	99.2	94.5	89.5	96.1	75.4	5.0	92.8	99.7	99.6	86.5
Energy unavailability	%	2.2	12.0	1.5	0.8	5.5	10.5	3.9	24.6	95.0	7.2	0.3	0.4	13.5
of which : planned	%	0.1	0.2	0.1	0.0	4.6	0.0	0.0	24.5	89.7	3.8	0.1	0.1	10.2
unplanned	%	2.1	11.8	1.3	0.8	1.0	10.5	3.9	0.2	5.3	3.4	0.2	0.2	3.3
LOAD FACTOR	%	98.7	89.1	99.5	100.1	95.0	89.6	95.7	73.2	9.2	92.5	99.7	89.2	86.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.8	34.5	34.7	34.7	34.5	34.2	34.3	33.9	29.4	34.1	34.6	34.4	34.4

STATION : BELLEVILLE 1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.09.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	1363 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	1310 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1988		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	60630	25183	25094	23203	19350	22824	21651	28970	226904
Electrique brute	GWh	21056	9027	8910	8294	6888	8106	7697	10216	80195
Electrique nette	GWh	19897	8656	8494	7917	6520	7731	7361	9785	76361
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	18314	7092	7600	6873	5848	6796	6002	8294	66819
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	15262	6611	6484	6047	5016	5909	5622	7470	58420
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	59.7	79.3	91.2	75.5	64.0	73.4	76.4	93.2	72.9
d'utilisation en énergie	%	54.2	75.5	73.8	69.0	57.3	67.5	64.2	85.3	65.3

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	356	879	945	934	973	940	927	967	889	972	943	974	10699
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1066	2432	2533	2499	2486	2603	2233	2560	2469	2706	2642	2741	28970
Electrique brute	GWh	374	875	900	887	870	911	775	893	865	957	936	974	10216
Electrique nette	GWh	340	842	864	851	834	875	738	855	829	920	900	937	9785
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1328	1330	1317	1320	1314	1300	1290	1279	1302	1317	1335	1324	1335
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	371	672	722	714	744	720	716	744	682	745	720	744	8294
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	49.9	100.0	97.0	99.2	100.0	100.0	96.2	100.0	94.7	100.1	100.0	100.0	94.7
de disponibilité en énergie	%	36.5	99.9	97.0	99.0	99.8	99.7	95.1	99.2	94.3	99.7	100.0	99.9	93.2
d'indisponibilité en énergie	%	63.5	0.1	3.0	1.0	0.2	0.3	4.9	0.8	5.7	0.3	0.0	0.1	6.8
dont : programmée	%	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	1.4
hors programme	%	52.2	0.1	3.0	1.0	0.2	0.3	4.9	0.7	0.0	0.3	0.0	0.0	5.3
d'utilisation en énergie	%	34.9	95.7	88.7	90.2	85.5	92.8	75.7	87.7	87.9	94.4	95.4	96.2	85.3
de rendement thermique net	%	31.9	34.6	34.1	34.0	33.5	33.6	33.1	33.4	33.6	34.0	34.1	34.2	33.8

STATION : BELLEVILLE 2										FRANCE				
DONNEES GENERALES					CARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR	PWR									PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW			
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.05.1988									PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	1363 MW			
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.07.1988									PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	1310 MW			
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1989													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	50512	22881	24174	25957	24262	23767	21458	25191	218202				
Electrique brute	GWh	17774	8216	8623	9249	8602	8371	7598	8891	77323				
Electrique nette	GWh	16907	7862	8255	8867	8237	7960	7230	8501	73820				
DOUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	15246	6578	6904	7435	7122	7438	6666	7339	64728				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	12921	6012	6307	6772	6291	6077	5519	6495	56393				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	65.2	70.3	75.3	82.8	76.9	97.5	71.1	82.0	75.7				
d'utilisation en énergie	%	59.2	68.6	71.8	77.3	71.8	69.4	63.0	74.1	67.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	967	879	913	928	841	461	0	639	922	974	916	973	9414
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2691	2363	1659	2613	2463	1403	0	1820	2445	2626	2420	2686	25191
Electrique brute	GWh	967	834	587	926	876	483	0	616	866	925	862	951	8891
Electrique nette	GWh	928	801	552	888	839	456	-7	581	832	889	827	914	8501
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1333	1321	1317	1318	1239	1044		1283	1307	1321	1313	1325	1333
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	467	716	744	482	0	596	720	745	709	744	7339
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	62.8	99.4	100.0	66.9	0.0	80.1	100.0	100.1	98.5	100.0	83.8
de disponibilité en énergie	%	99.3	99.9	93.7	98.3	86.3	48.9	0.0	65.6	97.7	99.9	97.1	99.9	82.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.7	0.1	6.3	1.7	13.7	51.1	100.0	34.4	2.3	0.1	2.9	0.2	18.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	100.0	33.2	0.0	0.1	0.2	0.0	14.1
hors programme	%	0.7	0.1	6.3	1.7	13.7	18.0	0.0	1.2	2.3	0.0	2.6	0.1	3.9
d'utilisation en énergie	%	95.2	91.0	56.6	94.2	86.1	48.4	0.0	59.6	88.2	91.3	87.7	93.8	74.1
de rendement thermique net	%	34.5	33.9	33.2	34.0	34.1	32.5	0.0	31.9	34.0	33.9	34.2	34.0	33.8

STATION : BLAYAIS 1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.05.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	951 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	910 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1981		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	160677	19395	13202	18399	11193	18601	20339	19188	280995
Electrique brute	GWh	54817	6693	4572	6304	3779	6392	6971	6533	96062
Electrique nette	GWh	52085	6374	4337	5979	3475	6068	6639	6197	91154
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	62544	7400	5079	7253	5119	7206	7744	7621	109966
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	57305	7010	4779	6570	3819	6677	7296	6809	100265
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	77.9	83.3	56.6	83.2	85.8	84.3	85.5	84.6	79.0
d'utilisation en énergie	%	72.6	80.0	54.4	75.0	43.6	76.2	83.3	77.7	71.5

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	674	611	677	653	653	602	507	40	469	538	639	677	6741
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1981	1768	1802	1779	1453	1832	1617	135	1438	1625	1906	1851	19188
Electrique brute	GWh	682	607	614	609	495	610	537	43	481	554	659	641	6533
Electrique nette	GWh	650	579	584	579	464	580	507	35	453	524	630	612	6197
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	918	918	914	908	912	883	787	580	904	918	923	926	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	693	540	697	744	73	553	745	704	713	7621
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	96.3	72.6	96.8	100.0	9.8	76.8	100.1	97.8	95.8	87.0
de disponibilité en énergie	%	99.5	99.9	100.0	99.7	96.5	91.9	74.9	6.0	71.6	79.5	97.6	99.9	84.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	0.1	0.0	0.3	3.5	8.1	25.1	94.0	28.4	20.5	2.4	0.1	15.4
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	90.5	20.7	0.0	0.0	0.0	9.4
hors programme	%	0.5	0.0	0.0	0.1	3.5	8.1	25.1	3.6	7.7	20.5	2.4	0.0	6.0
d'utilisation en énergie	%	96.0	94.7	86.2	88.3	68.5	88.5	74.9	5.2	69.2	77.4	96.1	90.3	77.7
de rendement thermique net	%	32.8	32.7	32.4	32.5	31.9	31.6	31.3	26.0	31.5	32.3	33.0	33.1	32.3

STATION : BLAYAIS 2										FRANCE				
DONNEES GENERALES					CARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR		PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					2785 MW				
DATE DE PREMIERE CRITICITE		28.06.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					951 MW				
DATE DU PREMIER COUPLAGE		17.07.1982			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					910 MW				
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		01.02.1983												
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	146943	16728	18497	16197	20493	20682	20535	20770	280844				
Electrique brute	GWh	50185	5623	6275	5514	7021	7050	7033	7098	95800				
Electrique nette	GWh	47582	5325	5953	5245	6693	6721	6710	6770	90998				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	58217	6789	7505	6203	7658	7775	7562	7681	109390				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	52324	5853	6542	5773	7354	7391	7373	7439	100050				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	80.3	75.1	83.7	69.4	88.1	85.6	85.0	84.8	80.9				
d'utilisation en énergie	%	70.6	66.8	74.5	65.9	84.0	84.4	84.2	84.9	73.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	676	611	665	564	145	237	671	537	646	674	655	677	6757
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2061	1861	2027	1752	461	753	2065	1667	1994	2067	1998	2064	20770
Electrique brute	GWh	715	645	695	592	153	250	702	556	675	707	692	716	7098
Electrique nette	GWh	686	618	665	564	141	229	671	526	646	676	662	685	6770
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	927	925	921	851	699	911	912	901	903	921	922	925	927
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	218	304	744	607	720	745	720	744	7681
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	29.3	42.2	100.0	81.6	100.0	100.1	100.0	100.0	87.7
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.8	98.2	86.0	21.4	36.2	99.1	79.4	98.6	99.5	100.0	100.0	84.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.2	1.8	14.0	78.6	63.8	0.9	20.6	1.4	0.5	0.0	0.0	15.2
dont : programmée	%	0.0	0.2	0.0	0.0	71.1	42.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6
hors programme	%	0.2	0.0	1.8	14.0	7.5	21.2	0.9	20.6	1.4	0.5	0.0	0.0	5.7
d'utilisation en énergie	%	101.3	101.1	98.3	86.0	20.9	35.0	99.2	77.7	98.6	99.9	101.0	101.2	84.9
de rendement thermique net	%	33.3	33.2	32.8	32.2	30.7	30.4	32.5	31.6	32.4	32.7	33.1	33.2	32.6

STATION : BLAYAIS 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		951 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		910 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	Gwh	128143	19502	18340	19380	12907	20633	21238	20388	260532				
Electrique brute	Gwh	43693	6688	6278	6615	4436	7067	7255	6943	88975				
Electrique nette	Gwh	41444	6370	5964	6285	4189	6740	6924	6614	84529				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	50408	7448	7220	7728	4979	7525	7744	7659	100711				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	45589	7002	6558	6907	4628	7406	7609	7268	92968				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	80.8	84.0	81.8	85.4	57.7	85.4	86.7	86.4	80.9				
d'utilisation en énergie	%	70.5	79.9	74.7	78.8	52.8	84.5	86.9	83.0	73.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	Gwh	677	612	677	654	673	651	664	673	217	60	653	677	6888
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	Gwh	2063	1864	2062	1996	2004	1987	1937	1743	472	205	1990	2064	20388
Electrique brute	Gwh	712	642	707	683	682	673	658	571	155	66	683	710	6943
Electrique nette	Gwh	681	614	677	654	651	643	628	540	143	52	654	679	6614
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	918	916	915	913	909	905	905	811	642	819	916	917	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	744	744	242	122	720	744	7659
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	33.6	16.4	100.0	100.0	87.4
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	100.0	99.8	99.5	99.4	98.1	99.4	33.1	8.9	99.7	100.0	86.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.9	0.6	66.9	91.1	0.3	0.0	13.6
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	66.7	91.1	0.3	0.0	13.3
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	1.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3
d'utilisation en énergie	%	100.5	100.5	99.9	99.8	96.1	98.1	92.7	79.8	21.8	7.6	99.8	100.3	83.0
de rendement thermique net	%	33.0	33.0	32.8	32.7	32.5	32.4	32.4	31.0	30.2	25.1	32.9	32.9	32.4

STATION : BLAYAIS 4				FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.05.1983			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		951 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.05.1983			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		910 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1983															
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997							
PRODUCTION D'ENERGIE :																
Thermique	GWh	135269	16885	18907	16090	18237	16466	20613	20087	262555						
Electrique brute	GWh	46038	5744	6432	5411	6208	5621	7048	6829	89333						
Electrique nette	GWh	43756	5458	6112	5096	5888	5337	6716	6497	84861						
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	53234	6496	7430	6854	7308	6198	7761	7705	102986						
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	48121	6008	6726	5600	6479	5871	7384	7140	93329						
TAUX :																
de disponibilité en énergie	%	78.5	73.1	83.5	84.1	81.8	71.5	86.9	86.6	79.7						
d'utilisation en énergie	%	72.0	68.6	76.6	63.9	74.0	67.0	84.3	81.5	72.8						
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE		
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	588	677	634	669	139	336	543	655	653	655	675	6900		
PRODUCTION D'ENERGIE :																
Thermique	GWh	2023	1741	1979	1880	1868	435	1084	1322	1909	1927	1947	1970	20087		
Electrique brute	GWh	694	600	677	641	634	147	350	435	644	657	671	679	6829		
Electrique nette	GWh	664	574	647	612	603	134	327	406	614	626	642	649	6497		
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	919	915	918	870	744	895	910	899	908	916	921	925		
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	652	743	703	744	196	441	555	720	745	720	742	7705		
TAUX :																
d'utilisation en temps	%	100.0	97.0	99.9	97.6	100.0	27.2	59.3	74.6	100.0	100.1	100.0	99.7	88.0		
de disponibilité en énergie	%	100.0	96.2	100.0	96.8	98.8	21.1	49.7	80.1	99.9	96.4	100.0	99.6	86.6		
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	3.8	0.0	3.2	1.2	78.9	50.3	19.9	0.1	3.6	0.0	0.4	13.4		
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	73.0	48.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1		
hors programme	%	0.0	3.8	0.0	3.0	1.2	5.9	2.1	19.9	0.1	3.6	0.0	0.4	3.3		
d'utilisation en énergie	%	98.1	93.8	95.5	93.4	89.0	20.5	48.3	59.9	93.8	92.5	98.0	95.8	81.5		
de rendement thermique net	%	32.8	32.9	32.7	32.5	32.3	30.9	30.2	30.7	32.2	32.5	33.0	32.9	32.3		

STATION : BUGEY 2		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	945 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	910 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	187659	15405	12215	14302	17864	18622	17170	17239	300477
Electrique brute	GWh	62465	5151	4116	4805	6037	6302	5799	5763	100438
Electrique nette	GWh	59428	4925	3913	4510	5778	6043	5531	5478	95605
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72059	6001	4781	5718	6811	7051	6863	6815	116099
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	64673	5356	4306	4956	6354	6644	6081	6019	104388
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	66.8	64.4	50.2	98.9	76.5	78.1	75.4	81.0	69.8
d'utilisation en énergie	%	61.5	61.1	49.0	56.6	72.5	75.8	69.4	68.7	62.7

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	646	611	662	652	617	582	477	13	399	676	628	494	6457
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1890	1753	1544	1685	826	1471	1545	44	1214	1998	1798	1472	17239
Electrique brute	GWh	647	600	524	572	276	481	502	14	397	667	596	486	5763
Electrique nette	GWh	620	575	497	546	249	455	477	9	375	641	572	462	5478
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	919	915	918	907	905	866	745	537	895	897	909	889	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	710	672	628	628	314	586	744	26	510	745	701	551	6815
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	95.4	100.0	84.4	87.2	42.2	81.4	100.0	3.5	70.8	100.1	97.4	74.1	77.8
de disponibilité en énergie	%	95.4	99.9	97.7	99.5	91.2	88.9	70.5	1.9	60.9	99.8	95.8	73.0	81.0
d'indisponibilité en énergie	%	4.6	0.1	2.3	0.5	8.8	11.1	29.5	98.1	39.1	0.2	4.2	27.0	19.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	96.7	39.1	0.0	0.0	0.0	11.4
hors programme	%	4.6	0.1	2.3	0.4	8.8	11.1	29.5	1.4	0.0	0.2	4.2	27.0	7.6
d'utilisation en énergie	%	91.6	94.0	73.4	83.3	36.8	69.5	70.5	1.3	57.3	94.6	87.2	68.3	68.7
de rendement thermique net	%	32.8	32.8	32.2	32.4	30.1	30.9	30.9	20.4	30.9	32.1	31.8	31.4	31.8

STATION : BUGEY 3				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1978			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		945 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.09.1978			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		910 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979													
DOONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	191794	10697	7803	18414	14762	17254	17695	17394	295813				
Electrique brute	GWh	64426	3607	2615	6210	4937	5824	5910	5845	99375				
Electrique nette	GWh	61346	3435	2462	5953	4704	5536	5645	5586	94666				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74433	4168	2879	7117	5872	6564	7012	6561	114606				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66732	3742	2736	6543	5183	6083	6211	6150	103381				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	70.7	51.7	32.2	76.8	65.3	95.2	76.3	74.9	69.5				
d'utilisation en énergie	%	63.4	42.7	31.2	74.7	59.2	69.4	70.9	70.2	62.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	142	0	1	575	645	627	663	674	654	658	655	677	5970
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	422	0	2	1774	1920	1783	2050	2013	1963	1969	1816	1683	17394
Electrique brute	GWh	143	0	0	591	645	598	689	664	655	668	615	575	5845
Electrique nette	GWh	128	-1	-9	566	620	574	663	637	630	641	590	547	5586
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	853			904	902	905	908	888	902	911	915	920	920
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	163	0	0	699	720	677	744	744	720	727	720	647	6561
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	21.9	0.0	0.0	97.1	96.8	94.0	100.0	100.0	100.0	97.7	100.0	87.0	74.9
de disponibilité en énergie	%	21.0	0.0	0.1	87.7	95.2	95.7	97.9	99.6	99.8	97.2	99.9	99.9	74.9
d'indisponibilité en énergie	%	79.0	100.0	99.9	12.3	4.8	4.3	2.1	0.4	0.2	2.8	0.1	0.1	25.1
dont : programmée	%	22.4	100.0	71.0	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3
hors programme	%	56.5	0.0	28.9	4.1	4.8	4.3	2.1	0.4	0.2	2.8	0.1	0.1	8.8
d'utilisation en énergie	%	18.9	0.0	0.0	86.5	91.5	87.6	97.9	94.1	96.1	94.7	90.0	80.8	70.2
de rendement thermique net	%	30.4	0.0	0.0	31.9	32.3	32.2	32.3	31.7	32.1	32.6	32.5	32.5	32.2

STATION : BUGEY 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE OU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		917 MW										
DATE OU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		880 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	181894	16486	5342	18861	17140	13035	13783	18593	285133				
Electrique brute	GWh	59958	5277	1741	6083	5544	4245	4442	5984	93275				
Electrique nette	GWh	56620	4981	1616	5745	5209	3978	4172	5646	87969				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	73089	6317	2012	7506	6619	4843	5333	7420	113139				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	63058	5665	1874	6532	5920	4534	4759	6423	98765				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	72.4	69.3	22.2	81.1	82.2	59.1	66.9	80.8	69.9				
d'utilisation en énergie	%	65.4	64.7	21.3	74.6	67.6	51.8	54.3	73.3	62.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	642	550	507	156	0	539	640	630	627	651	629	652	6225
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1989	1759	1669	532	1	1644	1589	1835	1917	1957	1853	1847	18593
Electrique brute	GWh	657	576	535	167	0	517	498	574	614	637	611	599	5984
Electrique nette	GWh	625	547	504	153	-6	486	464	542	582	604	579	566	5646
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	886	875	802	632		866	862	840	867	870	877	880	886
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	653	700	266	0	684	706	738	720	745	720	744	7420
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	97.2	94.1	36.9	0.0	95.0	94.9	99.2	100.0	100.1	100.0	100.0	84.7
de disponibilité en énergie	%	98.1	93.1	77.5	24.7	0.0	85.0	97.7	96.2	99.0	99.5	99.3	99.6	80.8
d'indisponibilité en énergie	%	1.9	6.9	22.5	75.3	100.0	15.0	2.3	3.8	1.0	0.5	0.7	0.4	19.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	63.0	93.5	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2
hors programme	%	1.9	6.9	22.5	12.3	6.5	1.8	2.3	3.8	1.0	0.5	0.7	0.4	5.0
d'utilisation en énergie	%	95.5	92.5	77.0	24.2	0.0	76.8	70.8	82.7	91.9	92.2	91.4	86.4	73.3
de rendement thermique net	%	31.4	31.1	30.2	28.9	0.0	29.6	29.2	29.5	30.4	30.9	31.2	30.6	30.4

STATION : BUGEY 5		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		917 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		880 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	194798	10976	12835	14214	14917	18106	17313	18042	301202				
Electrique brute	GWh	64346	3575	4281	4655	4811	5904	5675	5938	99186				
Electrique nette	GWh	60777	3354	4026	4407	4482	5582	5343	5593	93564				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74256	4258	5003	5329	6311	7060	6844	7302	116363				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	67718	3816	4585	5019	5099	6344	6091	6356	105028				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	74.4	44.0	52.5	57.4	85.7	78.0	77.5	84.3	72.1				
d'utilisation en énergie	%	70.2	43.6	52.2	57.3	58.2	72.4	69.5	72.6	66.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	655	591	654	603	545	269	12	598	629	652	633	655	6496
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1932	1646	1764	1761	1510	909	59	1404	1609	1810	1763	1873	18042
Electrique brute	GWh	647	549	591	587	488	289	14	449	509	595	596	624	5938
Electrique nette	GWh	614	520	559	555	455	266	4	419	479	564	565	592	5593
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	898	887	891	897	813	627	574	876	886	896	900	900	900
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	626	665	652	647	482	56	588	660	745	693	744	7302
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	93.2	89.4	90.6	87.0	66.9	7.5	79.0	91.7	100.1	96.3	100.0	83.4
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	99.9	95.2	83.3	42.4	1.9	91.4	99.2	99.6	100.0	100.0	84.3
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.1	4.8	16.7	57.6	98.1	8.6	0.8	0.4	0.0	0.0	15.7
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	33.2	94.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	4.8	16.7	24.3	3.8	7.0	0.8	0.4	0.0	0.0	4.8
d'utilisation en énergie	%	93.7	87.9	85.3	87.7	69.5	42.0	0.7	64.1	75.6	86.1	89.2	90.4	72.6
de rendement thermique net	%	31.8	31.6	31.7	31.5	30.1	29.3	7.5	29.9	29.8	31.2	32.1	31.6	31.0

