

# Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke

**Daten 1992-1998**

---

# Operation of nuclear power stations

**Data 1992-1998**

---

# Exploitation des centrales nucléaires

**Données 1992-1998**

---



EUROPÄISCHE KOMMISSION  
EUROPEAN COMMISSION  
COMMISSION EUROPÉENNE



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





## ..... Eurostat hat den Auftrag, der Europäischen Union einen qualitativ hochwertigen statistischen Informationsdienst bereitzustellen.

Eurostat-Reihen: ein an den Bedarf aller Nutzer angepaßtes Angebot.

**Pressemitteilungen:** Sie enthalten die Schlüsselzahlen zur EU, zu ihren Mitgliedstaaten und ihren Partnern. Die Pressemitteilungen werden kostenlos zur Verfügung gestellt. Unmittelbar nach ihrer Veröffentlichung sind sie auch im Internet zu finden:  
<http://europa.eu.int/eurostat.html>

**Statistik kurzgefaßt:** aktuelle Zusammenfassungen der wichtigsten Ergebnisse von statistischen Erhebungen, Studien und Analysen.

**Schlüsselindikatoren:** Diese Reihe enthält in einem handlichen Buch von maximal 100 Seiten die wichtigsten Indikatoren zu einem Themenbereich oder einem Teilbereich.

**Panorama der Europäischen Union:** In dieser Reihe geht es um die Merkmale und Trends in multisektoralen Themenbereichen oder sektoralen Teilbereichen.

**Methoden und Nomenklaturen:** Diese Veröffentlichungen richten sich an Fachleute; sie beschreiben die Methoden und Systematiken, die für einzelne Themen, Themenbereiche oder Sektoren verwendet werden.

**Detaillierte Tabellen:** Diese Veröffentlichungen richten sich an Fachleute; darin sind ein Teil oder die Gesamtheit der statistischen Angaben zu einem Thema, Themenbereich oder Sektor zu finden.

**Studien und Forschung:** Zusammenfassungen der Ergebnisse von Studien und Forschungsarbeiten im Bereich der europäischen Statistik.

**Kataloge:** Die kostenlosen Kataloge informieren rasch und genau über das Produkt- und Dienstleistungsangebot von Eurostat.



## ..... Our mission is to provide the European Union with a high-quality statistical information service

Eurostat's collections are adapted to the needs of all users.

**Press releases:** key figures on the EU, the Member States and their partners. They are provided free of charge. They are also available on the Internet as soon as they are published:  
<http://europa.eu.int/eurostat.html>

**Statistics in focus:** up-to-date summaries of the main results of statistical surveys, studies and analyses.

**Key indicators:** the main indicators on a theme or sub-theme in an easy-to-carry booklet.

**Panorama of the European Union:** highlights the features and trends of a multi-sectoral theme or a sectoral sub-theme.

**Methods and nomenclatures** are intended for specialists who want to consult the methodologies and nomenclatures used for a theme, a sub-theme or a sector.

**Detailed tables:** statistical data for specialists compiled on a theme, sub-theme or sector.

**Studies and research** summarise the results of European statistical studies and research and are intended for specialists.

**Catalogues:** free of charge rapid access to concise information on Eurostat's products and services.



## ..... Notre mission est de fournir à l'Union européenne un service d'information statistique de qualité

Les collections d'Eurostat sont une offre adaptée aux besoins de tous les utilisateurs.

**Communiqués de presse:** les chiffres clés sur l'UE, les États membres et leurs partenaires. Ils sont distribués gratuitement et sont également disponibles sur Internet dès leur publication.

**Statistiques en bref:** synthèses actualisées des principaux résultats des enquêtes, des études et des analyses statistiques.

**Indicateurs clés:** les principaux indicateurs concernant un thème ou un sous-thème, sous la forme d'un livret facile à emporter.

**Panorama de l'Union européenne:** les caractéristiques et les tendances d'un thème multisectoriel ou d'un sous-thème sectoriel.

**Méthodes et nomenclatures:** les méthodologies et les nomenclatures relatives à un thème, un sous-thème ou un secteur.

**Tableaux détaillés:** des données statistiques élaborées concernant un thème, un sous-thème ou un secteur, destinées aux spécialistes.

**Études et recherche:** cette collection comprend les résultats d'études et de recherches européennes en statistique et sont destinées aux spécialistes.

**Catalogues:** des informations concises sur les produits et services d'Eurostat. Ils peuvent être obtenus gratuitement.

# Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke

**Daten 1992-1998**

.....

# Operation of nuclear power stations

**Data 1992-1998**

.....

# Exploitation des centrales nucléaires

**Données 1992-1998**

.....

8



EUROPÄISCHE KOMMISSION  
EUROPEAN COMMISSION  
COMMISSION EUROPÉENNE



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

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

This publication is the result of the collaboration between reactor operators and Eurostat.

Cette publication est le résultat d'une collaboration entre les exploitants des centrales et Eurostat.

Manuskript abgeschlossen im September 1999

Manuscript completed in September 1999

Manuscrit terminé en septembre 1999

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 92-828-7825-2

© 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



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

**▲**  
**DE** Eurostat ist das Statistische Amt der Europäischen Gemeinschaften. Es hat den Auftrag, die Union mit europäischen Statistiken zu versorgen, die Vergleiche zwischen Ländern und Regionen ermöglichen. Eurostat konsolidiert und harmonisiert die in den Mitgliedstaaten erhobenen Daten. Um die weite Verbreitung der gewaltigen verfügbaren Datenmenge zu gewährleisten und den einzelnen Nutzern zu helfen, diese Informationen richtig zu verwenden, hat Eurostat sein Veröffentlichungs- und Dienstleistungsprogramm geschaffen. Um sich gezielt an das breite Publikum oder an Fachleute wenden zu können, wurden für die einzelnen Nutzergruppen spezielle Reihen entwickelt.

Im Rahmen des neuen Programms hat Eurostat eine Web-Site entwickelt. Sie umfaßt ein breites Angebot von Online-Informationen über die Erzeugnisse und Dienstleistungen, Pressemitteilungen, Kataloge, Online-Veröffentlichungen sowie Indikatoren für die Eurozone.

**Yves Franchet**  
**Generaldirektor**

**▲**  
**EN** Eurostat is the Statistical Office of the European Communities. Its task is to provide the European Union with statistics at a European level, that allow comparisons to be made between countries and regions. Eurostat consolidates and harmonizes the data collected by the Member States.

To ensure that the vast quantity of accessible data is made widely available, and to help each user make proper use of the information, Eurostat has set up a publications and services programme.

As part of the new programme Eurostat has developed its website. It includes a broad range of on-line information on Eurostat products and services, newsletters, catalogues, on-line publications as well as indicators on the euro-zone.

**Yves Franchet**  
**Director-General**

**▲**  
**FR** Eurostat est l'Office statistique des Communautés européennes. Il a pour tâche de fournir à l'Union européenne des statistiques au niveau européen, qui permettent des comparaisons entre pays et régions. Eurostat consolide et harmonise les données collectées par les États membres.

Pour assurer que l'ensemble des données disponibles soit largement accessible et pour aider chaque utilisateur à faire bon usage de toute cette information, Eurostat a mis en place un programme de publications et de services.

Dans le cadre du nouveau programme, Eurostat a développé son site Internet. Celui-ci comprend toute une série d'informations en ligne sur les produits et les services d'Eurostat, ses bulletins d'information, ses catalogues et ses publications en ligne ainsi que des indicateurs sur la zone euro.

**Yves Franchet**  
**Directeur-Général**



## **ANMERKUNG**

Schweden: Die Ergebnisse der Kernkraftwerke Barsebeck für die Jahre 1996 - 1998 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 to 1998 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 à 1998 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
<b>ALLGEMEINE ERGEBNISSE</b>	
Wichtigste statistische Daten für 1998	10
<b>BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN</b>	
Monatliche Betriebsergebnisse 1998 und Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	107
Suomi/Finland	109
Sverige	113
United Kingdom	125
Definitionen	126

## CONTENTS

Abbreviations	7
List of nuclear power stations	8
<b>GENERAL RESULTS</b>	
Principal statistics for 1998	10
<b>OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS</b>	
Monthly operations for 1998 and Historical statistics of annual operation	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	107
Suomi/Finland	109
Sverige	113
United Kingdom	125
Definitions	127

## TABLE DES MATIERES

Sigles	7
Liste des centrales	8
<b>RÉSULTATS GÉNÉRAUX</b>	
Données caractéristiques de l'année 1998	10
<b>CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE</b>	
Exploitation mensuelle 1998 et données historiques d'exploitation annuelle	
Belgique/België	16
BR Deutschland	23
España	42
France	51
Nederland	107
Suomi/Finland	109
Sverige	113
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**

Seite/Page

Seite/Page

Seite/Page

**BELGIQUE/BELGIË**

Doel 1	16
Doel 2	17
Doel 3	18
Doel 4	19
Tihange 1	20
Tihange 2	21
Tihange 3	22

**BR DEUTSCHLAND**

Biblis A	23
Biblis B	24
Brokdorf	25
Brunsbüttel	26
Emsland	27
Grafenrheinfeld	28
Grohnde	29
Gundremmingen B	30
Gundremmingen C	31
Isar Ohu I	32
Isar Ohu II	33
Krümmel	34
Neckar Westheim I	35
Neckar Westheim II	36
Obrigheim	37
Philippsburg I	38
Philippsburg II	39
Stade	40
Unterweser	41

**ESPAÑA**

Almaraz 1	42
Almaraz 2	43
Asco 1	44
Asco 2	45
Cofrentes	46
José Cabrera 1	47
Santa Maria de Garoña	48
Trillo 1	49
Vandellós 2	50

**FRANCE**

Bellemeville 1	51
Bellemeville 2	52
Blayais 1	53
Blayais 2	54
Blayais 3	55
Blayais 4	56
Bugey 2	57

**FRANCE**

Bugey 3	58
Bugey 4	59
Bugey 5	60
Cattenom 1	61
Cattenom 2	62
Cattenom 3	63
Cattenom 4	64
Chinon B 1	65
Chinon B 2	66
Chinon B 3	67
Chinon B 4	68
Chooz B1	69
Chooz B2	70
Cruas 1	71
Cruas 2	72
Cruas 3	73
Cruas 4	74
Dampierre 1	75
Dampierre 2	76
Dampierre 3	77
Dampierre 4	78
Fessenheim 1	79
Fessenheim 2	80
Flamanville 1	81
Flamanville 2	82
Golfech 1	83
Golfech 2	84
Gravelines B1	85
Gravelines B2	86
Gravelines B3	87
Gravelines B4	88
Gravelines C5	89
Gravelines C6	90
Nogent 1	91
Nogent 2	92
Paluel 1	93
Paluel 2	94
Paluel 3	95
Paluel 4	96
Penly 1	97
Penly 2	98
St. Alban 1	99
St. Alban 2	100
St. Laurent B1	101
St. Laurent B2	102
Tricastin 1	103
Tricastin 2	104
Tricastin 3	105
Tricastin 4	106

**NEDERLAND**

Borssele	107
Dodewaard	108

**SUOMI/FINLAND**

Loviisa 1	109
Loviisa 2	110
TVO 1	111
TVO 2	112

**SVERIGE**

Barsebeck 1	113
Barsebeck 2	114
Forsmark 1	115
Forsmark 2	116
Forsmark 3	117
Oskarshamn 1	118
Oskarshamn 2	119
Oskarshamn 3	120
Ringhals 1	121
Ringhals 2	122
Ringhals 3	123
Ringhals 4	124

**UNITED-KINGDOM**

Calder Hall	125
-------------	-----

**ALLGEMEINE ERGEBNISSE**

**GENERAL RESULTS**

**RÉSULTATS GÉNÉRAUX**

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1998							
		BELGIQUE/BELGIË			DEUTSCHLAND		
PRODUCTION		1998	1997	1998/1997	1998	1997	1998/1997
Thermal	GWh	132512	135977	-2.54 %	452551	478151	-5.35 %
Generation	GWh	46165	47410	-2.62 %	161709	170383	-5.09 %
Net production	GWh	43960	45153	-2.64 %	153096	161359	-5.12 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		92.71			29.73	
- total energy consumption	%		21.22			11.96	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production			60.09			30.89	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Maximum output capacity	MW	-16	+35		+15	+70	
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity	MW	5712	5728		22341	22326	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	87.40	90.09		82.89	87.28	
Load factor	%	87.85	89.98		78.27	82.50	
of which :							
Boiling water reactors	%				72.74	80.69	
Pressurized water reactors	%	87.85	89.98		80.47	83.22	

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

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1998

		ESPAÑA			FRANCE		
PRODUCTION		1998	1997	1998/1997	1998	1997	1998/1997
Thermal	GWh	167679	157129	6.71 %	1123874	1148650	-2.15 %
Generation	GWh	59001	55296	6.70 %	387344	395784	-2.13 %
Net production	GWh	56689	53097	6.76 %	368121	375978	-2.09 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		43.81			80.15	
- total energy consumption	%		12.74			40.72	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production			29.63			78.49	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity	MW					1455	
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Maximum output capacity	MW	+3	+99				
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity	MW	7313	7310		60050	60050	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	88.67	84.30		75.35	79.17	
Load factor	%	89.04	82.97		69.97	71.47	
of which :							
Boiling water reactors	%	95.68	84.09				
Pressurized water reactors	%	87.42	82.71		69.97	71.47	

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

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 1998							
		NEDERLAND			SUOMI		
PRODUCTION		1998	1997	1998/1997	1998	1997	1998/1997
Thermal	GWh	10891	6868	58.57 %	62455	60952	2.46 %
Generation	GWh	3813	2390	59.55 %	21531	21142	1.84 %
Net production	GWh	3593	2242	60.23 %	20617	20050	2.82 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		0.90			35.57	
- total energy consumption	%		0.78			15.84	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production			2.75			30.56	
EQUIPMENT							
1. Commissioned : Maximum output capacity		MW					
2. Decommissioned : Maximum output capacity		MW	55				
3. Rerated : Maximum output capacity		MW			+221	+80	
4. Situation by the end of the year : Maximum output capacity		MW	449	449	2656	2435	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	90.33	56.09		92.81	93.29	
Load factor	%	91.34	55.21		90.41	95.55	
of which :							
Boiling water reactors	%				93.88	94.42	
Pressurized water reactors	%	91.34	55.21		84.57	97.47	

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



ARBEITSNICHTVERFÜGBARKEIT der Kraftwerke > 100 MW im Einsatz 1998		ENERGY UNAVAILABILITY of power stations > 100 MW operational in 1998		INDISPONIBILITE EN ENERGIE des réacteurs > 100 MW opérationnels en 1998	
Erste Netzsynchrosionisation vor 1998		First connection to grid before 1998		Premier couplage au réseau avant 1998	
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
<b>1. B W R</b>					
< 600 MW	2	893	23.32	8.55	31.87
600 - 899 MW	7	5081	14.26	9.10	23.36
900 - 1200 MW	6	5844	15.44	3.41	18.85
> 1200 MW	4	4992	12.63	3.73	16.37
<b>T O T A L</b>	<b>19</b>	<b>16810</b>	<b>15.01</b>	<b>5.88</b>	<b>20.89</b>
<b>2. P W R</b>					
< 600 MW	7	2702	15.14	3.45	18.59
600 - 899 MW	3	2287	16.85	6.12	22.98
900 - 1200 MW	47	43291	15.09	7.71	22.80
> 1200 MW	34	44681	14.25	11.36	25.62
<b>T O T A L</b>	<b>91</b>	<b>92961</b>	<b>14.84</b>	<b>8.84</b>	<b>23.68</b>
<b>3. B W R &amp; P W R</b>					
< 600 MW	9	3595	17.41	4.87	22.28
600 - 899 MW	10	7368	15.18	8.04	23.23
900 - 1200 MW	53	49135	15.13	7.20	22.33
> 1200 MW	38	49673	14.05	10.43	24.49
<b>T O T A L</b>	<b>110</b>	<b>109771</b>	<b>14.87</b>	<b>8.31</b>	<b>23.18</b>
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
<b>1. B W R</b>					
< 600 MW	1	448	26.47	1.23	27.70
600 - 899 MW	1	771	29.68	12.56	42.25
900 - 1200 MW	3	2749	20.63	1.65	22.28
> 1200 MW	3	3832	13.59	3.62	17.22
<b>T O T A L</b>	<b>8</b>	<b>7800</b>	<b>19.43</b>	<b>3.85</b>	<b>23.29</b>
<b>2. P W R</b>					
< 600 MW	5	1726	17.14	3.33	20.48
600 - 899 MW	2	1425	17.91	0.56	18.48
900 - 1200 MW	45	41473	15.15	7.74	22.90
> 1200 MW	34	44681	14.25	11.36	25.62
<b>T O T A L</b>	<b>86</b>	<b>89305</b>	<b>14.94</b>	<b>8.84</b>	<b>23.78</b>
<b>3. B W R &amp; P W R</b>					
< 600 MW	6	2174	19.12	2.89	22.01
600 - 899 MW	3	2196	21.80	4.53	26.34
900 - 1200 MW	48	44222	15.52	7.33	22.85
> 1200 MW	37	48513	14.18	10.60	24.79
<b>T O T A L</b>	<b>94</b>	<b>97105</b>	<b>15.37</b>	<b>8.36</b>	<b>23.73</b>

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. %	
1991	21	17505	85.69	81.68	86	86223	72.79	69.15	1991
1992	21	17505	77.81	73.55	87	87553	74.11	70.33	1992
1993	21	17505	72.27	67.85	88	88863	80.51	73.37	1993
1994	21	17505	74.47	71.47	88	88863	80.53	72.46	1994
1995	20	16865	83.80	80.63	88	88863	78.71	73.56	1995
1996	18	15665	87.19	80.65	89	90318	81.41	74.67	1996
1997	15	12570	85.52	80.07	90	91773	81.63	75.85	1997
1998	17	15610	86.81	79.85	90	91773	78.83	74.64	1998
EU-12									
YEAR OF OPERATION	B W R				P W R				ANNEE D'EXPLOITATION
	1.	2. MW	3. %	4. %	1.	2. MW	3. %	4. %	
1991	10	8495	83.40	76.62	81	82567	72.32	68.58	1991
1992	10	8495	83.06	75.49	82	83897	73.76	70.11	1992
1993	10	8495	71.14	63.58	83	85207	80.66	73.42	1993
1994	10	8495	65.41	60.71	83	85207	80.34	72.03	1994
1995	9	7855	87.00	81.18	83	85207	78.79	73.49	1995
1996	9	7855	88.98	76.56	84	86662	81.36	74.37	1996
1997	9	7855	89.35	81.31	85	88117	81.35	75.47	1997
1998	8	7800	85.47	76.95	85	88117	78.33	74.31	1998

(\*) - Synchronisiert vor Jahresanfang (1998)  
Connected to the grid before begin of the year (1998)  
Couplées au réseau avant le début de l'année (1998)

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

**BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN**

Monatliche Betriebsergebnisse 1998  
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

**OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS**

Monthly operations for 1998  
Historical statistic of annual operation

**CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE**

Exploitation mensuelle au cours de 1998  
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : OOEL 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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	144778	9121	8832	8893	8559	9637	9292	9788	208900				
Electrique brute	GWh	50383	3138	3050	3063	2932	3326	3267	3455	72615				
Electrique nette	GWh	47922	2991	2909	2922	2792	3169	3114	3292	69111				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	124514	7741	7580	7635	7342	8096	7899	8277	179084				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	120971	7619	7411	7318	7121	8075	7943	8399	174858				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82.6	86.6	84.1	84.8	80.9	91.3	88.9	93.7	83.9				
d'utilisation en énergie	%	81.2	86.7	84.6	83.5	81.3	91.9	90.7	95.9	83.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	292	263	292	282	260	282	288	119	275	292	282	292	3219
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	886	801	885	858	792	858	874	366	838	887	857	886	9788
Electrique brute	GWh	314	283	313	303	278	301	306	126	295	315	305	315	3455
Electrique nette	GWh	300	271	299	288	264	286	290	119	281	300	292	302	3292
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	666	720	744	346	713	745	720	744	8277
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	89.5	100.0	100.0	46.5	99.0	100.1	100.0	100.0	94.5
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	100.0	100.0	89.1	100.0	98.8	40.8	97.6	100.0	100.0	100.0	93.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	0.0	1.2	59.2	2.4	0.0	0.0	0.0	6.3
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	0.0	1.2	59.2	0.5	0.0	0.0	0.0	6.1
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.2
d'utilisation en énergie	%	102.9	102.8	102.5	102.2	90.7	101.2	99.5	40.9	99.5	102.9	103.3	103.5	95.9
de rendement thermique net	%	33.9	33.8	33.8	33.6	33.4	33.3	33.2	32.7	33.5	33.8	34.0	34.1	33.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	125120	9032	8954	9069	8668	8705	8862	9410	187819				
Electrique brute	GWh	43880	3128	3100	3136	3013	3035	3089	3304	65685				
Electrique nette	GWh	41652	2972	2950	2982	2868	2889	2935	3145	62392				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	106772	7617	7551	7810	7342	7390	7749	7987	160218				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	105335	7572	7515	7599	7315	7360	7487	8023	158205				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75.6	85.9	85.4	86.2	82.7	83.2	84.5	90.1	78.6				
d'utilisation en énergie	%	75.1	86.2	85.8	86.7	83.5	83.8	85.5	91.6	78.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	292	263	292	221	69	282	238	290	282	292	282	292	3095
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	886	800	885	673	218	858	725	880	857	887	857	885	9410
Electrique brute	GWh	311	281	311	236	74	299	253	307	301	314	305	314	3304
Electrique nette	GWh	297	268	296	224	69	284	240	291	286	298	291	300	3145
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	565	254	720	616	744	720	745	720	744	7987
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	78.5	34.1	100.0	82.8	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	91.2
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	100.0	78.4	23.7	99.9	81.7	99.4	100.0	100.0	100.0	100.0	90.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	21.6	76.3	0.1	18.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	21.6	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	0.1	18.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
d'utilisation en énergie	%	101.8	101.8	101.6	79.5	23.8	100.6	82.3	99.8	101.3	102.3	102.9	103.0	91.6
de rendement thermique net	%	33.5	33.5	33.5	33.3	31.8	33.1	33.1	33.1	33.4	33.6	33.9	33.9	33.4

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	197033	21284	16623	23788	22412	22600	24942	24567	353250				
Electrique brute	GWh	65149	7122	5684	7877	7406	7713	8523	8430	117902				
Electrique nette	GWh	61597	6732	5377	7482	7025	7334	8108	8013	111668				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72952	7778	6198	7888	7396	7447	8250	8171	126080				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	68465	7480	5799	7714	7242	7360	8060	7965	120085				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82.5	90.1	66.6	87.7	82.6	83.8	91.9	90.9	83.6				
d'utilisation en énergie	%	82.0	85.2	66.7	88.1	82.7	84.0	92.0	90.9	83.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAT	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	744	668	663	89	740	713	734	729	715	746	724	748	8013
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2265	2027	2036	291	2265	2193	2270	2272	2200	2277	2201	2271	24567
Electrique brute	GWh	781	702	699	95	779	748	773	768	751	785	763	786	8430
Electrique nette	GWh	743	668	662	89	740	712	734	729	715	747	726	749	8013
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	131	744	720	744	744	720	745	720	744	8171
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	18.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.3
de disponibilité en énergie	%	99.4	98.8	88.6	12.2	98.9	98.4	98.1	97.4	98.7	99.6	100.0	100.0	90.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.6	1.2	11.4	87.8	1.1	1.6	1.9	2.6	1.3	0.4	0.0	0.0	9.1
dont : programmée	%	0.0	1.2	10.1	86.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1
hors programme	%	0.6	0.0	1.3	1.3	1.0	1.6	1.9	2.6	1.3	0.4	0.0	0.0	1.0
d'utilisation en énergie	%	99.2	98.8	88.5	12.2	98.9	98.3	98.1	97.4	98.7	99.8	100.2	100.0	90.9
de rendement thermique net	%	32.8	33.0	32.5	30.4	32.7	32.4	32.3	32.1	32.5	32.8	33.0	33.0	32.6