STATION : CATTENOM 1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.10.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	1362 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.11.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	1300 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1987		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	84059	4644	23895	20848	20638	20399	28491	26038	229012
Electrique brute	GWh	29326	1600	8336	7297	7168	7048	10014	9143	79934
Electrique nette	GWh	27428	1331	7901	6937	6725	6600	9537	8685	75143
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	23685	1336	6595	5608	6006	6346	7795	7374	64745
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	21392	1161	6102	5351	5208	5103	7338	6684	58340
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	61.5	13.5	71.0	63.4	64.0	59.5	87.3	81.4	62.4
d'utilisation en énergie	%	59.0	13.3	69.5	61.1	59.5	58.3	83.8	76.3	59.8

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	964	865	966	925	946	934	904	934	855	809	165	0	9268
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2723	2446	2686	2595	2487	2506	2472	2649	2532	2438	502	0	26038
Electrique brute	GWh	974	877	959	922	866	871	854	908	880	855	175	0	9143
Electrique nette	GWh	928	837	915	879	822	829	810	864	837	810	159	-4	8685
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1296	1295	1302	1295	1280	1271	1271	1256	1264	1166	1028		1302
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	694	727	696	745	169	0	7374
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	93.3	97.7	96.7	100.1	23.5	0.0	84.2
de disponibilité en énergie	%	99.7	99.0	99.9	98.8	97.8	99.8	93.5	96.6	91.3	83.6	17.7	0.0	81.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	1.0	0.1	1.2	2.2	0.2	6.5	3.4	8.7	16.4	82.3	100.0	18.6
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	5.3	0.0	0.0	0.0	76.8	100.0	15.3
hors programme	%	0.3	0.9	0.1	0.8	2.1	0.2	1.2	3.4	8.7	16.4	5.5	0.0	3.3
d'utilisation en énergie	%	95.9	95.8	94.6	94.0	85.0	88.5	83.8	89.3	89.4	83.7	17.0	0.0	76.3
de rendement thermique net	%	34.1	34.2	34.0	33.9	33.1	33.1	32.8	32.6	33.1	33.2	31.6	0.0	33.4

STATION : CATTENOM 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES			CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1362 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.09.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1300 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1988													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	58825	22633	24135	25627	25518	25667	27096	25479	234981				
Electrique brute	GWh	20624	7962	8579	9058	8991	9054	9539	8957	82762				
Electrique nette	GWh	19276	7512	8130	8603	8522	8600	9018	8481	78144				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	16978	6472	6752	6990	7158	7138	7804	7505	66797				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	15036	5802	6257	6636	6559	6618	6937	6529	60374				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	60.4	68.2	72.4	77.1	77.7	78.3	98.1	82.2	73.2				
d'utilisation en énergie	%	52.1	66.2	71.2	75.8	74.9	75.6	79.2	74.5	67.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	541	1	528	929	845	902	965	964	932	909	883	965	9362
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1634	3	1562	2589	2366	2323	2278	2414	2621	2530	2452	2707	25479
Electrique brute	GWh	570	1	549	927	830	800	786	829	920	896	879	969	8957
Electrique nette	GWh	528	-6	510	884	787	759	743	787	878	853	836	923	8481
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1024	813	1304	1300	1308	1276	1271	1256	1293	1306	1302	1306	1308
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	600	2	487	717	722	720	693	717	720	703	680	744	7505
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	80.6	0.3	65.5	99.6	97.0	100.0	93.1	96.4	100.0	94.5	94.4	100.0	85.7
de disponibilité en énergie	%	55.9	0.1	54.6	99.3	87.4	96.4	99.8	99.6	99.5	93.9	94.3	99.8	82.2
d'indisponibilité en énergie	%	44.1	99.9	45.4	0.7	12.6	3.6	0.2	0.4	0.5	6.1	5.7	0.2	17.8
dont : programmée	%	0.0	99.9	43.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	6.1	0.0	0.0	11.9
hors programme	%	44.1	0.0	2.0	0.7	12.6	3.6	0.1	0.4	0.4	0.0	5.7	0.2	5.9
d'utilisation en énergie	%	54.6	0.0	52.7	94.5	81.4	81.1	76.8	81.3	93.8	88.2	89.3	95.5	74.5
de rendement thermique net	%	32.3	0.0	32.6	34.2	33.3	32.7	32.6	32.6	33.5	33.7	34.1	34.1	33.3

STATION : CATTENOM 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	16.02.1990	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1362 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.10.1990	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1300 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2680	28709	21159	23915	25807	25015	25075	28753	181113				
Electrique brute	GWh	940	10182	7512	8484	9078	8796	8693	10012	63696				
Electrique nette	GWh	867	9683	7125	8030	8605	8338	8240	9504	60392				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	784	7897	5903	6858	7464	7269	7184	8097	51456				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	671	7449	5496	6181	6625	6419	6357	7311	46508				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	31.1	87.3	65.6	77.5	84.4	78.9	77.2	97.0	79.4				
d'utilisation en énergie	%	30.4	85.0	62.6	70.6	75.6	73.3	72.6	83.5	73.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	962	869	964	927	897	921	944	964	792	957	932	920	11050
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2705	2415	2566	2462	2285	2485	2499	987	2246	2727	2657	2719	28753
Electrique brute	GWh	956	853	900	861	784	849	856	328	774	950	938	962	10012
Electrique nette	GWh	912	814	857	819	741	807	812	294	731	906	895	918	9504
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1305	1295	1309	1294	1292	1267	1260	1251	1272	1285	1289	1297	1309
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	651	720	744	275	619	745	720	744	8097
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	87.5	100.0	100.0	37.0	86.0	100.1	100.0	100.0	92.4
de disponibilité en énergie	%	99.5	99.5	99.7	99.0	92.7	98.4	97.6	99.7	84.6	99.0	99.6	95.1	97.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	0.5	0.3	1.0	7.3	1.6	2.4	0.3	15.4	1.0	0.4	4.9	3.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
hors programme	%	0.5	0.5	0.3	1.0	7.3	1.3	2.4	0.3	15.4	1.0	0.4	4.9	2.9
d'utilisation en énergie	%	94.3	93.1	88.6	87.5	76.6	86.2	83.9	30.4	78.1	93.7	95.6	94.9	83.5
de rendement thermique net	%	33.7	33.7	33.4	33.3	32.4	32.5	32.5	29.8	32.6	33.2	33.7	33.8	33.1

STATION : CATTENOM 4				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR		PWR		PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE		12.05.1991		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1362 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE		27.05.1991		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1300 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		01.01.1992												
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	7118	27407	23065	23502	26505	26384	26070	160051				
Electrique brute	GWh	0	2389	9814	8186	8281	9409	9355	9138	56573				
Electrique nette	GWh	0	2150	9353	7733	7824	8942	8895	8675	53573				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	2581	7649	6251	6866	7563	7399	7382	45691				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	1662	7197	5951	6022	6879	6844	6685	41240				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	39.7	85.8	79.1	80.4	82.8	81.3	79.3	77.3				
d'utilisation en énergie	%	0.0	28.3	81.9	67.9	68.7	78.5	78.1	76.3	70.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	915	839	966	934	910	870	928	804	281	-1	647	935	9029
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2619	2382	2704	2619	2614	2542	2741	2486	875	0	1942	2545	26070
Electrique brute	GWh	931	853	967	930	904	883	955	848	298	0	663	907	9138
Electrique nette	GWh	887	814	924	887	861	840	911	804	276	-15	623	864	8675
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1316	1319	1310	1300	1304	1283	1281	1189	1018		1311	1297	1319
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	741	672	743	720	744	684	744	744	289	0	579	722	7382
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.6	100.0	99.9	100.0	100.0	95.0	100.0	100.0	40.1	0.0	80.4	97.0	84.3
de disponibilité en énergie	%	94.6	96.1	99.9	99.8	94.1	92.9	96.0	83.2	30.0	-0.1	69.1	96.6	79.3
d'indisponibilité en énergie	%	5.4	3.9	0.1	0.2	5.9	7.1	4.0	16.8	70.0	100.1	30.9	3.4	20.7
dont : programmée	%	3.1	3.3	0.0	0.0	3.1	5.3	0.0	0.0	60.3	100.1	14.1	0.1	15.8
hors programme	%	2.3	0.6	0.1	0.2	2.8	1.8	4.0	16.8	9.7	0.0	16.8	3.2	4.9
d'utilisation en énergie	%	91.7	93.1	95.5	94.7	89.0	89.8	94.2	83.2	29.4	0.0	66.6	89.3	76.3
de rendement thermique net	%	33.9	34.2	34.2	33.9	32.9	33.1	33.2	32.4	31.5	0.0	32.1	33.9	33.3

STATION : CHINON B1		FRANCE	
DONNÉES GÉNÉRALES		CARACTÉRISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	954 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	905 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984		

DONNÉES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ÉNERGIE :										
Thermique	GWh	133573	16554	18712	17759	16813	19844	19831	19074	262159
Électrique brute	GWh	44241	5636	6322	5987	5673	6692	6647	6444	87643
Électrique nette	GWh	41535	5322	5970	5649	5357	6334	6283	6091	82542
DURÉE DE MARCHÉ DES TURBOGÉNÉRATEURS	Heures	53479	6033	7133	6914	6347	7573	7576	7268	102323
DURÉE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	47792	5900	6599	6245	5929	6999	6955	6733	93151
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	73.3	67.7	80.6	76.3	71.4	84.4	83.3	81.8	75.5
d'utilisation en énergie	%	67.4	67.3	75.1	71.3	67.7	79.9	79.4	76.9	70.5

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	668	594	445	0	239	616	654	669	637	668	628	671	6488
PRODUCTION D'ÉNERGIE :														
Thermique	GWh	2013	1823	1363	0	758	1827	1736	1795	1880	1999	1884	1998	19074
Électrique brute	GWh	688	612	452	0	254	622	577	601	634	679	642	684	6444
Électrique nette	GWh	654	581	425	-2	232	590	544	567	600	643	608	648	6091
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	912	911	911		900	904	904	903	909	918	927	921	927
DURÉE DE MARCHÉ DES TURBOGÉNÉRATEURS	Heures	744	672	507	0	343	695	689	717	720	741	696	744	7268
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	68.1	0.0	46.1	96.5	92.6	96.4	100.0	99.6	96.7	100.0	83.0
de disponibilité en énergie	%	99.1	97.6	66.1	0.0	35.4	94.5	97.2	99.4	97.8	99.2	96.3	99.7	81.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.9	2.4	33.9	100.0	64.6	5.5	2.8	0.6	2.2	0.8	3.7	0.3	18.2
dont : programmée	%	0.1	0.2	32.6	100.0	63.7	4.4	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	16.8
hors programme	%	0.7	2.2	1.3	0.0	0.8	1.0	2.8	0.4	2.2	0.7	3.6	0.1	1.3
d'utilisation en énergie	%	97.1	95.5	63.2	0.0	34.4	90.5	80.8	84.3	92.1	95.6	93.3	96.3	76.9
de rendement thermique net	%	32.5	31.9	31.2	0.0	30.6	32.3	31.3	31.6	31.9	32.2	32.3	32.5	31.9

STATION : CHINON B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	23.09.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		954 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.11.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		905 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1984													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	122528	9944	19489	17311	19357	19703	16388	20510	245231				
Electrique brute	GWh	40330	3354	6640	5828	6530	6719	5583	7006	81990				
Electrique nette	GWh	37917	3124	6287	5489	6170	6351	5278	6638	77254				
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	Heures	48768	3921	7321	6867	7407	7741	6206	7622	95853				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	43627	3612	7236	6068	6822	7023	5842	7335	87565				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.3	53.2	80.8	81.4	83.9	86.0	69.3	86.2	78.3				
d'utilisation en énergie	%	70.2	41.2	82.4	69.3	77.9	80.2	66.7	83.7	71.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	672	607	661	638	672	623	661	614	90	275	651	673	6837
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2063	1862	1915	1941	1737	1901	2056	1915	284	869	1958	2010	20510
Electrique brute	GWh	711	643	652	667	592	647	696	648	95	295	669	692	7006
Electrique nette	GWh	678	612	618	633	558	614	661	614	86	271	636	658	6638
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	930	930	927	948	917	918	914	896	780	930	934	934	948
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	700	707	659	700	744	744	122	366	720	744	7622
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	94.1	98.2	88.6	97.2	100.0	100.0	16.9	49.2	100.0	100.0	87.0
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.8	98.2	97.8	99.8	95.6	98.2	91.2	13.7	40.9	99.9	99.9	86.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.2	1.8	2.2	0.2	4.4	1.8	8.8	86.3	59.1	0.1	0.1	13.8
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2	0.4	0.0	83.1	45.6	0.1	0.1	10.8
hors programme	%	0.0	0.0	1.7	1.9	0.1	4.2	1.4	8.8	3.2	13.5	0.0	0.0	2.9
d'utilisation en énergie	%	100.7	100.6	91.8	97.1	82.9	94.2	98.2	91.1	13.1	40.2	97.6	97.7	83.7
de rendement thermique net	%	32.9	32.9	32.3	32.6	32.1	32.3	32.2	32.0	30.2	31.1	32.5	32.7	32.4

STATION : CHINON B3		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	18.09.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	954 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	20.10.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	905 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	04.03.1987		

DONNEES D'EXPLDITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	62329	21447	18736	17101	15540	18312	19189	17907	190561
Electrique brute	GWh	20828	7403	6453	5930	5376	6366	6649	6174	65178
Electrique nette	GWh	19526	7026	6088	5599	5041	6006	6278	5817	61380
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	24255	8204	7468	6827	6325	7177	7761	7249	75266
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	22044	7764	6731	6189	5593	6636	6937	6427	68320
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	66.4	90.7	85.6	77.4	75.5	82.5	86.8	85.1	77.1
d'utilisation en énergie	%	60.0	88.6	76.6	70.6	63.9	75.8	79.2	73.4	69.7

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	673	607	673	650	192	29	669	627	630	673	651	673	6745
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1933	1617	1424	1583	403	115	1685	1525	1831	1990	1884	1917	17907
Electrique brute	GWh	679	566	494	542	134	32	577	508	631	687	655	668	6174
Electrique nette	GWh	645	536	463	509	120	19	544	475	598	652	622	634	5817
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	930	921	874	785	631	771	932	911	928	927	925	927	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	622	576	720	218	92	701	665	702	745	720	744	7249
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	92.6	77.4	100.0	29.3	12.8	94.2	89.4	97.5	100.1	100.0	100.0	82.8
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.8	99.9	99.8	28.5	4.5	99.3	93.1	96.6	99.9	99.9	99.9	85.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.2	0.1	0.2	71.5	95.5	0.7	6.9	3.4	0.1	0.1	0.1	14.9
dont : programmée	%	0.1	0.2	0.1	0.2	71.5	95.5	0.6	0.0	0.3	0.0	0.1	0.1	14.1
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.8
d'utilisation en énergie	%	95.7	88.1	68.8	78.1	17.9	2.9	80.7	70.6	91.8	96.8	95.5	94.2	73.4
de rendement thermique net	%	33.3	33.1	32.5	32.2	29.9	16.4	32.3	31.2	32.7	32.8	33.0	33.1	32.5

STATION : CHINON B4		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.10.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		954 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.11.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		905 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1988													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	48126	19444	19600	18588	18133	19972	20099	19671	183632				
Electrique brute	GWh	16176	6684	6743	6375	6290	6941	6949	6717	62874				
Electrique nette	GWh	15176	6338	6377	6011	5933	6564	6574	6345	59318				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	18800	7204	7544	7359	7196	7805	7764	7795	71467				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	16894	7005	7058	6648	6558	7255	7264	7011	65695				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	68.8	79.2	82.8	85.5	81.2	87.9	87.0	85.6	79.4				
d'utilisation en énergie	%	61.5	80.0	80.4	75.9	74.9	82.8	82.9	80.0	74.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	672	608	658	649	669	651	664	601	509	14	422	673	6790
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1993	1794	1860	1807	1629	1869	1929	1926	1627	50	1293	1893	19671
Electrique brute	GWh	696	620	647	629	562	628	660	631	538	16	442	648	6717
Electrique nette	GWh	662	589	613	596	528	594	626	597	505	10	412	614	6345
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	935	928	923	915	912	927	899	887	767	646	926	926	935
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	701	720	744	744	720	26	517	744	7795
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	94.2	100.0	100.0	100.0	100.0	3.5	71.8	100.0	89.0
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	97.7	99.6	99.4	99.9	98.6	89.2	78.1	2.1	64.7	100.0	85.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	2.3	0.4	0.6	0.1	1.4	10.8	21.9	97.9	35.3	0.0	14.4
dont : programmée	%	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.3	0.1	0.2	96.8	23.7	0.0	10.3
hors programme	%	0.0	0.0	2.1	0.2	0.5	0.0	1.0	10.7	21.7	1.1	11.6	0.0	4.1
d'utilisation en énergie	%	98.4	96.8	91.0	91.5	78.5	91.2	92.9	88.6	77.5	1.5	63.2	91.2	80.0
de rendement thermique net	%	33.2	32.8	32.9	33.0	32.4	31.8	32.4	31.0	31.0	19.7	31.9	32.4	32.3

STATION : CHOOZ B1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	4270 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.07.1996	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	1516 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.08.1996	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	1455 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.09.1996		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	0	17208	17208	
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	143	6143	6286	
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	0	71	5700	5771	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	0	376	5063	5439	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	0	65	3976	4041	
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	45.4	44.4	
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	45.4	32.5	

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	4	216	510	676	1007	778	919	469	0	-1	593	611	5782
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	797	1619	1980	2911	2294	2673	1451	0	0	1712	1771	17208
Electrique brute	GWh	0	241	543	706	1061	828	971	502	0	0	634	655	6143
Electrique nette	GWh	-36	199	499	668	1022	790	931	465	-11	-37	600	612	5700
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW		643	1238	1424	1544	1533	1520	1514			1574	1542	1574
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	450	647	635	724	583	664	509	0	0	423	428	5063
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	67.0	87.0	88.2	97.3	81.0	89.2	68.4	0.0	0.0	58.8	57.5	57.8
de disponibilité en énergie	%	0.3	22.1	47.1	64.5	93.0	74.3	84.9	43.4	0.0	-0.1	56.7	56.4	45.4
d'indisponibilité en énergie	%	99.7	77.9	52.9	35.5	7.0	25.7	15.1	56.7	100.0	100.1	43.3	43.6	54.6
dont : programmée	%	0.0	56.3	52.9	35.5	4.3	8.2	4.0	32.5	100.0	49.1	8.1	0.1	28.9
hors programme	%	99.7	21.6	0.0	0.0	2.7	17.5	11.1	24.2	0.0	51.0	35.2	43.5	25.7
d'utilisation en énergie	%	0.0	20.3	46.1	63.7	94.4	75.4	86.0	43.0	0.0	0.0	57.3	56.5	45.4
de rendement thermique net	%	0.0	24.9	30.8	33.7	35.1	34.4	34.8	32.0	0.0	0.0	35.1	34.5	33.6

STATION : CHOOZ B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		4270 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.12.1996	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1516 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.04.1997	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1455 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1997													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	0	9365	9365					
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	0	3209	3209					
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	0	0	2922	2922					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	0	0	2997	2997					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	0	0	2035	2035					
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	35.0					
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	30.8					
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	0	339	96	347	87	469	723	745	552	0	3358
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	130	443	1172	271	1392	2117	2187	1653	0	9365
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	114	375	92	490	755	791	592	0	3209
Electrique nette	GWh	0	0	0	-24	79	341	68	452	716	751	552	-15	2922
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW				35	645	1165	1148	1349	1501	1518	1527		1527
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	5	355	526	91	401	585	589	445	0	2997
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	0.0	0.7	47.7	73.1	12.2	53.9	81.3	79.2	61.8	0.0	45.4
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	32.3	8.9	33.1	8.1	43.3	69.0	68.8	52.7	0.0	35.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	67.7	91.1	66.9	91.9	56.7	31.0	31.2	47.3	100.0	65.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	38.0	68.3	43.0	4.1	10.6	4.7	0.1	20.5	100.0	32.2
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	29.6	22.8	23.9	87.8	46.1	26.2	31.1	26.8	0.0	32.8
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	32.5	6.3	41.8	68.4	69.4	52.7	0.0	30.8
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	29.1	25.2	32.5	33.8	34.3	33.4	0.0	31.6

STATION : CRUAS 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	02.04.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		921 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.04.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.04.1984													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	117830	14388	18182	19202	19154	14472	19450	16640	239318				
Electrique brute	GWh	39064	4724	6030	6455	6490	4873	6554	5551	79741				
Electrique nette	GWh	36868	4465	5737	6151	6181	4619	6253	5269	75543				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	48778	5762	7183	7353	7498	5624	7478	6784	96460				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	41989	5088	6522	6996	6755	5060	6840	5761	85013				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.4	65.3	77.8	86.6	84.3	62.5	82.9	74.1	76.3				
d'utilisation en énergie	%	62.4	58.1	74.2	79.9	77.1	57.8	78.1	65.8	66.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	579	615	678	658	679	625	671	577	528	255	0	74	5939
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1721	1795	1889	1799	1661	1580	1605	1828	1683	833	0	245	16640
Electrique brute	GWh	586	608	629	602	554	526	533	605	556	271	0	79	5551
Electrique nette	GWh	559	584	602	576	526	499	505	577	528	252	-2	63	5269
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	920	900	900	892	895	879	839	778	720		921	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	650	672	743	694	744	637	645	744	720	409	0	126	6784
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	87.4	100.0	99.9	96.4	100.0	88.5	86.7	100.0	100.0	55.0	0.0	16.9	77.4
de disponibilité en énergie	%	85.0	100.0	99.6	99.9	99.8	94.9	98.5	84.7	80.2	37.4	0.0	10.9	74.1
d'indisponibilité en énergie	%	15.0	0.0	0.4	0.1	0.2	5.1	1.5	15.3	19.8	62.6	100.0	89.1	25.9
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	3.2	0.1	45.6	100.0	12.5	13.5
hors programme	%	14.9	0.0	0.3	0.0	0.0	5.0	1.4	12.1	19.7	17.0	0.0	76.6	12.4
d'utilisation en énergie	%	82.2	94.9	88.4	87.4	77.2	75.8	74.2	84.7	80.2	37.0	0.0	9.3	65.8
de rendement thermique net	%	32.5	32.5	31.9	32.0	31.7	31.6	31.5	31.5	31.4	30.3	0.0	25.8	31.7

STATION : CRUAS 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		956 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	107873	12688	18173	16823	17279	16620	20126	16170	225752				
Electrique brute	GWh	36512	4296	6242	5713	5862	5630	6827	5447	76529				
Electrique nette	GWh	34714	4068	5947	5431	5566	5360	6522	5165	72773				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	43982	4838	6910	6463	6765	6581	7870	6596	90005				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	38688	4481	6499	5946	6083	5865	7128	5652	80343				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.0	53.7	77.0	78.0	94.1	72.4	87.1	76.5	76.5				
d'utilisation en énergie	%	69.8	51.2	74.0	67.9	69.4	67.0	81.4	64.5	68.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	675	610	643	454	0	4	658	680	634	661	431	680	6129
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1996	1793	1966	1422	0	30	1327	789	1618	1815	1362	2052	16170
Electrique brute	GWh	682	613	669	478	0	5	440	260	537	610	451	702	5447
Electrique nette	GWh	653	587	640	453	-3	-4	414	235	512	581	424	673	5165
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	911	914	822		363	899	871	896	910	912	919	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	602	0	32	592	341	665	745	716	744	6596
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	83.6	0.0	4.4	79.6	45.8	92.4	100.1	99.4	100.0	75.3
de disponibilité en énergie	%	99.1	99.1	94.5	69.0	0.0	0.6	96.6	99.9	96.2	97.0	65.4	99.9	76.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.9	0.9	5.5	31.0	100.0	99.4	3.4	0.1	3.8	3.0	34.6	0.1	23.5
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.1	16.8	100.0	99.4	3.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	18.4
hors programme	%	0.8	0.8	5.4	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	2.9	34.5	0.0	5.1
d'utilisation en énergie	%	95.9	95.5	94.0	68.7	0.0	0.0	60.8	34.5	77.6	85.4	64.4	98.9	64.5
de rendement thermique net	%	32.7	32.7	32.6	31.8	0.0	0.0	31.2	29.8	31.6	32.0	31.2	32.8	32.0

STATION : CRUAS 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.04.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		956 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.05.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1984													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	114516	18840	16039	17672	15547	18441	18224	16407	235686				
Electrique brute	GWh	37530	6298	5448	5999	5286	6339	6204	5647	78751				
Electrique nette	GWh	35653	6000	5172	5707	5011	6033	5882	5348	74805				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	45177	7374	6323	7232	6428	7525	7724	6961	94744				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	40294	6561	5655	6246	5479	6593	6429	5845	83102				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	81.0	84.7	71.0	79.5	78.1	84.3	97.3	80.2	81.6				
d'utilisation en énergie	%	69.4	74.9	64.4	71.3	62.6	75.3	73.4	66.7	69.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	302	69	62	655	675	657	673	672	658	680	658	669	6428
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	993	225	200	1848	1517	1650	1364	870	1901	1972	1900	1967	16407
Electrique brute	GWh	330	75	65	637	507	561	467	296	658	690	666	696	5647
Electrique nette	GWh	302	65	53	610	479	534	440	271	629	661	637	666	5348
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	426	419	910	918	907	920	909	895	909	931	931	936	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	167	118	720	741	664	546	332	720	745	720	744	6961
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	24.9	15.9	100.0	99.6	92.2	73.4	44.6	100.0	100.1	100.0	100.0	79.5
de disponibilité en énergie	%	44.4	11.1	9.0	99.4	99.2	99.7	98.9	98.7	99.8	99.8	99.9	98.3	80.2
d'indisponibilité en énergie	%	55.6	88.9	91.0	0.6	0.8	0.3	1.1	1.3	0.2	0.2	0.1	1.7	19.8
dont : programmée	%	0.2	75.6	91.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	13.7
hors programme	%	55.4	13.3	0.0	0.0	0.7	0.3	1.0	1.3	0.1	0.0	0.0	1.5	6.1
d'utilisation en énergie	%	44.4	10.6	7.8	92.6	70.4	81.1	64.6	39.9	95.4	97.0	96.8	97.9	66.7
de rendement thermique net	%	30.4	28.9	26.6	33.0	31.6	32.4	32.2	31.2	33.1	33.5	33.5	33.9	32.6

STATION : CRUAS 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES			CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		956 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	27.10.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.02.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	100136	18814	15124	16211	16988	19254	17834	18169	222530				
Electrique brute	GWh	33244	6302	5189	5571	5844	6580	6174	6271	75175				
Electrique nette	GWh	31511	6001	4937	5276	5549	6280	5884	5969	71407				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	40200	7259	5862	6653	6856	7375	7180	7334	88719				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	35831	6824	5629	5770	6068	6864	6433	6532	79951				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.8	81.1	65.0	83.5	83.8	82.1	79.4	80.2	79.1				
d'utilisation en énergie	%	66.1	77.9	64.1	65.9	69.3	78.4	73.4	74.6	69.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	680	569	673	644	676	609	537	182	0	525	656	680	6431
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1959	1655	1808	1776	1608	1762	1667	595	0	1564	1852	1922	18169
Electrique brute	GWh	693	578	622	604	549	606	566	194	0	542	645	672	6271
Electrique nette	GWh	665	553	593	576	520	578	537	179	-8	515	617	644	5969
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	931	959	921	922	920	892	798	637		924	923	933	959
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	634	743	720	620	692	744	314	0	661	718	744	7334
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	94.3	99.9	100.0	83.3	96.1	100.0	42.2	0.0	88.8	99.7	100.0	83.7
de disponibilité en énergie	%	99.9	92.5	98.8	97.8	99.4	92.4	78.9	26.8	0.0	77.1	99.5	99.8	80.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	7.5	1.2	2.2	0.6	7.6	21.1	73.2	100.0	22.9	0.5	0.2	19.8
dont : programmée	%	0.1	0.2	0.1	0.2	0.5	0.1	0.3	58.1	100.0	16.5	0.1	0.2	14.7
hors programme	%	0.0	7.3	1.1	2.0	0.2	7.5	20.8	15.2	0.0	6.4	0.4	0.0	5.1
d'utilisation en énergie	%	97.6	89.9	87.1	87.5	76.4	87.7	78.9	26.2	0.0	75.7	93.7	94.5	74.6
de rendement thermique net	%	33.9	33.4	32.8	32.5	32.3	32.8	32.2	30.0	0.0	32.9	33.3	33.5	32.9

STATION : DAMPIERRE 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.03.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		937 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.03.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	10.09.1980													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	158441	20025	19876	21122	16967	19707	19026	16736	291902				
Electrique brute	GWh	52241	6733	6649	7061	5633	6544	6246	5492	96599				
Electrique nette	GWh	49189	6384	6303	6699	5296	6192	5891	5164	91118				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	65238	7305	7293	7676	6185	7413	7378	6465	114953				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	55312	7181	7084	7531	5954	6959	6624	5811	102457				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69.7	81.8	80.7	86.4	68.9	82.9	82.2	71.9	73.7				
d'utilisation en énergie	%	63.1	82.0	80.7	86.0	68.0	79.4	75.6	66.3	68.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	33	571	656	623	650	637	659	584	626	64	0	504	5607
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	108	1762	1965	1840	1906	1881	1945	1828	1762	166	2	1572	16736
Electrique brute	GWh	36	589	654	611	621	618	638	586	566	53	0	520	5492
Electrique nette	GWh	17	558	620	578	587	585	603	554	534	46	-8	488	5164
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	891	895	891	890	890	891	875	865	801	680		899	899
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	57	646	743	720	744	720	744	679	720	75	0	617	6465
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	7.7	96.1	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	91.3	100.0	10.1	0.0	82.9	73.8
de disponibilité en énergie	%	5.0	95.4	99.1	97.2	98.2	99.4	99.5	88.2	97.8	9.6	0.0	76.2	71.9
d'indisponibilité en énergie	%	95.0	4.6	0.9	2.8	1.8	0.6	0.5	11.8	2.2	90.4	100.0	23.8	28.1
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.0	90.2	83.3	6.3	15.1
hors programme	%	95.0	4.5	0.9	2.8	1.7	0.4	0.4	11.7	2.2	0.2	16.7	17.5	13.0
d'utilisation en énergie	%	2.6	93.4	93.7	90.2	88.7	91.3	91.1	83.7	83.4	6.9	0.0	73.7	66.3
de rendement thermique net	%	15.7	31.7	31.6	31.4	30.8	31.1	31.0	30.3	30.3	27.5	0.0	31.0	30.9

STATION : DAMPIERRE 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.12.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		937 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.12.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	16.02.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	168007	13588	16588	19485	14525	18033	18669	16097	284992				
Electrique brute	GWh	55553	4462	5364	6330	4775	5936	6099	5265	93784				
Electrique nette	GWh	52355	4195	5039	5977	4440	5562	5755	4957	88280				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	65330	5407	6429	7625	5328	6952	7437	6204	110712				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	58821	4721	5674	6715	4994	6249	6473	5580	99228				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75.2	63.3	74.7	85.3	84.8	95.0	81.4	67.5	76.7				
d'utilisation en énergie	%	67.1	53.9	64.6	76.7	57.0	71.3	73.9	63.7	66.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	646	494	418	0	48	0	506	613	637	645	598	661	5265
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2013	1524	1288	0	196	0	1638	1831	1877	1931	1791	2008	16097
Electrique brute	GWh	670	497	415	0	53	0	532	590	611	637	591	670	5265
Electrique nette	GWh	638	468	385	-2	36	-7	502	558	579	603	559	637	4957
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	892	858	766		723		869	869	892	882	892	893	893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	597	558	0	122	0	623	690	720	729	677	744	6204
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	88.8	75.0	0.0	16.4	0.0	83.7	92.7	100.0	98.0	94.0	100.0	70.8
de disponibilité en énergie	%	97.5	82.6	63.1	0.0	7.2	0.0	76.4	92.6	99.3	97.4	93.3	99.8	67.5
d'indisponibilité en énergie	%	2.5	17.4	36.9	100.0	92.8	100.0	23.6	7.4	0.7	2.6	6.7	0.2	32.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	9.3	100.0	29.4	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	11.6
hors programme	%	2.4	17.4	27.7	0.0	63.4	100.0	22.5	7.3	0.7	2.6	6.5	0.2	20.8
d'utilisation en énergie	%	96.3	78.3	58.2	0.0	5.5	0.0	75.8	84.3	90.4	91.1	87.3	96.2	63.7
de rendement thermique net	%	31.7	30.7	29.9	0.0	18.6	0.0	30.6	30.5	30.9	31.3	31.2	31.7	30.9

STATION : DAMPIERRE 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.01.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		937 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.01.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	27.05.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	175710	16359	15524	19630	18004	15645	17817	18278	296968				
Electrique brute	GWh	58715	5418	5146	6498	5880	5091	5896	6043	98688				
Electrique nette	GWh	55542	5114	4866	6149	5538	4772	5559	5705	93245				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	67987	6244	5814	7333	7013	6343	6940	7212	114886				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	62400	5757	5478	6909	6222	5363	6264	6428	104821				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.5	69.6	65.5	82.8	82.7	80.2	77.0	78.3	76.5				
d'utilisation en énergie	%	71.8	65.7	62.4	78.9	71.0	61.2	71.5	73.4	70.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	606	442	1	0	522	637	660	632	640	662	641	662	6104
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1883	1409	1	4	1681	1853	1670	1873	1937	2006	1962	2000	18278
Electrique brute	GWh	637	471	0	0	540	606	539	603	645	673	659	670	6043
Electrique nette	GWh	603	442	-4	-12	508	574	507	571	613	640	626	637	5705
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	878	762	474		880	883	882	882	890	899	896	898	899
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	1	0	726	720	676	744	720	745	720	744	7212
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	0.1	0.0	97.6	100.0	90.9	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	82.3
de disponibilité en énergie	%	91.5	73.9	0.2	0.0	78.8	99.3	99.7	95.4	99.9	99.9	100.0	100.0	78.3
d'indisponibilité en énergie	%	8.5	26.1	99.8	100.0	21.2	0.7	0.3	4.6	0.1	0.1	0.0	0.0	21.7
dont : programmée	%	0.0	0.1	99.8	23.3	11.3	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	11.4
hors programme	%	8.5	26.0	0.1	76.7	9.8	0.6	0.2	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	10.3
d'utilisation en énergie	%	91.1	73.9	0.0	0.0	76.8	89.6	76.6	86.2	95.6	96.6	97.8	96.1	73.4
de rendement thermique net	%	32.0	31.4	0.0	0.0	30.2	31.0	30.4	30.5	31.6	31.9	31.9	31.8	31.3

STATION : DAMPIERRE 4				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1981			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		937 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	158891	19421	17056	15566	17350	17694	19542	19077	284596				
Electrique brute	GWh	52668	6412	5659	5119	5602	5819	6459	6246	93984				
Electrique nette	GWh	49741	6056	5328	4824	5259	5486	6114	5916	88725				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	62489	7612	6832	6103	7103	6997	7596	7178	111910				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	55943	6812	5990	5424	5914	6166	6874	6650	99774				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.2	86.7	74.5	68.1	79.5	75.4	82.9	80.5	78.8				
d'utilisation en énergie	%	70.9	77.8	68.2	61.9	67.5	70.4	78.5	75.9	71.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	662	598	656	635	381	0	109	632	639	661	639	661	6273
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2037	1821	1975	1925	1179	0	400	1892	1912	2017	1942	1977	19077
Electrique brute	GWh	682	605	651	629	385	0	119	604	621	662	640	648	6246
Electrique nette	GWh	650	575	618	597	363	-2	95	573	591	630	610	616	5916
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	905	895	895	892	888		851	867	876	894	899	898	905
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	434	0	221	718	717	745	720	744	7178
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	58.3	0.0	29.7	96.5	99.6	100.1	100.0	100.0	81.9
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.9	99.0	99.2	57.5	0.0	16.5	95.4	99.7	99.8	99.8	99.8	80.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.1	1.0	0.8	42.5	100.0	83.5	4.6	0.3	0.2	0.2	0.2	19.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.6	42.0	100.0	33.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	14.7
hors programme	%	0.0	0.0	1.0	0.3	0.5	0.0	50.5	4.5	0.3	0.1	0.1	0.2	4.9
d'utilisation en énergie	%	98.1	96.2	93.4	93.2	54.8	0.0	14.3	86.5	92.2	95.1	95.2	93.1	75.9
de rendement thermique net	%	31.9	31.6	31.3	31.0	30.8	0.0	23.7	30.3	30.9	31.2	31.4	31.2	31.0

STATION : FESSENHEIM 1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.03.1977	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	920 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	880 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.12.1977		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	202408	12448	15088	17067	18980	18010	19007	17982	320989
Electrique brute	GWh	69147	4209	5059	5770	6418	6089	6401	6066	109160
Electrique nette	GWh	66446	4048	4856	5547	6184	5856	6163	5827	104928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	80947	4900	6079	7016	7508	6990	7544	7209	128193
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	75267	4606	5531	6305	7029	6655	7006	6621	119020
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	65.3	55.5	66.8	80.2	86.5	84.7	85.2	83.1	69.4
d'utilisation en énergie	%	62.5	52.6	63.1	72.0	80.2	76.0	80.0	75.6	65.5

EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	654	591	655	626	653	634	655	22	200	584	483	648	6405	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1932	1745	1733	1696	1927	1766	1565	47	630	1620	1425	1896	17982	
Electrique brute	GWh	654	593	591	573	651	585	515	15	205	542	489	652	6066	
Electrique nette	GWh	630	573	569	551	628	564	493	11	191	520	469	629	5827	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	865	868	879	869	862	839	715	573	869	878	871	884	884	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	671	655	744	720	744	26	272	671	553	737	7209	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	90.2	91.0	100.0	100.0	100.0	3.5	37.8	90.2	76.8	99.1	82.3	
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	100.0	98.8	99.8	100.0	100.0	3.4	31.6	89.1	76.3	99.0	83.1	
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	0.0	1.2	0.2	0.0	0.0	96.6	68.4	10.9	23.7	1.0	16.9	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	55.4	0.0	0.0	0.0	12.8	
hors programme	%	0.1	0.1	0.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	13.0	10.9	23.7	1.0	4.2	
d'utilisation en énergie	%	96.3	96.8	86.9	87.0	95.9	89.0	75.3	1.7	30.1	79.4	74.0	96.0	75.6	
de rendement thermique net	%	32.6	32.8	32.8	32.5	32.6	31.9	31.5	24.4	30.3	32.1	32.9	33.2	32.4	

STATION : FESSENHEIM 2		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1977	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	920 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.10.1977	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	880 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	18.03.1978		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	216045	16476	6850	17854	16639	15814	19176	18023	326876
Electrique brute	GWh	73160	5517	2301	5995	5542	5300	6422	6037	110275
Electrique nette	GWh	70354	5302	2184	5769	5295	5094	6186	5807	105990
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	86621	6537	2699	7008	6807	6305	7515	6982	130474
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	79695	6032	2502	6563	6017	5793	7036	6601	120238
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	75.2	72.8	29.7	80.0	98.2	70.5	84.4	80.0	74.7
d'utilisation en énergie	%	69.9	68.9	28.6	74.9	68.7	66.1	80.3	75.3	68.6

EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh		654	590	654	191	0	272	654	639	614	641	625	633	6168
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh		1930	1745	1918	541	0	812	1578	1826	1906	1933	1907	1928	18023
Electrique brute	GWh		650	584	645	181	0	262	519	605	636	651	648	655	6037
Electrique nette	GWh		626	563	622	171	-2	245	498	583	614	629	625	632	5807
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW		856	866	871	823		864	875	858	863	871	875	881	881
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures		744	672	743	218	0	358	644	699	720	733	720	731	6982
TAUX :															
d'utilisation en temps	%		100.0	100.0	99.9	30.3	0.0	49.7	86.6	94.0	100.0	98.5	100.0	98.3	79.7
de disponibilité en énergie	%		99.9	99.7	99.9	30.1	0.0	42.9	99.9	97.7	96.9	98.0	98.7	96.6	80.0
d'indisponibilité en énergie	%		0.1	0.3	0.1	69.9	100.0	57.1	0.1	2.3	3.1	2.0	1.3	3.4	20.0
dont : programmée	%		0.0	0.0	0.0	69.9	100.0	47.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1
hors programme	%		0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	9.7	0.1	2.3	3.1	2.0	1.3	3.4	1.9
d'utilisation en énergie	%		95.6	95.3	95.0	27.1	0.0	38.6	76.1	89.0	96.9	96.0	98.7	96.6	75.3
de rendement thermique net	%		32.4	32.3	32.5	31.7	0.0	30.1	31.6	31.9	32.2	32.5	32.8	32.8	32.2