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			985 MW							
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1985													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	147450	22219	20810	10322	20325	18357	22751	23636	285870				
Electrique brute	GWh	51682	7842	7380	3661	7182	6470	7983	8288	100488				
Electrique nette	GWh	48773	7419	6981	3463	6770	6187	7549	7844	94984				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	51666	7481	7112	3616	7381	6565	7653	7998	99472				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	48890	7345	6912	3459	6763	6181	7541	7963	95053				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82.7	83.7	78.9	39.2	76.8	69.9	87.0	90.0	78.8				
d'utilisation en énergie	%	82.9	83.6	78.9	39.5	77.2	70.4	86.1	90.9	79.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	718	622	733	709	718	649	63	683	695	733	709	733	7765
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2180	1890	2221	2152	2182	2006	190	2086	2117	2230	2153	2228	23636
Electrique brute	GWh	772	669	787	759	765	691	66	724	737	782	756	780	8288
Electrique nette	GWh	732	634	745	719	723	652	63	683	697	740	717	740	7844
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	731	637	743	720	735	720	64	719	720	745	720	744	7998
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	98.3	94.8	99.9	100.0	98.8	100.0	8.6	96.6	100.0	100.1	100.0	100.0	91.3
de disponibilité en énergie	%	97.9	94.0	100.0	100.0	98.0	91.6	8.5	93.2	98.0	100.0	100.0	100.0	90.0
d'indisponibilité en énergie	%	2.1	6.0	0.0	0.0	2.0	8.4	91.5	6.8	2.0	0.0	0.0	0.0	10.0
dont : programmée	%	2.1	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	91.5	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6
hors programme	%	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	0.7	2.0	0.0	0.0	0.0	1.4
d'utilisation en énergie	%	99.9	95.8	101.7	101.4	98.7	91.9	8.5	93.2	98.3	100.9	101.1	101.0	90.9
de rendement thermique net	%	33.6	33.5	33.6	33.4	33.1	32.5	32.9	32.7	32.9	33.2	33.3	33.2	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	297224	18142	22411	20907	16572	21605	24699	22187	443747				
Electrique brute	GWh	101075	6409	7706	7100	5730	7603	8643	7627	151893				
Electrique nette	GWh	95713	6059	7317	6737	5442	7230	8237	7264	143999				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	121715	7807	8459	8018	6488	7856	8745	7819	176907				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	110024	6964	8410	7806	6127	7766	8562	7551	163211				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.1	79.1	96.4	90.0	70.0	88.2	98.4	86.3	81.6				
d'utilisation en énergie	%	78.4	79.3	96.0	89.1	70.4	88.4	97.7	86.2	81.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	644	513	0	460	716	693	716	716	693	716	693	716	7273
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1925	2089	0	1368	2134	2066	2135	2134	2063	2134	2006	2133	22187
Electrique brute	GWh	679	542	0	487	749	721	742	735	717	753	737	765	7627
Electrique nette	GWh	646	513	0	463	715	688	707	700	683	717	703	729	7264
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	962	899		962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	737	653	0	548	744	720	744	744	720	745	720	744	7819
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.1	97.2	0.0	76.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	89.3
de disponibilité en énergie	%	89.9	79.4	0.0	66.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.3
d'indisponibilité en énergie	%	10.1	20.6	100.0	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7
dont : programmée	%	2.1	15.6	100.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3
hors programme	%	8.0	5.0	0.0	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
d'utilisation en énergie	%	90.3	79.4	0.0	66.8	99.9	99.3	98.8	97.8	98.6	100.2	101.5	101.9	86.2
de rendement thermique net	%	33.6	24.6	0.0	33.8	33.5	33.3	33.1	32.8	33.1	33.6	35.0	34.2	32.7



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :													
Thermique GWh	184628	20985	20561	23569	21443	22277	20786	23140	337389				
Electrique brute GWh	61986	7039	6865	7900	7161	7571	7144	7985	113651				
Electrique nette GWh	59387	6746	6555	7585	6849	7253	6854	7664	108893				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS Heures	68854	7912	7613	8501	7659	7810	7241	8021	123611				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE Heures	65920	7487	7275	8484	7410	7675	7140	7983	119375				
TAUX :													
de disponibilité en énergie %	81.8	86.9	83.6	96.7	85.0	87.0	81.3	90.6	84.2				
d'utilisation en énergie %	81.5	85.2	83.1	96.9	84.9	87.5	81.5	91.1	84.0				
EXPLOITATION MENSUELLE 1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWh	713	645	714	691	714	691	714	705	658	195	459	714	7616
PRODUCTION D'ENERGIE :													
Thermique GWh	2167	1962	2175	2033	2171	2101	2170	2152	2034	604	1399	2172	23140
Electrique brute GWh	752	680	753	730	746	721	740	724	687	206	487	759	7985
Electrique nette GWh	723	653	723	702	717	692	710	694	658	196	467	729	7664
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	960	960	960	960	960	960	960	960	960	895	960	960	960
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS Heures	744	672	743	720	744	720	744	744	715	226	505	744	8021
TAUX :													
d'utilisation en temps %	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.3	30.4	70.1	100.0	91.6
de disponibilité en énergie %	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.7	95.2	27.3	66.4	100.0	90.6
d'indisponibilité en énergie %	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	72.7	33.6	0.0	9.4
dont : programmée %	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	69.7	33.6	0.0	8.9
hors programme %	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	2.9	0.0	0.0	0.5
d'utilisation en énergie %	101.2	101.2	101.2	101.6	100.4	100.1	99.4	97.2	95.2	27.4	67.6	102.1	91.1
de rendement thermique net %	33.4	33.3	33.2	34.5	33.0	32.9	32.7	32.2	32.4	32.5	33.4	33.6	33.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	136116	24100	22994	22115	22278	21169	24645	19785	293202				
Electrique brute	GWh	48592	8746	8142	7857	7932	7535	8761	7076	104641				
Electrique nette	GWh	46250	8335	7748	7480	7559	7189	8357	6738	99656				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	46994	8246	7874	7666	7632	7175	8364	6903	100854				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	45343	8172	7596	7369	7447	7083	8233	6638	97881				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	86.2	93.3	88.1	84.7	84.7	81.1	94.4	75.9	86.1				
d'utilisation en énergie	%	86.2	93.0	86.7	84.1	85.0	80.6	94.0	75.8	85.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	755	662	755	694	540	0	0	381	723	755	731	755	6752
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2213	1920	2210	1938	1641	0	0	1136	2136	2223	2143	2225	19785
Electrique brute	GWh	799	699	795	694	574	0	0	397	750	794	772	802	7076
Electrique nette	GWh	763	667	759	659	540	0	0	377	715	757	736	765	6738
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1015	1015	1015	1010	901			1015	1015	1015	1015	1015	1015
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	660	743	711	703	0	0	416	717	745	720	744	6903
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	98.2	99.9	98.8	94.5	0.0	0.0	55.9	99.6	100.1	100.0	100.0	78.8
de disponibilité en énergie	%	100.0	97.1	100.0	94.9	71.5	0.0	0.0	50.5	98.9	100.0	100.0	100.0	75.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	2.9	0.0	5.1	28.5	100.0	100.0	49.5	1.1	0.0	0.0	0.0	24.1
dont : programmée	%	0.0	2.5	0.0	2.2	28.5	100.0	100.0	49.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7
hors programme	%	0.0	0.4	0.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.4
d'utilisation en énergie	%	101.0	97.8	100.5	90.2	71.5	0.0	0.0	49.9	97.8	100.2	100.7	101.3	75.8
de rendement thermique net	%	34.5	34.7	34.3	34.0	32.9	0.0	0.0	33.2	33.5	34.1	34.3	34.4	34.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
<b>ENERGIEERZEUGUNG :</b>														
Thermische	GWh	341738	21156	25025	22879	7671	12268	24777	30839	486353				
Elektrische brutto	GWh	119647	7353	8785	7942	2684	4254	8518	10635	169817				
Elektrische netto	GWh	112374	6881	8241	7477	2484	3978	8002	10042	159478				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	107849	7024	8558	6555	2655	3503	7648	8752	152544				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	95330	6008	7191	6530	2190	3438	6857	8605	136149				
<b>PROZENTSATZ :</b>														
Arbeitsverfügbarkeit	%	71.1	79.6	97.5	76.8	30.0	48.1	87.0	99.7	72.0				
Arbeitsausnutzung	%	63.9	68.4	82.1	74.5	24.8	39.1	78.3	98.2	64.7				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	863	782	868	840	866	840	855	868	833	868	839	868	10190
<b>ENERGIEERZEUGUNG :</b>														
Thermische	GWh	2560	2586	2609	2530	2606	2527	2581	2608	2504	2607	2518	2603	30839
Elektrische brutto	GWh	918	830	919	886	901	862	873	881	863	910	882	912	10635
Elektrische netto	GWh	868	785	869	838	851	813	822	825	814	860	835	863	10042
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1190	1187	1189	1179	1175	1153	1143	1141	1167	1179	1177	1175	1190
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	740	672	743	720	744	720	740	744	720	745	720	744	8752
<b>PROZENTSATZ :</b>														
Zeitausnutzung	%	99.5	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	99.5	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	99.9
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.4	99.7	99.9	100.0	99.7	100.0	98.5	100.0	99.2	100.0	99.8	99.9	99.7
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.6	0.3	0.1	0.0	0.3	0.0	1.5	0.0	0.8	0.0	0.2	0.1	0.3
davon : geplant	%	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	0.0	0.6	0.0	0.3	0.0	0.2	0.1	0.1
nicht geplant	%	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.2
Arbeitsausnutzung	%	100.0	100.0	100.1	99.8	98.0	96.8	94.7	95.0	96.9	99.0	99.4	99.4	98.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.9	30.3	33.3	33.1	32.6	32.2	31.9	31.6	32.5	33.0	33.2	33.1	32.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	314931	23689	23318	24959	24154	21672	26374	26054	485150				
Elektrische brutto	GWh	108207	8155	7976	8514	8361	7451	9044	8756	166464				
Elektrische netto	GWh	101070	7622	7438	7969	7790	6969	8469	8182	155509				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	97960	7184	7368	7468	6545	6018	7560	7409	147512				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	79428	6154	6001	6430	6329	5624	6835	6610	123412				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	71.2	81.5	83.8	84.9	75.4	80.1	85.9	84.4	74.7				
Arbeitsausnutzung	%	60.5	70.1	68.5	73.4	72.3	64.0	78.0	75.5	64.0				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	921	832	917	892	919	877	894	921	892	923	177	0	9165
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2769	2740	2757	2681	2750	2636	2690	2764	2353	1644	270	0	26054
Elektrische brutto	GWh	962	869	954	925	935	883	898	918	786	539	86	0	8756
Elektrische netto	GWh	907	819	899	871	879	830	841	856	734	489	71	-15	8182
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1242	1242	1239	1235	1223	1209	1200	1198	1200	814	562	-	1242
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	708	725	744	720	745	144	0	7409
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	98.3	97.4	100.0	100.0	100.1	20.0	0.0	84.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.8	99.9	99.4	100.0	99.6	98.2	96.9	99.9	99.9	100.0	19.8	0.0	84.4
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.2	0.1	0.6	0.0	0.4	1.8	3.1	0.1	0.1	0.0	80.2	100.0	15.6
davon : geplant	%	0.2	0.1	0.6	0.0	0.4	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	80.2	58.1	11.7
nicht geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	41.9	4.0
Arbeitsausnutzung	%	98.3	98.3	97.4	97.6	95.3	92.9	91.2	92.8	82.3	53.0	7.9	0.0	75.5
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	32.8	29.9	32.6	32.5	32.0	31.5	31.3	31.0	31.2	29.7	26.3	0.0	31.5

STATION : BROKDORF (KBR)			DEUTSCHLAND											
ALLGEMEINE ANGABEN			HAUPTKENNMERKMALE											
REAKTOR TYP	PWR		THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3782 MW									
ERSTE KRITIKALITÄT	08.10.1986		BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1440 MW									
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	14.10.1986		NETTO-ENGPABLEISTUNG		1370 MW									
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	22.12.1986													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	131646	30462	26685	28856	27845	26554	31105	29610	332763				
Elektrische brutto	GWh	48900	11338	9938	10744	10431	10065	11837	11314	124567				
Elektrische netto	GWh	46491	10788	9447	10229	9912	9548	11249	10752	118417				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	36817	8257	7441	7793	7833	7468	8328	7916	91853				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	35183	8136	7124	7714	7475	7200	8211	7848	88892				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	82.6	96.0	85.6	88.7	86.6	93.2	95.3	92.8	87.6				
Arbeitsausnutzung	%	77.0	92.6	81.3	88.1	85.3	82.0	93.7	89.6	83.1				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1019	920	1004	977	791	382	1019	1019	986	1019	985	1019	11140
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2801	2528	2759	2644	1981	325	2800	2797	2706	2792	2706	2772	29610
Elektrische brutto	GWh	1072	968	1055	1008	745	122	1067	1063	1034	1074	1042	1066	11314
Elektrische netto	GWh	1020	920	1003	958	705	115	1014	1010	983	1021	991	1013	10752
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1380	1380	1381	1376	1285	1364	1381	1377	1380	1391	1387	1384	1391
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	719	531	90	744	744	720	745	720	744	7916
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	99.9	71.4	12.5	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	90.4
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	98.5	99.1	77.6	38.8	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	100.0	92.8
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	1.5	0.9	22.4	61.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	7.2
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.1	0.0	22.4	61.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	7.0
nicht geplant	%	0.0	0.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Arbeitsausnutzung	%	100.1	100.0	98.4	97.1	69.2	11.7	99.5	99.1	99.7	100.2	100.4	99.4	89.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	36.4	36.4	36.3	36.2	35.6	35.5	36.2	36.1	36.3	36.6	36.6	36.5	36.3

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	170338	10703	0	0	9104	13016	15474	11416	230050				
Elektrische brutto	GWh	58821	3646	0	0	3131	4590	5333	4171	79692				
Elektrische netto	GWh	56129	3487	0	0	3001	4394	5103	3994	76108				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	85195	5425	0	0	4610	6614	8759	5712	116315				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	71629	4523	0	0	3892	5699	6619	5180	97542				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	59.6	58.5	0.0	0.0	50.5	83.4	97.4	98.1	58.3				
Arbeitsausnutzung	%	54.1	51.5	0.0	0.0	44.4	64.9	75.6	59.1	50.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	571	513	572	555	573	555	486	562	545	572	553	571	6627
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1196	1089	0	0	0	0	1265	1265	1614	1701	1623	1662	11416
Elektrische brutto	GWh	415	377	0	0	0	0	431	584	571	606	590	597	4171
Elektrische netto	GWh	395	358	0	0	0	0	413	560	548	582	566	573	3994
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	664	633					796	810	814	823	827	831	831
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	665	0	0	0	0	630	744	720	745	720	744	5712
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.7	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	65.2
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.6	99.0	99.9	99.9	99.9	99.9	84.8	97.9	98.2	99.7	99.6	99.6	98.1
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.4	1.0	0.1	0.1	0.1	0.1	15.2	2.1	1.8	0.3	0.4	0.4	1.9
davon : geplant	%	0.4	1.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.4
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	0.5	0.6	0.3	0.4	0.4	1.5
Arbeitsausnutzung	%	68.9	69.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	97.6	98.7	101.5	101.9	99.9	59.1
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.0	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	44.3	33.9	34.2	34.8	34.5	35.0

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	110730	30385	31337	31512	31385	28641	31752	32083	327826				
Elektrische brutto	GWh	39289	10733	11058	11106	11073	10134	11235	11386	116015				
Elektrische netto	GWh	36787	10158	10477	10527	10496	9607	10650	10795	109497				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	28314	7933	8147	8193	8168	7451	8298	8388	84892				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	29518	7874	8122	8160	8136	7447	8256	8368	85882				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	91.6	90.2	92.9	93.4	93.1	93.2	94.6	95.7	92.7				
Arbeitsausnutzung	%	90.4	89.6	92.7	93.2	92.9	84.8	94.2	95.5	91.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	960	867	959	929	474	929	960	960	929	960	929	960	10813
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2864	2587	2860	2622	1383	2764	2863	2864	2772	2868	2771	2864	32083
Elektrische brutto	GWh	1023	923	1020	931	488	974	1008	1008	977	1019	991	1024	11386
Elektrische netto	GWh	970	875	967	881	462	923	956	956	927	967	940	971	10795
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1315	1315	1313	1301	1303	1303	1297	1300	1308	1310	1315	1316	1316
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	372	720	744	744	720	745	720	744	8388
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	50.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	95.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	49.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.7
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	101.1	101.0	100.7	94.8	48.1	99.4	99.6	99.6	99.8	100.7	101.2	101.2	95.5
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.9	33.8	33.8	33.6	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	33.7	33.9	33.9	33.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	283203	29728	26778	28696	29420	25777	29936	26772	480309				
Elektrische brutto	GWh	94966	10182	9339	10203	10491	9175	10691	9669	164716				
Elektrische netto	GWh	89799	9657	8840	9674	9946	8684	10131	9147	155878				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	76281	8074	7524	8116	8193	7181	8202	7429	131000				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	71674	7819	7100	7588	7801	6818	7946	7183	123929				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	84.0	91.8	84.6	88.8	93.5	89.6	93.5	84.6	86.3				
Arbeitsausnutzung	%	81.7	89.0	81.1	86.6	89.1	77.6	90.7	82.0	83.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	948	857	948	918	261	0	853	949	918	949	908	945	9453
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2762	2526	2756	2325	550	0	2393	2796	2393	2802	2683	2788	26772
Elektrische brutto	GWh	997	911	993	824	191	0	838	986	958	1001	965	1004	9669
Elektrische netto	GWh	947	866	942	777	173	-12	790	936	910	950	916	953	9147
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1370	1306	1300	1211	923		1280	1284	1291	1290	1301	1301	1370
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	207	0	670	744	720	745	720	744	7429
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	27.8	0.0	90.1	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	84.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	27.5	0.0	89.9	100.0	100.0	100.0	98.9	99.6	84.6
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	100.0	10.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	15.4
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	31.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	9.7	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	6.6
Arbeitsausnutzung	%	99.8	101.0	99.4	84.6	18.2	0.0	83.3	98.6	99.1	100.2	99.8	100.5	82.0
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.3	34.3	34.2	33.4	31.4	0.0	33.0	33.5	38.0	33.9	34.1	34.2	34.2



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998						
ENERGIEERZEUGUNG :																
Thermische	GWh	205494	30488	30951	29610	30599	27084	33605	31515	419346						
Elektrische brutto	GWh	75370	11006	11276	10847	11359	10085	12529	11763	154235						
Elektrische netto	GWh	71298	10424	10680	10266	10771	9598	11865	11146	146049						
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	56142	7981	8147	8063	7986	7117	8759	8301	112496						
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	54664	7867	8060	7748	7971	7057	8724	8196	110288						
PROZENTSATZ :																
Arbeitsverfügbarkeit	%	89.4	90.0	92.8	91.9	91.1	89.2	100.0	94.5	91.1						
Arbeitsausnutzung	%	89.1	89.6	92.0	88.5	91.1	80.3	99.6	93.6	89.9						
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR		
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1008	914	660	684	1011	979	1012	1012	979	1012	979	1012	11261		
ENERGIEERZEUGUNG :																
Thermische	GWh	2841	2519	1613	1933	2863	2772	2864	2864	2771	2851	2772	2852	31515		
Elektrische brutto	GWh	1071	955	616	724	1065	1018	1052	1047	1031	1071	1041	1073	11763		
Elektrische netto	GWh	1014	903	581	685	1009	963	994	989	978	1019	991	1019	11146		
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1387	1388	1291	1387	1389	1370	1369	1373	1384	1389	1392	1391	1392		
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	743	672	484	521	744	720	744	744	720	745	720	744	8301		
PROZENTSATZ :																
Zeitausnutzung	%	99.9	100.0	65.1	72.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	94.8		
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.6	100.0	65.2	69.8	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.5		
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.4	0.0	34.8	30.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5		
davon : geplant	%	0.0	0.0	34.8	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7		
nicht geplant	%	0.4	0.0	0.0	8.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8		
Arbeitsausnutzung	%	100.2	98.8	57.5	70.0	99.7	98.3	98.3	97.8	99.8	100.7	101.2	100.7	93.6		
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	35.7	35.9	36.1	35.4	35.2	34.7	34.7	34.5	35.3	35.7	35.8	35.7	35.4		

STATION : GUNDREMMINGEN 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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	185576	23413	25411	27254	26761	25897	28483	27157	369952				
Elektrische brutto	GWh	62372	7795	8465	9340	9164	8927	9710	9566	125339				
Elektrische netto	GWh	59009	7355	8007	8826	8679	8481	9206	9072	118633				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	54848	7073	7632	8474	7535	7159	8264	7996	108981				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	47560	5941	6464	7117	6761	6605	7170	7065	94684				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	85.8	78.4	85.1	91.7	84.7	88.7	92.8	89.4	86.6				
Arbeitsausnutzung	%	77.5	67.6	73.8	81.2	77.2	75.2	81.8	80.7	77.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	926	802	10	856	939	903	952	935	924	955	893	954	10052
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1992	1546	35	2568	2793	2706	2848	1799	2762	2859	2639	2609	27157
Elektrische brutto	GWh	671	504	9	881	954	913	959	938	941	983	912	900	9566
Elektrische netto	GWh	630	469	4	842	912	868	911	891	894	935	864	851	9072
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	908	799	652	1278	1279	1263	1247	1253	1266	1272	1138	1207	1279
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	640	15	716	744	720	744	744	720	745	720	744	7996
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	95.2	2.0	99.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	91.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	97.0	93.0	1.1	92.6	98.3	97.7	99.7	97.9	100.0	100.0	96.5	99.9	89.4
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	3.1	7.0	98.9	7.4	1.7	2.3	0.3	2.1	0.0	0.0	3.5	0.1	10.6
davon : geplant	%	0.0	4.9	98.9	4.7	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	1.0	0.0	9.4
nicht geplant	%	3.1	2.1	0.0	2.7	1.7	2.3	0.3	0.4	0.0	0.0	2.4	0.1	1.2
Arbeitsausnutzung	%	66.0	54.4	0.4	91.1	95.5	93.9	95.4	93.2	96.7	97.9	93.5	89.1	80.7
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	31.6	30.4	11.6	32.8	32.7	32.1	32.0	49.5	32.4	32.7	32.8	32.6	33.4

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
<b>ENERGIEERZEUGUNG :</b>														
Thermische	GWh	176394	29439	22958	23279	28229	28375	27423	29066	365163				
Elektrische brutto	GWh	59386	9842	7661	7904	9832	9847	9472	10005	123949				
Elektrische netto	GWh	56424	9381	6682	7498	9377	9381	9014	9629	117387				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	53790	8784	7051	7147	7929	7970	7861	8153	108685				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	45275	7517	5360	6011	7280	7284	7002	7476	93204				
<b>PROZENTSATZ :</b>														
Arbeitsverfügbarkeit	%	83.9	98.9	79.1	80.7	89.3	98.5	88.7	91.5	86.7				
Arbeitsausnutzung	%	73.8	85.6	61.2	68.6	83.1	82.9	79.9	85.3	76.0				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	948	843	958	927	954	791	270	958	923	942	868	944	10327
<b>ENERGIEERZEUGUNG :</b>														
Thermische	GWh	2831	2518	2785	2451	2230	1607	826	2799	2753	2814	2607	2844	29066
Elektrische brutto	GWh	993	873	959	834	746	527	279	979	948	976	904	985	10005
Elektrische netto	GWh	949	932	910	788	702	495	261	937	908	935	867	944	9629
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1302	1304	1254	1164	1068	943	1276	1284	1286	1293	1292	1284	1304
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	615	242	744	720	745	720	744	8153
<b>PROZENTSATZ :</b>														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	85.4	32.5	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.1
Arbeitsverfügbarkeit	%	98.9	97.5	100.0	100.0	99.6	85.3	28.2	100.0	99.5	98.3	93.6	98.5	91.5
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	1.1	2.5	0.0	0.0	0.4	14.7	71.8	0.0	0.5	1.7	6.4	1.5	8.5
davon : geplant	%	0.5	1.7	0.0	0.0	0.4	14.7	70.8	0.0	0.0	1.7	1.9	0.0	7.7
nicht geplant	%	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.5	0.0	4.5	1.5	0.7
Arbeitsausnutzung	%	99.0	107.7	95.0	85.0	73.3	53.4	27.2	97.8	98.0	97.6	93.4	98.5	85.3
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.5	37.0	32.7	32.1	31.5	30.8	31.6	33.5	33.0	33.2	33.2	33.2	33.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	221468	17834	16869	15439	19460	16042	18467	18958	344537				
Elektrische brutto	GWh	76247	6146	5831	5375	6728	5458	6272	6610	118667				
Elektrische netto	GWh	72953	5872	5571	5141	6446	5219	5998	6336	113536				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	95789	7903	7553	6462	8306	6930	8059	7857	148859				
VOLLASTBENUTZUNG ODER ENGPABLEISTUNG	Stunden	82445	6749	6408	5919	7409	6003	6895	7282	129110				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	70.4	89.4	85.5	73.5	94.7	86.4	91.5	89.3	75.9				
Arbeitsausnutzung	%	66.9	76.8	73.2	67.6	84.6	68.3	78.7	83.1	69.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	640	585	611	623	647	626	469	647	625	72	615	647	6808
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1895	1707	1812	1798	1916	1847	1238	1647	1358	129	1697	1915	18958
Elektrische brutto	GWh	671	604	634	633	673	646	425	552	453	36	599	684	6610
Elektrische netto	GWh	647	581	610	610	647	619	404	525	430	30	575	659	6336
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	883	882	883	882	881	877	837	818	657	546	891	889	891
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	712	720	744	720	539	744	720	84	714	744	7857
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	95.7	100.0	100.0	100.0	72.4	100.0	100.0	11.3	99.2	100.0	89.7
Arbeitsverfügbarkeit	%	98.9	100.0	94.3	99.5	100.0	100.0	72.5	100.0	99.8	11.2	98.1	100.0	89.3
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	1.1	0.0	5.7	0.5	0.0	0.0	27.5	0.1	0.2	88.8	1.9	0.0	10.7
davon : geplant	%	1.1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	27.5	0.0	0.2	88.8	0.7	0.0	10.1
nicht geplant	%	0.0	0.0	5.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.2	0.0	0.6
Arbeitsausnutzung	%	99.9	99.4	94.2	97.4	100.0	98.7	62.4	81.1	68.6	4.7	91.8	101.8	83.1
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.1	34.0	33.6	33.9	33.8	33.5	32.7	31.9	31.6	23.7	33.9	34.4	33.4