STATION : FLAMANVILLE 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.09.1985	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.12.1985	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1986													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	104186	17593	21994	27439	21320	22552	25306	20094	260483				
Electrique brute	GWh	37251	6182	7927	9721	7503	8017	8992	7143	92736				
Electrique nette	GWh	35373	5841	7595	9302	7125	7632	8592	6819	88280				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	29944	5481	5901	7936	6515	6654	7050	5529	75010				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	27110	4423	5719	6994	5371	5763	6465	5153	66999				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	63.3	59.4	66.2	96.6	75.3	73.2	77.7	62.3	68.9				
d'utilisation en énergie	%	60.8	50.5	65.1	79.8	61.3	65.8	73.8	58.8	63.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	976	840	984	956	986	675	955	890	0	-1	0	0	7262
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2759	2334	2665	2609	2668	1867	2716	2475	0	0	0	0	20094
Electrique brute	GWh	993	846	957	930	936	654	957	870	0	0	0	0	7143
Electrique nette	GWh	956	813	920	894	898	619	920	833	-5	-3	-9	-18	6819
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1327	1331	1336	1326	1332	1328	1318	1301					1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	737	634	743	720	744	511	744	696	0	0	0	0	5529
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.1	94.3	99.9	100.0	100.0	71.0	100.0	93.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1
de disponibilité en énergie	%	98.7	94.0	99.4	99.9	99.6	70.5	96.5	90.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	62.3
d'indisponibilité en énergie	%	1.3	6.0	0.6	0.1	0.4	29.5	3.5	10.0	100.0	100.1	100.0	100.0	37.7
dont : programmée	%	0.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	100.0	100.1	66.7	0.0	23.1
hors programme	%	1.2	2.0	0.6	0.1	0.4	29.5	3.5	3.3	0.0	0.0	33.3	100.0	14.6
d'utilisation en énergie	%	96.7	90.9	93.0	93.4	90.8	64.6	92.9	84.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8
de rendement thermique net	%	34.7	34.8	34.5	34.3	33.7	33.2	33.9	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1

STATION : FLAMANVILLE 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.06.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.07.1986	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	09.03.1987													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	83653	23038	25525	23104	24330	25960	27306	25359	258275				
Electrique brute	GWh	30209	8315	9223	8323	8757	9343	9799	8975	92944				
Electrique nette	GWh	28623	7946	8835	7965	8375	8944	9387	8546	88621				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	24124	6432	6962	6338	6711	7264	7685	7351	72867				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	21794	5989	6648	6004	6304	6739	7058	6426	66962				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	64.7	70.6	78.0	71.4	75.3	81.4	86.8	95.3	74.0				
d'utilisation en énergie	%	55.8	68.4	75.7	68.5	72.0	76.9	80.6	73.4	66.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	988	887	960	958	901	818	942	976	754	988	950	982	11103
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2628	2396	2102	2421	1592	1759	1528	1102	1906	2688	2628	2608	25359
Electrique brute	GWh	947	858	748	867	560	614	544	384	668	932	928	926	8975
Electrique nette	GWh	910	824	712	831	523	578	508	349	634	895	892	889	8546
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1341	1341	1340	1340	1332	1333	1337	1320	1331	1330	1321	1314	1341
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	668	627	720	509	552	445	306	571	745	720	744	7351
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	99.4	84.3	100.0	68.4	76.7	59.8	41.1	79.3	100.1	100.0	100.0	83.9
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.2	97.0	100.0	91.0	85.4	95.2	98.7	78.7	99.9	99.2	99.2	95.3
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.8	3.0	0.0	9.0	14.6	4.8	1.3	21.3	0.1	0.8	0.8	4.7
dont : programmée	%	0.0	0.0	2.7	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
hors programme	%	0.2	0.8	0.2	0.0	6.7	14.6	4.8	1.3	21.3	0.1	0.8	0.8	4.3
d'utilisation en énergie	%	91.9	92.2	71.9	86.8	52.9	60.4	51.4	35.3	66.2	90.5	93.2	89.8	73.4
de rendement thermique net	%	34.6	34.4	33.9	34.3	32.9	32.9	33.3	31.7	33.2	33.3	34.0	34.1	33.7

STATION : GOLFECH 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.04.1990			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1365 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.06.1990			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1310 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1991													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	6038	27980	21261	23942	23296	23702	26351	27146	179717				
Electrique brute	GWh	2008	9960	7424	8377	8170	8288	9274	9610	63112				
Electrique nette	GWh	1785	9537	7025	7907	7753	7877	8849	9152	59884				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	2092	8167	6128	7143	7215	7005	7598	8000	53348				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	1390	7280	5394	6050	5920	6029	6765	6986	45814				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	32.4	93.8	64.3	82.6	77.8	75.6	83.2	94.5	77.9				
d'utilisation en énergie	%	27.1	83.1	61.4	69.1	67.6	68.8	77.2	79.7	68.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	975	880	960	939	974	939	970	975	566	846	873	949	10846
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2682	2389	2519	2423	2017	2124	1821	2164	1419	2422	2511	2656	27146
Electrique brute	GWh	973	856	889	852	706	739	628	750	497	864	894	962	9610
Electrique nette	GWh	936	823	852	816	668	702	590	710	456	823	855	921	9152
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1336	1330	1325	1328	1310	1332	1331	1261	1284	1352	1352	1326	1352
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	611	692	600	710	433	665	684	726	8000
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	82.1	96.1	80.6	95.4	60.1	89.4	95.0	97.6	91.3
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	98.5	99.5	100.0	99.5	99.5	100.0	60.0	86.8	92.6	97.3	94.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	1.5	0.5	0.0	0.5	0.5	0.0	40.0	13.2	7.4	2.7	5.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2
hors programme	%	0.0	0.0	1.5	0.3	0.0	0.5	0.5	0.0	40.0	13.2	7.4	0.6	5.3
d'utilisation en énergie	%	96.0	93.5	87.4	86.6	68.5	74.4	60.5	72.9	48.3	84.4	90.7	94.5	79.7
de rendement thermique net	%	34.9	34.4	33.8	33.7	33.1	33.0	32.4	32.8	32.1	34.0	34.1	34.7	33.7

STATION : GOLFECH 2										FRANCE																	
DONNEES GENERALES					CARACTERISTIQUES PRINCIPALES																						
TYPE DE REACTEUR		PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					3817 MW																	
DATE DE PREMIERE CRITICITE		21.05.1993			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					1363 MW																	
DATE DU PREMIER COUPLAGE		21.06.1993			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					1310 MW																	
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		04.03.1994																									
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997																	
PRODUCTION D'ENERGIE :																											
Thermique		GWh	0	0	0	7166	22281	20850	26588	25649	102533																
Electrique brute		GWh	0	0	0	2363	7683	7336	9411	9036	35830																
Electrique nette		GWh	0	0	0	2169	7282	7011	9016	8640	34118																
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	0	0	0	2577	6577	6002	7549	7414	30119																
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	0	0	0	1664	5558	5366	6883	6603	26075																
TAUX :																											
de disponibilité en énergie		%	0.0	0.0	0.0	41.2	90.5	62.9	83.5	80.2	74.4																
d'utilisation en énergie		%	0.0	0.0	0.0	32.4	63.5	61.3	78.6	75.4	64.9																
EXPLOITATION MENSUELLE														1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	974	880	922	928	834	559	0	680	943	578	933	975	9205												
PRODUCTION D'ENERGIE :																											
Thermique		GWh	2710	2471	2509	2614	2474	1725	0	1869	2302	1672	2687	2616	25649												
Electrique brute		GWh	988	886	881	937	870	590	0	631	798	581	950	925	9036												
Electrique nette		GWh	951	852	844	901	834	556	-10	597	763	548	915	889	8640												
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1335	1331	1328	1300	1222	1314		1318	1287	1321	1319	1344	1344												
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	672	707	720	744	622	0	613	720	452	713	707	7414												
TAUX :																											
d'utilisation en temps		%	100.0	100.0	95.0	100.0	100.0	86.4	0.0	82.4	100.0	60.8	99.0	95.0	84.6												
de disponibilité en énergie		%	99.9	100.0	94.6	98.4	85.5	59.3	0.0	69.8	100.0	59.3	98.9	100.0	80.2												
d'indisponibilité en énergie		%	0.1	0.0	5.4	1.6	14.5	40.7	100.0	30.2	0.0	40.7	1.1	0.0	19.8												
dont : programmée		%	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	10.0	100.0	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9												
hors programme		%	0.0	0.0	2.4	1.6	14.5	30.7	0.0	3.3	0.0	40.7	1.1	0.0	7.9												
d'utilisation en énergie		%	97.5	96.7	86.6	95.5	85.5	58.9	0.0	61.2	80.9	56.3	97.1	91.3	75.4												
de rendement thermique net		%	35.1	34.5	33.7	34.5	33.7	32.2	0.0	31.9	33.2	32.8	34.1	34.0	33.7												

STATION : GRAVELINES B1		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	951 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	910 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	156981	17558	18250	18739	14618	19183	18931	18414	282673
Electrique brute	GWh	53083	5936	6124	6200	4913	6426	6395	6164	95241
Electrique nette	GWh	50465	5663	5829	5867	4649	6115	6087	5856	90531
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	61565	6619	7250	7794	5729	7461	7357	7236	111011
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	55530	6236	6412	6447	5117	6729	6691	6440	99602
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	68.5	73.4	80.7	93.0	67.7	82.8	80.5	81.7	73.2
d'utilisation en énergie	%	63.4	71.2	73.0	73.6	58.4	76.8	76.4	73.5	66.8

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	676	563	638	647	423	0	229	677	655	676	655	674	6514
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2003	1645	1836	1898	1202	0	745	1764	1660	1908	1953	1800	18414
Electrique brute	GWh	679	556	624	647	403	0	233	569	544	638	662	609	6164
Electrique nette	GWh	650	530	596	619	377	-4	209	541	517	608	633	580	5856
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	916	908	913	918	804		883	883	890	910	902	903	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	622	701	720	519	0	347	744	688	745	720	686	7236
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	92.6	94.2	100.0	69.8	0.0	46.6	100.0	95.6	100.1	100.0	92.2	82.6
de disponibilité en énergie	%	99.8	92.0	94.3	98.8	62.5	0.0	33.8	100.0	100.0	99.9	100.0	99.6	81.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	8.0	5.7	1.2	37.5	100.0	66.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	18.3
dont : programmée	%	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	100.0	20.7	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	12.2
hors programme	%	0.0	8.0	5.7	1.2	11.8	0.0	45.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	6.1
d'utilisation en énergie	%	96.0	86.6	88.1	94.5	55.6	0.0	30.9	79.9	78.9	89.8	96.6	85.7	73.5
de rendement thermique net	%	32.4	32.2	32.5	32.6	31.3	0.0	28.1	30.7	31.2	31.9	32.4	32.2	31.8

STATION : GRAVELINES B2										FRANCE				
DONNEES GENERALES					CARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR		PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					2785 MW				
DATE DE PREMIERE CRITICITE		02.08.1980			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					951 MW				
DATE DU PREMIER COUPLAGE		26.08.1980			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					910 MW				
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		01.12.1980												
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	176579	15231	19010	19311	19561	17517	16498	20784	304490				
Electrique brute	GWh	59463	5151	6420	6508	6610	5870	5490	6976	102488				
Electrique nette	GWh	56660	4909	6122	6210	6294	5582	5222	6641	97641				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	68237	5648	7149	7297	7638	6735	6361	8006	117071				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	62238	5402	6730	6835	6916	6153	5754	7298	107326				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77.4	63.0	78.2	81.1	82.7	74.6	69.6	97.8	77.7				
d'utilisation en énergie	%	71.0	61.7	76.6	78.0	79.0	70.2	65.7	83.3	72.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	660	601	626	641	674	653	674	674	652	674	600	671	7800
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1956	1744	1738	1624	1714	1411	1358	1598	1976	2024	1810	1830	20764
Electrique brute	GWh	666	593	593	545	578	466	451	523	651	680	614	617	6976
Electrique nette	GWh	638	567	564	517	549	438	423	494	623	651	587	589	6641
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	918	916	913	917	912	907	886	882	887	891	906	863	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	671	649	562	505	585	720	745	666	744	8006
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	93.2	87.2	78.1	67.9	78.6	100.0	100.1	92.5	100.0	91.4
de disponibilité en énergie	%	97.5	98.3	92.5	97.8	99.6	99.6	99.6	99.6	99.5	99.6	91.6	99.1	97.8
d'indisponibilité en énergie	%	2.5	1.7	7.5	2.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	8.4	0.9	2.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
hors programme	%	2.5	1.7	7.4	2.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.9	2.1
d'utilisation en énergie	%	94.2	92.8	83.4	78.9	81.1	66.9	62.5	73.0	95.1	96.2	89.6	86.9	83.3
de rendement thermique net	%	32.6	32.5	32.5	31.8	32.0	31.1	31.2	30.9	31.5	32.2	32.4	32.2	32.0

STATION : GRAVELINES B3		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.11.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	951 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	910 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1981		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	176410	19391	14767	20368	19448	19480	18757	18094	306714
Electrique brute	GWh	59532	6591	5003	6889	6599	6527	6239	6045	103425
Electrique nette	GWh	56758	6296	4768	6586	6301	6222	5937	5753	98621
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	67197	7086	5388	7467	7116	7326	7377	6938	115895
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	62354	6930	5244	7240	6932	6837	6524	6322	108382
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	77.1	80.5	60.0	82.9	83.0	83.0	83.0	78.9	77.8
d'utilisation en énergie	%	71.1	79.1	59.7	82.6	79.1	78.0	74.5	72.2	72.7

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	647	592	629	647	675	580	555	15	39	578	655	677	6288
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1908	1628	1772	1884	1360	1818	1785	51	150	1783	1950	2006	18094
Electrique brute	GWh	645	542	594	635	455	605	583	16	43	593	657	676	6045
Electrique nette	GWh	617	517	566	607	428	578	555	12	28	565	630	648	5753
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	921	915	912	912	897	807	671	738	900	913	913	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	714	654	666	697	502	681	744	26	118	672	720	744	6938
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	96.0	97.3	89.5	96.8	67.5	94.6	100.0	3.5	16.4	90.3	100.0	100.0	79.2
de disponibilité en énergie	%	95.5	96.8	92.9	98.7	99.8	88.5	82.0	2.2	6.0	85.4	100.0	99.9	78.9
d'indisponibilité en énergie	%	4.5	3.2	7.1	1.3	0.2	11.5	18.0	97.8	94.0	14.6	0.0	0.1	21.1
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.8	63.7	4.1	0.0	0.1	13.8
hors programme	%	4.5	3.2	7.1	1.3	0.2	11.5	18.0	1.0	30.3	10.5	0.0	0.0	7.3
d'utilisation en énergie	%	91.1	84.6	83.6	92.7	63.3	88.2	82.0	1.7	4.3	83.4	96.2	95.8	72.2
de rendement thermique net	%	32.3	31.8	31.9	32.2	31.5	31.8	31.1	23.0	18.8	31.7	32.3	32.3	31.8

STATION : GRAVELINES B4										FRANCE															
DONNEES GENERALES										CARACTERISTIQUES PRINCIPALES															
TYPE DE REACTEUR					PWR					PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE					31.05.1981					PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					951 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE					14.06.1981					PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					910 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE					01.10.1981																				
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997															
PRODUCTION D'ENERGIE :																									
Thermique		GWh	159450	19312	19641	14572	18611	19525	19545	18625	289281														
Electrique brute		GWh	53624	6557	6705	4949	6332	6597	6595	6280	97639														
Electrique nette		GWh	51089	6261	6415	4677	6032	6290	6288	5984	93036														
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	62260	7067	7137	5344	6824	7313	7552	7206	110703														
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	56196	6881	7055	5143	6636	6912	6910	6579	102311														
TAUX :																									
de disponibilité en énergie		%	77.0	80.5	80.2	75.3	82.5	85.4	83.1	80.5	78.8														
d'utilisation en énergie		%	71.2	78.6	80.3	58.7	75.8	78.9	78.9	75.1	73.0														
EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	675	588	222	0	305	619	672	674	653	676	654	677	6414										
PRODUCTION D'ENERGIE :																									
Thermique		GWh	2056	1802	686	0	948	1671	1701	1920	1887	1996	1947	2011	18625										
Electrique brute		GWh	704	615	231	0	317	559	560	641	636	675	661	683	6280										
Electrique nette		GWh	674	588	218	-2	293	531	531	612	607	645	632	654	5984										
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	923	917	822		913	905	903	888	903	904	912	917	923										
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	672	279	0	404	692	742	744	720	745	720	744	7206										
TAUX :																									
d'utilisation en temps		%	100.0	100.0	37.5	0.0	54.3	96.1	99.7	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	82.3										
de disponibilité en énergie		%	99.8	96.2	32.7	0.0	45.1	94.4	99.2	99.5	99.6	99.8	99.8	100.0	80.5										
d'indisponibilité en énergie		%	0.2	3.8	67.3	100.0	54.9	5.6	0.8	0.5	0.4	0.2	0.2	0.0	19.5										
dont : programmée		%	0.2	0.0	62.6	100.0	35.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	16.5										
hors programme		%	0.0	3.8	4.7	0.0	19.9	5.6	0.7	0.4	0.4	0.1	0.2	0.0	3.0										
d'utilisation en énergie		%	99.6	96.2	32.1	0.0	43.3	81.0	78.4	90.4	92.7	95.3	96.5	96.7	75.1										
de rendement thermique net		%	32.8	32.6	31.7	0.0	30.9	31.8	31.2	31.9	32.2	32.3	32.5	32.6	32.1										

STATION : GRAVELINES C5			FRANCE											
DONNEES GENERALES			CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR		PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.08.1984		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		951 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1984		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		910 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	109531	16174	19333	18903	17859	19230	17037	19825	237891				
Electrique brute	GWh	36878	5529	6614	6482	6094	6482	5763	6732	80574				
Electrique nette	GWh	35000	5263	6308	6179	5793	6174	5483	6423	76624				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	43720	6352	7361	7290	7147	7704	6652	7586	93812				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	38485	5798	6932	6792	6366	6792	6039	7066	84269				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77.3	69.6	82.6	82.1	83.2	86.0	72.0	86.1	78.8				
d'utilisation en énergie	%	69.2	66.2	78.9	77.5	72.7	77.5	68.9	80.7	72.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	610	658	652	677	652	669	676	652	563	375	0	6861
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2006	1788	1608	1919	1952	1782	1931	1974	1954	1746	1164	0	19825
Electrique brute	GWh	691	618	547	655	665	600	650	662	658	590	395	0	6732
Electrique nette	GWh	663	593	520	628	636	572	621	633	630	561	373	-7	6423
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	921	921	917	917	911	911	911	944	903	896	806		944
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	608	720	744	720	744	744	720	664	506	0	7586
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	81.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.2	70.3	0.0	86.6
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.7	97.2	99.5	100.0	99.5	98.8	99.9	99.5	83.1	57.3	0.0	86.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.3	2.8	0.5	0.0	0.5	1.2	0.1	0.5	16.9	42.7	100.0	13.9
dont : programmée	%	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	29.9	93.5	10.5
hors programme	%	0.0	0.0	2.7	0.5	0.0	0.5	1.1	0.1	0.4	16.7	12.8	6.5	3.5
d'utilisation en énergie	%	98.0	96.9	76.9	95.9	94.0	87.3	91.7	93.4	96.1	82.8	57.0	0.0	80.7
de rendement thermique net	%	33.1	33.1	32.4	32.7	32.6	32.1	32.2	32.0	32.2	32.1	32.1	0.0	32.4

ACTION : GRAVELINES C6				FRANCE											
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES											
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.07.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		951 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.08.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		910 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.10.1985														
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	98053	18401	15948	16761	19065	21121	20664	14209	224220					
Electrique brute	GWh	32821	6171	5347	5581	6364	7092	6916	4781	75073					
Electrique nette	GWh	31237	5878	5074	5284	6050	6769	6599	4531	71423					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	38100	6953	6246	6751	7487	7922	7755	5437	86651					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34348	6471	5588	5817	6652	7439	7252	4995	78562					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	78.5	77.5	69.0	81.0	83.9	88.8	86.4	59.5	78.2					
d'utilisation en énergie	%	72.3	73.9	63.6	66.4	75.9	84.9	82.8	57.0	72.2					
EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	411	606	676	571	163	0	0	0	0	373	672	593	677	4742
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1240	1828	2026	1769	511	0	0	0	2	1207	2003	1716	1907	14209
Electrique brute	GWh	424	621	691	598	172	0	0	0	0	391	670	573	641	4781
Electrique nette	GWh	396	594	662	570	160	-1	-1	-11	366	641	546	611	4531	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	930	925	926	899	774					903	904	910	913	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	475	672	743	691	218	0	0	0	0	487	745	662	744	5437
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	63.8	100.0	99.9	96.0	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	100.1	91.9	100.0	62.1
de disponibilité en énergie	%	60.7	99.0	99.8	87.2	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	99.3	90.6	99.9	59.5
d'indisponibilité en énergie	%	39.3	1.0	0.2	12.8	75.9	100.0	100.0	100.0	43.1	0.7	9.4	0.1	40.5	
dont : programmée	%	0.0	0.3	0.0	0.0	70.7	100.0	66.4	0.0	10.7	0.6	0.0	0.0	20.8	
hors programme	%	39.2	0.7	0.2	12.8	5.2	0.0	33.6	100.0	32.4	0.1	9.4	0.0	19.7	
d'utilisation en énergie	%	58.5	97.2	97.7	87.0	23.6	0.0	0.0	0.0	55.8	94.7	83.3	90.2	57.0	
de rendement thermique net	%	31.9	32.5	32.7	32.2	31.3	0.0	0.0	0.0	30.3	32.0	31.8	32.0	32.0	