STATION : ISAR 2 (KKI)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3850 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	15.01.1988	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1455 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988	NETTO-ENGPABLEISTUNG		1380 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	101644	28667	29662	30680	29202	26939	30994	30654	308442				
Elektrische brutto	GWh	36601	10463	10824	11134	10594	9913	11539	11397	112465				
Elektrische netto	GWh	34172	9843	10193	10500	10040	9354	10906	10758	105767				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	28700	7917	8052	8209	7891	7245	8258	8356	84628				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	26149	7457	7664	7895	7536	6990	7990	7873	79554				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	85.6	89.9	88.1	93.1	89.8	88.5	94.1	93.6	89.1				
Arbeitsausnutzung	%	74.6	84.9	87.5	90.1	86.0	79.5	91.2	89.9	82.6				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1010	917	1015	982	1013	983	1016	1016	370	872	983	1027	11203
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2851	2587	2859	2746	2856	2765	2705	2040	1051	2506	2776	2912	30654
Elektrische brutto	GWh	1077	976	1077	1027	1057	1015	986	717	379	926	1052	1108	11397
Elektrische netto	GWh	1021	925	1021	972	1001	961	931	664	347	870	996	1050	10758
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1391	1394	1394	1384	1376	1369	1357	1115	1369	1382	1428	1435	1435
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	742	672	743	720	742	720	744	744	320	745	720	744	8356
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	99.7	100.0	99.9	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	44.4	100.1	100.0	100.0	95.4
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.5	100.0	100.0	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	37.6	85.8	100.0	100.0	93.6
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	62.4	14.2	0.0	0.0	6.4
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	0.0	0.0	0.0	4.8
nicht geplant	%	0.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	3.8	14.2	0.0	0.0	1.6
Arbeitsausnutzung	%	100.5	100.8	100.5	98.9	98.6	97.7	91.7	65.4	35.3	85.7	101.4	102.2	89.9
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	35.8	35.7	35.7	35.4	35.1	34.7	34.4	32.6	33.1	34.7	35.9	36.0	35.1

STATION : KRUEMEL (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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	208749	24959	19196	7151	27045	21520	27143	13758	349521				
Elektrische brutto	GWh	74856	8711	6859	2589	9635	7669	9671	4872	124862				
Elektrische netto	GWh	71644	8325	6536	2422	9218	7315	9251	4611	119321				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	60966	7188	5399	2029	7747	6124	7492	3878	100823				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	56556	6607	5205	1964	7316	5819	7347	3683	94497				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	85.1	83.2	61.3	25.1	88.2	83.9	87.3	46.1	77.1				
Arbeitsausnutzung	%	80.7	75.2	59.4	22.4	83.5	66.2	83.9	42.0	71.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	937	845	565	767	931	578	0	0	0	-1	0	467	5089
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2696	2462	1656	2238	2693	1603	0	0	0	0	0	410	13758
Elektrische brutto	GWh	970	886	592	800	937	546	0	0	0	0	0	140	4872
Elektrische netto	GWh	930	850	563	763	894	517	-6	-6	-6	-5	-6	124	4611
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1284	1284	1278	1275	1241	1203						777	1284
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	449	625	744	458	0	0	0	0	0	186	3878
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	60.3	86.8	100.0	63.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	44.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	99.9	60.3	84.5	99.3	63.7	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	49.8	46.1
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.1	39.7	15.5	0.7	36.3	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	50.2	53.9
davon : geplant	%	0.1	0.1	0.1	0.0	0.7	36.3	100.0	100.0	100.0	100.1	0.0	0.1	36.8
nicht geplant	%	0.0	0.0	39.7	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	50.1	17.1
Arbeitsausnutzung	%	99.3	100.3	60.1	84.1	95.4	56.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	42.0
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.5	34.5	34.0	34.1	33.2	32.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	33.7

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	251162	18424	17924	20149	19065	17363	18939	17960	380986				
Elektrische brutto	GWh	84135	6169	5981	6744	6376	6068	6724	6387	128584				
Elektrische netto	GWh	78658	5270	5560	6308	5966	5683	6230	5908	119583				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	104177	7470	7371	8184	8020	7660	8305	8185	159372				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	95368	6713	7082	8035	7600	7240	7936	7526	147501				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	76.2	83.6	81.6	92.0	87.4	93.2	92.6	91.1	80.0				
Arbeitsausnutzung	%	72.5	76.4	80.8	91.7	86.8	90.0	90.6	85.9	76.6				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	580	518	582	559	153	516	550	548	545	569	564	581	6264
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1769	1575	1777	1623	400	1357	1454	1471	1520	1552	1688	1773	17960
Elektrische brutto	GWh	624	562	624	573	142	489	525	531	545	556	591	623	6387
Elektrische netto	GWh	582	518	585	534	132	446	478	484	500	511	555	583	5908
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	803	803	804	800	707	791	769	767	792	797	803	800	804
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	200	702	735	740	720	745	720	744	8185
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	26.9	97.5	98.8	99.5	100.0	100.1	100.0	100.0	93.4
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.3	98.2	99.6	98.9	26.3	91.3	94.2	93.9	96.4	97.4	99.8	99.4	91.1
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.7	1.8	0.4	1.1	73.7	8.7	5.8	6.1	3.6	2.6	0.2	0.6	8.9
davon : geplant	%	0.7	1.8	0.4	0.3	73.7	6.3	4.6	5.2	3.6	2.6	0.2	0.6	8.5
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	2.5	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Arbeitsausnutzung	%	99.6	98.2	100.1	94.5	22.6	79.0	81.9	82.8	88.5	87.4	98.2	99.9	85.9
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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998				
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	85322	30920	30157	31256	31950	29476	30740	32257	302079				
Elektrische brutto	GWh	30058	10915	10611	11017	11247	10381	10806	11348	106383				
Elektrische netto	GWh	27802	10205	9912	10321	10532	9706	10112	10611	99200				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	24095	8094	8163	8215	8351	7675	8028	8411	81032				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	22695	8041	7811	8133	8299	7649	7968	8361	78958				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	93.5	91.6	89.0	93.6	94.7	94.6	91.5	96.0	93.1				
Arbeitsausnutzung	%	86.4	91.5	89.2	92.8	94.7	95.1	91.0	95.5	90.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	944	852	944	690	944	913	944	907	731	944	914	944	10672
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2903	2619	2885	2049	2875	2748	2847	2568	2195	2877	2803	2890	32257
Elektrische brutto	GWh	1019	921	1015	721	1010	968	1003	907	773	1012	985	1016	11348
Elektrische netto	GWh	955	862	949	674	946	904	936	845	722	946	922	951	10611
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1293	1284	1287	1285	1282	1274	1275	1255	1275	1280	1290	1289	1293
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	544	744	720	744	715	576	745	720	744	8411
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	75.6	100.0	100.0	100.0	96.1	80.0	100.1	100.0	100.0	96.0
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	100.0	75.5	100.0	99.9	100.0	96.1	80.0	100.0	100.0	100.0	96.0
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	24.5	0.0	0.1	0.0	3.9	20.0	0.0	0.0	0.0	4.0
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.0	24.5	0.0	0.1	0.0	3.9	20.0	0.0	0.0	0.0	4.0
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	101.0	100.5	73.8	100.2	98.9	99.2	89.5	79.0	100.2	100.9	100.7	95.5
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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	164828	5851	8102	8146	6741	8570	8559	8548	219345				
Elektrische brutto	GWh	53989	1983	2748	2752	2307	2907	2916	2906	72508				
Elektrische netto	GWh	51317	1876	2615	2624	2164	2775	2769	2759	68899				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	160582	6015	7773	7858	6717	8202	8242	8317	213706				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	151499	5535	7697	7717	6369	8162	8145	8114	203238				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	77.1	67.6	88.3	89.4	76.4	93.1	93.8	94.7	79.3				
Arbeitsausnutzung	%	75.1	63.0	87.9	88.1	72.7	92.9	93.0	92.6	77.3				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	253	228	253	245	253	244	98	253	245	253	244	253	2821
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	778	705	778	754	779	753	296	649	742	779	754	780	8548
Elektrische brutto	GWh	265	240	266	257	265	255	98	216	253	266	257	267	2906
Elektrische netto	GWh	252	229	253	245	252	241	91	203	240	254	245	254	2759
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	341	342	342	342	341	339	338	340	342	343	343	343	343
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	302	744	720	745	719	744	8317
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	40.6	100.0	100.0	100.1	99.9	100.0	94.9
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	99.9	99.9	99.9	100.0	99.7	38.8	99.9	100.0	99.9	99.7	100.0	94.7
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.3	61.2	0.1	0.0	0.1	0.3	0.0	5.3
davon : geplant	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	61.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	5.2
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	99.6	100.0	99.9	100.0	99.6	98.6	36.0	80.3	98.2	100.3	100.1	100.4	92.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	32.4	32.4	32.5	32.5	32.3	32.1	30.8	31.3	32.4	32.6	32.5	32.6	32.3

STATION : PHILIPPSBURG 1 (KKP)				DEUTSCHLAND										
ALLGEMEINE ANGABEN				HAUPTKENNMERKMALE										
REAKTOR TYP	BWR			THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		2575 MW								
ERSTE KRITIKALITÄT	09.03.1979			BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		926 MW								
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	05.05.1979			NETTO-ENGPABLEISTUNG		890 MW								
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.03.1980													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	183139	19435	14099	19389	18656	18348	18711	20312	312088				
Elektrische brutto	GWh	63943	6762	4851	6824	6603	6575	6695	7247	109501				
Elektrische netto	GWh	61206	6513	4615	6566	6317	6282	6410	6906	104814				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	73621	7647	6342	7645	7671	7363	7510	8253	126052				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	69931	7538	5341	7599	7211	7270	7202	7759	119851				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	67.6	86.6	74.7	86.5	92.6	91.1	85.4	93.9	74.8				
Arbeitsausnutzung	%	66.2	85.8	61.0	86.8	82.3	82.8	82.2	88.6	71.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	661	598	662	639	662	192	662	662	622	662	640	658	7321
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1893	1719	1901	1695	1509	398	1902	1897	1773	1887	1840	1896	20312
Elektrische brutto	GWh	690	624	683	590	511	146	666	672	629	678	670	687	7247
Elektrische netto	GWh	660	596	652	561	482	135	637	639	599	647	644	655	6906
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	909	898	898	850	728	833	889	883	885	905	907	907	909
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	225	744	744	708	745	720	744	8253
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	31.3	100.0	100.0	98.3	100.1	100.0	100.0	94.2
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.8	100.0	100.0	99.8	99.9	29.9	100.0	100.0	97.0	100.0	100.0	99.4	93.9
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.2	0.0	0.0	0.2	0.1	70.1	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.6	6.1
davon : geplant	%	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	70.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.8
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Arbeitsausnutzung	%	99.7	99.6	98.4	87.5	72.7	21.0	96.2	96.6	93.5	97.7	100.5	99.0	88.6
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.9	34.6	34.3	33.1	31.9	33.8	33.5	33.7	33.8	34.3	35.0	34.6	34.0

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	195208	27309	30269	29484	30065	28938	31603	31096	403973				
Elektrische brutto	GWh	70498	9894	11047	10814	11116	10746	11707	11347	147171				
Elektrische netto	GWh	67017	9400	10481	10285	10551	10207	11114	10731	139786				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	53438	7273	7946	7778	7990	7579	8358	8304	108666				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	52847	7314	7896	7698	7897	7516	8184	7902	107255				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	87.6	82.2	90.5	88.7	91.0	94.7	95.3	93.0	89.3				
Arbeitsausnutzung	%	86.2	83.3	90.2	87.9	90.1	85.6	93.4	90.2	87.5				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1010	894	973	941	973	942	973	384	978	1010	975	1010	11063
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2860	2554	2798	2710	2801	2640	2460	1062	2753	2849	2753	2856	31096
Elektrische brutto	GWh	1064	942	1022	982	1000	936	885	382	998	1046	1026	1064	11347
Elektrische netto	GWh	1009	890	965	927	944	884	834	354	945	992	978	1010	10731
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1370	1357	1307	1301	1307	1270	1189	1343	1336	1369	1371	1370	1371
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	744	720	744	288	720	745	720	744	8304
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	38.7	100.0	100.1	100.0	100.0	94.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	97.9	96.3	96.3	96.3	96.3	96.3	38.0	100.0	100.0	99.7	100.0	93.0
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.0	2.1	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	62.0	0.0	0.0	0.3	0.0	7.0
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3
nicht geplant	%	0.0	2.1	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	1.7
Arbeitsausnutzung	%	99.9	97.6	95.5	94.8	93.4	90.4	82.5	35.0	96.7	98.2	100.0	99.9	90.2
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	35.3	34.9	34.5	34.2	33.7	33.5	33.9	33.3	34.3	34.8	35.5	35.4	34.5

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	271076	12760	13502	16146	13246	13713	14956	15350	370748				
Elektrische brutto	GWh	93747	4467	4741	5607	4609	4817	5219	5376	128582				
Elektrische netto	GWh	89128	4247	4500	5353	4363	4570	4948	5098	122208				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	144787	6911	7317	8759	7310	7298	8054	8201	198637				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	137440	6636	7031	8364	6817	7141	7731	7966	189127				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	82.1	79.0	84.4	100.0	84.2	91.4	92.3	93.5	83.9				
Arbeitsausnutzung	%	78.8	75.5	80.3	95.5	77.8	81.3	88.3	90.9	80.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	449	97	476	460	476	460	476	476	460	476	460	476	5245
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1202	275	1410	1359	1410	1361	1411	1410	1365	1411	1365	1370	15350
Elektrische brutto	GWh	420	96	498	480	493	471	489	487	477	498	483	483	5376
Elektrische netto	GWh	398	91	473	456	467	446	463	461	452	473	459	459	5098
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	638	631	632	631	627	625	619	619	623	628	633	633	638
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	703	154	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8201
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	94.5	22.9	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	94.4	22.5	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	99.9	99.9	100.0	99.9	100.0	93.5
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	5.6	77.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	6.5
davon : geplant	%	5.6	77.5	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	6.5
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	%	83.6	21.2	99.4	98.9	98.1	96.8	97.2	96.8	98.0	99.3	99.7	96.5	90.9
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	33.1	33.2	33.5	33.5	33.1	32.8	32.8	32.7	33.1	33.5	33.6	33.5	33.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	KUMULIERT BIS 31.12.1998					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	341023	26270	32211	23184	23509	28332	29111	19149	522789				
Elektrische brutto	GWh	118813	9232	11407	8138	8426	10242	10466	6955	183679				
Elektrische netto	GWh	112411	8731	10825	7686	7981	9729	9932	6618	173913				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	96139	7646	8760	7039	6832	7882	8291	5217	147806				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	89058	7099	8625	6124	6359	7571	7729	5150	137716				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	82.0	86.5	99.9	80.1	77.5	97.8	94.4	58.7	83.0				
Arbeitsausnutzung	%	78.1	80.8	98.5	69.9	72.6	86.2	88.2	58.8	78.5				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	955	863	955	923	323	14	0	0	0	774	845	956	6609
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2763	2506	2769	2682	933	51	0	0	0	2256	2464	2723	19149
Elektrische brutto	GWh	1006	913	1008	975	337	16	0	0	0	816	894	990	6955
Elektrische netto	GWh	957	869	960	928	320	14	0	0	0	776	851	942	6618
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSTLAST	MW	1302	1305	1304	1305	1299	732				1290	1288	1307	1307
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	672	743	720	253	39	0	0	0	638	664	744	5217
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	34.0	5.4	0.0	0.0	0.0	85.8	92.2	100.0	59.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	100.0	99.9	99.8	33.8	1.6	0.0	0.0	0.0	80.9	91.4	100.0	58.7
Arbeitsnichtverfügbarkeit	%	0.1	0.0	0.1	0.2	66.2	98.4	100.0	100.0	100.0	19.1	8.6	0.0	41.3
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	30.0	35.5	100.0	100.0	0.1	0.0	0.0	22.2
nicht geplant	%	0.1	0.0	0.0	0.1	66.2	68.4	64.5	0.0	0.0	19.0	8.6	0.0	19.1
Arbeitsausnutzung	%	100.1	100.6	100.4	100.3	33.5	1.6	0.0	0.0	0.0	81.2	92.0	98.6	58.8
Thermischer Nettowirkungsgrad	%	34.6	34.7	34.7	34.6	34.3	28.0	0.0	0.0	0.0	34.4	34.5	34.6	34.6

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		973 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	01.05.1981	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		927 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.10.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	167946	19591	20181	22900	20109	17530	19270	23277	310805				
Electrical generated	GWh	57102	6657	6828	7759	6843	6094	6865	8290	106437				
Electrical net	GWh	54687	6379	6531	7449	6588	5904	6643	8032	102214				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	68899	7417	7663	8570	7709	6822	7459	8760	123299				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY														
	Hours	61069	7127	7297	8322	7361	6597	7287	8665	113726				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	69.7	80.8	83.2	95.1	83.4	71.9	80.0	97.1	75.8				
LOAD FACTOR	%	69.7	81.1	83.3	95.0	84.0	75.1	83.0	98.9	76.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	596	616	678	659	675	651	665	663	651	682	662	685	7883
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1769	1801	1983	1934	1998	1933	1998	1996	1933	2000	1934	1998	23277
Electrical generated	GWh	630	647	712	692	710	684	700	698	684	718	696	719	8290
Electrical net	GWh	611	630	690	672	688	662	676	674	661	697	676	697	8032
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	970	967	965	964	963	957	950	944	960	966	970	970	970
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8760
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0
Energy availability	%	86.4	98.9	98.3	98.7	97.9	97.5	96.5	96.2	97.5	98.9	99.2	99.3	97.1
Energy unavailability	%	13.6	1.1	1.7	1.3	2.1	2.5	3.5	3.8	2.5	1.1	0.8	0.7	2.9
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	0.0
unplanned	%	13.6	1.1	1.7	1.3	2.1	2.5	3.5	3.8	2.5	1.1	0.8	0.7	2.9
LOAD FACTOR	%	88.6	101.1	100.1	100.7	99.7	99.1	98.1	97.8	99.0	101.1	101.2	101.0	98.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.6	35.0	34.8	34.8	34.4	34.2	33.8	33.8	34.2	34.8	34.9	34.9	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		983 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	08.10.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		936 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.02.1984													
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	159348	21015	23596	19526	20602	21799	17551	17016	300452				
Electrical generated	GWh	54353	7179	8033	6649	7055	7501	6246	6072	103087				
Electrical net	GWh	52295	6893	7710	6385	6815	7273	6043	5892	99305				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	53586	7997	8760	7562	7982	8235	7025	6810	107957				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	58393	7701	8615	7134	7614	8127	6394	6295	110273				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.4	87.3	98.5	80.9	86.2	91.5	73.6	70.2	83.6				
LOAD FACTOR	%	83.3	87.7	98.3	81.4	86.9	92.5	72.5	71.9	83.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	523	623	690	640	684	659	673	647	444	21	0	152	5755
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1568	1805	1996	1864	1998	1934	1998	1932	1385	73	0	465	17016
Electrical generated	GWh	557	655	724	673	718	692	707	681	478	25	0	161	6072
Electrical net.	GWh	539	638	705	655	699	673	687	661	458	23	0	155	5892
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	977	980	977	978	972	970	962	957	772	539		972	980
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	718	744	720	744	744	720	48	0	213	6810
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	6.5	0.0	28.6	77.7
Energy availability	%	75.0	99.1	99.1	94.9	98.2	97.8	96.6	92.9	65.9	3.1	0.0	21.8	70.2
Energy unavailability	%	25.0	0.9	0.9	5.1	1.8	2.2	3.4	7.1	34.1	96.9	100.0	78.2	29.8
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	50.0	6.1	12.6
unplanned	%	25.0	0.9	0.9	5.1	1.8	2.2	3.4	7.1	34.1	3.3	50.0	72.1	17.2
LOAD FACTOR	%	77.4	101.4	101.2	97.2	100.4	99.8	98.6	94.9	68.0	3.4	0.0	22.3	71.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.4	35.4	35.3	35.2	35.0	34.8	34.4	34.2	33.1	32.0	0.0	33.5	34.6

STATION : ASCO 1 .		ESPAÑA												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2686 MW										
FIRST CRITICALITY	17.06.1983	INSTALLED CAPACITY		979 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	29.08.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		945 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	29.09.1983													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	142742	20785	52456	20583	16781	23502	18656	21166	316671				
Electrical generated	GWh	48778	7118	6701	7029	5775	8239	6644	7628	97912				
Electrical net	GWh	46844	6875	6599	6868	5581	7972	6411	7349	94499				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	55769	7898	7447	7778	6387	8774	7218	7943	109214				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	50372	7751	7096	7385	6201	8418	6625	7984	101831				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	75.8	86.5	83.2	86.8	69.8	99.0	78.5	88.8	79.9				
LOAD FACTOR	%	71.8	88.2	81.0	84.3	70.8	95.8	75.7	91.2	77.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	666	613	679	657	679	654	672	671	206	281	677	701	7156
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1965	1805	1995	1933	1998	1933	1998	1997	696	914	1934	1998	21166
Electrical generated	GWh	709	652	722	698	722	695	715	715	247	325	701	727	7628
Electrical net	GWh	687	632	699	677	698	671	688	686	234	306	672	699	7349
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	972	972	972	972	971	970	966	964	958	969	976	979	979
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	264	384	720	744	7943
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	36.7	51.6	100.0	100.0	90.7
Energy availability	%	97.8	99.8	99.8	99.7	99.7	99.2	98.8	98.6	31.2	41.3	99.5	99.7	88.8
Energy unavailability	%	2.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.8	1.2	1.4	68.8	58.7	0.5	0.3	11.2
of which : planned	%	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	28.6	0.0	0.0	8.2
unplanned	%	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.8	1.2	1.4	0.7	30.1	0.5	0.3	3.1
LOAD FACTOR	%	100.9	102.8	102.7	102.8	102.5	101.9	101.1	100.8	35.5	44.9	98.8	99.4	91.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	35.0	35.0	35.0	35.0	34.9	34.7	34.4	34.4	33.6	33.5	34.7	35.0	34.7



STATION : ASCO 2		ESPAÑA												
GENERAL DATA			SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	PWR		THERMAL CAPACITY OF REACTOR				2686 MW							
FIRST CRITICALITY	11.09.1985		INSTALLED CAPACITY				976 MW							
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY				946 MW							
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	117104	21214	20955	21154	20470	17781	22889	21388	262955				
Electrical generated	GWh	40171	7325	7168	7243	7043	6178	8161	7689	90978				
Electrical net	GWh	38673	7077	7052	7085	6792	6011	7916	7399	88005				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	44991	8042	7968	7997	7685	6825	8734	8050	100292				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	41583	7426	7583	7618	7547	6246	8195	7903	94100				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	84.2	89.9	88.8	89.5	86.0	75.5	96.4	89.8	86.2				
LOAD FACTOR	%	79.1	84.5	86.6	87.0	86.1	71.1	93.6	90.4	82.6				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	654	595	165	435	700	674	693	692	670	696	676	699	7349
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1958	1778	596	1264	1998	1933	1998	1997	1933	2001	1934	1998	21388
Electrical generated	GWh	703	639	213	455	723	696	715	714	691	720	698	722	7689
Electrical net	GWh	683	621	202	434	697	668	686	684	665	693	670	696	7399
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	965	967	883	975	976	970	967	964	964	969	971	970	976
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	250	503	744	720	744	744	720	745	720	744	8050
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	33.6	69.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	91.9
Energy availability	%	97.7	98.3	24.6	63.9	99.5	99.0	98.5	98.3	98.3	99.0	99.3	99.3	89.8
Energy unavailability	%	2.3	1.7	75.4	36.1	0.5	1.0	1.5	1.7	1.7	1.0	0.7	0.7	10.2
of which : planned	%	2.1	1.5	70.7	35.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1
unplanned	%	0.2	0.2	4.7	0.3	0.5	1.0	1.5	1.7	1.6	1.0	0.7	0.7	1.2
LOAD FACTOR	%	102.0	102.7	30.2	63.7	99.0	98.1	97.5	97.2	97.6	98.5	98.4	98.9	90.4
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.9	34.9	33.9	34.3	34.9	34.6	34.3	34.3	34.4	34.6	34.6	34.8	34.6

STATION : COFRENTES		ESPAÑA												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2894 MW		INSTALLED CAPACITY		1025 MW		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		989 MW		
FIRST CRITICALITY	22.08.1984	FIRST CONNECTION TO GRID		14.10.1984		FIRST COMMERCIAL OPERATION		11.03.1985						
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	151962	24171	21940	21821	25290	23874	21572	25098	315729				
Electrical generated	GWh	50235	8028	7265	7261	8484	7971	7163	8473	104880				
Electrical net	GWh	48328	7712	7016	6998	8187	7687	6897	8174	101000				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	54396	8376	7579	7553	8693	8280	7689	8546	111112				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	50955	8213	7362	7343	8591	8067	7237	8307	106075				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	81.5	91.9	83.6	83.6	97.5	91.5	83.7	96.5	85.6				
LOAD FACTOR	%	80.6	93.5	84.0	83.8	98.1	91.8	82.6	94.9	85.2				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	686	640	736	703	734	706	720	724	696	630	606	736	8317
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1701	1982	2210	2147	2242	2168	2223	2233	2145	1955	1851	2241	25098
Electrical generated	GWh	566	672	750	728	760	731	747	751	722	654	628	764	8473
Electrical net	GWh	542	649	724	703	734	706	720	724	696	631	606	738	8174
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	973	984	993	993	992	990	987	989	986	992	995	996	996
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	725	672	743	720	744	720	744	744	720	650	620	744	8546
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	97.4	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	87.4	86.1	100.0	97.6
Energy availability	%	96.7	100.0	100.0	98.7	99.7	99.0	97.8	98.4	97.7	85.6	85.1	100.0	96.5
Energy unavailability	%	3.3	0.0	0.0	1.3	0.3	1.0	2.2	1.6	2.3	14.4	14.9	0.0	3.5
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	1.0	2.0	1.5	1.2	0.3	0.1	0.0	0.6
unplanned	%	3.3	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.1	0.1	1.1	14.1	14.8	0.0	2.9
LOAD FACTOR	%	76.5	101.3	98.5	98.7	99.7	99.1	97.8	98.4	97.7	85.7	85.1	100.2	94.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	31.9	32.8	32.8	32.8	32.7	32.6	32.4	32.4	32.4	32.3	32.8	32.9	32.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	72420	3869	3181	74	1244	3360	2796	3769	90713				
Electrical generated	GWh	22454	1179	967	23	380	1044	867	1165	28079				
Electrical net	GWh	21382	1123	913	9	343	980	816	1100	26665				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	158449	7743	8496	216	4853	8099	6521	8760	203137				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	139728	7345	5967	138	2279	6404	5351	7192	174404				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	75.4	84.0	93.5	2.4	51.2	90.3	63.3	84.0	73.4				
LOAD FACTOR	%	67.9	83.6	68.1	1.6	26.0	72.9	61.1	82.1	65.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	107	96	105	103	102	17	81	106	101	105	101	102	1126
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	346	321	354	346	338	50	274	357	341	355	341	346	3769
Electrical generated	GWh	108	100	110	108	105	16	84	110	105	110	105	107	1165
Electrical net	GWh	101	94	104	101	99	15	80	104	100	104	99	100	1100
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	151	152	152	150	150	140	149	150	149	149	149	149	152
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8760
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0
Energy availability	%	93.8	93.1	92.6	93.8	89.3	15.6	70.8	93.1	91.7	92.6	91.7	89.8	84.0
Energy unavailability	%	6.2	6.9	7.4	6.3	10.7	84.4	29.2	6.9	8.3	7.4	8.3	10.2	16.0
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	21.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	8.7
unplanned	%	6.2	6.9	7.4	6.3	10.7	1.0	8.2	6.9	8.3	7.1	8.0	10.2	7.3
LOAD FACTOR	%	89.1	91.4	91.0	92.1	86.7	13.3	70.2	91.7	90.3	90.9	89.8	88.1	82.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.3	29.3	29.3	29.3	29.2	29.1	29.2	29.2	29.1	29.1	29.0	29.0	29.2

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		466 MW		
FIRST CONNECTION TO GRID		02.03.1971								MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		448 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION		11.05.1971												
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	169591	8447	11513	9840	12037	10028	10513	11763	243730				
Electrical generated	GWh	55545	2806	3844	3273	3990	3342	3508	3952	80259				
Electrical net	GWh	52566	2369	3672	3134	3826	3204	3364	3793	75927				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	131412	6360	8469	7220	8760	7450	7868	8742	186281				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	119520	5403	8345	7123	8695	7281	7645	8542	172555				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	67.1	69.2	95.1	81.2	99.1	82.5	89.1	97.5	72.3				
LOAD FACTOR	%	65.5	61.5	95.3	81.3	99.3	82.9	87.3	97.5	70.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	316	295	327	303	327	316	327	328	318	331	318	286	3792
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	910	925	1026	951	1026	993	1016	1025	993	1027	985	887	11763
Electrical generated	GWh	305	312	346	320	345	333	341	342	332	345	332	300	3952
Electrical net	GWh	293	300	333	307	332	320	327	328	318	331	318	286	3793
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	448	448	448	448	448	447	445	445	446	447	447	426	448
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	726	672	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8742
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	97.6	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	99.8
Energy availability	%	96.5	99.7	100.0	95.5	99.9	99.9	98.1	98.4	98.6	99.3	98.5	85.9	97.5
Energy unavailability	%	3.5	0.3	0.0	4.5	0.1	0.1	1.9	1.6	1.4	0.7	1.5	14.1	2.5
of which : planned	%	0.0	0.3	0.0	0.1	0.1	0.1	1.2	0.3	0.2	0.2	0.3	2.2	0.4
unplanned	%	3.5	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.8	1.3	1.2	0.6	1.2	11.9	2.1
LOAD FACTOR	%	89.5	101.5	101.6	97.0	101.3	100.9	98.1	98.4	98.6	99.4	98.5	85.9	97.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.2	32.4	32.4	32.3	32.3	32.2	32.2	32.0	32.0	32.3	32.3	32.3	32.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	73370	24055	22550	24051	22671	23128	22819	19996	232640				
Electrical generated	GWh	24465	8471	7888	8538	7985	8127	8283	7015	80774				
Electrical net	GWh	22827	7938	7396	7928	7473	7626	7765	6590	75544				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	25826	8028	7513	8756	7600	7713	8066	6686	80188				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY														
	Hours	23177	7938	7388	7920	7465	7619	7758	6584	75849				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	76.2	90.6	85.5	91.0	86.4	87.4	91.9	76.1	83.3				
LOAD FACTOR	%	72.8	90.4	84.3	90.4	85.2	86.7	88.6	75.2	81.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	745	672	307	0	0	536	742	744	721	740	720	745	6673
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2166	2021	926	0	0	1650	2232	2237	2154	2220	2158	2232	19996
Electrical generated	GWh	757	708	323	0	0	566	781	783	758	784	764	791	7015
Electrical net	GWh	711	666	304	0	0	531	732	734	712	738	719	744	6590
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	993	993	993		994	991	990	991	1063	1063	1063	1063	1063
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	744	672	307	0	0	546	744	744	720	745	720	744	6686
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	41.3	0.0	0.0	75.8	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	76.3
Energy availability	%	100.0	99.9	41.3	0.0	0.0	74.4	99.7	99.9	100.0	99.3	100.0	100.0	76.1
Energy unavailability	%	0.0	0.1	58.7	100.0	100.0	25.6	0.3	0.1	0.0	0.7	0.0	0.0	23.9
of which : planned	%	0.0	0.1	38.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	3.3
unplanned	%	0.0	0.0	20.1	100.0	100.0	25.6	0.3	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	20.6
LOAD FACTOR	%	95.4	99.0	40.8	0.0	0.0	73.6	98.3	98.6	98.8	99.0	99.8	100.0	75.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	33.0	32.8	0.0	0.0	32.1	32.8	32.8	33.0	33.2	33.3	33.4	33.0

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		1085 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		1020 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988													
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	75547	19605	20225	21060	21887	21743	21064	24207	225338				
Electrical generated	GWh	26780	7020	7223	7523	7876	7827	7559	8717	80526				
Electrical net	GWh	25605	6718	6910	7208	7571	7511	7243	8359	77127				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	28689	7249	7463	7709	7957	7942	7961	8760	83730				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	27072	7003	7191	7501	7878	7816	7537	8635	80634				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	79.7	79.8	82.4	85.6	89.5	89.0	86.5	99.1	84.6				
LOAD FACTOR	%	76.2	79.7	82.1	85.6	89.9	89.0	86.0	98.6	83.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	698	646	716	693	716	693	709	716	692	716	693	710	8399
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2017	1861	2059	1995	2062	1995	2048	2062	1995	2065	1996	2051	24207
Electrical generated	GWh	729	674	745	722	745	717	732	735	714	744	720	740	8717
Electrical net	GWh	700	647	716	694	715	687	701	703	684	714	691	710	8359
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	965	965	966	966	965	959	959	950	962	962	962	962	966
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8760
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0
Energy availability	%	97.0	99.3	99.4	99.4	99.4	99.4	98.5	99.4	99.3	99.5	99.5	98.6	99.1
Energy unavailability	%	3.0	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	1.5	0.6	0.7	0.5	0.5	1.4	0.9
of which : planned	%	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2
unplanned	%	3.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.4	0.4	1.2	0.8
LOAD FACTOR	%	97.2	99.4	99.3	99.5	99.2	98.5	97.3	97.6	98.1	99.1	99.1	98.5	98.6
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.7	34.8	34.8	34.8	34.7	34.4	34.2	34.1	34.3	34.6	34.6	34.6	34.5

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	85813	25094	23203	19350	22824	21651	28970	16834	243739				
Electrique brute	GWh	30083	8910	8294	6888	8106	7697	10216	5995	86190				
Electrique nette	GWh	28553	8494	7917	6520	7731	7361	9785	5612	81973				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	25406	7600	6873	5848	6796	6002	8294	4865	71684				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	21872	6484	6047	5016	5909	5622	7470	4382	62802				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	64.3	91.2	75.5	64.0	73.4	76.4	93.2	51.2	71.0				
d'utilisation en énergie	%	59.3	73.8	69.0	57.3	67.5	64.2	85.3	50.0	63.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	973	879	897	743	23	0	0	0	0	682	916	761	5873
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2713	2484	2581	2189	69	0	0	0	1	2008	2616	2174	16834
Electrique brute	GWh	969	886	932	778	24	0	0	0	0	703	932	770	5995
Electrique nette	GWh	932	853	895	743	18	-16	-48	-34	-31	667	897	735	5612
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1315	1310	1285	1131	885					1313	1327	1315	1327
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	26	0	0	0	0	654	701	605	4865
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	97.4	81.3	55.5
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.8	92.0	78.8	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	97.1	78.1	51.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.2	8.0	21.2	97.7	100.0	100.0	100.0	100.0	30.0	2.9	21.9	48.8
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	35.3	0.0	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0	12.6
hors programme	%	0.2	0.2	8.0	21.2	1.1	64.7	100.0	100.0	100.0	12.8	2.9	21.9	36.3
d'utilisation en énergie	%	95.7	96.9	91.9	78.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	95.1	75.5	50.0
de rendement thermique net	%	34.4	34.3	34.7	33.9	26.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	34.3	33.8	34.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	73393	24174	25957	24262	23767	21458	25191	15036	233238				
Electrique brute	GWh	25990	8623	9249	8602	8371	7598	8891	5330	82653				
Electrique nette	GWh	24769	8255	8867	8237	7960	7230	8501	4952	78772				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	21824	6904	7435	7122	7438	6666	7339	4284	69012				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	18933	6307	6772	6291	6077	5519	6495	3869	60261				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	66.7	75.3	82.8	76.9	97.5	71.1	82.0	46.5	72.9				
d'utilisation en énergie	%	61.9	71.8	77.3	71.8	69.4	63.0	74.1	44.2	65.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	686	802	907	897	974	338	0	0	0	-1	343	394	5340
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1871	2264	2547	2522	2722	900	0	0	0	0	1028	1182	15036
Electrique brute	GWh	662	810	915	896	958	314	0	0	0	0	361	413	5330
Electrique nette	GWh	630	777	879	861	922	294	-38	-24	-30	-24	327	377	4952
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1311	1327	1323	1321	1314	1284					1309	1316	1327
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	524	614	697	687	744	262	0	0	0	0	358	398	4284
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	70.4	91.4	93.7	95.4	100.0	36.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	53.5	48.9
de disponibilité en énergie	%	70.4	91.1	93.1	95.1	99.9	35.9	0.0	0.0	0.0	-0.1	36.4	40.4	46.5
d'indisponibilité en énergie	%	29.6	8.9	6.9	4.9	0.1	64.1	100.0	100.0	100.0	100.1	63.6	59.6	53.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
hors programme	%	29.6	8.9	0.9	4.9	0.1	64.1	100.0	100.0	100.0	100.1	63.6	59.6	53.0
d'utilisation en énergie	%	64.7	88.3	90.2	91.3	94.6	31.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	38.7	44.2
de rendement thermique net	%	33.7	34.3	34.5	34.2	33.9	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	31.9	33.7



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	180073	13202	18399	11193	18601	20339	19188	18217	299213				
Electrique brute	GWh	61511	4572	6304	3779	6392	6971	6533	6234	102295				
Electrique nette	GWh	58459	4337	5979	3475	6068	6639	6197	5914	97069				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	69944	5079	7253	5119	7206	7744	7621	7078	117044				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	64315	4779	6570	3819	6677	7296	6809	6503	106768				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.4	56.6	83.2	85.8	84.3	85.5	84.6	78.2	79.0				
d'utilisation en énergie	%	73.4	54.4	75.0	43.6	76.2	83.3	77.7	74.2	71.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	612	651	223	663	567	549	2	344	635	640	675	6238
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1790	1803	1836	1622	1438	1800	1069	0	1075	1892	1901	1991	18217
Electrique brute	GWh	617	625	634	560	494	598	353	0	360	647	656	690	6234
Electrique nette	GWh	587	598	604	530	463	567	327	-3	337	617	627	660	5914
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	928	921	922	920	869	732		907	919	924	931	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	717	612	540	720	507	0	410	707	705	744	7078
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	96.4	85.0	72.6	100.0	68.1	0.0	56.9	95.0	97.9	100.0	80.8
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	96.1	34.1	97.9	86.6	81.2	0.3	52.5	93.8	97.6	99.6	78.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	3.9	65.9	2.1	13.4	18.8	99.7	47.5	6.2	2.4	0.4	21.8
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	99.7	47.2	0.2	0.0	0.3	12.4
hors programme	%	0.0	0.0	3.9	65.8	2.1	13.4	18.8	0.0	0.3	6.0	2.4	0.0	9.3
d'utilisation en énergie	%	86.8	97.8	89.2	80.9	68.4	86.6	48.3	0.0	51.4	91.1	95.7	97.4	74.2
de rendement thermique net	%	32.8	33.2	32.9	32.7	32.2	31.5	30.6	0.0	31.3	32.6	33.0	33.1	32.5

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	163671	18497	16197	20493	20682	20535	20770	21407	302251				
Electrique brute	GWh	55808	6275	5514	7021	7050	7033	7098	7311	103111				
Electrique nette	GWh	52907	5953	5245	6693	6721	6710	6770	6974	97972				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	65006	7505	6203	7658	7775	7562	7681	7883	117273				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	58177	6542	5773	7354	7391	7373	7439	7664	107714				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.8	83.7	69.4	88.1	85.6	85.0	84.8	87.8	81.4				
d'utilisation en énergie	%	70.2	74.5	65.9	84.0	84.4	84.2	84.9	87.5	74.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	610	615	218	357	644	656	601	643	667	630	677	6995
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2065	1855	1869	538	1102	1993	2058	1893	1995	2053	1923	2063	21407
Electrique brute	GWh	717	644	645	184	375	673	686	629	671	701	667	719	7311
Electrique nette	GWh	686	616	614	171	352	645	656	599	641	670	637	688	6974
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	927	935	892	754	919	914	891	889	897	921	934	927	935
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	241	431	719	744	684	720	745	696	744	7883
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	33.5	57.9	99.9	100.0	91.9	100.0	100.1	96.7	100.0	90.0
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.7	90.8	33.3	52.7	98.4	96.9	88.7	98.2	98.5	96.2	100.0	87.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.3	9.2	66.7	47.3	1.6	3.1	11.3	1.8	1.5	3.8	0.0	12.2
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	66.7	47.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	0.0	9.9
hors programme	%	0.0	0.2	9.2	0.0	0.1	1.6	3.1	11.3	1.8	0.9	0.0	0.0	2.4
d'utilisation en énergie	%	101.3	100.7	90.7	26.1	52.1	98.4	96.9	88.4	97.8	98.9	97.2	101.6	87.5
de rendement thermique net	%	33.2	33.2	32.8	31.8	32.0	32.3	31.9	31.6	32.1	32.6	33.1	33.3	32.6

STATION : BLAYAIS 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR :	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE 951 MW PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE 910 MW												
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983													
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983													
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	147645	18340	19380	12907	20633	21238	20388	21405	281937				
Electrique brute	GWh	50381	6278	6515	4436	7067	7255	6943	7303	96278				
Electrique nette	GWh	47813	5964	6285	4189	6740	6924	6614	6970	91499				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	57856	7220	7728	4979	7525	7744	7659	7954	108665				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	52591	6558	6907	4628	7406	7609	7268	7659	100627				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	81.2	81.8	85.4	57.7	85.4	86.7	86.4	87.8	81.4				
d'utilisation en énergie	%	71.7	74.7	78.8	52.8	84.5	86.9	83.0	87.4	74.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	605	677	652	669	655	659	582	178	312	654	677	6997
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2064	1845	2054	1983	2022	1985	2030	1837	563	976	1987	2058	21405
Electrique brute	GWh	710	634	706	682	692	673	682	612	188	326	684	713	7303
Electrique nette	GWh	680	607	676	652	662	644	652	582	175	302	656	684	6970
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	916	916	913	912	910	899	891	851	716	914	919	921	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	669	743	720	744	720	744	744	266	396	720	744	7954
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	99.6	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	36.9	53.2	100.0	100.0	90.8
de disponibilité en énergie	%	100.0	98.9	100.0	99.6	98.8	100.0	97.4	85.9	27.2	46.1	99.7	100.0	87.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	1.1	0.0	0.4	1.2	0.0	2.6	14.1	72.8	53.9	0.3	0.0	12.2
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	63.2	37.6	0.3	0.0	8.4
hors programme	%	0.0	1.0	0.0	0.4	1.1	0.0	2.5	14.1	9.6	16.3	0.0	0.0	3.8
d'utilisation en énergie	%	100.4	99.2	99.8	99.6	97.7	98.2	96.3	85.9	26.7	44.6	100.1	101.0	87.4
de rendement thermique net	%	32.9	32.9	32.9	32.9	32.7	32.4	32.1	31.7	31.1	30.9	33.0	33.2	32.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	152155	18907	16090	18237	16466	20613	20087	20653	283208				
Electrique brute	GWh	51783	6432	5411	6208	5621	7048	6829	7032	96365				
Electrique nette	GWh	49214	6112	5096	5888	5337	6716	6497	6693	91554				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	59730	7430	6854	7308	6198	7761	7705	7930	110916				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	54130	6726	5600	6479	5871	7384	7140	7354	100684				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77.9	83.5	84.1	81.8	71.5	86.9	86.6	87.9	80.2				
d'utilisation en énergie	%	71.6	76.6	63.9	74.0	67.0	84.3	81.5	84.0	73.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	676	611	676	640	528	193	422	600	655	677	655	676	7010
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1995	1814	2014	1952	1639	615	1295	1662	1845	1952	1895	1975	20653
Electrique brute	GWh	687	625	690	671	551	203	432	551	627	665	650	680	7032
Electrique nette	GWh	656	597	659	641	522	189	406	522	597	634	620	649	6693
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	921	915	917	919	895	760	892	887	911	909	912	915	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	650	269	511	692	720	745	720	744	7930
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	87.4	37.4	68.7	93.0	100.0	100.1	100.0	100.0	90.5
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	99.9	97.8	78.1	29.4	62.3	88.7	100.0	99.9	100.0	99.8	87.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	0.1	2.2	21.9	70.6	37.7	11.3	0.0	0.1	0.0	0.2	12.1
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	63.0	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.4
hors programme	%	0.1	0.1	0.1	2.2	21.9	7.7	0.1	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7
d'utilisation en énergie	%	97.0	97.7	97.4	97.8	77.1	28.9	60.0	77.1	91.1	93.6	94.6	95.8	84.0
de rendement thermique net	%	32.9	32.9	32.7	32.8	31.8	30.8	31.4	31.4	32.4	32.5	32.7	32.8	32.4

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998						
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	203064	12215	14302	17864	18622	17170	17239	16745	317221					
Electrique brute	GWh	67616	4116	4805	6037	6302	5799	5763	5636	106075					
Electrique nette	GWh	64353	3913	4510	5778	6043	5531	5478	5378	100983					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	78060	4781	5718	6811	7051	6863	6815	6605	122704					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	70029	4306	4956	6354	6644	6081	6019	5911	110299					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	66.6	50.2	98.9	76.5	78.1	75.4	81.0	72.9	69.9					
d'utilisation en énergie	%	61.5	49.0	56.6	72.5	75.8	69.4	68.7	67.5	62.9					
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	611	677	451	567	647	658	579	398	-1	127	420	5811	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1766	1742	1985	1789	1573	1522	1580	1852	1283	0	405	1247	16745	
Electrique brute	GWh	603	596	682	610	527	507	523	605	419	0	135	430	5636	
Electrique nette	GWh	577	573	656	585	502	483	499	579	396	-2	121	408	5378	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	921	930	928	906	903	893	866	774		931	922	931	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	718	672	743	682	602	578	594	744	601	0	205	466	6605	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	96.5	100.0	99.9	94.7	80.9	80.3	79.8	100.0	83.5	0.0	28.5	62.6	75.4	
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.9	100.0	68.9	83.7	98.8	97.2	85.5	60.8	-0.1	19.4	62.0	72.9	
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.1	0.0	31.1	16.3	1.2	2.8	14.5	39.2	100.1	80.6	38.0	27.1	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	7.8	0.0	0.2	0.0	0.0	16.8	100.1	68.9	0.0	16.2	
hors programme	%	0.0	0.1	0.0	23.3	16.3	1.0	2.8	14.5	22.4	0.0	11.7	38.0	10.9	
d'utilisation en énergie	%	85.3	93.7	96.9	89.2	74.2	73.7	73.7	85.5	60.5	0.0	18.5	60.3	67.5	
de rendement thermique net	%	32.7	32.9	33.0	32.7	31.9	31.7	31.6	31.3	30.9	0.0	29.9	32.8	32.1	