STATION : NOGENT 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.09.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1363 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.10.1987	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1310 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	24.02.1988													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	55218	20506	23137	22822	24754	22119	24346	25470	218372				
Electrique brute	GWh	19088	7208	8172	8083	8695	7778	8621	8975	76620				
Electrique nette	GWh	17891	6852	7798	7699	8284	7358	8223	8561	72665				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	16470	5768	6386	6432	7429	6946	7280	7488	64199				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	13844	5243	5964	5882	6329	5617	6281	6543	55704				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	58.2	62.9	70.4	71.2	80.1	83.9	79.5	81.1	70.2				
d'utilisation en énergie	%	49.4	59.9	67.9	67.1	72.3	64.1	71.7	74.7	62.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	895	874	832	654	0	402	941	954	939	972	885	960	9308
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2525	2508	2439	1903	0	1200	2060	2507	2565	2662	2435	2666	25470
Electrique brute	GWh	905	899	866	668	0	407	708	862	901	941	864	953	8975
Electrique nette	GWh	867	865	829	632	-11	372	670	824	863	905	829	916	8561
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1331	1327	1257	1131		1304	1289	1299	1298	1309	1338	1327	1338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	688	672	706	649	0	485	648	732	720	745	699	744	7488
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	92.5	100.0	94.9	90.1	0.0	67.4	87.1	98.4	100.0	100.1	97.1	100.0	85.5
de disponibilité en énergie	%	91.9	99.3	85.4	69.4	0.0	42.6	96.6	97.9	99.6	99.7	93.8	98.5	81.1
d'indisponibilité en énergie	%	8.1	0.7	14.6	30.6	100.0	57.4	3.4	2.1	0.5	0.3	6.2	1.5	18.9
dont : programmée	%	6.6	0.1	5.3	10.3	100.0	34.0	2.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	13.4
hors programme	%	1.6	0.6	9.3	20.4	0.0	23.4	0.6	2.0	0.4	0.3	6.2	1.5	5.5
d'utilisation en énergie	%	88.9	98.2	85.0	67.0	0.0	39.5	68.8	84.6	91.5	92.8	87.9	94.0	74.7
de rendement thermique net	%	34.3	34.5	34.0	33.2	0.0	31.0	32.5	32.9	33.7	34.0	34.0	34.4	33.7

STATION : NOGENT 2										FRANCE					
DONNEES GENERALES					CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR		PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					3817 MW					
DATE DE PREMIERE CRITICITE		04.10.1988			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					1363 MW					
DATE DU PREMIER COUPLAGE		14.12.1988			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					1310 MW					
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		01.05.1989													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	45029	24456	24201	26865	19620	22676	24731	26177	213756					
Electrique brute	GWh	15791	8687	8667	9587	6867	7935	8875	9343	75753					
Electrique nette	GWh	15022	8295	8291	9182	6449	7539	8461	8926	72165					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	12952	7008	6937	7594	6027	6862	7240	7656	62276					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	11491	6360	6345	7016	4946	5760	6471	6814	55203					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	67.4	73.5	74.1	84.9	94.8	75.9	76.9	82.0	77.4					
d'utilisation en énergie	%	64.1	72.6	72.2	80.1	56.5	65.8	73.9	77.8	69.6					
EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	974	857	915	941	974	870	749	218	102	907	925	974	9405
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2743	2395	2509	2599	2679	2568	2253	598	349	2554	2382	2548	26177	
Electrique brute	GWh	995	859	892	937	961	908	784	197	110	926	855	920	9343	
Electrique nette	GWh	956	824	854	899	922	870	746	179	87	889	820	882	8926	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1341	1343	1333	1334	1328	1322	1125	875	1053	1366	1351	1352	1366	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	709	719	744	720	744	266	180	704	710	744	7656	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	95.3	99.9	100.0	100.0	100.0	35.8	25.0	94.6	98.6	100.0	87.4	
de disponibilité en énergie	%	99.9	97.3	93.9	99.7	100.0	92.2	76.8	22.3	10.8	93.1	98.1	99.9	82.0	
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	2.7	6.1	0.3	0.0	7.8	23.2	77.7	89.2	6.9	1.9	0.1	18.0	
dont : programmée	%	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	81.1	5.0	0.0	0.0	12.7	
hors programme	%	0.0	2.6	1.0	0.3	0.0	7.8	23.2	16.6	8.1	1.9	1.9	0.1	5.3	
d'utilisation en énergie	%	98.0	93.6	87.6	95.3	94.6	92.2	76.5	18.3	9.3	91.2	86.9	90.5	77.8	
de rendement thermique net	%	34.8	34.4	34.0	34.6	34.4	33.9	33.1	29.9	25.0	34.8	34.4	34.6	34.1	

STATION : PALUEL 1				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	129657	20513	24756	23506	19152	25299	15899	26524	285306				
Electrique brute	GWh	46640	7489	9028	8454	6929	9182	5752	9451	102925				
Electrique nette	GWh	44242	7111	8639	8058	6537	8762	5412	9010	97770				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	37883	5987	6858	6906	5790	7292	4763	7537	83016				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	33826	5383	6497	6066	4924	6593	4123	6782	74192				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	63.9	63.2	76.6	75.9	76.9	79.6	48.5	83.8	68.2				
d'utilisation en énergie	%	59.3	61.5	74.0	69.2	56.2	75.3	47.1	77.4	62.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	848	767	981	949	985	917	957	975	941	877	563	0	9759
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2469	2215	2651	2548	2541	2323	2403	2620	2613	2496	1647	0	26524
Electrique brute	GWh	885	793	958	919	914	824	840	916	927	888	587	0	9451
Electrique nette	GWh	840	756	918	879	874	786	798	875	888	849	557	-10	9010
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1337	1329	1317	1311	1316	1310	1310	1284	1289	1303	1249		1337
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	653	611	743	719	744	697	744	744	720	682	480	0	7537
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	87.8	90.9	99.9	99.9	100.0	96.8	100.0	100.0	100.0	91.7	66.7	0.0	86.0
de disponibilité en énergie	%	85.6	85.8	99.1	99.1	99.5	95.8	96.8	98.5	98.3	88.6	58.8	0.0	83.8
d'indisponibilité en énergie	%	14.4	14.2	0.9	0.9	0.5	4.2	3.2	1.5	1.7	11.4	41.2	100.0	16.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.7	93.5	10.4
hors programme	%	14.3	14.2	0.8	0.7	0.5	4.2	3.2	1.5	1.7	11.2	11.5	6.5	5.8
d'utilisation en énergie	%	84.9	84.6	92.7	91.8	88.3	82.0	80.6	88.4	92.7	85.8	58.1	0.0	77.4
de rendement thermique net	%	34.0	34.1	34.6	34.5	34.4	33.8	33.2	33.4	34.0	34.0	33.8	0.0	34.0

STATION : PALUEL 2		FRANCE	
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES	
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	11.08.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE	1382 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.09.1984	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE	1330 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	130247	17783	19808	23305	20745	20085	24183	23914	280070
Electrique brute	GWh	47217	6447	7218	8385	7478	7259	8795	8531	101329
Electrique nette	GWh	44967	6124	6892	7954	7107	6914	8393	8124	96476
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	37676	4996	5618	7217	6671	6252	7195	7182	82807
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34408	4617	5193	5981	5349	5214	6321	6112	73195
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	64.2	54.9	61.7	87.9	74.5	65.8	78.5	83.5	68.5
d'utilisation en énergie	%	62.4	52.7	59.1	68.3	61.1	59.5	72.2	69.8	62.8

EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	618	855	959	941	979	941	981	569	10	968	919	987	9725
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1775	2297	2465	2392	2081	2059	1889	958	46	2688	2510	2754	23914
Electrique brute	GWh	628	832	890	863	747	724	655	334	11	959	900	988	8531
Electrique nette	GWh	592	798	853	828	711	689	619	306	-6	921	862	949	8124
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1316	1319	1326	1317	1309	1306	1309	1275	1283	1314	1317	1312	1326
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	556	660	743	720	693	689	598	323	9	745	702	744	7182
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	74.7	98.2	99.9	100.0	93.1	95.7	80.4	43.4	1.3	100.1	97.5	100.0	82.0
de disponibilité en énergie	%	62.5	95.6	96.9	98.2	98.9	98.2	99.1	57.5	1.1	97.8	95.9	99.7	83.5
d'indisponibilité en énergie	%	37.5	4.4	3.1	1.8	1.1	1.8	0.9	42.5	98.9	2.2	4.1	0.3	16.5
dont : programmée	%	13.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
hors programme	%	24.4	4.4	3.1	1.7	0.7	1.8	0.8	42.5	98.9	2.2	4.0	0.3	15.4
d'utilisation en énergie	%	59.8	89.3	86.2	86.4	71.8	71.9	62.6	30.9	0.0	93.1	90.0	95.9	69.8
de rendement thermique net	%	33.4	34.8	34.6	34.6	34.2	33.4	32.8	32.0	0.0	34.3	34.4	34.5	34.0

STATION : PALUEL 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1985	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1986													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	115742	27793	20056	24677	19506	25520	23692	22361	279347				
Electrique brute	GWh	41682	9978	7195	8834	7004	9133	8418	7962	100206				
Electrique nette	GWh	39798	9573	6864	8456	6678	8733	8005	7603	95711				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	32057	7634	5671	6951	5590	7598	7261	6494	79256				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	30383	7208	5178	6360	5039	6566	6034	5728	72497				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	68.0	86.3	63.0	76.7	61.8	84.1	84.5	72.8	72.4				
d'utilisation en énergie	%	66.0	82.3	58.9	72.6	57.5	75.0	68.9	65.4	67.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	305	0	1	454	986	951	985	970	938	984	918	987	8480
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	884	0	0	1343	2364	2384	2436	2493	2557	2680	2513	2707	22361
Electrique brute	GWh	318	0	0	464	837	851	862	878	912	963	900	977	7962
Electrique nette	GWh	300	-3	-13	431	801	815	825	841	876	926	864	940	7603
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1293			1322	1317	1313	1316	1293	1308	1313	1314	1320	1322
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	242	0	0	429	718	720	744	739	720	745	693	744	6494
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	32.5	0.0	0.0	59.6	96.5	100.0	100.0	99.3	100.0	100.1	96.3	100.0	74.1
de disponibilité en énergie	%	30.9	0.0	0.1	47.4	99.7	99.4	99.5	98.0	98.0	99.4	95.9	99.7	72.8
d'indisponibilité en énergie	%	69.1	100.0	99.9	52.6	0.3	0.6	0.5	2.0	2.0	0.6	4.1	0.3	27.2
dont : programmée	%	67.6	100.0	99.9	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.0	25.7
hors programme	%	1.5	0.0	0.0	10.9	0.3	0.6	0.4	2.0	2.0	0.6	0.2	0.3	1.6
d'utilisation en énergie	%	30.3	0.0	0.0	45.1	80.9	85.1	83.4	85.0	91.5	93.6	90.2	95.0	65.4
de rendement thermique net	%	34.0	0.0	0.0	32.1	33.9	34.2	33.9	33.7	34.3	34.6	34.4	34.7	34.1

STATION : PALUEL 4				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	106458	24144	16095	25102	24256	24461	22970	25209	268695				
Electrique brute	GWh	38245	8689	5797	9055	8697	8748	8207	9006	96445				
Electrique nette	GWh	36584	8319	5520	8674	8316	8338	7821	8609	92182				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	29563	6677	4529	6938	6945	7354	6745	7219	75970				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	27869	6260	4175	6529	6262	6276	5901	6490	69762				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69.7	74.2	48.7	77.7	76.5	88.1	72.3	78.2	72.1				
d'utilisation en énergie	%	67.2	71.5	47.5	74.5	71.5	71.6	67.4	74.1	67.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	988	835	980	852	701	0	2	879	951	984	954	986	9113
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2766	2337	2717	2472	2096	0	25	2432	2501	2605	2593	2666	25209
Electrique brute	GWh	995	841	984	890	739	0	2	856	892	929	924	954	9006
Electrique nette	GWh	957	806	945	852	700	-5	-19	818	859	893	887	916	8609
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1322	1320	1325	1265	1105		324	1302	1319	1316	1309	1320	1325
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	633	743	720	722	0	16	712	720	745	720	744	7219
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	94.2	99.9	100.0	97.0	0.0	2.2	95.7	100.0	100.1	100.0	100.0	82.4
de disponibilité en énergie	%	99.9	93.4	99.1	89.0	70.8	0.0	0.2	88.9	99.3	99.5	99.6	99.7	78.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	6.6	0.9	11.0	29.2	100.0	99.8	11.1	0.7	0.5	0.4	0.3	21.8
dont : programmée	%	0.0	6.0	0.0	0.0	3.2	100.0	39.1	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8
hors programme	%	0.1	0.6	0.9	11.0	25.9	0.0	60.8	5.2	0.7	0.5	0.4	0.3	9.0
d'utilisation en énergie	%	96.7	90.2	95.5	89.0	70.7	0.0	0.0	82.6	89.7	90.3	92.6	92.5	74.1
de rendement thermique net	%	34.6	34.5	34.8	34.5	33.4	0.0	0.0	33.6	34.3	34.3	34.2	34.3	34.2

STATION : PENLY 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.04.1990	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.05.1990	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.12.1990													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	9180	24460	23060	23571	23106	25567	27465	24982	181393				
Electrique brute	GWh	3124	8818	8272	8416	8346	9254	9917	8860	65007				
Electrique nette	GWh	2879	8430	7905	8018	7964	8867	9531	8486	62080				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	3100	6645	6315	7298	6654	7248	7625	6872	51757				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	2171	6343	5957	6033	5991	6676	7166	6394	46730				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	39.2	74.2	70.9	82.9	85.0	80.8	85.2	76.7	75.9				
d'utilisation en énergie	%	36.9	72.4	67.8	68.9	68.4	76.2	81.8	73.0	69.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	989	882	918	927	990	543	657	930	946	295	0	858	8926
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2798	2501	2609	2569	2711	1436	1862	2632	2684	868	16	2295	24982
Electrique brute	GWh	1008	901	938	921	954	499	651	924	949	308	0	809	8860
Electrique nette	GWh	972	868	902	886	917	469	619	889	915	291	-17	774	8486
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1325	1320	1326	1323	1324	1320	1303	1297	1303	1257		1325	1326
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	668	714	709	744	397	527	702	720	242	0	705	6872
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	99.4	96.0	98.5	100.0	55.1	70.8	94.4	100.0	32.5	0.0	94.8	78.4
de disponibilité en énergie	%	100.0	98.7	92.7	96.8	100.0	56.7	66.4	94.0	98.8	29.8	0.0	86.7	76.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	1.3	7.3	3.2	0.0	43.3	33.6	6.0	1.2	70.2	100.0	13.3	23.3
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	3.3	0.0	0.0	67.9	66.7	11.5	12.5
hors programme	%	0.0	1.2	7.3	3.1	0.0	43.2	30.3	6.0	1.2	2.3	33.3	1.7	10.8
d'utilisation en énergie	%	98.2	97.2	91.1	92.5	92.7	49.0	62.6	89.8	95.6	29.4	0.0	78.2	73.0
de rendement thermique net	%	34.7	34.7	34.6	34.5	33.8	32.7	33.3	33.8	34.1	33.5	0.0	33.7	34.0

STATION : PENLY 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.10.1991	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1382 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	04.02.1992	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1330 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1992													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	15545	24803	25368	23780	28430	24031	141957				
Electrique brute	GWh	0	0	5452	8970	9130	8534	10176	8454	50715				
Electrique nette	GWh	0	0	5130	8610	8750	8155	9758	8057	48461				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	4796	6658	7228	6574	8025	7186	40467				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	3872	6475	6586	6143	7337	6067	36479				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	49.4	75.0	77.6	73.8	89.3	82.9	75.0				
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	48.2	73.9	75.2	70.1	83.8	69.3	70.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	389	0	735	943	989	917	917	989	939	989	955	902	9664
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1157	0	2011	2402	2145	2103	2078	2260	2266	2626	2520	2463	24031
Electrique brute	GWh	409	0	717	854	741	737	725	776	794	928	894	881	8454
Electrique nette	GWh	383	-12	682	819	705	702	688	740	759	891	855	843	8057
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1056		1345	1353	1327	1334	1328	1302	1323	1342	1329	1337	1353
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	409	0	617	712	690	653	614	679	664	745	720	683	7186
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	55.0	0.0	82.9	98.9	92.7	90.7	82.5	91.3	92.2	100.1	100.0	91.8	82.0
de disponibilité en énergie	%	39.3	0.0	74.2	98.5	100.0	95.8	92.6	100.0	98.0	100.0	99.7	91.2	83.0
d'indisponibilité en énergie	%	60.7	100.0	25.8	1.5	0.0	4.2	7.4	0.0	2.0	0.0	0.3	8.9	17.1
dont : programmée	%	45.2	92.9	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	12.1
hors programme	%	15.5	7.1	18.7	1.5	0.0	4.2	7.4	0.0	2.0	0.0	0.3	2.2	4.9
d'utilisation en énergie	%	38.7	0.0	68.9	85.6	71.3	73.3	69.6	74.8	79.2	90.0	89.3	85.2	69.3
de rendement thermique net	%	33.1	0.0	33.9	34.1	32.9	33.4	33.1	32.8	33.5	33.9	33.9	34.2	33.6

STATION : ST. ALBAN 1				FRANCE			
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES			
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW	
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1381 MW	
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.08.1985			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1335 MW	
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.05.1986						

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997
PRODUCTION D'ENERGIE :										
Thermique	GWh	98218	22902	13763	21238	22180	24929	23631	20550	247410
Electrique brute	GWh	35133	8290	5017	7689	7985	8898	8489	7413	88913
Electrique nette	GWh	33173	7921	4757	7340	7576	8527	8112	7070	84476
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	28009	6380	3775	6010	6777	7197	6950	5833	70931
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	25248	5944	3605	5525	5675	6394	6086	5328	63804
TAUX :										
de disponibilité en énergie	%	65.8	73.3	42.1	68.0	93.8	78.2	83.1	63.6	69.2
d'utilisation en énergie	%	54.0	67.9	41.0	63.1	64.8	73.0	69.5	60.8	59.1

EXPLOITATION MENSUELLE		1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	986	897	970	925	946	945	863	344	0	-1	0	565	7440	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2712	2423	2562	2451	2622	2691	2418	1042	0	0	17	1612	20550	
Electrique brute	GWh	994	881	933	889	950	969	869	360	0	0	0	568	7413	
Electrique nette	GWh	957	849	897	854	914	935	834	338	-5	-10	-27	535	7070	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1344	1340	1340	1338	1334	1337	1269	1091				1337	1344	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	703	718	720	716	338	0	0	0	479	5833	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	97.6	96.5	100.0	96.2	45.4	0.0	0.0	0.0	64.4	66.6	
de disponibilité en énergie	%	99.3	100.0	97.7	96.2	95.2	98.4	86.9	34.7	0.0	-0.1	0.0	56.9	63.6	
d'indisponibilité en énergie	%	0.8	0.0	2.3	3.8	4.8	1.6	13.1	65.3	100.0	100.1	100.0	43.1	36.4	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	54.9	100.0	100.1	35.3	6.7	24.9	
hors programme	%	0.7	0.0	2.3	3.8	4.8	1.3	13.1	10.4	0.0	0.0	64.7	36.4	11.5	
d'utilisation en énergie	%	96.4	94.6	90.3	88.9	92.0	97.2	83.9	34.0	0.0	0.0	0.0	53.9	60.8	
de rendement thermique net	%	35.3	35.0	35.0	34.8	34.9	34.7	34.5	32.4	0.0	0.0	0.0	33.2	34.6	

STATION : ST. ALBAN 2				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		3817 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1381 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1335 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	74712	22971	18317	19008	20696	22589	24286	23491	226070				
Electrique brute	GWh	26760	8297	6658	6827	7481	8102	8718	8453	81297				
Electrique nette	GWh	25297	7947	6326	6433	7116	7736	8341	8050	77246				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	21836	6484	5405	6121	6074	6763	7247	7072	67002				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	19247	5964	4775	4819	5337	5806	6251	6030	58229				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	54.4	71.1	62.3	90.8	73.0	72.7	79.6	91.8	68.4				
d'utilisation en énergie	%	48.8	68.1	54.4	55.0	60.9	66.3	71.4	68.8	57.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	985	832	958	894	991	948	983	807	438	987	920	993	10736
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2570	2152	2153	1766	1689	1692	1747	1416	1208	2607	2423	2068	23491
Electrique brute	GWh	939	784	778	632	606	593	624	500	432	935	879	753	8453
Electrique nette	GWh	904	753	743	599	573	560	590	467	404	899	843	717	8050
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1356	1350	1340	1339	1329	1310	1313	1301	1306	1321	1328	1336	1356
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	642	743	612	518	575	505	408	331	745	677	572	7072
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	95.5	99.9	85.0	69.6	79.9	67.9	54.8	46.0	100.1	94.0	76.9	80.7
de disponibilité en énergie	%	99.2	92.7	96.5	93.0	99.8	98.6	99.0	81.2	45.5	99.3	95.8	99.9	91.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.8	7.3	3.5	7.0	0.2	1.4	1.0	18.8	54.5	0.7	4.2	0.1	8.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	3.4	0.0	0.5
hors programme	%	0.8	7.3	3.5	7.0	0.2	1.4	1.0	16.8	54.5	0.7	0.8	0.1	7.7
d'utilisation en énergie	%	91.0	83.9	74.8	62.3	57.7	58.2	59.4	47.0	42.0	90.5	87.7	72.2	68.8
de rendement thermique net	%	35.2	35.0	34.5	33.9	33.9	33.1	33.8	33.0	33.4	34.5	34.8	34.7	34.3