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													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	202491	7803	18414	14762	17254	17695	17394	20701	316514				
Electrique brute	GWh	68033	2615	6210	4937	5824	5910	5845	6977	106351				
Electrique nette	GWh	64780	2462	5953	4704	5536	5645	5586	6680	101347				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	78601	2879	7117	5872	6564	7012	6561	7875	122481				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	70475	2736	6543	5183	6083	6211	6150	7341	110722				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69.3	32.2	76.8	65.3	95.2	76.3	74.9	89.0	70.5				
d'utilisation en énergie	%	61.8	31.2	74.7	59.2	69.4	70.9	70.2	83.8	63.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	674	605	670	217	348	653	658	673	655	663	629	653	7098
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2018	1826	1814	504	1084	1871	1968	2013	1953	1875	1824	1951	20701
Electrique brute	GWh	692	616	601	165	360	625	656	670	663	636	623	670	6977
Electrique nette	GWh	664	592	573	154	340	599	629	644	638	608	597	642	6680
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	918	913	850	699	921	913	886	900	914	922	912	918	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	241	446	720	728	744	720	708	687	722	7875
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	33.5	59.9	100.0	97.8	100.0	100.0	95.2	95.4	97.0	89.9
de disponibilité en énergie	%	99.6	99.0	98.9	33.1	51.4	99.7	97.1	99.5	99.9	98.0	95.9	96.4	89.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	1.0	1.1	66.9	48.6	0.3	2.9	0.5	0.1	2.0	4.1	3.6	11.0
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	66.5	48.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6
hors programme	%	0.3	1.0	1.1	0.4	0.5	0.3	2.9	0.5	0.1	2.0	4.1	3.6	1.4
d'utilisation en énergie	%	98.1	96.7	84.7	23.5	50.2	91.5	92.8	95.1	97.3	89.8	91.1	94.8	83.8
de rendement thermique net	%	32.9	32.4	31.6	30.6	31.4	32.0	31.9	32.0	32.7	32.4	32.7	32.9	32.3

STATION : BUGEY 4.		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CARACTERISTIQUES PRINCIPALES												
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE 917 MW PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE 880 MW												
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979													
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979													
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	198380	5342	18861	17140	13035	13783	18593	20424	305557				
Electrique brute	GWh	65235	1741	6083	5544	4245	4442	5984	6662	99937				
Electrique nette	GWh	61601	1616	5745	5209	3978	4172	5646	6304	94273				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	79406	2012	7506	6619	4843	5333	7420	7791	120930				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	68723	1874	6532	5920	4534	4759	6423	7164	105929				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	72.1	22.2	81.1	82.2	59.1	66.9	80.8	86.3	70.7				
d'utilisation en énergie	%	65.4	21.3	74.6	67.6	51.8	54.3	73.3	81.8	63.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	654	493	652	577	355	68	647	651	621	647	633	654	6654
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1817	1516	2002	1876	1187	250	1981	1977	1883	1984	1939	2011	20424
Electrique brute	GWh	601	506	659	609	377	74	633	630	607	650	646	671	6662
Electrique nette	GWh	569	477	625	578	351	63	601	597	575	617	613	637	6304
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	919	887	879	863	763	855	863	893	867	869	881	896	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	701	565	743	720	509	140	744	744	716	745	720	744	7791
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	94.2	84.1	99.9	100.0	68.4	19.4	100.0	100.0	99.4	100.1	100.0	100.0	88.9
de disponibilité en énergie	%	99.9	83.4	99.6	91.1	54.2	10.8	98.8	99.4	98.1	98.9	99.9	100.0	86.3
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	16.6	0.4	8.9	45.8	89.2	1.2	0.6	1.9	1.1	0.1	0.0	13.7
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	28.7	89.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8
hors programme	%	0.1	16.6	0.2	8.9	17.1	0.0	0.9	0.6	1.9	1.1	0.1	0.0	3.9
d'utilisation en énergie	%	86.9	80.6	95.5	91.2	53.7	10.0	91.8	91.2	90.8	94.3	96.8	97.3	81.8
de rendement thermique net	%	31.3	31.4	31.2	30.8	29.6	25.3	30.3	30.2	30.6	31.1	31.6	31.7	30.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	205774	12835	14214	14917	18106	17313	18042	16915	318117					
Electrique brute	GWh	67922	4281	4655	4811	5904	5675	5938	5641	104828					
Electrique nette	GWh	64132	4026	4407	4482	5582	5343	5593	5315	98879					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	78514	5003	5329	6311	7060	6844	7302	6844	123207					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	71535	4585	5019	5099	6344	6091	6356	6046	111074					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	71.9	52.5	57.4	85.7	78.0	77.5	84.3	80.5	72.6					
d'utilisation en énergie	%	68.0	52.2	57.3	58.2	72.4	69.5	72.6	69.0	66.7					
EXPLOITATION MENSUELLE		1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	654	591	655	604	620	496	192	0	505	615	633	638	6203	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1384	1678	1950	1738	1129	1627	646	0	1353	1662	1888	1860	16915	
Electrique brute	GWh	465	570	659	584	370	527	206	0	436	549	642	633	5641	
Electrique nette	GWh	435	541	627	554	340	495	190	-5	407	518	611	602	5315	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	899	905	898	908	867	788	624		879	892	911	921	921	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	566	632	743	662	438	694	338	0	614	708	720	729	6844	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	76.1	94.0	99.9	91.9	58.9	96.4	45.4	0.0	85.3	95.2	100.0	98.0	78.1	
de disponibilité en énergie	%	99.9	100.0	100.0	95.3	94.6	78.3	29.4	0.0	79.7	93.9	99.9	97.5	80.5	
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.0	0.0	4.7	5.4	21.7	70.6	100.0	20.3	6.1	0.1	2.5	19.5	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	79.0	8.9	0.0	0.0	0.0	12.1	
hors programme	%	0.1	0.0	0.0	4.7	5.4	21.7	16.0	21.0	11.4	6.1	0.1	2.5	7.5	
d'utilisation en énergie	%	66.4	91.6	95.7	87.4	52.0	78.1	29.0	0.0	64.2	79.2	96.4	91.9	69.0	
de rendement thermique net	%	31.4	32.3	32.1	31.9	30.1	30.4	29.4	0.0	30.1	31.2	32.4	32.4	31.5	



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	88703	23895	20848	20638	20399	28491	26038	27883	256895				
Electrique brute	GWh	30927	8336	7297	7168	7048	10014	9143	9842	89776				
Electrique nette	GWh	28758	7901	6937	6725	6600	9537	8685	9355	84499				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	25021	6595	5608	6006	6346	7795	7374	7644	72389				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	22553	6102	5351	5208	5103	7338	6684	7204	65544				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	52.1	71.0	63.4	64.0	59.5	87.3	81.4	85.7	64.3				
d'utilisation en énergie	%	50.0	69.5	61.1	59.5	58.3	83.8	76.3	82.2	61.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	509	949	876	953	912	877	959	859	966	931	964	9754
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	1530	2704	2630	2702	2575	2397	2740	2445	2745	2654	2759	27883
Electrique brute	GWh	0	534	956	933	953	897	836	957	858	977	951	990	9842
Electrique nette	GWh	-10	495	913	891	909	854	791	913	816	932	908	944	9355
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW		1297	1302	1307	1302	1275	1271	1273	1291	1299	1310	1309	1310
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	470	740	717	737	715	652	744	663	745	717	744	7644
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	69.9	99.5	99.6	99.1	99.3	87.6	100.0	92.1	100.1	99.6	100.0	87.3
de disponibilité en énergie	%	0.0	58.2	98.2	93.6	98.5	97.4	90.6	99.1	91.8	99.9	99.4	99.7	85.7
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	41.8	1.8	6.4	1.5	2.6	9.4	0.9	8.2	0.1	0.6	0.3	14.3
dont : programmée	%	87.1	11.4	1.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	8.1	0.1	0.1	0.0	9.1
hors programme	%	12.9	30.3	0.6	6.4	1.4	2.5	9.4	0.9	0.1	0.0	0.5	0.3	5.3
d'utilisation en énergie	%	0.0	56.7	94.4	95.2	93.9	91.3	81.8	94.4	87.1	96.4	97.0	97.6	82.2
de rendement thermique net	%	0.0	32.4	33.8	33.9	33.6	33.2	33.0	33.3	33.4	34.0	34.2	34.2	33.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	81458	24135	25627	25518	25667	27096	25479	21499	256479				
Electrique brute	GWh	28585	8579	9058	8991	9054	9539	8957	7632	90394				
Electrique nette	GWh	26789	8130	8603	8522	8600	9018	8481	7234	85378				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	23450	6752	6990	7158	7138	7804	7505	6144	72941				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	20838	6257	6636	6559	6618	6937	6529	5584	65958				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62.2	72.4	77.1	77.7	78.3	98.1	82.2	68.0	72.7				
d'utilisation en énergie	%	55.4	71.2	75.8	74.9	75.6	79.2	74.5	63.7	66.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	967	836	931	846	465	0	0	0	829	965	936	964	7739
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2722	2274	2707	2368	1073	0	0	9	2317	2673	2640	2717	21499
Electrique brute	GWh	972	810	966	830	367	0	0	0	803	951	951	981	7632
Electrique nette	GWh	926	768	921	787	341	-3	-3	-19	761	908	909	938	7234
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1302	1302	1301	1166	1016				1283	1299	1313	1320	1320
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	648	743	720	362	0	0	0	718	745	720	744	6144
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	96.4	99.9	100.0	48.7	0.0	0.0	0.0	99.7	100.1	100.0	100.0	70.1
de disponibilité en énergie	%	100.0	95.7	96.3	90.4	48.1	0.0	0.0	0.0	88.6	99.8	100.0	99.7	68.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	4.3	3.7	9.6	51.9	100.0	100.0	100.0	11.4	0.2	0.0	0.3	32.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	100.0	100.0	38.7	11.2	0.2	0.0	0.2	25.3
hors programme	%	0.0	4.3	3.7	9.6	0.4	0.0	0.0	61.3	0.2	0.0	0.0	0.2	6.7
d'utilisation en énergie	%	95.7	87.9	95.2	84.1	35.3	0.0	0.0	0.0	81.3	93.9	97.1	97.0	63.7
de rendement thermique net	%	34.0	33.8	34.0	33.2	31.8	0.0	0.0	0.0	32.8	34.0	34.4	34.5	33.8

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE : -														
Thermique	GWh	31388	21159	23915	25807	25015	25075	28753	24473	205586				
Electrique brute	GWh	11121	7512	8484	9078	8796	8693	10012	8521	72216				
Electrique nette	GWh	10550	7125	8030	8605	8338	8240	9504	8051	68443				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	8681	5903	6858	7464	7269	7184	8097	7175	58631				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	8120	5496	6181	6625	6419	6357	7311	6196	52704				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.0	65.6	77.5	84.4	78.9	77.2	97.0	80.2	79.5				
d'utilisation en énergie	%	74.0	62.6	70.6	75.6	73.3	72.6	83.5	70.7	72.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	806	406	1	435	952	923	958	940	922	901	934	950	9128
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2425	1252	0	1307	2596	2426	2615	1961	2102	2575	2598	2617	24473
Electrique brute	GWh	851	433	0	447	901	836	901	661	720	912	929	931	8521
Electrique nette	GWh	806	400	-4	409	856	793	857	617	678	867	885	887	8051
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1185	1013		1282	1277	1268	1280	1266	1278	1310	1314	1309	1314
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	432	0	409	744	720	743	599	617	703	720	744	7175
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	64.3	0.0	56.8	100.0	100.0	99.9	80.5	85.7	94.5	100.0	100.0	81.9
de disponibilité en énergie	%	83.3	46.4	0.1	46.5	98.4	98.6	99.0	97.2	98.5	93.2	99.7	98.3	80.2
d'indisponibilité en énergie	%	16.7	53.6	99.9	53.5	1.6	1.4	1.0	2.8	1.5	6.8	0.3	1.7	19.8
dont : programmée	%	0.0	36.0	99.9	37.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	14.3
hors programme	%	16.7	17.6	0.0	16.3	1.5	1.4	1.0	2.8	1.5	6.8	0.1	1.7	5.5
d'utilisation en énergie	%	83.4	45.8	0.0	43.7	88.5	84.7	88.6	63.8	72.4	89.7	94.6	91.7	70.7
de rendement thermique net	%	33.3	32.0	0.0	31.3	33.0	32.7	32.8	31.5	32.2	33.7	34.1	33.9	32.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	7118	27407	23065	23502	26505	26384	26070	29968	190019				
Electrique brute	GWh	2389	9814	8186	8281	9409	9355	9138	10511	67084				
Electrique nette	GWh	2150	9353	7733	7824	8942	8895	8675	10000	63574				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	2581	7649	6251	6866	7563	7399	7382	8476	54167				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	1662	7197	5951	6022	6879	6844	6685	7692	48932				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	39.7	85.8	79.1	80.4	82.8	81.3	79.3	94.5	79.5				
d'utilisation en énergie	%	28.3	81.9	67.9	68.7	78.5	78.1	76.3	87.8	72.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	964	690	965	854	959	899	878	927	896	964	867	898	10761
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2617	1924	2692	2536	2490	2345	2325	2629	2512	2758	2494	2645	29968
Electrique brute	GWh	936	684	958	896	858	798	801	901	871	974	893	942	10511
Electrique nette	GWh	892	644	914	854	815	757	758	858	829	930	851	898	10000
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1316	1302	1303	1299	1282	1273	1277	1273	1273	1304	1312	1279	1316
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	545	743	720	743	719	663	744	694	745	672	744	8476
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	81.1	99.9	100.0	99.9	99.9	89.1	100.0	96.4	100.1	93.3	100.0	96.8
de disponibilité en énergie	%	99.7	79.0	99.8	91.2	99.1	96.0	90.7	95.8	95.7	99.7	92.7	92.8	94.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	21.0	0.2	8.8	0.9	4.0	9.3	4.2	4.3	0.3	7.3	7.2	5.5
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	7.6	0.0	3.9	0.0	6.9	0.0	1.6
hors programme	%	0.2	21.0	0.2	8.8	0.5	4.0	1.6	4.2	0.4	0.3	0.5	7.2	3.9
d'utilisation en énergie	%	92.2	73.7	94.5	91.3	84.3	80.9	78.4	88.7	88.6	96.2	90.9	92.8	87.8
de rendement thermique net	%	34.1	33.5	34.0	33.7	32.7	32.3	32.6	32.6	33.0	33.7	34.1	33.9	33.4

STATION : CHINON B1				FRANCE											
DONNEES GENERALES				CARACTERISTIQUES 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														
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998						
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	150127	18712	17759	16813	19844	19831	19074	20478	282637					
Electrique brute	GWh	49877	6322	5987	5673	6692	6647	6444	6999	94642					
Electrique nette	GWh	46857	5970	5649	5357	6334	6283	6091	6624	89167					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	59512	7133	6914	6347	7573	7576	7268	7759	110082					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	53692	6599	6245	5929	6999	6955	6733	7324	100474					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	72.6	80.6	76.3	71.4	84.4	83.3	81.8	85.7	76.1					
d'utilisation en énergie	%	67.4	75.1	71.3	67.7	79.9	79.4	76.9	83.6	71.3					
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	672	607	632	616	366	3	623	650	636	668	649	671	6793	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1995	1820	1883	1901	1136	14	1923	1930	1961	1988	1898	2028	20478	
Electrique brute	GWh	689	629	650	656	388	3	648	651	666	673	649	697	6999	
Electrique nette	GWh	653	596	616	623	364	-4	614	617	632	638	615	661	6624	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	929	922	925	899	819	280	901	899	897	907	919	926	929	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	702	720	482	31	744	735	720	745	720	744	7759	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	94.4	100.0	64.8	4.3	100.0	98.8	100.0	100.1	100.0	100.0	88.6	
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.8	93.8	94.6	54.4	0.4	92.5	96.5	97.6	99.3	99.6	99.7	85.7	
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.2	6.2	5.4	45.6	99.6	7.5	3.5	2.4	0.7	0.4	0.3	14.3	
dont : programmée	%	0.2	0.2	0.2	0.2	35.6	97.2	4.9	0.1	0.1	0.4	0.1	0.3	11.6	
hors programme	%	0.0	0.0	6.0	5.2	9.9	2.4	2.5	3.4	2.2	0.3	0.3	0.1	2.7	
d'utilisation en énergie	%	97.0	98.1	91.5	95.6	54.0	0.0	91.2	91.6	96.9	94.7	94.4	98.2	88.6	
de rendement thermique net	%	32.7	32.8	32.7	32.8	32.0	0.0	31.9	32.0	32.2	32.1	32.4	32.6	32.4	

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	132472	19489	17311	19357	19703	16388	20510	19080	264310				
Electrique brute	GWh	43684	6640	5828	6530	6719	5583	7006	6526	88517				
Electrique nette	GWh	41042	6287	5489	6170	6351	5278	6638	6176	83430				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	52689	7321	6867	7407	7741	6206	7622	7136	102989				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	47238	7236	6068	6822	7023	5842	7335	6836	94401				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.0	80.8	81.4	83.9	86.0	69.3	86.2	79.9	78.4				
d'utilisation en énergie	%	66.6	82.4	69.3	77.9	80.2	66.7	83.7	78.0	71.5				
EXPLOITATION MENSUELLE														
1998		JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	660	608	672	630	652	643	660	654	77	-1	403	673	6331
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1956	1824	2012	1939	1944	1896	2031	1956	231	0	1255	2034	19080
Electrique brute	GWh	676	631	692	667	660	639	690	663	77	0	429	703	6526
Electrique nette	GWh	643	600	658	633	626	605	655	628	69	-10	401	669	6176
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	920	918	917	913	923	898	892	796		932	945	945
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	732	672	743	720	722	720	744	744	98	0	497	744	7136
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	98.4	100.0	99.9	100.0	97.0	100.0	100.0	100.0	13.6	0.0	69.0	100.0	81.5
de disponibilité en énergie	%	98.0	99.9	99.8	96.7	96.8	98.7	98.0	97.1	11.8	-0.1	61.9	99.9	79.9
d'indisponibilité en énergie	%	2.0	0.1	0.2	3.3	3.2	1.3	2.0	2.9	88.2	100.1	38.1	0.1	20.1
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	0.1	0.3	0.1	87.2	65.9	6.7	0.1	13.4
hors programme	%	1.9	0.0	0.1	3.1	3.2	1.2	1.7	2.8	1.0	34.3	31.4	0.0	6.7
d'utilisation en énergie	%	95.5	98.7	97.7	97.1	93.0	92.9	97.3	93.3	10.6	0.0	61.5	99.3	78.0
de rendement thermique net	%	32.9	32.9	32.7	32.6	32.2	31.9	32.3	32.1	29.8	0.0	31.9	32.9	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'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	83776	18736	17101	16540	18312	19189	17907	19391	209952				
Electrique brute	GWh	28231	6453	5930	5376	6366	6649	6174	6701	71880				
Electrique nette	GWh	26552	6088	5599	5041	6006	6278	5817	6343	67724				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	32459	7468	6827	6325	7177	7761	7249	7472	82738				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	29807	6731	6189	5593	6636	6937	6427	7012	75332				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	71.2	85.6	77.4	75.5	82.5	86.8	85.1	81.3	77.5				
d'utilisation en énergie	%	65.6	76.6	70.6	63.9	75.8	79.2	73.4	80.0	70.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	673	608	673	626	590	388	0	277	645	666	651	651	6447
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1951	1791	1990	1918	1824	1225	0	867	1903	1991	1954	1978	19391
Electrique brute	GWh	679	628	693	668	624	414	0	293	656	686	680	681	6701
Electrique nette	GWh	645	597	658	635	590	385	-2	270	623	651	646	646	6343
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	935	935	930	931	877	730		923	923	927	927	925	935
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	579	0	366	720	738	720	726	7472
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	80.4	0.0	49.2	100.0	99.2	100.0	97.6	85.3
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	99.9	96.1	87.6	59.6	0.0	41.1	99.0	98.9	99.9	96.7	81.3
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	0.1	3.9	12.4	40.4	100.0	58.9	1.0	1.1	0.1	3.3	18.7
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.6	0.2	20.4	100.0	58.8	0.9	0.1	0.1	0.1	15.4
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	3.2	12.2	20.0	0.0	0.1	0.0	1.1	0.0	3.3	3.3
d'utilisation en énergie	%	95.8	98.2	97.8	97.4	87.6	59.1	0.0	40.0	95.6	96.7	99.1	96.0	80.0
de rendement thermique net	%	33.1	33.3	33.1	33.1	32.3	31.4	0.0	31.1	32.7	32.7	33.1	32.7	32.7

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	67569	19600	18588	18133	19972	20099	19671	18405	202036				
Electrique brute	GWh	22860	6743	6375	6290	6941	6949	6717	6291	69165				
Electrique nette	GWh	21513	6377	6011	5933	6564	6574	6345	5933	65252				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	26004	7544	7359	7196	7805	7764	7795	7326	78793				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	23899	7058	6648	6558	7255	7264	7011	6564	72258				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	71.4	82.8	85.5	81.2	87.9	87.0	85.6	80.2	79.5				
d'utilisation en énergie	%	66.0	80.4	75.9	74.9	82.8	82.9	80.0	74.9	74.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	672	607	673	519	672	624	657	647	502	211	0	573	6357
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1939	1786	2004	1785	1835	1687	1680	1894	1580	677	0	1537	18405
Electrique brute	GWh	664	622	692	614	622	569	574	656	533	226	0	519	6291
Electrique nette	GWh	630	591	658	582	588	536	540	621	500	208	-7	487	5933
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	929	925	923	923	925	914	913	903	784	674		924	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	676	744	668	644	744	690	338	0	663	7326
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	93.9	100.0	92.8	86.6	100.0	95.8	45.4	0.0	89.1	83.6
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	99.9	79.6	99.8	95.8	97.6	96.1	77.1	31.3	0.0	85.0	80.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	0.1	20.4	0.2	4.2	2.4	3.9	22.9	68.7	100.0	15.0	19.8
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.3	0.1	0.2	55.5	100.0	14.8	14.3
hors programme	%	0.1	0.0	0.0	20.2	0.0	4.1	2.1	3.8	22.8	13.2	0.0	0.2	5.5
d'utilisation en énergie	%	93.5	97.2	97.7	89.2	87.4	82.3	80.3	92.2	76.8	30.8	0.0	72.3	74.9
de rendement thermique net	%	32.5	33.1	32.8	32.6	32.1	31.8	32.2	32.8	31.7	30.7	0.0	31.7	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	17208	4374	21582					
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	143	6143	1617	7903					
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	71	5700	1378	7150					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	376	5063	1034	6473					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	65	3976	1059	5100					
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	41.2	11.8	29.2					
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	45.4	12.1	24.1					
EXPLDITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	1081	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1502
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	3149	1225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4374
Electrique brute	GWh	1163	454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1617
Electrique nette	GWh	1120	421	-40	-36	-21	-6	-5	-5	-5	-10	-15	-20	1378
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1565	1534											1565
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1034
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	43.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8
de disponibilité en énergie	%	99.9	43.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	57.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.2
dont : programmée	%	0.1	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	%	0.0	57.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	88.2
d'utilisation en énergie	%	103.4	43.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1
de rendement thermique net	%	35.6	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	9365	454	9818					
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	3511	155	3666					
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	0	2910	-36	2873					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	0	2997	172	3169					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	0	2035	59	2094					
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	1.1	14.2					
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	0.7	13.6					
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	69	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	214	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	454
Electrique brute	GWh	74	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155
Electrique nette	GWh	39	47	-34	-33	-15	-6	-5	-5	-5	-4	-6	-9	-36
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1520	1536											1536
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	9.7	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0
de disponibilité en énergie	%	6.4	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1
d'indisponibilité en énergie	%	93.6	92.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.9
dont : programmée	%	93.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1
hors programme	%	0.0	90.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.8
d'utilisation en énergie	%	3.6	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
de rendement thermique net	%	18.3	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	132218	18182	19202	19154	14472	19450	16640	20171	259489				
Electrique brute	GWh	43788	6030	6455	6490	4873	6554	5551	6710	86452				
Electrique nette	GWh	41333	5737	6151	6181	4619	6253	5269	6387	81930				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	54540	7183	7353	7498	5624	7478	6784	7864	104324				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	47078	6522	6996	6755	5060	6840	5761	6981	91993				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75.1	77.8	86.6	84.3	62.5	82.9	74.1	89.5	77.2				
d'utilisation en énergie	%	61.9	74.2	79.9	77.1	57.8	78.1	65.8	79.7	67.0				
EXPLDITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	675	614	678	593	636	242	571	646	622	677	643	580	7177
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1894	1686	1934	1889	1777	702	1811	838	1923	1976	1921	1819	20171
Electrique brute	GWh	638	567	651	634	598	230	577	271	632	657	645	610	6710
Electrique nette	GWh	610	542	624	608	571	212	549	244	604	628	616	580	6387
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	921	905	911	908	884	893	856	840	878	897	909	853	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	741	672	743	717	698	289	744	331	720	745	720	744	7864
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.6	100.0	99.9	99.6	93.8	40.1	100.0	44.5	100.0	100.1	100.0	100.0	89.8
de disponibilité en énergie	%	99.1	99.9	99.6	90.0	93.4	36.7	83.9	95.0	94.5	99.5	97.6	85.2	89.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.9	0.1	0.4	10.0	6.6	63.3	16.1	5.0	5.5	0.5	2.4	14.8	10.5
dont : programmée	%	0.2	0.1	0.4	1.5	6.6	61.5	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	5.8
hors programme	%	0.6	0.0	0.0	8.5	0.0	1.8	16.1	5.0	5.4	0.4	2.3	14.7	4.6
d'utilisation en énergie	%	89.6	88.2	91.6	92.3	83.9	32.1	80.6	35.8	91.6	92.2	93.5	85.2	79.7
de rendement thermique net	%	32.2	32.2	32.3	32.2	32.2	30.2	30.3	29.1	31.4	31.8	32.1	31.9	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	120561	18173	16823	17279	16620	20126	16170	18739	244491				
Electrique brute	GWh	40807	6242	5713	5862	5630	6827	5447	6289	82818				
Electrique nette	GWh	38782	5947	5431	5566	5360	6522	5165	5994	78767				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	48820	6910	6463	6765	6581	7870	6596	7396	97401				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	43169	6499	5946	6083	5865	7128	5652	6551	86894				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	72.9	77.0	78.0	94.1	72.4	87.1	76.5	79.0	76.7				
d'utilisation en énergie	%	67.2	74.0	67.9	69.4	67.0	81.4	64.5	74.8	69.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	679	614	680	494	602	493	138	8	610	680	658	676	6334
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1781	1743	1949	1624	1879	1584	474	34	1730	1978	1957	2006	18739
Electrique brute	GWh	601	591	658	549	630	521	148	9	572	663	664	683	6289
Electrique nette	GWh	573	564	630	522	602	493	135	-1	546	636	637	656	5994
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	919	920	909	905	885	773	602	333	900	913	914	919	920
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	691	672	743	607	744	720	242	48	720	745	720	744	7396
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	92.9	100.0	99.9	84.3	100.0	100.0	32.5	6.5	100.0	100.1	100.0	100.0	84.4
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	99.9	75.0	88.4	74.9	20.3	1.1	92.5	99.9	99.9	99.3	79.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	0.1	25.0	11.6	25.1	79.7	98.9	7.5	0.1	0.1	0.7	21.0
dont : programmée	%	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	1.9	67.8	95.9	4.9	0.1	0.1	0.1	14.5
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	24.8	11.5	23.2	11.8	3.0	2.5	0.0	0.0	0.7	6.4
d'utilisation en énergie	%	84.1	91.8	92.5	79.2	88.4	74.9	19.8	0.0	82.9	93.4	96.7	96.4	74.8
de rendement thermique net	%	32.2	32.4	32.3	32.1	32.0	31.1	28.4	0.0	31.6	32.2	32.6	32.7	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	133356	16039	17672	15547	18441	18224	16407	19365	255051				
Electrique brute	GWh	43829	5448	5999	5286	6339	6204	5647	6583	85334				
Electrique nette	GWh	41653	5172	5707	5011	6033	5882	5348	6275	81080				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	52551	6323	7232	6428	7525	7724	6961	7758	102502				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	46855	5655	6246	5479	6593	6429	5845	6865	89966				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	81.5	71.0	79.5	78.1	84.3	97.3	80.2	84.7	81.8				
d'utilisation en énergie	%	70.1	64.4	71.3	62.6	75.3	73.4	66.7	78.4	70.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	594	416	1	507	628	632	676	669	652	680	658	676	6789
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1783	1302	0	1485	1727	1703	1691	1918	1853	1958	1945	2001	19365
Electrique brute	GWh	624	440	0	505	583	568	567	641	628	666	677	684	6583
Electrique nette	GWh	594	414	-6	480	556	541	539	613	601	638	649	656	6275
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	860	737		923	915	905	891	895	909	912	933	921	933
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	626	0	630	695	719	671	744	720	745	720	744	7758
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	93.2	0.0	87.5	93.4	99.9	90.2	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	88.6
de disponibilité en énergie	%	87.3	67.6	0.1	76.9	92.3	95.9	99.3	98.2	99.0	99.9	99.9	99.4	84.7
d'indisponibilité en énergie	%	12.7	32.4	99.9	23.1	7.7	4.1	0.7	1.8	1.0	0.1	0.1	0.6	15.3
dont : programmée	%	0.3	7.8	99.9	14.0	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	10.4
hors programme	%	12.4	24.6	0.0	9.1	7.5	4.0	0.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.3	4.9
d'utilisation en énergie	%	87.3	67.4	0.0	72.9	81.6	82.2	79.2	90.0	91.2	93.7	98.5	96.3	78.4
de rendement thermique net	%	33.3	31.8	0.0	32.3	32.2	31.8	31.9	32.0	32.4	32.6	33.4	32.8	32.4

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	118950	15124	16211	16988	19254	17834	18169	20304	242835				
Electrique brute	GWh	39546	5189	5571	5844	6580	6174	6271	6941	82116				
Electrique nette	GWh	37512	4937	5276	5549	6280	5884	5969	6629	78036				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	47459	5862	6653	6856	7375	7180	7334	7885	96604				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	42655	5629	5770	6068	6864	6433	6532	7245	87195				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.1	65.0	83.5	83.8	82.1	79.4	80.2	85.5	79.6				
d'utilisation en énergie	%	67.8	64.1	65.9	69.3	78.4	73.4	74.6	82.7	70.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	680	614	680	637	680	638	633	543	148	267	655	679	6855
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1963	1787	2000	1940	1961	1785	1943	1719	479	839	1921	1968	20304
Electrique brute	GWh	681	618	692	668	665	598	651	572	157	281	671	687	6941
Electrique nette	GWh	653	593	663	640	636	571	622	543	144	262	643	659	6629
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	930	934	918	908	912	894	801	660	938	933	932	938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	696	744	744	242	373	720	743	7885
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	96.7	100.0	100.0	33.6	50.1	100.0	99.9	90.0
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	99.9	96.8	99.9	96.9	93.0	79.8	22.4	39.3	99.4	99.8	85.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	3.1	7.0	20.2	77.6	60.7	0.6	0.2	14.5
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.6	0.2	0.3	66.9	56.1	0.2	0.0	10.4
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	3.0	0.0	2.6	6.8	20.0	10.6	4.6	0.4	0.2	4.0
d'utilisation en énergie	%	95.9	96.4	97.4	97.1	93.4	86.6	91.3	79.8	21.9	38.4	97.7	96.8	82.7
de rendement thermique net	%	33.3	33.2	33.2	33.0	32.4	32.0	32.0	31.6	30.2	31.2	33.5	33.5	32.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	178467	19876	21122	16967	19707	19026	16736	19428	311330				
Electrique brute	GWh	58974	6649	7061	5633	6544	6246	5492	6388	102987				
Electrique nette	GWh	55572	6303	6699	5296	6192	5891	5164	6043	97160				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72543	7293	7676	6185	7413	7378	6465	7294	122247				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	62493	7084	7531	5954	6959	6624	5811	6790	109246				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	70.8	80.7	86.4	68.9	82.9	82.2	71.9	80.5	74.0				
d'utilisation en énergie	%	64.8	80.7	86.0	68.0	79.4	75.6	66.3	77.5	69.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	662	598	468	615	625	624	639	652	572	37	131	656	6278
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2012	1830	1436	1955	1904	1887	1959	2021	1855	122	443	2005	19428
Electrique brute	GWh	672	608	472	649	624	612	638	659	605	40	140	669	6388
Electrique nette	GWh	639	579	443	617	592	579	604	625	572	34	123	637	6043
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	894	893	894	909	875	873	881	835	772	883	895	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	533	720	707	720	725	744	720	52	213	744	7294
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	71.6	100.0	95.0	100.0	97.4	100.0	100.0	7.0	29.6	100.0	83.3
de disponibilité en énergie	%	99.9	100.0	70.7	96.0	94.4	97.3	96.5	98.4	89.3	5.5	20.5	99.0	80.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.0	29.3	4.0	5.6	2.7	3.5	1.6	10.7	94.5	79.5	1.0	19.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	93.3	42.5	0.2	13.7
hors programme	%	0.1	0.0	2.9	4.0	5.6	2.5	3.2	1.6	10.7	1.2	37.0	0.8	5.8
d'utilisation en énergie	%	96.6	96.7	66.9	96.3	89.4	90.4	91.2	94.3	89.3	5.1	19.1	96.2	77.5
de rendement thermique net	%	31.8	31.6	30.8	31.6	31.1	30.7	30.8	30.9	30.8	27.7	27.7	31.8	31.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	181595	16588	19485	14525	18033	18669	16097	18787	303780					
Electrique brute	GWh	60014	5364	6330	4775	5936	6099	5265	6190	99974					
Electrique nette	GWh	56550	5039	5977	4440	5562	5755	4957	5854	94134					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	70737	6429	7625	5328	6952	7437	6204	7192	117904					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	63542	5674	6715	4994	6249	6473	5580	6580	105807					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	74.2	74.7	85.3	84.8	95.0	81.4	67.5	78.3	76.8					
d'utilisation en énergie	%	65.9	64.6	76.7	57.0	71.3	73.9	63.7	75.1	67.1					
EXPLOITATION MENSUELLE		1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	618	598	626	560	253	0	210	649	637	657	638	660	6106
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1865	1835	1952	1792	827	0	695	2041	1911	1941	1907	2021	18787	
Electrique brute	GWh	617	603	645	591	268	0	225	669	625	638	636	674	6190	
Electrique nette	GWh	584	573	612	560	248	-2	201	637	594	605	603	640	5854	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	898	893	891	857	738		820	880	866	888	888	894	898	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	698	672	716	720	362	0	351	744	720	745	720	744	7192	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	93.8	100.0	96.2	100.0	48.7	0.0	47.2	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	82.1	
de disponibilité en énergie	%	93.3	99.9	94.6	87.3	38.1	0.0	31.8	98.1	99.4	99.3	99.6	99.7	78.3	
d'indisponibilité en énergie	%	6.7	0.1	5.4	12.7	61.9	100.0	68.2	1.9	0.6	0.7	0.4	0.3	21.7	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	51.5	100.0	25.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.1	14.8	
hors programme	%	6.7	0.1	5.3	12.7	10.4	0.0	43.1	1.0	0.4	0.7	0.4	0.1	6.8	
d'utilisation en énergie	%	88.1	95.7	92.5	87.3	37.5	0.0	30.3	96.2	92.6	91.4	94.1	96.7	75.1	
de rendement thermique net	%	31.3	31.2	31.4	31.2	30.0	0.0	28.9	31.2	31.1	31.2	31.6	31.7	31.2	



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 CDUPLAGE	30.01.1981			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW								
DEBUT DE L'EXPLDITATION COMMERCIALE	27.05.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	192069	15524	19630	18004	15645	17817	18278	18898	315865				
Electrique brute	GWh	64134	5146	6498	5880	5091	5896	6043	6246	104934				
Electrique nette	GWh	60656	4866	6149	5538	4772	5559	5705	5903	99148				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74231	5814	7333	7013	6343	6940	7212	7210	122096				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	68157	5478	6909	6222	5363	6264	6428	6636	111456				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75.8	65.5	82.8	82.7	80.2	77.0	78.3	81.4	76.8				
d'utilisation en énergie	%	71.2	62.4	78.9	71.0	61.2	71.5	73.4	75.8	71.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	660	577	406	0	203	626	658	624	636	658	640	662	6349
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2003	1801	1280	0	668	1909	1831	1553	1886	2023	1957	1988	18898
Electrique brute	GWh	670	606	428	0	215	625	591	496	620	672	659	663	6246
Electrique nette	GWh	637	576	402	-3	190	594	559	464	588	639	626	629	5903
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	905	897	819		882	882	894	878	882	887	902	900	905
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	530	0	290	720	693	632	720	745	720	744	7210
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	71.2	0.0	39.0	100.0	93.1	84.9	100.0	100.1	100.0	100.0	82.3
de disponibilité en énergie	%	99.7	96.5	61.3	0.0	30.6	97.6	99.3	94.2	99.2	99.4	99.9	100.0	81.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	3.5	38.7	100.0	69.4	2.4	0.7	5.8	0.8	0.6	0.1	0.0	18.6
dont : programmée	%	0.2	0.0	28.7	100.0	7.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	11.4
hors programme	%	0.1	3.5	9.9	0.0	61.7	1.7	0.7	5.8	0.8	0.4	0.1	0.0	7.1
d'utilisation en énergie	%	96.3	96.2	60.8	0.0	28.7	92.8	84.4	70.1	91.8	96.5	97.6	95.0	75.8
de rendement thermique net	%	31.8	32.0	31.4	0.0	28.5	31.1	30.5	29.9	31.2	31.6	32.0	31.7	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	178311	17056	15566	17350	17694	19542	19077	14445	299041				
Electrique brute	GWh	59080	5659	5119	5602	5819	6459	6246	4748	98732				
Electrique nette	GWh	55796	5328	4824	5259	5486	6114	5916	4456	93181				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	70101	6832	6103	7103	6997	7596	7178	5436	117346				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	62755	5990	5424	5914	6166	6874	6650	5057	104832				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	80.0	74.5	68.1	79.5	75.4	82.9	80.5	59.0	77.6				
d'utilisation en énergie	%	71.6	68.2	61.9	67.5	70.4	78.5	75.9	57.7	70.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	661	598	662	612	656	584	277	0	0	-1	4	545	4599
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2010	1839	2027	1961	2029	1902	910	0	0	0	32	1735	14445
Electrique brute	GWh	667	612	669	650	663	615	293	0	0	0	6	573	4748
Electrique nette	GWh	635	583	636	618	631	584	273	-2	-14	-14	-15	541	4456
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	887	896	892	893	888	867	760				244	893	896
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	386	0	0	0	38	669	5436
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	51.9	0.0	0.0	0.0	5.3	89.9	62.1
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	100.0	95.5	99.1	91.2	41.8	0.0	0.0	-0.1	0.6	82.3	59.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	0.0	4.5	0.9	8.8	58.2	100.0	100.0	100.1	99.4	17.7	41.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	48.2	100.0	33.3	0.0	4.6	17.3	17.2
hors programmée	%	0.1	0.0	0.0	4.1	0.8	8.8	10.0	0.0	66.7	100.1	94.8	0.4	23.8
d'utilisation en énergie	%	95.9	97.5	96.1	96.5	95.2	91.2	41.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	57.7
de rendement thermique net	%	31.6	31.7	31.4	31.5	31.1	30.7	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	31.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	214856	15088	17067	18980	18010	19007	17982	14154	335143				
Electrique brute	GWh	73356	5059	5770	6418	6089	6401	6066	4797	113956				
Electrique nette	GWh	70494	4856	5547	6184	5856	6163	5827	4597	109525				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	85847	6079	7016	7508	6990	7544	7209	5727	133920				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	79873	5531	6305	7029	6655	7006	6621	5247	124267				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	64.6	66.8	80.2	86.5	84.7	85.2	83.1	61.7	69.0				
d'utilisation en énergie	%	61.8	63.1	72.0	80.2	76.0	80.0	75.6	59.9	65.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	655	591	644	533	655	621	584	471	0	-1	0	0	4753
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1925	1742	1892	1795	1887	1864	1758	1291	0	0	0	0	14154
Electrique brute	GWh	663	598	652	618	644	628	580	414	0	0	0	0	4797
Electrique nette	GWh	639	577	628	596	621	606	557	393	-2	-7	-6	-5	4597
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	881	879	882	889	883	869	805	681					889
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	732	698	744	720	744	673	0	0	0	0	5727
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	98.4	96.9	100.0	100.0	100.0	90.5	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	98.4	84.1	100.0	98.0	89.3	71.9	0.0	-0.1	0.0	0.0	61.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	1.6	15.9	0.0	2.0	10.7	28.1	100.0	100.1	100.0	100.0	38.3
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	9.6	100.0	97.2	100.0	48.7	30.2
hors programme	%	0.0	0.0	1.6	9.2	0.0	2.0	10.7	18.5	0.0	2.9	0.0	51.3	8.1
d'utilisation en énergie	%	97.6	97.5	96.0	94.1	94.9	95.6	85.1	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9
de rendement thermique net	%	33.2	33.1	33.2	33.2	32.9	32.5	31.7	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	232520	6850	17854	16639	15814	19176	18023	17381	344257					
Electrique brute	GWh	78678	2301	5995	5542	5300	6422	6037	5823	116098					
Electrique nette	GWh	75656	2184	5769	5295	5094	6186	5807	5593	111583					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	93158	2699	7008	6807	6305	7515	6982	6797	137271					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	85727	2502	6563	6017	5793	7036	6601	6360	126599					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	75.1	29.7	80.0	98.2	70.5	84.4	80.0	73.7	74.6					
d'utilisation en énergie	%	69.9	28.6	74.9	68.7	66.1	80.3	75.3	72.6	68.8					
EXPLOITATION MENSUELLE		1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	648	491	643	567	564	182	0	439	633	654	566	292	5679
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	1970	1506	1967	1869	1774	589	0	1356	1867	1937	1682	866	17381	
Electrique brute	GWh	671	509	665	630	587	190	0	434	626	652	566	292	5823	
Electrique nette	GWh	648	489	642	608	564	179	-4	414	604	629	544	276	5593	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	880	873	870	870	828	691		838	867	860	870	866	880	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	574	743	720	744	290	0	532	720	745	649	336	6797	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	85.4	99.9	100.0	100.0	40.3	0.0	71.5	100.0	100.1	90.1	45.2	77.6	
de disponibilité en énergie	%	98.9	83.1	98.2	89.6	86.2	28.7	0.0	67.1	99.8	99.9	89.4	44.5	73.7	
d'indisponibilité en énergie	%	1.1	16.9	1.8	10.4	13.8	71.3	100.0	32.9	0.2	0.1	10.6	55.5	26.3	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	59.9	93.5	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	
hors programme	%	1.1	16.9	1.8	9.6	13.8	11.4	6.5	28.5	0.2	0.1	10.6	55.5	13.0	
d'utilisation en énergie	%	98.9	82.7	98.1	96.0	86.2	28.3	0.0	63.2	95.3	96.0	85.9	42.2	72.6	
de rendement thermique net	%	32.9	32.5	32.7	32.5	31.8	30.4	0.0	30.5	32.3	32.5	32.4	31.9	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	121779	21994	27439	21320	22552	25306	20094	27871	288354				
Electrique brute	GWh	43433	7927	9721	7503	8017	8992	7143	9895	102631				
Electrique nette	GWh	41214	7595	9302	7125	7632	8592	6819	9469	97750				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	35425	5901	7936	6515	6654	7050	5529	7855	82865				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	31533	5719	6994	5371	5763	6465	5153	7120	74119				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62.6	66.2	96.6	75.3	73.2	77.7	62.3	86.7	70.3				
d'utilisation en énergie	%	59.1	65.1	79.8	61.3	65.8	73.8	58.8	81.3	64.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	351	887	971	779	981	948	980	824	534	916	950	975	10096
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1062	2434	2693	2521	2531	2551	2641	2125	1442	2559	2604	2706	27871
Electrique brute	GWh	368	870	959	894	901	907	935	744	510	912	938	957	9895
Electrique nette	GWh	335	836	921	858	864	872	898	707	481	875	902	920	9469
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1321	1335	1321	1321	1320	1323	1322	1330	1321	1333	1323	1331	1335
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	353	671	743	693	744	720	744	626	389	708	720	744	7855
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	47.4	99.9	99.9	96.3	100.0	100.0	100.0	84.1	54.0	95.2	100.0	100.0	89.7
de disponibilité en énergie	%	35.5	99.2	98.1	81.4	99.1	99.0	99.0	83.3	55.8	92.6	99.3	98.5	86.7
d'indisponibilité en énergie	%	64.5	0.8	1.9	18.6	0.9	1.0	1.0	16.7	44.2	7.4	0.7	1.5	13.3
dont : programmée	%	11.9	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	2.9	0.1	0.0	1.6
hors programme	%	52.6	0.6	1.9	18.5	0.9	0.9	1.0	16.7	40.6	4.5	0.7	1.5	11.8
d'utilisation en énergie	%	33.8	93.5	93.1	89.6	87.3	91.1	90.8	71.5	50.3	88.4	94.2	93.0	81.3
de rendement thermique net	%	31.5	34.3	34.2	34.0	34.1	34.2	34.0	33.3	33.4	34.2	34.6	34.0	34.0

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	106691	25525	23104	24330	25960	27306	25359	16679	274955				
Electrique brute	GWh	38524	9223	8323	8757	9343	9799	8975	5926	98870				
Electrique nette	GWh	36569	8835	7965	8375	8944	9387	8546	5627	94248				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	30556	6962	6338	6711	7264	7685	7351	4880	77747				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	27783	6648	6004	6304	6739	7058	6426	4253	71215				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	65.8	78.0	71.4	75.3	81.4	86.8	95.3	55.4	72.5				
d'utilisation en énergie	%	58.1	75.7	68.5	72.0	76.9	80.6	73.4	48.6	65.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	982	412	1	2	217	952	986	989	957	954	0	0	6453
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2214	551	0	0	681	2646	2752	2712	2490	2634	0	0	16679
Electrique brute	GWh	776	185	0	0	228	956	992	967	878	943	0	0	5926
Electrique nette	GWh	739	167	-4	-14	196	920	955	931	843	906	-9	-4	5627
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1121	812			1327	1335	1332	1331	1321	1326			1335
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	250	0	0	237	720	743	744	720	722	0	0	4880
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	37.2	0.0	0.0	31.9	100.0	99.9	100.0	100.0	97.0	0.0	0.0	55.7
de disponibilité en énergie	%	99.2	46.2	0.1	0.2	21.9	99.4	99.7	99.9	99.9	96.4	0.0	0.0	55.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.8	53.9	99.9	99.8	78.1	0.6	0.3	0.1	0.1	3.6	100.0	100.0	44.6
dont : programmée	%	0.0	53.6	99.9	99.8	11.2	0.6	0.2	0.0	0.0	3.2	100.0	100.0	38.8
hors programme	%	0.8	0.3	0.0	0.0	66.9	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	0.0	5.8
d'utilisation en énergie	%	74.7	18.7	0.0	0.0	19.8	96.1	96.5	94.0	88.0	91.6	0.0	0.0	48.6
de rendement thermique net	%	33.4	30.3	0.0	0.0	28.8	34.8	34.7	34.3	33.8	34.4	0.0	0.0	33.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	34018	21261	23942	23296	23702	26351	27146	25494	205211				
Electrique brute	GWh	11968	7424	8377	8170	8288	9274	9610	8998	72110				
Electrique nette	GWh	11322	7025	7907	7753	7877	8849	9152	8571	68455				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	10259	6128	7143	7215	7005	7598	8000	7472	60820				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	8670	5394	6050	5920	6029	6765	6986	6547	52361				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	71.1	64.3	82.6	77.8	75.6	83.2	94.5	81.1	78.2				
d'utilisation en énergie	%	62.4	61.4	69.1	67.6	68.8	77.2	79.7	74.7	69.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	954	720	624	0	355	933	974	967	916	964	943	958	9308
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2722	2144	1855	0	1095	2453	2667	2137	2498	2617	2613	2692	25494
Electrique brute	GWh	969	755	657	0	370	861	940	732	881	931	942	960	8998
Electrique nette	GWh	929	718	619	-5	332	826	903	695	845	893	902	915	8571
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1292	1212	1050		1321	1331	1327	1328	1331	1334	1315	1325	1334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	646	648	0	399	684	744	712	700	737	720	738	7472
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	96.1	87.1	0.0	53.6	95.0	100.0	95.7	97.2	99.1	100.0	99.2	85.3
de disponibilité en énergie	%	97.9	81.8	64.0	0.0	36.5	99.0	99.9	99.2	97.1	98.9	100.0	98.3	81.1
d'indisponibilité en énergie	%	2.1	18.2	36.0	100.0	63.5	1.0	0.1	0.8	2.9	1.1	0.0	1.7	18.9
dont : programmée	%	0.0	0.0	13.0	100.0	47.6	0.5	0.1	0.7	0.0	1.1	0.0	0.0	13.6
hors programme	%	2.1	18.2	23.0	0.0	15.9	0.5	0.0	0.1	2.9	0.0	0.0	1.7	5.3
d'utilisation en énergie	%	95.3	81.6	63.5	0.0	34.0	87.5	92.7	71.3	89.6	91.6	95.7	93.8	74.7
de rendement thermique net	%	34.1	33.5	33.3	0.0	30.3	33.7	33.9	32.5	33.9	34.1	34.5	34.0	33.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	7166	22281	20850	26588	25649	24938	127471				
Electrique brute	GWh	0	0	2363	7683	7336	9411	9036	8735	44564				
Electrique nette	GWh	0	0	2169	7282	7011	9016	8640	8340	42458				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	2577	6577	6002	7549	7414	7222	37341				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	1664	5558	5366	6883	6603	6381	32456				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	41.2	90.5	62.9	83.5	80.2	82.9	75.9				
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	32.4	63.5	61.3	78.6	75.4	72.8	66.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	974	880	974	830	968	939	895	973	918	843	319	0	9513
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2366	2394	2637	2463	1790	2050	2445	2693	2660	2479	952	9	24938
Electrique brute	GWh	848	846	927	866	632	713	835	929	926	880	334	0	8735
Electrique nette	GWh	812	814	891	830	596	678	798	892	891	844	314	-19	8340
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1340	1322	1326	1303	1332	1315	1329	1304	1277	1210	1066	-	1340
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	680	672	743	720	554	644	688	744	720	745	312	0	7222
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	91.4	100.0	99.9	100.0	74.5	89.4	92.5	100.0	100.0	100.1	43.3	0.0	82.4
de disponibilité en énergie	%	99.9	100.0	100.0	88.0	99.4	99.6	91.8	99.8	97.3	86.5	33.8	0.0	82.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.0	0.0	12.0	0.6	0.4	8.2	0.2	2.7	13.5	66.2	100.0	17.1
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	51.6	9.1
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	12.0	0.6	0.0	8.1	0.2	2.7	13.5	9.6	48.4	8.0
d'utilisation en énergie	%	83.3	92.4	91.4	88.0	61.2	71.8	81.9	91.5	94.4	86.6	33.3	0.0	72.8
de rendement thermique net	%	34.3	34.0	33.8	33.7	33.3	33.0	32.6	33.1	33.5	34.0	32.9	0.0	33.5