STATION : ST. LAURENT B1				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR		PWR		PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR			2785 MW							
DATE DE PREMIERE CRITICITE		04.01.1981		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE			956 MW							
DATE DU PREMIER COUPLAGE		21.01.1981		PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE			915 MW							
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE		01.08.1983												
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	139931	12508	17574	17813	19066	13874	17428	16336	254531				
Electrique brute	GWh	46714	4213	5944	5988	6430	4682	5873	5450	85294				
Electrique nette	GWh	44087	3970	5618	5659	6096	4431	5531	5129	80522				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	54412	4736	6690	6821	7252	5211	6888	6404	98414				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	49674	4377	6143	6195	6662	4856	6056	5609	89573				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	60.7	52.3	74.0	74.6	85.1	60.3	78.7	75.4	65.2				
d'utilisation en énergie	%	57.1	50.0	69.9	70.7	76.1	55.4	69.1	64.0	60.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	501	0	119	538	544	654	666	454	627	644	657	642	6046
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1294	0	392	1654	1391	1863	1375	644	1975	1950	1905	1895	16336
Electrique brute	GWh	440	0	126	562	460	619	448	196	658	656	643	642	5450
Electrique nette	GWh	414	-3	109	533	430	588	417	166	627	625	613	612	5129
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	770		899	915	904	895	897	864	902	899	902	909	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	576	0	174	614	612	720	521	319	720	723	720	705	6404
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	77.4	0.0	23.4	85.3	82.3	100.0	70.0	42.9	100.0	97.2	100.0	94.8	73.1
de disponibilité en énergie	%	73.6	0.0	17.5	81.6	79.9	99.3	97.8	66.7	95.2	94.6	99.8	94.2	75.4
d'indisponibilité en énergie	%	26.4	100.0	82.5	18.4	20.1	0.7	2.2	33.3	4.8	5.4	0.2	5.8	24.6
dont : programmée	%	22.7	100.0	9.0	0.2	0.4	0.4	0.2	0.0	0.1	0.5	0.2	0.2	10.5
hors programme	%	3.8	0.0	73.4	18.2	19.7	0.3	2.0	33.3	4.7	4.9	0.1	5.6	14.0
d'utilisation en énergie	%	60.8	0.0	15.9	80.8	63.1	89.3	61.3	24.3	95.1	91.8	93.1	89.9	64.0
de rendement thermique net	%	32.0	0.0	27.7	32.2	30.9	31.6	30.3	25.7	31.7	32.1	32.2	32.3	31.4

STATION : ST. LAURENT B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		956 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	Gwh	137597	19271	17556	16129	19989	17016	19102	18801	265461				
Electrique brute	Gwh	44976	6389	5826	5334	6671	5645	6401	6292	87535				
Electrique nette	Gwh	42457	6039	5485	5038	6319	5306	6051	5953	82648				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	54473	7374	6982	6149	7406	6720	7303	7147	103554				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	48111	6604	6000	5511	6910	5805	6620	6514	92075				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	67.8	84.2	79.4	68.1	81.2	72.1	80.8	78.1	72.2				
d'utilisation en énergie	%	61.0	75.4	68.3	62.9	78.9	66.3	75.6	74.4	65.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	Gwh	663	612	673	617	580	103	0	376	644	673	644	678	6262
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	Gwh	1997	1809	1980	1875	1834	331	0	1238	1870	2008	1896	1965	18801
Electrique brute	Gwh	673	614	663	631	613	109	0	392	623	675	636	663	6292
Electrique nette	Gwh	640	583	629	599	580	99	-8	362	593	642	605	630	5953
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	905	923	893	830	742		882	895	910	905	910	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	703	744	144	0	486	702	745	720	744	7147
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	97.6	100.0	20.0	0.0	65.3	97.5	100.1	100.0	100.0	81.6
de disponibilité en énergie	%	97.5	99.6	98.9	93.6	85.1	15.6	0.0	55.2	97.7	98.9	97.7	99.5	78.1
d'indisponibilité en énergie	%	2.5	0.4	1.1	6.4	14.9	84.4	100.0	44.8	2.3	1.1	2.3	0.5	21.9
dont : programmée	%	0.1	0.2	0.4	0.0	0.1	80.1	100.0	37.3	0.1	0.2	0.3	0.3	18.4
hors programme	%	2.4	0.2	0.7	6.3	14.7	4.4	0.0	7.5	2.1	0.9	2.0	0.2	3.5
d'utilisation en énergie	%	94.0	94.9	92.4	90.9	85.1	15.0	0.0	53.1	90.0	94.4	91.8	92.6	74.4
de rendement thermique net	%	32.0	32.3	31.8	31.9	31.6	29.9	0.0	29.2	31.7	32.0	31.9	32.1	31.7

STATION : TRICASTIN 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		955 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.05.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	176213	18463	18011	19287	15881	16761	22719	17497	304831				
Electrique brute	GWh	59443	6186	5947	6412	5252	5632	7616	5804	102293				
Electrique nette	GWh	56715	5901	5657	6127	4992	5360	7302	5537	97591				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	71179	7262	7573	7393	6458	6374	8448	6711	121398				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	61956	6458	6185	6705	5472	5872	7980	6064	106691				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.8	77.0	83.0	80.8	70.3	70.6	93.8	72.5	77.4				
d'utilisation en énergie	%	70.7	73.7	70.4	76.5	62.5	67.0	91.1	69.2	71.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	58	0	550	641	678	652	679	575	580	658	632	108	5811
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	180	1	1720	1973	2016	1947	2000	1797	1797	2009	1777	281	17497
Electrique brute	GWh	61	0	575	665	676	645	662	578	591	667	592	93	5804
Electrique nette	GWh	55	-11	548	638	648	619	635	551	564	639	566	86	5537
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	809		908	908	906	900	902	887	885	880	839	734	908
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74	0	723	720	744	720	744	706	692	745	720	123	6711
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	9.9	0.0	97.2	100.0	100.0	100.0	100.0	94.9	96.1	100.1	100.0	16.5	76.6
de disponibilité en énergie	%	8.6	0.0	80.7	97.3	99.6	99.0	99.7	84.4	88.0	96.6	95.9	15.9	72.5
d'indisponibilité en énergie	%	91.4	100.0	19.3	2.7	0.4	1.0	0.3	15.6	12.0	3.4	4.1	84.1	27.5
dont : programmée	%	90.0	42.9	11.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.3	4.5	0.0	0.0	83.4	19.4
hors programme	%	1.4	57.1	7.9	2.0	0.4	1.0	0.3	15.3	7.5	3.3	4.1	0.7	8.1
d'utilisation en énergie	%	8.0	0.0	80.5	96.9	95.2	93.9	93.2	81.0	85.7	93.9	85.9	12.6	69.2
de rendement thermique net	%	30.3	0.0	31.9	32.4	32.1	31.8	31.7	30.7	31.4	31.8	31.8	30.4	31.7

STATION : TRICASTIN 2				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	22.07.1980			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		955 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.08.1980			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	175456	14182	19181	18141	19333	19590	19933	16209	302025				
Electrique brute	GWh	58687	4686	6374	6044	6500	6606	6683	5456	101037				
Electrique nette	GWh	55917	4455	6095	5767	6214	6312	6386	5208	96354				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	70639	5429	7118	6876	7222	7504	7615	6107	118510				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	61133	4873	6666	6314	6794	6899	6985	5704	105367				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.6	58.2	78.7	75.8	79.1	81.6	82.0	66.8	75.8				
d'utilisation en énergie	%	69.8	55.6	75.9	72.1	77.6	78.8	79.7	65.1	70.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	658	582	659	562	35	0	0	192	653	676	658	681	5356
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1985	1763	2013	1743	112	0	0	633	1958	2017	1959	2026	16209
Electrique brute	GWh	676	600	683	588	37	0	0	196	649	674	665	690	5456
Electrique nette	GWh	648	575	655	561	31	-4	-7	176	623	647	640	663	5208
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	915	915	915	869	716			876	897	915	915	916	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	729	647	743	720	51	0	0	288	720	745	720	744	6107
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	98.0	96.3	99.9	100.0	6.9	0.0	0.0	38.7	100.0	100.1	100.0	100.0	69.7
de disponibilité en énergie	%	96.7	94.6	96.9	85.3	5.2	0.0	0.0	28.2	99.0	99.3	99.9	100.0	66.8
d'indisponibilité en énergie	%	3.3	5.4	3.1	14.7	94.8	100.0	100.0	71.8	1.0	0.7	0.1	0.0	33.2
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.2	0.0	93.1	100.0	100.0	71.7	0.0	0.3	0.0	0.0	30.8
hors programme	%	3.3	5.3	3.0	14.7	1.7	0.0	0.0	0.1	0.9	0.3	0.0	0.0	2.4
d'utilisation en énergie	%	95.1	93.4	96.2	85.2	4.6	0.0	0.0	25.9	94.6	95.1	97.1	97.3	65.1
de rendement thermique net	%	32.6	32.6	32.5	32.2	28.2	0.0	0.0	27.9	31.8	32.1	32.6	32.7	32.2

STATION : TRICASTIN 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW										
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.11.1980	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		955 MW										
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.02.1981	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW										
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	11.05.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	171688	14950	15958	19838	20132	20081	18320	19328	300295				
Electrique brute	GWh	57668	4994	5437	6712	6788	6784	6077	6467	100926				
Electrique nette	GWh	55128	4741	5195	6424	6496	6491	5796	6183	96456				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	71907	5941	6010	7373	7641	7675	7172	7331	121050				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	60287	5188	5682	7021	7100	7098	6346	6768	105489				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	80.9	62.1	66.6	83.0	83.6	85.1	76.1	79.1	79.0				
d'utilisation en énergie	%	76.4	59.2	64.7	80.1	81.1	81.0	72.4	77.3	75.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	680	614	619	657	675	649	611	516	72	-1	568	677	6337
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2034	1841	1852	1966	2025	1960	1945	1676	240	0	1759	2029	19328
Electrique brute	GWh	692	624	625	663	677	649	638	538	76	0	593	692	6467
Electrique nette	GWh	665	600	598	636	649	622	611	511	68	-9	567	665	6183
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	916	915	911	906	900	887	885	773	619		913	916	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	689	720	744	720	744	744	122	0	688	744	7331
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	92.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	16.9	0.0	95.6	100.0	83.7
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.8	90.9	99.7	99.2	98.5	89.8	75.8	10.9	-0.1	86.3	99.5	79.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.2	9.1	0.3	0.8	1.5	10.2	24.2	89.1	100.1	13.7	0.5	20.9
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	83.0	32.3	4.7	0.3	10.0
hors programme	%	0.1	0.1	9.1	0.3	0.7	1.3	10.2	24.2	6.1	67.9	9.0	0.2	10.9
d'utilisation en énergie	%	97.7	97.6	87.8	96.6	95.4	94.4	89.7	75.0	10.3	0.0	86.1	97.7	77.3
de rendement thermique net	%	32.7	32.6	32.3	32.4	32.1	31.7	31.4	30.5	28.3	0.0	32.3	32.8	32.0

STATION : TRICASTIN 4				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.05.1981			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		955 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.06.1981			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		915 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.11.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULEES AU 31.12.1997					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	156282	18012	20202	16696	18445	19247	20687	20056	289627				
Electrique brute	GWh	51992	6001	6748	5561	6217	6500	7002	6777	96796				
Electrique nette	GWh	49498	5739	6457	5295	5934	6209	6700	6485	92318				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	63413	6838	7968	6842	7049	7562	7774	7595	115041				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	54158	6276	7059	5795	6506	6786	7323	7091	100994				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.5	74.5	86.7	79.6	77.8	82.0	86.5	84.8	79.9				
d'utilisation en énergie	%	68.7	71.6	80.4	66.2	74.3	77.5	83.6	80.9	72.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1997	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	644	577	2	278	678	657	679	648	654	679	637	667	6800
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1944	1783	3	874	2039	1857	1889	1903	1857	2013	1887	2008	20056
Electrique brute	GWh	665	603	1	291	695	623	635	627	619	681	647	691	6777
Electrique nette	GWh	636	577	-3	271	668	598	608	600	592	653	620	663	6465
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	910	793	919	916	913	915	898	903	915	923	924	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	715	672	3	360	744	720	744	728	720	745	700	744	7595
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	96.1	100.0	0.4	50.0	100.0	100.0	100.0	97.8	100.0	100.1	97.2	100.0	86.7
de disponibilité en énergie	%	94.6	93.9	0.3	42.2	99.6	99.7	99.7	95.1	99.3	99.8	96.6	97.9	84.8
d'indisponibilité en énergie	%	5.4	6.1	99.7	57.8	0.4	0.3	0.3	4.9	0.7	0.2	3.4	2.1	15.2
dont : programmée	%	0.3	0.0	99.5	53.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	12.9
hors programme	%	5.0	6.1	0.2	4.5	0.2	0.2	0.3	4.8	0.6	0.2	3.3	2.1	2.3
d'utilisation en énergie	%	93.5	93.9	0.0	41.2	98.2	90.7	89.3	88.2	89.9	96.0	94.1	97.4	80.9
de rendement thermique net	%	32.7	32.4	0.0	31.0	32.8	32.2	32.2	31.5	31.9	32.5	32.9	33.0	32.3

STATION : BORSSELE		NEDERLAND												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		1366 MW										
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY		481 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		452 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	164788	8388	8691	10040	10154	10354	10724	6635	229774				
Electrical generated	GWh	56142	2900	3006	3490	3527	3587	3739	2316	78707				
Electrical net	GWh	52987	2729	2830	3328	3322	3387	3520	2172	74275				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	125224	6221	6412	7376	7489	7654	7978	4995	173349				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	112094	6037	6262	7363	7349	7493	7788	4805	159191				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	80.1	69.2	80.6	83.6	84.8	86.8	88.2	56.4	79.7				
LOAD FACTOR	%	75.3	68.9	71.3	84.1	83.9	85.5	88.7	54.8	75.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	289	59	3	2	2	2	216	336	325	336	325	336	2233
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	886	179	0	0	0	0	675	886	985	1019	986	1019	6635
Electrical generated	GWh	306	61	0	0	0	0	235	306	344	357	347	359	2316
Electrical net	GWh	287	57	0	0	0	0	214	288	324	337	327	339	2172
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	420	347					448	449	452	454	456	456	456
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	169	0	0	0	0	505	648	720	745	720	744	4995
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	25.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	87.1	100.0	100.1	100.0	100.0	57.0
Energy availability	%	85.9	19.3	0.8	0.7	0.7	0.7	64.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	56.4
Energy unavailability	%	14.1	80.7	99.2	99.3	99.3	99.3	35.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6
of which : planned	%	14.1	80.7	99.2	99.3	99.3	99.3	35.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	85.2	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	85.6	99.4	100.2	100.6	100.7	54.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.4	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	32.5	32.8	33.1	33.2	33.2	32.7

STATION : DODEWAARD		NEDERLAND											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTDR			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 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	27015	1352	1393	1436	1392	1335	1338	234	35494			
Electrical generated	GWh	8720	429	441	457	440	420	419	75	11402			
Electrical net	GWh	8246	407	416	433	415	397	397	71	10782			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	164706	7500	7626	7966	7717	7487	7523	1416	211941			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	151238	7392	7572	7866	7552	7224	7222	1284	197350			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	85.3	85.6	87.1	87.4	87.4	80.9	84.1	100.0	85.4			
LOAD FACTOR	%	78.6	84.4	86.2	89.8	86.2	82.5	82.2	90.7	80.1			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	41	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	130	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	234
Electrical generated	GWh	42	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75
Electrical net	GWh	39	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	56	50										56
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1416
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	100.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0
Energy availability	%	100.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	96.3	84.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	30.4	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2

STATION : LOVIISA 1			SUOMI											
GENERAL DATA			SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	PWR		THERMAL CAPACITY OF REACTOR				1500 MW							
FIRST CRITICALITY	21.01.1977		INSTALLED CAPACITY				510 MW							
FIRST CONNECTION TO GRID	08.02.1977		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY				488 MW							
FIRST COMMERCIAL OPERATION	09.05.1977													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	132566	10185	9419	10434	10599	10270	9708	11534	204714				
Electrical generated	GWh	45934	3529	3264	3615	3672	3559	3364	3984	70920				
Electrical net	GWh	43747	3361	3108	3443	3498	3389	3203	3795	67544				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	104526	7927	7186	8052	8017	7834	7281	8680	159503				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	99634	7553	6985	7737	7860	7616	7207	7776	152368				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.4	88.6	80.5	89.5	90.7	87.7	82.0	93.6	84.8				
LOAD FACTOR	%	81.7	86.2	79.5	88.4	89.7	86.9	82.0	88.8	83.2				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	363	328	363	340	363	344	357	163	304	363	351	363	4003
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1043	948	1052	982	1046	967	979	444	851	1079	1055	1088	11534
Electrical generated	GWh	360	328	363	339	361	334	338	153	294	373	364	376	3924
Electrical net	GWh	343	312	346	323	344	318	322	146	280	355	347	358	3795
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	640	745	720	744	8680
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.9	100.1	100.0	100.0	99.1
Energy availability	%	100.0	100.0	100.0	96.7	100.0	98.0	98.3	45.0	86.4	100.0	100.0	100.0	93.6
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	2.0	1.7	55.0	13.6	0.0	0.0	0.0	6.4
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	49.2	13.6	0.0	0.0	0.0	5.6
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.7	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8
LOAD FACTOR	%	94.6	95.3	95.2	91.9	94.8	90.4	88.8	40.3	79.7	97.7	98.9	98.5	88.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	33.0	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : LOVIISA 2		SUOMI	
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS	
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1500 MW
FIRST CRITICALITY	17.10.1980	INSTALLED CAPACITY	510 MW
FIRST CONNECTION TO GRID	04.11.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	488 MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	05.01.1981		

ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997	
PRODUCTION OF ENERGY :										
Thermal	GWh	102477	10431	10510	10760	9469	9273	10974	11567	175461
Electrical generated	GWh	35508	3614	3642	3728	3281	3213	3802	4025	60815
Electrical net	GWh	33817	3442	3468	3551	3125	3060	3621	3805	57890
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	79384	7941	7931	8050	7170	7064	8227	8267	134034
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	76230	7735	7794	7979	7022	6877	8138	7796	129572
FACTOR OF :										
Energy availability	%	87.4	89.0	89.1	91.2	80.5	77.6	92.7	92.7	87.5
LOAD FACTOR	%	85.6	88.3	88.7	91.2	80.2	78.5	92.6	89.0	86.2