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	174539	18250	18739	14618	19183	18931	18414	19586	302259				
Electrique brute	GWh	59018	6124	6200	4913	6426	6395	6164	6635	101876				
Electrique nette	GWh	56129	5829	5867	4649	6115	6087	5856	6321	96852				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	68184	7250	7794	5729	7461	7357	7236	7622	118633				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	61766	6412	6447	5117	6729	6691	6440	6946	106549				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	68.9	80.7	93.0	67.7	82.8	80.5	81.7	83.7	73.8				
d'utilisation en énergie	%	64.1	73.0	73.6	58.4	76.8	76.4	73.5	79.3	67.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	665	612	677	628	494	155	168	668	643	633	655	677	6675
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1954	1795	1980	1886	1491	497	565	1869	1831	1853	1890	1976	19586
Electrique brute	GWh	662	611	674	657	511	164	178	629	619	621	640	671	6635
Electrique nette	GWh	632	584	644	628	484	151	157	602	592	592	612	643	6321
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	908	905	905	907	830	729	895	897	913	901	912	913	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	629	230	257	744	710	709	720	744	7622
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	84.5	31.9	34.5	100.0	98.6	95.3	100.0	100.0	87.0
de disponibilité en énergie	%	98.2	100.0	100.0	95.8	72.9	23.7	24.9	98.6	98.2	93.6	100.0	100.0	83.7
d'indisponibilité en énergie	%	1.8	0.0	0.0	4.2	27.1	76.3	75.1	1.4	1.8	6.5	0.0	0.0	16.3
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	57.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1
hors programme	%	1.7	0.0	0.0	4.2	27.1	14.5	17.6	0.2	1.8	6.4	0.0	0.0	6.2
d'utilisation en énergie	%	93.4	95.5	95.2	95.8	71.5	23.1	23.2	88.8	90.3	87.5	93.5	94.9	79.3
de rendement thermique net	%	32.4	32.5	32.5	33.3	32.5	30.4	27.8	32.2	32.3	32.0	32.4	32.5	32.3

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	191810	19010	19311	19561	17517	16498	20784	17287	321777					
Electrique brute	GWh	64614	6420	6508	6610	5870	5490	6976	5833	108322					
Electrique nette	GWh	61569	6122	6210	6294	5582	5222	6641	5528	103169					
OUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	73885	7149	7297	7638	6735	6361	8006	6896	123967					
OUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	67640	6730	6835	6916	6153	5754	7298	6078	113404					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	76.1	78.2	81.1	82.7	74.6	69.6	97.8	82.1	77.9					
d'utilisation en énergie	%	70.2	76.6	78.0	79.0	70.2	65.7	83.3	69.4	71.9					
EXPLOITATION MENSUELLE		1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	347	0	411	608	677	655	671	518	655	677	654	673	6545
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	814	0	1287	1887	1869	1767	1648	690	1662	1749	1900	2013	17287	
Electrique brute	GWh	274	0	430	645	632	593	550	228	557	592	645	686	5833	
Electrique nette	GWh	257	-3	404	617	603	564	521	201	529	563	616	655	5528	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	728		918	916	913	906	900	879	908	906	915	913	918	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	387	0	526	720	744	720	690	303	670	672	720	744	6896	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	52.0	0.0	70.7	100.0	100.0	100.0	92.7	40.7	93.1	90.3	100.0	100.0	78.7	
de disponibilité en énergie	%	51.3	0.0	60.7	92.7	100.0	99.9	99.2	76.6	99.9	99.9	99.8	99.3	82.1	
d'indisponibilité en énergie	%	48.7	100.0	39.3	7.3	0.0	0.1	0.8	23.4	0.1	0.1	0.2	0.7	17.9	
dont : programmée	%	48.5	100.0	22.9	2.8	0.0	0.0	0.1	23.3	0.0	0.1	0.2	0.0	16.0	
hors programme	%	0.2	0.0	16.4	4.4	0.0	0.1	0.8	0.1	0.1	0.0	0.0	0.7	1.9	
d'utilisation en énergie	%	37.9	0.0	59.7	94.2	89.1	86.1	77.0	29.8	80.7	83.1	94.0	96.8	69.4	
de rendement thermique net	%	31.5	0.0	31.4	32.7	32.3	31.9	31.6	29.2	31.8	32.2	32.4	32.6	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	195800	14767	20368	19448	19480	18757	18094	19190	325904				
Electrique brute	GWh	66123	5003	6869	6599	6527	6239	6045	6452	109876				
Electrique nette	GWh	63054	4768	6586	6301	6222	5937	5753	6152	104773				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74283	5388	7467	7116	7326	7377	6938	7330	123225				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	69283	5244	7240	6932	6837	6524	6322	6761	115143				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77.4	60.0	82.9	83.0	83.0	83.0	78.9	83.0	78.1				
d'utilisation en énergie	%	71.9	59.7	82.6	79.1	78.0	74.5	72.2	77.2	73.0				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	517	677	635	676	649	630	131	42	651	655	677	6616
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2009	1539	2013	1955	1984	1962	2002	424	152	1800	1582	1767	19190
Electrique brute	GWh	677	520	681	663	670	662	659	137	46	611	529	595	6452
Electrique nette	GWh	649	495	653	636	641	634	630	128	33	583	503	567	6152
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	916	912	912	912	911	900	881	798	760	907	910	916	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	572	743	720	744	720	744	170	102	697	653	721	7330
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	85.1	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	22.8	14.2	93.7	90.7	96.9	83.7
de disponibilité en énergie	%	100.0	84.5	99.9	96.9	99.8	99.0	93.0	19.3	6.4	96.2	100.0	100.0	83.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	15.5	0.1	3.1	0.2	1.0	7.0	80.7	93.6	3.8	0.0	0.0	17.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	77.6	93.6	0.5	0.0	0.0	14.4
hors programme	%	0.0	15.5	0.0	3.1	0.0	0.9	7.0	3.0	0.0	3.3	0.0	0.0	2.7
d'utilisation en énergie	%	95.9	81.0	96.4	97.0	94.7	96.8	93.0	18.9	5.1	86.2	76.7	83.7	77.2
de rendement thermique net	%	32.3	32.2	32.4	32.5	32.3	32.3	31.5	30.2	21.9	32.4	31.8	32.1	32.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	178763	19641	14572	18611	19525	19545	18625	20249	309530				
Electrique brute	GWh	60181	6705	4949	6332	6597	6595	6280	6831	104470				
Electrique nette	GWh	57350	6415	4677	6032	6290	6288	5984	6519	99555				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	69327	7137	5344	6824	7313	7552	7206	7570	118273				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	63077	7055	5143	6636	6912	6910	6579	7164	109475				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77.4	80.2	75.3	82.5	85.4	83.1	80.5	84.1	79.1				
d'utilisation en énergie	%	72.0	80.3	58.7	75.8	78.9	78.9	75.1	81.8	73.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	677	611	624	567	16	293	660	676	654	676	578	672	6704
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1996	1836	1916	1776	53	930	1994	2025	1958	1992	1741	2030	20249
Electrique brute	GWh	674	625	648	595	17	307	667	681	662	674	590	691	6831
Electrique nette	GWh	644	599	619	567	13	285	639	651	633	645	563	662	6519
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	914	920	916	842	724	903	897	890	901	908	915	911	920
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	707	720	26	391	729	744	720	733	640	744	7570
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	95.0	100.0	3.5	54.3	98.0	100.0	100.0	98.5	88.9	100.0	86.4
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	92.2	86.5	2.4	44.7	97.5	99.8	99.8	99.9	88.3	99.3	84.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	7.8	13.5	97.6	55.3	2.5	0.2	0.2	0.1	11.7	0.7	15.9
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.0	0.0	97.0	53.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	12.8
hors programme	%	0.0	0.0	7.8	13.5	0.6	2.2	0.1	0.1	0.2	0.1	11.7	0.7	3.1
d'utilisation en énergie	%	95.2	97.9	91.4	86.5	1.9	43.5	94.3	96.2	96.7	95.3	85.9	97.7	81.8
de rendement thermique net	%	32.3	32.6	32.3	31.9	24.5	30.6	32.0	32.2	32.3	32.4	32.3	32.6	32.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	125705	19333	18903	17859	19230	17037	19825	21237	259128				
Electrique brute	GWh	42408	6614	6482	6094	6482	5763	6732	7218	87791				
Electrique nette	GWh	40264	6308	6179	5793	6174	5483	6423	6884	83508				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	50072	7361	7290	7147	7704	6652	7586	8286	102098				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	44282	6932	6792	6366	6792	6039	7066	7565	91834				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.2	82.6	82.1	83.2	86.0	72.0	86.1	95.8	80.0				
d'utilisation en énergie	%	68.8	78.9	77.5	72.7	77.5	68.9	80.7	86.4	73.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	564	611	677	593	677	643	675	676	651	646	644	582	7639
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1716	1762	1970	1821	1625	1661	1565	1807	1712	1897	1937	1764	21237
Electrique brute	GWh	586	604	674	623	548	551	524	606	576	645	669	611	7218
Electrique nette	GWh	559	580	646	596	521	524	496	577	548	615	640	582	6884
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	926	931	926	926	921	909	918	901	909	912	919	855	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	675	672	743	720	652	676	604	694	669	717	720	744	8286
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	90.7	100.0	99.9	100.0	87.6	93.9	81.2	93.3	92.9	96.4	100.0	100.0	94.6
de disponibilité en énergie	%	83.4	100.0	99.9	90.6	99.9	98.1	99.7	99.9	99.3	95.5	98.2	85.9	95.8
d'indisponibilité en énergie	%	16.6	0.0	0.1	9.4	0.1	1.9	0.3	0.1	0.7	4.5	1.8	14.1	4.2
dont : programmée	%	6.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.6
hors programme	%	9.8	0.0	0.1	9.3	0.1	1.9	0.2	0.1	0.7	4.3	1.8	14.1	3.6
d'utilisation en énergie	%	82.5	94.8	95.4	90.9	76.9	80.0	73.3	85.3	83.7	90.9	97.6	85.9	86.4
de rendement thermique net	%	32.6	32.9	32.8	32.7	32.0	31.6	31.7	31.9	32.0	32.4	33.0	33.0	32.4

STATION : 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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	116454	15948	16761	19065	21121	20664	14209	20333	244553				
Electrique brute	GWh	38992	5347	5581	6364	7092	6916	4781	6852	81925				
Electrique nette	GWh	37114	5074	5284	6050	6769	6599	4531	6532	77955				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	45053	6246	6751	7487	7922	7755	5437	7746	94397				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	40819	5588	5817	6652	7439	7252	4995	7178	85739				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.3	69.0	81.0	83.9	88.8	86.4	59.5	86.1	78.8				
d'utilisation en énergie	%	72.6	63.6	66.4	75.9	84.9	82.8	57.0	81.9	72.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	671	611	676	633	676	640	618	581	170	268	644	673	6862
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1909	1816	2012	1951	1998	1918	1925	1439	548	850	1955	2011	20333
Electrique brute	GWh	640	618	685	662	674	642	643	476	180	282	663	687	6852
Electrique nette	GWh	610	591	656	633	644	614	614	448	167	260	635	658	6532
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	909	915	923	923	917	911	910	824	688	917	920	924	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	717	604	266	352	720	744	7746
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	96.4	81.2	36.9	47.3	100.0	100.0	88.4
de disponibilité en énergie	%	99.1	99.9	99.9	96.7	99.9	97.7	91.3	85.8	25.9	39.5	98.3	99.4	86.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.9	0.1	0.1	3.3	0.1	2.3	8.7	14.2	74.1	60.5	1.7	0.6	13.9
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	63.2	54.5	1.7	0.2	10.0
hors programme	%	0.9	0.1	0.0	3.3	0.1	2.0	8.7	14.2	10.8	6.0	0.0	0.5	3.9
d'utilisation en énergie	%	90.1	96.7	96.8	96.7	95.2	93.6	90.7	66.2	25.5	38.4	97.0	97.3	81.9
de rendement thermique net	%	32.0	32.6	32.6	32.5	32.2	32.0	31.9	31.2	30.5	30.6	32.5	32.7	32.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	75724	23137	22822	24754	22119	24346	25470	19435	237807				
Electrique brute	GWh	26296	8172	8083	8695	7778	8621	8975	6857	83477				
Electrique nette	GWh	24743	7798	7699	8284	7358	8223	8561	6541	79206				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	22238	6386	6432	7429	6946	7280	7488	5334	69533				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	19088	5964	5882	6329	5617	6281	6543	5027	60731				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	59.3	70.4	71.2	80.1	83.9	79.5	81.1	58.8	69.2				
d'utilisation en énergie	%	51.9	67.9	67.1	72.3	64.1	71.7	74.7	57.4	61.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	974	880	974	886	974	930	847	289	0	-1	0	0	6753
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2717	2490	2751	2535	2804	2696	2554	889	0	0	0	0	19435
Electrique brute	GWh	971	891	980	899	986	944	884	302	0	0	0	0	6857
Electrique nette	GWh	935	858	945	865	946	906	847	283	-4	-8	-6	-25	6541
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1326	1323	1326	1329	1311	1306	1232	1082					1329
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	677	744	720	744	290	0	0	0	0	5334
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	94.0	100.0	100.0	100.0	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9
de disponibilité en énergie	%	99.9	100.0	100.0	93.9	100.0	98.6	86.9	29.7	0.0	-0.1	0.0	0.0	58.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.0	0.0	6.1	0.0	1.4	13.1	70.3	100.0	100.1	100.0	100.0	41.2
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	6.1	0.0	0.0	0.1	61.1	100.0	100.1	16.7	0.0	23.8
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	13.0	9.3	0.0	0.0	83.3	100.0	17.4
d'utilisation en énergie	%	95.9	97.5	97.0	91.7	97.1	96.1	86.9	29.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4
de rendement thermique net	%	34.4	34.5	34.4	34.1	33.7	33.6	33.2	31.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	69486	24201	26865	19620	22676	24731	26177	25845	239601				
Electrique brute	GWh	24478	8667	9587	6867	7935	8875	9343	9269	85021				
Electrique nette	GWh	23317	8291	9182	6449	7539	8461	8926	8830	80995				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	19960	6937	7594	6027	6862	7240	7656	7386	69662				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	17850	6345	7016	4946	5760	6471	6814	6740	61943				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69.4	74.1	84.9	94.8	75.9	76.9	82.0	97.8	79.4				
d'utilisation en énergie	%	66.9	72.2	80.1	56.5	65.8	73.9	77.8	76.9	70.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	956	880	973	889	971	942	962	953	943	973	943	835	11220
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2472	2403	2653	2582	1350	2481	277	1411	2522	2649	2649	2395	25845
Electrique brute	GWh	899	875	958	928	478	878	98	481	894	948	968	864	9269
Electrique nette	GWh	861	840	920	892	440	841	75	444	856	910	931	820	8830
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1350	1350	1342	1337	1309	1335	1304	1303	1321	1330	1333	1320	1350
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	731	672	743	720	373	697	76	527	720	745	720	662	7386
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	98.3	100.0	99.9	100.0	50.1	96.8	10.2	70.8	100.0	100.1	100.0	89.0	84.3
de disponibilité en énergie	%	98.0	100.0	99.8	94.3	99.6	99.9	98.7	97.8	100.0	99.8	100.0	85.7	97.8
d'indisponibilité en énergie	%	2.0	0.0	0.2	5.7	0.4	0.1	1.3	2.2	0.0	0.2	0.0	14.3	2.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	1.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
hors programme	%	1.9	0.0	0.2	5.6	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	14.3	1.9
d'utilisation en énergie	%	88.3	95.4	94.4	94.5	45.1	89.2	7.7	45.5	90.8	93.4	98.7	84.1	76.9
de rendement thermique net	%	34.8	35.0	34.7	34.5	32.6	33.9	27.1	31.5	34.0	34.3	35.1	34.2	34.2



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	150170	24756	23506	19152	25299	15899	26524	28723	314029				
Electrique brute	GWh	54129	9028	8454	6929	9182	5752	9451	10189	113114				
Electrique nette	GWh	51352	8639	8058	6537	8762	5412	9010	9718	107489				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	43870	6858	6906	5790	7292	4763	7537	8132	91148				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	39209	6497	6066	4924	6593	4123	6782	7307	81499				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	63.8	76.6	75.9	76.9	79.6	48.5	83.8	91.2	69.8				
d'utilisation en énergie	%	59.6	74.0	69.2	56.2	75.3	47.1	77.4	83.4	64.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	407	874	985	891	981	921	978	928	893	986	948	840	10631
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1237	2426	2731	2617	2638	2454	2512	1891	2452	2742	2653	2371	28723
Electrique brute	GWh	430	875	980	938	943	862	884	651	858	975	948	845	10189
Electrique nette	GWh	390	839	939	899	902	824	845	612	820	934	909	803	9718
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1313	1321	1310	1314	1305	1287	1295	1282	1293	1312	1314	1321	1321
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	427	660	743	720	744	707	719	623	683	745	720	641	8132
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	57.4	98.2	99.9	100.0	100.0	98.2	96.6	83.7	94.9	100.1	100.0	86.2	92.8
de disponibilité en énergie	%	41.1	97.8	99.5	93.0	99.2	96.2	98.8	93.7	93.2	99.6	99.0	84.9	91.2
d'indisponibilité en énergie	%	58.9	2.2	0.5	7.0	0.8	3.8	1.2	6.3	6.8	0.4	1.0	15.1	8.8
dont : programmée	%	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	3.5	5.1	0.0	0.5	0.1	3.7
hors programme	%	26.3	2.2	0.4	7.0	0.8	3.1	0.6	2.7	1.6	0.4	0.5	15.0	5.1
d'utilisation en énergie	%	39.4	93.9	94.9	93.9	91.2	86.1	85.4	61.9	85.7	94.4	94.9	81.2	83.4
de rendement thermique net	%	31.5	34.6	34.4	34.3	34.2	33.6	33.6	32.4	33.4	34.1	34.3	33.9	33.8

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	148029	19808	23305	20745	20085	24183	23914	21677	301747				
Electrique brute	GWh	53664	7218	8385	7478	7259	8795	8531	7671	109000				
Electrique nette	GWh	51092	6892	7954	7107	6914	8393	8124	7294	103770				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	42672	5618	7217	6671	6252	7195	7182	6583	89390				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	39025	5193	5981	5349	5214	6321	6112	5489	78684				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62.9	61.7	87.9	74.5	65.8	78.5	83.5	69.1	68.6				
d'utilisation en énergie	%	61.1	59.1	68.3	61.1	59.5	72.2	69.8	62.7	62.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	790	632	134	0	44	697	978	961	953	986	939	936	8049
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2320	1881	400	0	180	2036	2741	2206	1962	2690	2656	2605	21677
Electrique brute	GWh	827	666	140	0	50	720	973	768	687	956	953	931	7671
Electrique nette	GWh	789	632	128	-6	18	684	935	732	652	919	917	894	7294
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1305	971	970		826	1312	1305	1292	1302	1312	1319	1321	1321
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	721	672	146	0	129	628	743	701	639	745	715	744	6583
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	96.9	100.0	19.6	0.0	17.3	87.2	99.9	94.2	88.8	100.1	99.3	100.0	75.1
de disponibilité en énergie	%	79.9	70.7	13.6	0.0	4.5	72.7	98.8	97.1	99.5	99.6	98.1	94.6	69.1
d'indisponibilité en énergie	%	20.1	29.3	86.4	100.0	95.5	27.3	1.2	2.9	0.5	0.4	1.9	5.4	30.9
dont : programmée	%	0.0	0.0	80.5	83.3	29.2	10.2	0.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1
hors programme	%	20.1	29.3	5.9	16.7	66.3	17.0	0.9	2.9	0.4	0.4	1.9	5.4	13.9
d'utilisation en énergie	%	79.8	70.7	13.0	0.0	1.8	71.5	94.5	73.9	68.1	92.9	95.7	90.4	62.7
de rendement thermique net	%	34.0	33.6	32.0	0.0	9.7	33.6	34.1	33.2	33.2	34.2	34.5	34.3	33.7

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	143535	20056	24677	19506	25520	23692	22361	24308	303655				
Electrique brute	GWh	51659	7195	8834	7004	9133	8418	7962	8708	108914				
Electrique nette	GWh	49371	6864	8456	6678	8733	8005	7603	8324	104035				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	39691	5671	6951	5590	7598	7261	6494	6913	86169				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	37591	5178	6360	5039	6566	6034	5728	6261	78758				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	71.0	63.0	76.7	61.8	84.1	84.5	72.8	76.5	72.7				
d'utilisation en énergie	%	68.6	58.9	72.6	57.5	75.0	68.9	65.4	71.5	67.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	988	758	960	525	0	73	957	945	940	970	942	858	8917
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2690	2142	2734	1368	0	264	2659	2198	2670	2628	2619	2336	24308
Electrique brute	GWh	972	771	990	494	0	78	945	770	960	943	942	844	8708
Electrique nette	GWh	935	737	952	469	-3	52	908	733	924	906	905	806	8324
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1328	1332	1327	1212		922	1310	1296	1317	1323	1325	1327	1332
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	596	743	410	0	109	744	719	720	745	720	663	6913
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	88.7	99.9	56.9	0.0	15.1	100.0	96.6	100.0	100.1	100.0	89.1	78.9
de disponibilité en énergie	%	99.8	84.9	97.0	54.8	0.0	7.6	96.8	95.5	98.2	98.1	98.4	86.7	76.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	15.1	3.0	45.2	100.0	92.4	3.2	4.5	1.8	1.9	1.6	13.3	23.5
dont : programmée	%	0.0	0.2	0.0	43.5	100.0	55.8	3.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	17.0
hors programme	%	0.1	14.9	3.0	1.7	0.0	36.7	0.2	4.5	1.6	1.8	1.6	13.3	6.5
d'utilisation en énergie	%	94.5	82.5	96.2	49.0	0.0	5.5	91.7	74.1	96.5	91.5	94.5	81.5	71.5
de rendement thermique net	%	34.8	34.4	34.8	34.3	0.0	19.9	34.1	33.4	34.6	34.5	34.6	34.5	34.3