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	318	306	363	351	363	339	361	341	142	363	351	363	3961
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	924	888	1058	1021	1052	973	1021	976	426	1073	1055	1100	11567
Electrical generated	GWh	319	307	365	353	363	366	353	337	147	371	364	380	4025
Electrical net	GWh	304	292	348	336	346	320	336	321	140	353	347	362	3805
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	653	635	743	720	744	720	744	744	355	745	720	744	8267
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	87.8	94.5	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	49.3	100.1	100.0	100.0	94.4
Energy availability	%	87.6	93.2	100.0	100.0	100.0	96.5	99.5	93.8	40.4	100.0	100.0	100.0	92.7
Energy unavailability	%	12.4	6.8	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	6.2	59.6	0.0	0.0	0.0	7.3
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	0.0	0.0	0.0	4.5
unplanned	%	12.4	6.8	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	6.2	4.8	0.0	0.0	0.0	2.8
LOAD FACTOR	%	83.6	89.2	95.8	95.7	95.2	91.1	92.4	88.3	39.8	97.3	98.7	99.8	89.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : TVO 1		SUOMI												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2160 MW										
FIRST CRITICALITY	21.07.1978	INSTALLED CAPACITY		735 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	02.09.1978	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		870 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.10.1979													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	184594	17798	17585	18015	18115	17974	17996	19377	311454				
Electrical generated	GWh	63962	6167	6093	6242	6277	6228	6236	6753	107957				
Electrical net	GWh	60916	5873	5803	5945	5978	5931	5939	6374	102760				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	92203	8373	8251	8433	8485	8427	8212	8254	150638				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	88278	8272	8173	8373	8420	8354	8134	8241	146246				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	85.7	94.9	93.2	95.3	96.0	95.5	92.3	93.8	89.0				
LOAD FACTOR	%	82.0	94.4	93.0	95.6	96.1	95.4	92.8	94.2	86.6				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	562	506	562	543	458	292	588	576	569	587	524	586	6351
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1721	1550	1718	1660	1401	900	1775	1718	1718	1800	1611	1806	19377
Electrical generated	GWh	594	536	593	573	484	311	673	593	593	622	557	624	6753
Electrical net	GWh	566	510	565	546	461	296	584	565	565	592	530	594	6374
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	615	397	744	735	720	745	675	744	8254
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	82.7	55.1	100.0	98.8	100.0	100.1	93.8	100.0	94.2
Energy availability	%	100.0	99.8	100.0	99.9	81.5	53.7	100.0	97.9	100.0	99.8	92.1	99.7	93.8
Energy unavailability	%	0.0	0.2	0.0	0.1	18.5	46.3	0.0	2.1	0.0	0.2	7.9	0.3	6.2
of which : planned	%	0.0	0.1	0.0	0.1	14.5	45.9	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	5.0
unplanned	%	0.0	0.1	0.0	0.0	4.1	0.4	0.0	2.1	0.0	0.0	7.7	0.0	1.2
LOAD FACTOR	%	100.8	100.5	100.6	100.5	82.0	54.5	99.3	96.1	99.3	100.7	93.2	101.1	94.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : TVO 2		SUOMI												
GENERAL DATA				SELECTED CHARACTERISTICS										
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2160 MW										
FIRST CRITICALITY	13.10.1979	INSTALLED CAPACITY		735 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	18.02.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		870 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.07.1982													
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	161805	17367	17547	17762	17372	17416	17925	18474	285668				
Electrical generated	GWh	56065	6017	6080	6155	6019	6035	6211	6381	98963				
Electrical net	GWh	53396	5731	5790	5862	5733	5747	5915	6077	94251				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	79991	8216	8306	8327	8130	8236	8413	8258	137877				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	76859	8072	8155	8256	8074	8095	8331	8229	134071				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	84.8	93.0	93.3	94.4	92.3	92.5	95.0	93.7	88.2				
LOAD FACTOR	%	80.8	92.1	92.8	94.2	92.2	92.4	94.8	94.1	85.8				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	528	477	521	507	203	451	562	558	543	573	553	577	6051
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1614	1459	1590	1553	617	1453	1675	1651	1648	1745	1696	1772	18474
Electrical generated	GWh	558	504	549	537	213	502	579	570	569	603	586	612	6381
Electrical net	GWh	531	480	523	511	203	478	551	543	542	574	558	583	6077
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	309	653	744	744	720	745	720	744	8258
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	41.5	90.7	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	94.3
Energy availability	%	99.9	100.0	98.6	99.3	38.4	88.1	100.0	99.3	99.8	100.0	99.7	100.0	93.7
Energy unavailability	%	0.1	0.0	1.4	0.7	61.6	11.9	0.0	0.7	0.2	0.0	0.3	0.0	6.3
of which : planned	%	0.1	0.0	1.4	0.7	61.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	5.2
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.7	0.0	0.7	0.0	0.0	0.1	0.0	1.0
LOAD FACTOR	%	100.5	100.6	99.1	100.0	38.5	93.4	98.1	96.7	99.6	100.1	100.7	101.0	94.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9

STATION : BARSEBECK 1		SVERIGE											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		1800 MW									
FIRST CRITICALITY	18.01.1975	INSTALLED CAPACITY		615 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	15.05.1975	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		600 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.06.1975												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	181297	13627	8687	9444	13766	12499	0	0	239320			
Electrical generated	GWh	62819	4722	3010	3272	4770	4331	0	0	82924			
Electrical net	GWh	59828	4497	2867	3117	4543	4125	0	0	78976			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	113817	8019	5941	5615	7671	7344	0	0	148407			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	103055	7495	4778	5194	7386	6707	0	0	134615			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	80.8	91.0	54.9	59.6	85.5	82.2	0.0	0.0	79.3			
LOAD FACTOR	%	75.3	85.6	54.4	59.3	84.3	76.6	0.0	0.0	74.5			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical generated	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical net	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy availability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

STATION : BARSEBECK 2		SVERIGE											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		1800 MW									
FIRST CRITICALITY	20.02.1977	INSTALLED CAPACITY		615 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	21.03.1977	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		600 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	21.07.1977												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	168506	13982	8008	8664	11349	11367	0	0	221876			
Electrical generated	GWh	58387	4845	2775	3002	3933	3939	0	0	76880			
Electrical net	GWh	55607	4614	2643	2859	3745	3751	0	0	73219			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	105963	8334	5053	5545	6861	6724	0	0	138480			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	96308	7690	4404	4765	6090	6099	0	0	125356			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	86.1	94.4	50.7	55.1	84.7	74.2	0.0	0.0	82.2			
LOAD FACTOR	%	79.7	87.8	50.1	54.4	69.5	69.6	0.0	0.0	76.0			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical generated	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical net	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy availability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

STATION : FORSMARK 1		SVERIGE											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2700 MW									
FIRST CRITICALITY	23.04.1980	INSTALLED CAPACITY		1006 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	06.06.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		968 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.12.1980												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	196508	22687	20708	21281	22404	22198	22156	0	327941			
Electrical generated	GWh	68090	7861	7175	7374	7763	7691	7677	0	113632			
Electrical net	GWh	64848	7487	6834	7023	7393	7325	7311	0	108221			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	83652	8122	8174	8009	8109	8173	8412	0	132651			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	69541	7734	7059	7255	7638	7567	7553	0	114348			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	82.7	88.3	80.3	82.7	87.0	86.2	86.4	0.0	83.6			
LOAD FACTOR	%	75.1	88.3	80.4	82.8	87.2	86.4	86.0	0.0	78.9			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical generated	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical net	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy availability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

STATION : FORSMARK 2		SVERIGE											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2700 MW									
FIRST CRITICALITY	16.11.1980	INSTALLED CAPACITY		1006 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	26.01.1981	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		969 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	07.06.1981												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	176382	21682	20451	20350	23271	21664	22267	0	306069			
Electrical generated	GWh	61116	7513	7086	7051	8063	7507	7716	0	106053			
Electrical net	GWh	58206	7155	6749	6716	7679	7149	7348	0	101003			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	74216	8083	8293	7683	8194	8143	8134	0	122746			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	62523	7384	6965	6930	7925	7378	7583	0	106688			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	82.3	84.2	79.2	79.1	90.4	84.1	86.2	0.0	82.9			
LOAD FACTOR	%	72.0	84.3	79.3	79.2	90.5	84.2	86.3	0.0	76.6			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical generated	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical net	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy availability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

STATION : FORSMARK 3		SVERIGE											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		3000 MW									
FIRST CRITICALITY	28.10.1984	INSTALLED CAPACITY		1197 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	05.03.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		1158 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	18.08.1985												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	127382	26258	24776	25630	27966	27109	26725	0	285846			
Electrical generated	GWh	44138	9098	8585	8881	9690	9393	9260	0	99046			
Electrical net	GWh	42036	8665	8176	8458	9229	8946	8819	0	94329			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	44416	8324	7954	8244	8277	8250	8008	0	93473			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	38694	7502	6831	7304	7970	7725	7616	0	83642			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	86.4	85.6	81.2	83.4	90.9	88.2	86.7	0.0	86.2			
LOAD FACTOR	%	75.8	85.6	77.8	83.4	91.1	88.2	86.7	0.0	80.8			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical generated	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrical net	GWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW												
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FACTOR OF :													
Time utilisation	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy availability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

STATION : OSKARSHAMN 1			SVERIGE											
GENERAL DATA			SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR		THERMAL CAPACITY OF REACTOR					1375 MW						
FIRST CRITICALITY	12.12.1970		INSTALLED CAPACITY					462 MW						
FIRST CONNECTION TO GRID	19.08.1971		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY					442 MW						
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.02.1972													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	154287	10149	5408	0	0	0	7212	9119	186176				
Electrical generated	GWh	53461	3517	1874	0	0	0	2499	3053	64403				
Electrical net	GWh	50915	3349	1785	0	0	0	2380	2926	61355				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	123529	7856	4362	0	0	0	5564	6716	148027				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	115489	7577	4038	0	0	0	5385	6620	139108				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	74.8	86.1	45.9	-0.1	0.0	0.0	61.1	75.7	65.1				
LOAD FACTOR	%	67.9	86.5	46.0	0.0	0.0	0.0	61.3	75.6	60.1				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	-2	-2	264	276	318	264	300	319	249	299	318	329	2931
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	0	0	823	858	979	821	938	985	774	935	989	1017	9119
Electrical generated	GWh	0	0	281	294	332	273	300	316	255	315	337	350	3053
Electrical net	GWh	0	0	270	282	318	262	287	301	243	303	324	336	2926
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW			454	452	450	444	429	428	442	451	453	453	454
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	0	0	620	630	724	597	686	728	572	695	720	744	6716
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	0.0	0.0	83.3	87.5	97.3	82.9	92.2	97.8	79.4	93.4	100.0	100.0	76.7
Energy availability	%	-0.6	-0.6	80.1	86.6	96.8	83.0	91.2	96.9	78.2	91.1	100.0	100.0	75.7
Energy unavailability	%	100.6	100.6	19.9	13.4	3.2	17.0	8.8	3.1	21.8	8.9	0.0	0.0	24.3
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1
unplanned	%	100.6	100.6	19.9	0.0	3.2	17.0	8.8	3.1	21.8	8.9	0.0	0.0	23.2
LOAD FACTOR	%	0.0	0.0	82.1	88.6	96.8	82.3	87.2	91.4	76.2	92.2	101.9	102.3	75.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	0.0	0.0	32.8	32.9	32.5	31.9	30.6	30.5	31.3	32.4	32.8	33.1	32.1

STATION : OSKARSHAMN 2		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR			1800 MW									
FIRST CRITICALITY	06.03.1974	INSTALLED CAPACITY			630 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	02.10.1974	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY			605 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.01.1975													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	190645	12434	8641	7914	13518	12654	11395	13449	270650				
Electrical generated	GWh	66058	4309	2994	2742	4684	4385	3948	4584	93704				
Electrical net	GWh	62913	4103	2852	2611	4461	4176	3760	4417	89294				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	119292	7467	5310	4924	7833	7452	6543	7707	166528				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	107247	6782	4713	4316	7373	6902	6216	7301	150851				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	80.6	79.4	55.3	51.0	86.8	79.4	71.7	85.4	78.2				
LOAD FACTOR	%	75.3	77.4	53.7	49.3	84.2	78.8	70.8	83.4	74.0				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	446	402	449	425	427	274	19	409	429	447	435	362	4524
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1331	1200	1339	1267	1249	810	56	1208	1281	1333	1296	1079	13449
Electrical generated	GWh	462	416	463	438	423	268	15	393	430	456	446	373	4584
Electrical net	GWh	442	399	445	445	406	257	15	373	409	439	430	359	4417
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	599	600	600	599	579	540	503	573	585	597	600	601	601
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	505	43	744	720	744	720	608	7707
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	70.1	5.8	100.0	100.0	100.0	100.0	81.7	88.0
Energy availability	%	99.1	98.8	99.8	97.6	94.9	63.0	4.2	90.8	98.4	99.4	99.9	80.5	85.4
Energy unavailability	%	0.9	1.2	0.2	2.4	5.1	37.0	95.8	9.2	1.6	0.6	0.1	19.5	14.6
of which : planned	%	0.0	0.5	0.1	2.2	4.9	36.9	48.6	0.4	0.0	0.5	0.0	0.0	7.9
unplanned	%	0.9	0.7	0.2	0.2	0.2	0.1	47.2	8.8	1.6	0.1	0.1	19.5	6.7
LOAD FACTOR	%	98.2	98.0	98.8	102.1	90.2	59.0	3.3	82.9	94.0	97.4	98.6	79.7	83.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.2	33.2	33.2	35.1	32.5	31.7	26.4	30.9	32.0	32.9	33.2	33.2	32.8

STATION : OSKARSHAMN 3		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		3300 MW										
FIRST CRITICALITY	29.12.1984	INSTALLED CAPACITY		1205 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	03.03.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		1160 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.08.1985													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	127375	27078	25063	25271	25698	26752	25814	26159	309210				
Electrical generated	GWh	44135	9383	8684	8756	8904	9270	8944	9353	107430				
Electrical net	GWh	42034	8936	8271	8339	8480	8828	8519	8970	102377				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	44287	8184	7904	8034	7832	7957	7519	8041	99758				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	39107	7703	7130	7189	7311	7610	7344	7733	91127				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	86.6	89.3	82.5	83.8	84.9	87.5	85.0	91.1	86.5				
LOAD FACTOR	%	76.7	87.9	81.2	82.1	83.5	86.9	83.6	88.3	81.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	856	779	862	834	861	835	847	427	416	857	830	857	9262
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2437	2217	2453	2375	2373	2375	2295	1168	1188	2451	2375	2452	26159
Electrical generated	GWh	886	806	890	860	854	849	788	394	418	873	852	883	9353
Electrical net	GWh	848	772	853	826	819	813	752	377	402	839	820	849	8970
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	1152	1151	1152	1158	1155	1146	1110	1077	1108	1138	1143	1146	1158
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	360	386	744	720	744	8041
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	48.4	53.6	100.0	100.0	100.0	91.8
Energy availability	%	99.2	99.9	99.9	99.9	99.8	100.0	98.1	49.5	49.8	99.4	99.4	99.3	91.1
Energy unavailability	%	0.8	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	1.9	50.5	50.2	0.6	0.6	0.7	8.9
of which : planned	%	0.3	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.1	49.9	7.3	0.1	0.1	0.2	4.9
unplanned	%	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.6	42.9	0.6	0.5	0.6	3.9
LOAD FACTOR	%	98.3	99.0	98.9	98.8	94.9	97.3	87.2	43.7	48.1	97.2	98.2	98.4	88.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.8	34.8	34.8	34.8	34.5	34.2	32.8	32.3	33.8	34.2	34.5	34.6	34.3

STATION : RINGHALS 1		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2500 MW										
FIRST CRITICALITY	20.08.1973	INSTALLED CAPACITY		845 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1974	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		837 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.01.1976													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	196585	17088	10254	12110	16331	17173	19669	6773	295983				
Electrical generated	GWh	68117	5921	3553	4196	5659	5950	6815	2321	102532				
Electrical net	GWh	64873	5639	3384	3996	5389	5667	6491	2236	97676				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	104820	8034	4938	6575	7189	7697	8008	3020	150281				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	85982	7093	4256	5027	6779	6861	7791	2672	126461				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	69.3	82.5	51.2	68.5	76.4	78.2	90.1	32.8	69.0				
LOAD FACTOR	%	60.6	81.0	48.5	57.4	77.4	78.3	88.7	30.5	62.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	549	562	622	460	1	1	2	2	1	1	75	129	2407
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1642	1657	1702	1153	0	0	0	0	0	0	233	386	6773
Electrical generated	GWh	567	573	584	389	0	0	0	0	0	0	77	132	2321
Electrical net	GWh	548	552	562	373	0	0	0	0	0	0	74	127	2236
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	837	836	794	718							508	824	837
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	669	672	744	578	0	0	0	0	0	0	169	188	3020
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	89.9	100.0	100.0	80.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	25.3	34.5
Energy availability	%	88.1	99.8	99.8	76.4	0.2	0.2	0.3	0.4	0.2	0.2	12.5	20.8	32.8
Energy unavailability	%	11.9	0.2	0.2	23.6	99.8	99.8	99.7	99.6	99.8	99.8	87.5	79.2	67.2
of which : planned	%	0.0	0.2	0.1	21.1	99.8	99.8	61.4	0.0	0.0	0.0	11.3	1.4	24.7
unplanned	%	11.9	0.0	0.1	2.5	0.0	0.0	38.2	99.6	99.8	99.8	76.3	77.8	42.5
LOAD FACTOR	%	88.0	98.2	90.3	61.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	20.4	30.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.3	33.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	32.9	33.0

STATION : RINGHALS 2		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2652 MW										
FIRST CRITICALITY	19.06.1974	INSTALLED CAPACITY		875 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	17.08.1974	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		864 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.05.1975													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	199349	18887	15738	8030	18966	18475	17343	19182	315971				
Electrical generated	GWh	69075	6544	5453	2782	6572	6401	6009	6481	109319				
Electrical net	GWh	65785	6233	5193	2650	6259	6097	5723	6175	104115				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	101024	7909	6959	3307	7429	7676	7574	7937	149815				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	81851	7123	5935	3029	7153	7032	6624	7147	125894				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	64.7	83.5	72.1	37.8	83.0	84.8	76.8	89.7	68.1				
LOAD FACTOR	%	57.0	81.3	67.6	34.6	81.7	80.3	75.4	81.6	61.6				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	525	580	643	603	643	620	488	182	600	643	622	643	6792
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1618	1782	1974	1853	1681	1242	755	577	1841	1974	1910	1974	19182
Electrical generated	GWh	557	613	678	635	566	392	237	187	617	670	654	678	6481
Electrical net	GWh	532	586	648	606	537	366	219	178	589	640	626	649	6175
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	875	873	872	871	863	614	421	832	860	845	872	873	875
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	615	672	744	717	744	720	570	237	710	744	720	744	7937
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	82.7	100.0	100.0	99.6	100.0	100.0	76.6	31.9	98.6	100.0	100.0	100.0	90.6
Energy availability	%	81.7	99.9	100.0	97.0	100.0	99.7	75.8	28.3	96.4	100.0	100.0	100.0	89.7
Energy unavailability	%	18.3	0.1	0.0	3.0	0.0	0.3	24.2	71.7	3.6	0.0	0.0	0.0	10.3
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
unplanned	%	18.3	0.0	0.0	3.0	0.0	0.3	0.0	7.6	3.6	0.0	0.0	0.0	2.8
LOAD FACTOR	%	82.8	100.9	100.8	97.5	83.5	58.9	34.1	27.7	94.6	99.5	100.6	100.9	81.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	32.8	32.7	31.9	29.5	29.0	30.8	32.0	32.4	32.7	32.9	32.2

STATION : RINGHALS 3		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR			2775 MW									
FIRST CRITICALITY	29.07.1980	INSTALLED CAPACITY			915 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	07.09.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY			910 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	09.09.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	148678	17950	17037	20260	20828	14768	20657	20384	280563				
Electrical generated	GWh	51517	6220	5903	7020	7217	5117	7158	6954	97106				
Electrical net	GWh	49064	5924	5622	6686	6873	4874	6817	6581	92441				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	67230	8007	7941	7964	8097	6040	8166	8102	121547				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	53613	6474	6144	7307	7487	5309	7491	7232	101057				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	71.8	75.7	82.3	89.8	86.1	60.7	87.3	85.6	75.5				
LOAD FACTOR	%	59.6	73.9	69.9	83.4	85.5	60.6	85.3	82.6	66.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	636	458	596	574	589	205	514	662	654	645	612	677	6822
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1953	1418	1843	1780	1472	445	1555	2017	1996	1972	1869	2065	20384
Electrical generated	GWh	677	489	635	612	490	146	517	665	677	677	648	720	6954
Electrical net	GWh	641	462	601	579	461	136	489	630	642	642	615	684	6581
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	919	845	809	807	786	477	886	878	902	912	919	921	921
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	601	744	720	744	300	601	744	720	739	701	744	8102
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	89.4	100.0	100.0	100.0	41.7	80.8	100.0	100.0	99.3	97.4	100.0	92.5
Energy availability	%	93.9	74.9	88.0	87.6	87.0	31.3	76.0	97.7	99.8	95.3	93.4	100.0	85.6
Energy unavailability	%	6.1	25.1	12.0	12.4	13.0	68.7	24.0	2.3	0.2	4.7	6.6	0.0	14.4
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	24.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	7.0
unplanned	%	6.1	25.1	12.0	12.4	13.0	9.4	0.0	2.3	0.2	3.2	6.6	0.0	7.4
LOAD FACTOR	%	94.8	75.6	88.8	88.4	68.0	20.7	72.2	93.0	97.9	94.8	93.8	101.0	82.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.6	32.6	32.6	31.3	30.5	31.5	31.2	32.1	32.6	32.9	33.1	32.3

STATION : RINGHALS 4		SVERIGE												
GENERAL DATA				SELECTED CHARACTERISTICS										
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2775 MW										
FIRST CRITICALITY	19.05.1982	INSTALLED CAPACITY		915 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	23.06.1982	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		912 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	21.11.1983													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	135413	20958	19492	19219	18893	18945	19475	19558	271952				
Electrical generated	GWh	46920	7262	6754	6659	6546	6564	6748	6718	94172				
Electrical net	GWh	44686	6916	6432	6342	6235	6252	6427	6369	89660				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	59127	8041	8156	7906	7476	7684	8067	7666	114123				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	48837	7559	7030	6931	6821	6855	7047	6984	98064				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	78.9	85.9	90.0	88.8	84.8	80.6	79.6	86.9	81.8				
LOAD FACTOR	%	65.3	86.3	80.0	79.1	77.9	78.3	80.2	79.7	72.0				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	679	613	591	657	679	657	677	446	-8	622	657	679	6946
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2066	1866	1787	1998	2032	1696	1427	720	0	1902	1999	2065	19558
Electrical generated	GWh	721	651	623	696	703	570	462	233	0	651	690	717	6718
Electrical net	GWh	686	619	592	662	665	540	432	216	0	618	656	682	6369
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	923	923	921	921	918	878	676	482	920	909	917	920	923
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	647	720	744	720	744	495	0	716	720	744	7666
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	87.0	100.0	100.0	100.0	100.0	66.5	0.0	96.2	100.0	100.0	87.5
Energy availability	%	100.0	100.0	87.1	100.0	100.0	100.0	99.7	65.7	-1.2	91.7	100.0	100.0	86.9
Energy unavailability	%	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.3	34.3	101.2	8.3	0.0	0.0	13.1
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	86.9	4.7	0.0	0.0	10.5
unplanned	%	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	14.4	3.6	0.0	0.0	2.6
LOAD FACTOR	%	101.1	101.1	87.3	100.8	98.0	82.2	63.7	31.9	0.0	91.0	100.0	100.6	79.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.2	33.2	33.2	33.1	32.7	31.8	30.3	30.1	0.0	32.5	32.8	33.0	32.6

STATION : CALDERHALL		UNITED KINGDOM												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		1072 MW										
FIRST CRITICALITY	01.05.1956	INSTALLED CAPACITY		240 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	27.08.1956	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		198 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	27.10.1956													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	CUMULATED AT 31.12.1997					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	227539	7879	8103	8607	8709	8653	8116	7997	285603				
Electrical generated	GWh	52685	1693	1760	1823	1845	1774	1726	1705	65011				
Electrical net	GWh	42592	1362	1423	1475	1492	1430	1389	1374	52538				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	279163	7513	7570	8108	8011	7827	7758	7567	333517				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	221532	6879	7188	7449	7535	7222	7016	6941	271761				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	76.3	84.5	85.8	90.7	92.0	88.3	85.8	84.9	78.2				
LOAD FACTOR	%	74.3	78.5	81.8	85.0	86.0	82.4	79.9	79.2	75.6				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1997	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	146	130	147	105	134	114	106	84	113	107	142	146	1473
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	787	702	793	576	727	615	572	455	603	634	754	779	7997
Electrical generated	GWh	169	149	170	124	156	131	122	96	128	134	161	165	1705
Electrical net	GWh	137	121	138	99	125	105	98	76	102	107	130	134	1374
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	737	657	744	546	695	583	541	429	580	601	718	736	7567
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	99.1	97.8	100.1	75.8	93.4	81.0	72.7	57.7	80.6	80.8	99.7	98.9	86.4
Energy availability	%	98.9	97.4	99.8	73.3	90.9	80.0	72.2	56.9	78.9	72.8	99.6	99.1	84.9
Energy unavailability	%	1.1	2.6	0.2	26.7	9.1	20.0	27.8	43.1	21.1	27.2	0.4	0.9	15.1
of which : planned	%	0.3	0.3	0.1	26.5	3.9	18.2	26.6	0.1	13.7	25.4	0.0	0.1	9.6
unplanned	%	0.8	2.3	0.0	0.2	5.1	1.8	1.2	43.0	7.4	1.8	0.4	0.7	5.5
LOAD FACTOR	%	92.9	90.9	94.1	69.7	85.1	74.0	66.6	51.4	71.7	72.8	91.3	91.0	79.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.4	17.2	17.5	17.3	17.3	17.2	17.2	16.6	17.0	16.9	17.3	17.2	17.2

DEFINITIONEN

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

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

Die Überlastleistung, die nur während einer beschränkten Zeitspanne aufrechterhalten werden kann, ist bei der Bestimmung der Engpaßleistung nicht zu berücksichtigen.

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

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

DEFINITIONS

- **Thermal maximum capacity of a nuclear steam supply system** : quantity of heat released per unit of time by the nuclear steam generator, under operating conditions corresponding to the maximum power that can be achieved under continuous operation. It describes the thermal potential of the reactor without the limitations that may be imposed by the fuel or by other components of the installation. This "thermal capacity" (expressed in MW) must not be confused with the electrical capacity obtained at the terminals of the turbo-generators.
- **Thermal energy produced** : the quantity of heat released as a result of fission of the nuclear fuel inside the reactor. This thermal energy (expressed in GWh) must not be confused with the electrical energy obtained at the terminals of the sets.
- **Nominal capacity of electrical generators** : maximum continuous rated capacity of the main electric generators as measured at the terminals of the sets. The nominal capacity is a gross capacity.
- **Nuclear electric capacity or energy** : electrical power or energy produced from nuclear fuels; it does not include the power of energy which can be produced by auxiliary generators using non-nuclear fuels. This power or this energy may be gross or net.
- **Maximum capacity** : maximum electric power that could be produced with the existing core configuration under continuous operation (15 hours or longer) on the assumption that all the station plant is in full working order. It is specified that this value must remain constant unless, following permanent modification, the management of the undertaking decides to amend the original value. Stretch-out operation of the reactor does not affect the stated maximum capacity.

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

- **Maximum electric power produced** : the greatest recorded value of the power generated during the period under consideration (sampled every hour or every half an hour).
 - **Installed capacity or electrical generation** : the electric power or energy measured at the terminals of the station generator sets, which thus includes the power or energy absorbed by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.
 - **Maximum output capacity or electrical net production** : the electric power or energy measured at the 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 coeur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes de groupes turbo-générateurs.
- **Puissance nominale des générateurs électriques** : puissance maximale en marche continue des générateurs électriques principaux déterminée aux bornes des groupes selon les normes admises. La puissance nominale est une puissance brute.
- **Puissance ou énergie électrique nucléaire** : puissance ou énergie réalisée à partir de l'utilisation du combustible nucléaire; elles ne comprennent pas la puissance ou l'énergie produite par des générateurs auxiliaires alimentés avec des combustibles autres que nucléaires. Cette puissance ou cette énergie peuvent être brutes ou nettes.
- **Puissance maximale possible** : puissance électrique maximale réalisable avec le coeur actuel en marche continue d'une durée égale ou supérieure à 15 heures, la totalité des installations étant supposée entièrement en état de marche. La valeur de la puissance maximale possible doit rester constante à moins que, par suite d'une modification de caractère permanent, la direction de l'entreprise ne prenne la décision de substituer une nouvelle valeur à la valeur initiale. La valeur de la puissance maximale possible n'est pas modifiée par un fonctionnement du réacteur en "stretch-out".

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

- **Puissance maximale atteinte** : maximum constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relevé horaire ou demi-horaire).
 - **Puissance ou énergie électrique brute** : puissance ou énergie électrique mesurée aux bornes des groupes de la centrale et comprenant par conséquent la puissance ou l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale.
 - **Puissance ou énergie électrique nette** : puissance ou énergie électrique mesurée à la sortie de la centrale, c'est-à-dire défalcation faite de la puissance ou de l'énergie électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs de la centrale, même pendant le temps d'arrêt de la centrale. Il est donc possible que l'énergie électrique nette soit négative, soit de par l'arrêt des groupes de production, soit de par le fait que la consommation totale des auxiliaires soit momentanément supérieur à la production brute.
 - **Nombre d'heures de marche** : nombre d'heures pendant lesquelles les générateurs principaux de la centrale ont été couplés au réseau.
 - **Taux d'utilisation en temps** : quotient du nombre d'heures de marche par le nombre d'heures total de la période considérée.
 - **Taux de disponibilité en énergie** : quotient de l'énergie qu'aurait pu 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 déterminée et dans les conditions où l'unité nucléaire se trouve à l'instant considérée, mais sans limitation due à une insuffisance permanente ou temporaire des installations du réseau ou des besoins de la consommation.
- **Taux d'utilisation en énergie** : quotient de l'énergie produite au cours de la période considérée par l'énergie qu'aurait pu 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.

Europäische Kommission
European Commission
Commission européenne

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke — Daten 1991-1997
Operation of nuclear power stations — Data 1991-1997
Exploitation des centrales nucléaires — Données 1991-1997

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1999 — 128 p. — 21 x 29,7 cm

Themenkreis 8: Umwelt und Energie
Kategorie: Detaillierte Tabellen

Theme 8: Environment and energy
Collection: detailed tables

Thème 8: Environnement et énergie
Collection: Tableaux détaillés

ISBN 92-828-6598-3

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg •
Prix au Luxembourg (TVA exclue):
EUR 22

Diese jährliche Veröffentlichung enthält in ihrem ersten Teil statistische Angaben über die wichtigste 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 monatliche 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 operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid.

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

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

BELGIOUE/BELGIË

Jean De Lannoy
Avenue du Roi 202/Koningslaan 202
B-1190 Bruxelles/Brussel
Tél. (32-2) 538 43 08
Fax (32-2) 538 08 41
E-mail: jean.de.lannoy@infoboard.be
URL: <http://www.jean-de-lannoy.be>

**La librairie européenne/
De 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
E-mail: mail@libeurop.be
URL: <http://www.libeurop.be>

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

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
URL: <http://www.schultz.dk>

DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag GmbH
Vertriebsabteilung
Amsterdamer Straße 192
D-50735 Köln
Tél. (49-221) 97 66 80
Fax (49-221) 97 66 82 78
E-Mail: vertneb@bundesanzeiger.de
URL: <http://www.bundesanzeiger.de>

ΕΛΛΑΔΑ/GREECE

G. C. Eleftheroudakis SA
International Bookstore
Panepistimiou 17
GR-10564 Athina
Tel. (30-1) 331 41 80/1/2/3/4/5
Fax (30-1) 323 98 21
E-mail: elebooks@netor.gr

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado
Tratalgar, 27
E-28071 Madrid
Tel. (34) 915 38 21 11 (Libros),
913 84 17 15 (Suscrip.)
Fax (34) 915 38 21 21 (Libros),
913 84 17 14 (Suscrip.)
E-mail: clientes@com.boe.es
URL: <http://www.boe.es>

Mundi Prensa Libros, SA

Castelló, 37
E-28001 Madrid
Tel. (34) 914 36 37 00
Fax (34) 915 75 39 98
E-mail: libreria@mundiprensa.es
URL: <http://www.mundiprensa.com>

FRANCE

Journal officiel
Service des publications des CE
26, rue Desaix
F-75727 Paris Cedex 15
Tél. (33) 140 58 77 31
Fax (33) 140 58 77 00
URL: <http://www.journal-officiel.gouv.fr>

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 Duca di Calabria, 1/1
Casella postale 552
I-50125 Firenze
Tel. (39) 055 64 83 1
Fax (39) 055 64 12 57
E-mail: licosa@fbcc.it
URL: <http://www.fbcc.it/licosa>

LUXEMBOURG

Messageries du livre SARL
5, rue Raiffeisen
L-2411 Luxembourg
Tél. (352) 40 10 20
Fax (352) 49 06 61
E-mail: mail@mdl.lu
URL: <http://www.mdl.lu>

NEDERLAND

SDU Servicecentrum Uitgevers
Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA Den Haag
Tel. (31-70) 378 98 80
Fax (31-70) 378 97 83
E-mail: sdu@sdu.nl
URL: <http://www.sdu.nl>

ÖSTERREICH

**Manz'sche Verlags- und
Universitätsbuchhandlung GmbH**
Kohlmarkt 16
A-1014 Wien
Tel. (43-1) 53 16 11 00
Fax (43-1) 53 16 11 67
E-Mail: bestellen@manz.co.at
URL: <http://www.manz.at/index.htm>

PORTUGAL

Distribuidora de Livros Bertrand Ld.ª
Grupo Bertrand, SA
Rua das Terras dos Vales, 4-A
Aparado 60037
P-2700 Amadora
Tel. (351-1) 495 90 50
Fax (351-1) 496 02 55

Imprensa Nacional-Casa da Moeda, EP
Rua Marquês Sá da Bandeira, 16-A
P-1050 Lisboa Codex
Tel. (351-1) 353 03 99
Fax (351-1) 353 02 94
E-mail: del.incm@mail.telepac.pt
URL: <http://www.incm.pt>

SUOMI/FINLAND

**Akateeminen Kirjakauppa/
Akademiska Bokhandeln**
Keskuskatu 1/Centralgatan 1
PL/PB 128
FIN-00101 Helsinki/Helsingfors
P./tfn (358-9) 121 44 18
F./fax (358-9) 121 44 35
Sähköposti: akalilau@akateeminen.com
URL: <http://www.akateeminen.com>

SVERIGE

BTJ AB
Traktorvägen 11
S-221 82 Lund
Tfn (46-46) 18 00 00
Fax (46-46) 30 79 47
E-post: btjeu-pub@btj.se
URL: <http://www.btj.se>

UNITED KINGDOM

The Stationery Office Ltd
International Sales Agency
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (44-171) 873 90 90
Fax (44-171) 873 84 63
E-mail: ipa.enquiries@theso.co.uk
URL: <http://www.the-stationery-office.co.uk>

ISLAND

Bokabud Larusar Blöndal
Skólavörðustíg, 2
IS-101 Reykjavík
Tel. (354) 551 56 50
Fax (354) 552 55 60

NORGE

Swets Norge AS
Ostenjoveien 18
Boks 65 12 Etterstad
N-0606 Oslo
Tel. (47-22) 97 45 00
Fax (47-22) 97 45 45

SCHWEIZ/SUISSE/SVIZZERA

Euro Info Center Schweiz
c/o OSEC
Stampfenbachstraße 85
PF 492
CH-8035 Zürich
Tel. (41-1) 365 53 15
Fax (41-1) 365 54 11
E-mail: eics@osec.ch
URL: <http://www.osec.ch/eics>

BÄLGARIJA

Europress Euromedia Ltd
59, blvd Vitosha
BG-1000 Sofia
Tel. (359-2) 980 37 66
Fax (359-2) 980 42 30
E-mail: Milena@mbx.cil.bg

ČESKÁ REPUBLIKA

ÚSIS
NIS-prodejna
Havelkova 22
CZ-130 00 Praha 3
Tel. (420-2) 24 23 14 86
Fax (420-2) 24 23 11 14
E-mail: nkposp@dec.nis.cz
URL: <http://usisicr.cz>

CYPRUS

Cyprus Chamber of Commerce and Industry
PO Box 1455
CY-1509 Nicosia
Tel. (357-2) 66 95 00
Fax (357-2) 66 10 44
E-mail: demetrap@ccci.org.cy

EESTI

**Eesti Kaubandus-Tööstuskoda (Estonian
Chamber of Commerce and Industry)**
Toom-Kooli 17
EE-0001 Tallinn
Tel. (372) 646 02 44
Fax (372) 646 02 45
E-mail: einfo@koda.ee
URL: <http://www.koda.ee>

HRVATSKA

Mediatrade Ltd
Pavla Hatza 1
HR-10000 Zagreb
Tel. (385-1) 481 94 11
Fax (385-1) 481 94 11

MAGYARORSZÁG

Euro Info Service
Európa Ház
Margitsziget
PO Box 475
H-1396 Budapest 62
Tel. (36-1) 350 80 25
Fax (36-1) 350 90 32
E-mail: euroinfo@matav.hu
URL: <http://www.euroinfo.hu/index.htm>

MALTA

Miller Distributors Ltd
Malta International Airport
PO Box 25
Luqa LOA 05
Tel. (356) 66 44 88
Fax (356) 67 67 99
E-mail: gwirth@usa.net

POLSKA

Ars Polona
Krakowskie Przedmiescie 7
Skr. pocztowa 1001
PL-00-950 Warszawa
Tel. (48-22) 826 12 01
Fax (48-22) 826 62 40
E-mail: ars_pol@bevy.hsn.com.pl

ROMÂNIA

Euromedia
Str. G-ral Berthelot Nr 41
RO-70749 Bucuresti
Tel. (40-1) 315 44 03
Fax (40-1) 314 22 86

ROSSIYA

CCEC
60-letiya Oktyabrya Av. 9
117312 Moscow
Tel. (7-095) 135 52 27
Fax (7-095) 135 52 27

SLOVAKIA

Centrum VTI SR
Nám. Slobody, 19
SK-81223 Bratislava
Tel. (421-7) 54 41 83 64
Fax (421-7) 54 41 83 64
E-mail: europ@tbb1.sltk.stuba.sk
URL: <http://www.sltk.stuba.sk>

SLOVENIJA

Gospodarski Vestnik
Dunajska cesta 5
SLO-1000 Ljubljana
Tel. (386) 613 09 16 40
Fax (386) 613 09 16 45
E-mail: europ@gvestnik.si
URL: <http://www.gvestnik.si>

TÜRKIYE

Dünya Infotel AS
100, Yil Mahallesi 34440
TR-80050 Bagcilar-Istanbul
Tel. (90-212) 629 46 89
Fax (90-212) 629 46 27
E-mail: infotel@dunya-gazete.com.tr

AUSTRALIA

Hunter Publications
PO Box 404
3067 Abbotsford, Victoria
Tel. (61-3) 94 17 53 61
Fax (61-3) 94 19 71 54
E-mail: jpdavies@ozemail.com.au

CANADA

Les éditions La Liberté Inc.
3020, chemin Sainte-Foy
G1X 3V Sainte-Foy, Québec
Tel. (1-418) 658 37 63
Fax (1-800) 567 54 49
E-mail: liberte@mediom.qc.ca

Renouf Publishing Co. Ltd

5369 Chemin Canotek Road Unit 1
K1J 9J3 Ottawa, Ontario
Tel. (1-613) 745 26 65
Fax (1-613) 745 76 60
E-mail: order.dept@renoufbooks.com
URL: <http://www.renoufbooks.com>

EGYPT

The Middle East Observer
41 Sherif Street
Cairo
Tel. (20-2) 392 69 19
Fax (20-2) 393 97 32
E-mail: mafouda@meobserver.com.eg
URL: <http://www.meobserver.com.eg>

INDIA

EBIC India
3rd Floor, Y. B. Chavan Centre
Gen. J. Bhosale Marg.
400 021 Mumbai
Tel. (91-22) 282 60 64
Fax (91-22) 285 45 64
E-mail: ebic@giasbm01.vsnl.net.in
URL: <http://www.ebicindia.com>

ISRAËL

ROY International
41, Mishmar Hayarden Street
PO Box 13056
61130 Tel Aviv
Tel. (972-3) 649 94 69
Fax (972-3) 648 60 39
E-mail: royil@netvision.net.il
URL: <http://www.royint.co.il>

Sub-agent for the Palestinian Authority:

Index Information Services
PO Box 19502
Jerusalem
Tel. (972-2) 627 16 34
Fax (972-2) 627 12 19

JAPAN

PSI-Japan

Asahi Sanbancho Plaza #206
7-1 Sanbancho, Chiyoda-ku
Tokyo 102
Tel. (81-3) 32 34 69 21
Fax (81-3) 32 34 69 15
E-mail: books@psi-japan.co.jp
URL: <http://www.psi-japan.com>

MALAYSIA

EBIC Malaysia

Level 7, Wisma Hong Leong
18 Jalan Perak
50450 Kuala Lumpur
Tel. (60-3) 262 62 98
Fax (60-3) 262 61 98
E-mail: ebic-kl@mol.net.my

MÉXICO

Mundi Prensa Mexico, SA de CV

Río Pánuco No 141
Colonia Cuauhtémoc
MX-06500 Mexico, DF
Tel. (52-5) 533 56 58
Fax (52-5) 514 67 99
E-mail: 101545.2361@compuserve.com

PHILIPPINES

EBIC Philippines

19th Floor, PS Bank Tower
Sen. Gil J. Puyat Ave. cor. Tindalo St.
Makati City
Metro Manila
Tel. (63-2) 759 66 80
Fax (63-2) 759 66 80
E-mail: ecppcom@globe.com.ph
URL: <http://www.ecpp.com>

SRI LANKA

EBIC Sri Lanka

Trans Asia Hotel
115 Sir chittampalam
A. Gardiner Mawatha
Colombo 2
Tel. (94-1) 074 71 50 78
Fax (94-1) 44 87 79
E-mail: ebicsl@timin.com

THAILAND

EBIC Thailand

29 Vanissa Building, 8th Floor
Soi Chidlom
Ploenchit
10330 Bangkok
Tel. (66-2) 655 06 27
Fax (66-2) 655 06 28
E-mail: ebicbkk@ksc15.th.com
URL: <http://www.ebicbkk.org>

UNITED STATES OF AMERICA

Berman Associates

4611-F Assembly Drive
Lanham MD20706
Tel. (1-800) 274 44 47 (toll free telephone)
Fax (1-800) 865 34 50 (toll free fax)
E-mail: query@berman.com
URL: <http://www.berman.com>

**ANDERE LÄNDER/OTHER COUNTRIES/
AUTRES PAYS**

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

**Office for Official Publications
of the European Communities**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tel. (352) 29 29-42455
Fax (352) 29 29-42758
E-mail: info.info@opoce.cec.be
URL: <http://eur-op.eu.int>

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg (TVA exclue): EUR 22



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 92-828-6598-3



9 789282 865989 >