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	130602	16095	25102	24256	24461	22970	25209	22779	291474					
Electrique brute	GWh	46934	5797	9055	8697	8748	8207	9006	8140	104584					
Electrique nette	GWh	44904	5520	8674	8316	8338	7821	8609	7767	99948					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	36240	4529	6938	6945	7354	6745	7219	6506	82476					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34129	4175	6529	6262	6276	5901	6490	5847	75609					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	70.5	48.7	77.7	76.5	88.1	72.3	78.2	68.3	71.8					
d'utilisation en énergie	%	68.0	47.5	74.5	71.5	71.6	67.4	74.1	66.7	67.8					
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	980	845	989	898	963	821	421	0	0	186	876	980	7959	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2689	2381	2763	2628	2770	2407	1267	0	0	638	2488	2747	22779	
Electrique brute	GWh	969	860	996	943	995	858	444	0	0	203	890	983	8140	
Electrique nette	GWh	930	825	957	905	955	821	417	-2	-8	169	853	944	7767	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1320	1329	1328	1328	1323	1226	1048			997	1310	1323	1329	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	639	743	720	744	720	434	0	0	328	690	744	6506	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	95.1	99.9	100.0	100.0	100.0	58.3	0.0	0.0	44.1	95.8	100.0	74.3	
de disponibilité en énergie	%	99.1	94.6	99.9	93.8	97.3	85.7	42.6	0.0	0.0	18.8	91.5	99.1	68.3	
d'indisponibilité en énergie	%	0.9	5.4	0.1	6.2	2.7	14.3	57.4	100.0	100.0	81.2	8.5	0.9	31.7	
dont : programmée	%	0.0	5.0	0.0	0.1	0.2	0.0	42.0	100.0	100.0	49.8	3.8	0.2	25.2	
hors programme	%	0.9	0.4	0.1	6.2	2.5	14.3	15.5	0.0	0.0	31.5	4.7	0.7	6.4	
d'utilisation en énergie	%	94.0	92.3	96.7	94.5	96.5	85.7	42.2	0.0	0.0	17.1	89.1	95.4	66.7	
de rendement thermique net	%	34.6	34.7	34.6	34.4	34.5	34.1	32.9	0.0	0.0	26.6	34.3	34.4	34.1	

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	33640	23060	23571	23106	25567	27465	24982	29175	210568				
Electrique brute	GWh	11942	8272	8416	8346	9254	9917	8860	10377	75383				
Electrique nette	GWh	11309	7905	8018	7964	8867	9531	8486	9966	72046				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	9745	6315	7298	6654	7248	7625	6872	8140	59897				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	8514	5957	6033	5991	6676	7166	6394	7493	54223				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	60.2	70.9	82.9	85.0	80.8	85.2	76.7	97.9	78.4				
d'utilisation en énergie	%	58.2	67.8	68.9	68.4	76.2	81.8	73.0	85.5	71.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	985	884	978	907	988	958	989	931	958	933	958	935	11403
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2748	2424	2698	2628	2623	2421	2161	1093	2537	2585	2658	2601	29175
Electrique brute	GWh	980	866	960	939	930	846	753	376	902	931	958	935	10377
Electrique nette	GWh	946	835	926	906	894	812	716	342	868	896	925	901	9966
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1334	1324	1321	1320	1315	1302	1319	1304	1313	1334	1328	1327	1334
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	667	741	720	744	720	620	332	720	707	720	705	8140
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	99.3	99.6	100.0	100.0	100.0	83.3	44.6	100.0	95.0	100.0	94.8	92.9
de disponibilité en énergie	%	99.6	98.9	98.9	94.7	99.8	100.0	100.0	94.1	100.0	94.3	100.0	94.5	97.9
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	1.1	1.1	5.3	0.2	0.0	0.0	5.9	0.0	5.7	0.0	5.5	2.1
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	5.2	0.0	5.3	1.0
hors programme	%	0.3	1.1	1.1	5.3	0.2	0.0	0.0	5.2	0.0	0.5	0.0	0.3	1.2
d'utilisation en énergie	%	95.6	93.4	93.5	94.6	90.4	84.7	72.4	34.5	90.7	90.6	96.5	91.0	85.5
de rendement thermique net	%	34.4	34.4	34.3	34.5	34.1	33.5	33.2	31.3	34.2	34.7	34.8	34.6	34.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	0	15545	24803	25368	23780	28430	24031	25893	167850					
Electrique brute	GWh	0	5452	8970	9130	8534	10176	8454	9261	59977					
Electrique nette	GWh	0	5130	8610	8750	8155	9758	8057	8871	57331					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	4796	6658	7228	6574	8025	7186	7318	47785					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	3872	6475	6586	6143	7337	6067	6675	43153					
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	0.0	49.4	75.0	77.6	73.8	89.3	82.9	81.1	75.9					
d'utilisation en énergie	%	0.0	48.2	73.9	75.2	70.1	83.8	69.3	76.2	71.2					
EXPLOITATION MENSUELLE		1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE															
	GWh	990	893	981	856	384	0	500	975	951	989	953	975	9446	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2729	2506	2801	2479	1122	0	1470	2469	2280	2736	2646	2655	25893	
Electrique brute	GWh	973	903	1014	891	401	0	519	863	806	980	954	957	9261	
Electrique nette	GWh	936	870	977	855	378	-7	483	827	772	943	917	920	8871	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1329	1337	1375	1326	1124		1350	1324	1358	1350	1344	1332	1375	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	361	0	472	744	653	745	720	744	7318	
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	48.5	0.0	63.4	100.0	90.7	100.1	100.0	100.0	83.5	
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.9	99.2	89.4	38.8	0.0	50.6	98.5	99.3	99.9	99.5	98.5	81.1	
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.1	0.8	10.6	61.2	100.0	49.4	1.5	0.7	0.1	0.5	1.5	18.9	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	90.0	12.8	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	12.9	
hors programme	%	0.0	0.1	0.8	10.6	9.7	10.0	36.6	1.3	0.2	0.1	0.5	1.5	6.0	
d'utilisation en énergie	%	94.6	97.3	98.7	89.3	38.2	0.0	48.8	83.5	80.6	95.2	95.8	93.0	76.2	
de rendement thermique net	%	34.3	34.7	34.9	34.5	33.7	0.0	32.9	33.5	33.8	34.5	34.7	34.7	34.3	

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998				
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	121120	13763	21238	22180	24929	23631	20550	23931	271342				
Electrique brute	GWh	43423	5017	7689	7985	8898	8489	7413	8677	97591				
Electrique nette	GWh	41093	4757	7340	7576	8527	8112	7070	8256	92732				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	34389	3775	6010	6777	7197	6950	5833	6802	77733				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	31192	3605	5525	5675	6394	6086	5328	6184	69988				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	67.0	42.1	68.0	93.8	78.2	83.1	63.6	86.4	70.5				
d'utilisation en énergie	%	56.3	41.0	63.1	64.8	73.0	69.5	60.8	70.6	59.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	988	893	568	80	985	943	888	967	959	930	910	990	10101
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2504	2385	1536	265	2553	2470	1475	401	2494	2560	2530	2757	23931
Electrique brute	GWh	911	874	560	83	915	901	537	140	897	927	925	1006	8677
Electrique nette	GWh	876	843	532	56	876	862	497	105	861	891	888	968	8256
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1344	1343	1328	1254	1337	1322	1298	1280	1330	1325	1335	1337	1344
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	743	672	426	75	744	715	431	130	720	705	697	744	6802
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	99.9	100.0	57.3	10.4	100.0	99.3	57.9	17.5	100.0	94.8	96.8	100.0	77.6
de disponibilité en énergie	%	99.4	99.6	57.2	8.3	99.1	98.1	89.4	97.4	99.8	93.6	94.7	99.7	86.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.6	0.4	42.8	91.7	0.9	1.9	10.6	2.6	0.2	6.4	5.3	0.3	13.6
dont : programmée	%	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	0.5
hors programme	%	0.4	0.4	42.8	91.7	0.4	1.4	10.6	2.6	0.2	2.2	5.3	0.3	13.2
d'utilisation en énergie	%	88.2	93.9	53.5	5.8	88.2	89.7	50.0	10.5	89.6	89.7	92.4	97.5	70.6
de rendement thermique net	%	35.0	35.3	34.6	21.2	34.3	34.9	33.7	26.1	34.5	34.8	35.1	35.1	34.5

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	97683	18317	19008	20696	22589	24286	23491	19166	245236				
Electrique brute	GWh	35057	6658	6827	7481	8102	8718	8453	6898	88195				
Electrique nette	GWh	33244	6326	6433	7116	7736	8341	8050	6534	83780				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	28320	5405	6121	6074	6763	7247	7072	5654	72656				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	25212	4775	4819	5337	5806	6251	6030	4911	63140				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	57.5	62.3	90.8	73.0	72.7	79.6	91.8	63.3	68.0				
d'utilisation en énergie	%	52.3	54.4	55.0	60.9	66.3	71.4	68.8	56.1	57.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	941	779	716	28	0	0	378	887	778	985	929	982	7403
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2513	2222	2100	59	0	0	1147	1519	1615	2711	2580	2700	19166
Electrique brute	GWh	923	812	751	20	0	0	388	539	567	979	938	982	6898
Electrique nette	GWh	886	778	714	4	-8	-13	350	502	532	943	901	944	6534
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1332	1281	1111	799			1290	1311	1322	1335	1334	1339	1339
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	684	650	732	26	0	0	337	507	516	745	720	737	5654
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	91.9	96.7	98.4	3.6	0.0	0.0	45.3	68.1	71.7	100.1	100.0	99.1	64.5
de disponibilité en énergie	%	94.7	86.9	72.1	3.0	0.0	0.0	38.0	89.3	80.9	99.2	96.6	98.8	63.3
d'indisponibilité en énergie	%	5.3	13.1	27.9	97.0	100.0	100.0	62.0	10.7	19.1	0.8	3.4	1.2	36.7
dont : programmée	%	0.2	3.4	1.6	96.7	100.0	83.3	6.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	24.3
hors programme	%	5.0	9.8	26.3	0.3	0.0	16.7	55.5	10.6	19.1	0.8	3.4	1.1	12.4
d'utilisation en énergie	%	89.2	86.8	71.9	0.5	0.0	0.0	35.2	50.5	55.4	95.0	93.8	95.0	56.1
de rendement thermique net	%	35.3	35.0	34.0	7.6	0.0	0.0	30.5	33.0	33.0	34.8	34.9	35.0	34.2



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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	152439	17574	17813	19066	13874	17428	16336	18883	273414				
Electrique brute	GWh	50927	5944	5988	6430	4682	5873	5450	6363	91657				
Electrique nette	GWh	48057	5618	5659	6096	4431	5531	5129	6028	86550				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	59148	6690	6821	7252	5211	6888	6404	7366	105780				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	54052	6143	6195	6662	4856	6056	5609	6591	96163				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	59.9	74.0	74.6	85.1	60.3	78.7	75.4	82.1	66.2				
d'utilisation en énergie	%	56.5	69.9	70.7	76.1	55.4	69.1	64.0	75.2	61.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	633	545	351	0	395	645	671	680	657	679	657	670	6582
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1894	1685	1099	0	1227	1837	1946	1521	1879	1968	1880	1947	18883
Electrique brute	GWh	645	572	369	0	407	616	648	501	626	671	643	665	6363
Electrique nette	GWh	614	545	346	-2	380	586	616	470	594	639	610	632	6028
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	894	863	762		902	899	886	884	885	884	912	919	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	707	672	483	0	501	711	744	619	720	745	720	744	7366
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	95.0	100.0	64.9	0.0	67.3	98.8	100.0	83.2	100.0	100.1	100.0	100.0	84.1
de disponibilité en énergie	%	92.9	88.6	51.5	0.0	58.1	97.9	98.6	99.9	99.7	99.8	99.7	98.4	82.1
d'indisponibilité en énergie	%	7.1	11.4	48.5	100.0	41.9	2.1	1.4	0.1	0.3	0.2	0.3	1.6	17.9
dont : programmée	%	0.2	0.0	35.0	100.0	39.5	0.5	0.3	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1	14.7
hors programme	%	6.8	11.3	13.5	0.0	2.4	1.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.2
d'utilisation en énergie	%	90.2	88.6	50.8	0.0	55.8	88.9	90.5	69.0	90.2	93.8	92.6	92.8	75.2
de rendement thermique net	%	32.4	32.3	31.5	0.0	31.0	31.9	31.7	30.9	31.6	32.4	32.5	32.5	31.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	156867	17556	16129	19989	17016	19102	18801	20130	285591				
Electrique brute	GWh	51365	5826	5334	6671	5645	6401	6292	6761	94297				
Electrique nette	GWh	48496	5485	5038	6319	5306	6051	5953	6412	89060				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	61847	6982	6149	7406	6720	7303	7147	7585	111139				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	54715	6000	5511	6910	5805	6620	6514	7011	99086				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69.5	79.4	68.1	81.2	72.1	80.8	78.1	83.2	72.9				
d'utilisation en énergie	%	62.5	68.3	62.9	78.9	66.3	75.6	74.4	80.0	66.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	637	613	679	622	666	598	552	0	372	668	608	651	6665
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1891	1836	2019	1952	2015	1890	1557	0	1194	1997	1821	1958	20130
Electrique brute	GWh	642	621	681	659	668	629	514	0	393	671	618	666	6761
Electrique nette	GWh	609	591	648	627	634	598	482	-3	365	638	588	634	6412
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	922	911	921	921	914	905	796		888	900	927	913	927
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	702	672	743	720	744	720	651	0	492	739	674	728	7585
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	94.4	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	87.5	0.0	68.3	99.3	93.6	97.8	86.6
de disponibilité en énergie	%	93.6	99.7	99.8	94.4	97.9	90.8	81.0	0.0	56.4	98.1	92.2	95.6	83.2
d'indisponibilité en énergie	%	6.4	0.3	0.2	5.6	2.1	9.2	19.0	100.0	43.6	1.9	7.8	4.4	16.8
dont : programmée	%	0.2	0.1	0.1	0.5	0.7	0.0	0.5	100.0	18.7	0.2	0.5	0.1	10.3
hors programme	%	6.2	0.3	0.1	5.1	1.5	9.2	18.4	0.0	24.9	1.7	7.2	4.3	6.6
d'utilisation en énergie	%	89.5	96.1	95.2	95.2	93.2	90.7	70.8	0.0	55.5	93.8	89.2	93.2	80.0
de rendement thermique net	%	32.2	32.2	32.1	32.1	31.5	31.6	31.0	0.0	30.6	32.0	32.3	32.4	31.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	194675	18011	19287	15881	16761	22719	17497	17420	322251				
Electrique brute	GWh	65629	5947	6412	5252	5632	7616	5804	5772	108065				
Electrique nette	GWh	62616	5657	6127	4992	5360	7302	5537	5501	103092				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	78441	7573	7393	6458	6374	8448	6711	7075	128473				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	68414	6185	6705	5472	5872	7980	6064	6015	112706				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76.8	83.0	80.8	70.3	70.6	93.8	72.5	71.0	77.0				
d'utilisation en énergie	%	71.0	70.4	76.5	62.5	67.0	91.1	69.2	68.7	71.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	212	609	678	631	355	413	652	620	548	486	490	0	5693
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	669	1846	2022	1940	1120	1304	2023	1956	1709	1512	1319	0	17420
Electrique brute	GWh	222	632	691	657	364	423	658	629	561	496	438	0	5772
Electrique nette	GWh	206	608	665	631	343	400	631	601	535	470	414	-2	5501
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	867	915	915	915	880	886	864	860	834	635	640	-	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	301	672	743	720	485	548	744	744	720	745	653	0	7075
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	40.5	100.0	99.9	100.0	65.2	76.1	100.0	100.0	100.0	100.1	90.7	0.0	80.8
de disponibilité en énergie	%	31.1	99.0	99.5	95.8	52.1	62.7	95.7	91.1	83.2	71.4	74.4	0.0	71.0
d'indisponibilité en énergie	%	68.9	1.0	0.5	4.2	47.9	37.3	4.3	8.9	16.8	28.6	25.6	100.0	29.0
dont : programmée	%	66.8	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	100.0	15.0
hors programme	%	2.1	0.2	0.0	4.2	47.9	37.3	4.3	8.9	16.8	28.6	16.1	0.0	13.9
d'utilisation en énergie	%	30.2	99.0	97.7	95.8	50.4	60.7	92.6	88.3	81.2	69.0	62.8	0.0	68.7
de rendement thermique net	%	30.7	33.0	32.9	32.5	30.6	30.7	31.2	30.7	31.3	31.1	31.3	0.0	31.6

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	189638	19181	18141	19333	19590	19933	16209	19589	321614				
Electrique brute	GWh	63373	6374	6044	6500	6606	6683	5456	6569	107606				
Electrique nette	GWh	60371	6095	5767	6214	6312	6386	5208	6283	102637				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	76068	7118	6876	7222	7504	7615	6107	7354	125864				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66006	6666	6314	6794	6899	6985	5704	6879	112245				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	74.9	78.7	75.8	79.1	81.6	82.0	66.8	81.2	76.1				
d'utilisation en énergie	%	68.5	75.9	72.1	77.6	78.8	79.7	65.1	78.5	71.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	681	614	678	634	669	237	0	323	654	680	658	680	6509
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2022	1829	2007	1948	2020	759	0	1066	1956	2023	1945	2012	19589
Electrique brute	GWh	688	621	681	661	678	248	0	334	650	675	655	679	6569
Electrique nette	GWh	660	596	654	634	650	234	-11	312	624	649	629	651	6283
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	915	915	915	915	911	898		885	900	911	915	915	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	281	0	521	720	745	720	744	7354
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	39.0	0.0	70.0	100.0	100.1	100.0	100.0	83.9
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.9	99.7	96.3	98.3	36.0	0.0	47.5	99.2	99.8	99.9	99.9	81.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.1	0.3	3.7	1.7	64.0	100.0	52.5	0.8	0.2	0.1	0.1	18.8
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	61.0	61.3	5.5	0.1	0.0	0.1	0.0	10.7
hors programme	%	0.0	0.0	0.3	3.7	1.7	3.0	38.7	47.0	0.7	0.2	0.0	0.1	8.1
d'utilisation en énergie	%	97.0	97.0	96.1	96.3	95.5	35.5	0.0	45.8	94.7	95.3	95.5	95.6	78.5
de rendement thermique net	%	32.7	32.6	32.6	32.5	32.2	30.8	0.0	29.3	31.9	32.1	32.3	32.3	32.1

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	186638	15958	19838	20132	20081	18320	19328	19766	320061				
Electrique brute	GWh	62662	5437	6712	6788	6784	6077	6467	6640	107566				
Electrique nette	GWh	59869	5195	6424	6496	6491	5796	6183	6355	102811				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	77848	6010	7373	7641	7675	7172	7331	7375	128425				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	65475	5682	7021	7100	7098	6346	6768	6950	112440				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79.0	66.6	83.0	83.6	85.1	76.1	79.1	80.5	79.1				
d'utilisation en énergie	%	74.7	64.7	80.1	81.1	81.0	72.4	77.3	79.3	75.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	DCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	680	614	680	624	674	652	601	246	0	404	598	678	6452
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2030	1830	2028	1966	2043	1960	1955	804	0	1273	1839	2038	19766
Electrique brute	GWh	693	625	691	667	680	654	627	259	0	423	623	698	6640
Electrique nette	GWh	666	600	663	640	653	627	600	243	-4	399	598	671	6355
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	917	916	914	913	903	893	875	765		905	919	918	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	672	743	720	744	720	744	338	0	518	688	744	7375
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	45.4	0.0	69.6	95.6	100.0	84.2
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.9	99.9	94.7	99.0	99.0	88.3	36.2	0.0	59.4	90.8	99.6	80.5
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.1	0.1	5.3	1.0	1.0	11.7	63.8	100.0	40.6	9.2	0.4	19.5
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	54.8	80.0	8.1	0.0	0.4	12.0
hors programme	%	0.1	0.0	0.1	5.3	0.9	1.0	11.7	9.1	20.0	32.6	9.2	0.1	7.6
d'utilisation en énergie	%	97.8	97.7	97.4	97.1	95.9	95.2	88.1	35.7	0.0	58.6	90.7	98.6	79.3
de rendement thermique net	%	32.8	32.8	32.7	32.5	31.9	32.0	30.7	30.2	0.0	31.3	32.5	32.9	32.2

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULEES AU 31.12.1998					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	174294	20202	16696	18445	19247	20687	20056	18278	307905				
Electrique brute	GWh	57993	6748	5561	6217	6500	7002	6777	6187	102983				
Electrique nette	GWh	55237	6457	5295	5934	6209	6700	6485	5911	98230				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	70251	7968	6842	7049	7562	7774	7595	7138	122179				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	60435	7059	5795	6506	6786	7323	7091	6462	107456				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78.1	86.7	79.6	77.8	82.0	86.5	84.8	76.5	79.7				
d'utilisation en énergie	%	69.0	80.4	66.2	74.3	77.5	83.6	80.9	73.8	72.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	1998	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	606	340	1	96	611	649	640	539	652	680	658	661	6132
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1846	1048	0	311	1864	1937	1903	1639	1936	1943	1889	1962	18278
Electrique brute	GWh	634	358	0	101	630	656	634	535	654	664	648	674	6187
Electrique nette	GWh	606	338	-2	87	604	630	608	509	627	637	621	647	5911
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	876	761		780	903	906	895	893	911	915	923	922	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	481	0	149	696	720	711	727	720	745	720	725	7138
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	71.6	0.0	20.7	93.5	100.0	95.6	97.7	100.0	100.1	100.0	97.4	81.5
de disponibilité en énergie	%	89.0	55.3	0.1	14.5	89.7	98.5	94.0	79.2	98.9	99.9	99.9	97.2	76.5
d'indisponibilité en énergie	%	11.0	44.7	99.9	85.5	10.3	1.5	6.0	20.8	1.1	0.1	0.1	2.8	23.5
dont : programmée	%	0.0	28.5	93.4	4.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	10.5
hors programme	%	10.9	16.3	6.5	81.5	10.1	1.3	6.0	20.8	1.0	0.1	0.1	2.8	13.0
d'utilisation en énergie	%	89.0	55.0	0.0	13.2	88.7	95.7	89.3	74.7	95.2	93.5	94.3	95.0	73.8
de rendement thermique net	%	32.8	32.2	0.0	28.1	32.4	32.5	31.9	31.0	32.4	32.8	32.9	33.0	32.4

STATION : BORSSELE		NEDERLAND												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR								1366 MW				
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY								478 MW				
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY								449 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	173176	8691	10040	10154	10354	10724	6635	10892	240666				
Electrical generated	GWh	59042	3006	3490	3527	3587	3739	2316	3814	82520				
Electrical net	GWh	55715	2830	3328	3322	3387	3520	2172	3593	77868				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	131445	6412	7376	7489	7654	7978	4995	8033	181382				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	118131	6262	7363	7349	7493	7840	4837	8002	167277				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	79.6	80.6	83.6	84.8	86.8	88.1	56.1	90.3	80.1				
LOAD FACTOR	%	74.9	71.3	84.1	83.9	85.5	89.3	55.2	91.3	76.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	311	292	334	320	320	94	238	334	323	334	323	330	3553
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	950	920	1019	978	983	293	726	1019	986	1019	987	1011	10892
Electrical generated	GWh	334	323	357	342	341	101	253	356	346	359	347	355	3814
Electrical net	GWh	315	305	337	323	321	94	238	335	325	338	327	334	3593
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	456	455	455	455	454	389	451	452	453	455	455	456	456
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	696	672	743	714	744	257	542	744	720	745	720	736	8033
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	93.5	100.0	99.9	99.2	100.0	35.7	72.8	100.0	100.0	100.1	100.0	98.9	91.7
Energy availability	%	93.1	96.7	100.0	98.9	95.8	29.1	71.3	99.9	100.0	100.0	100.0	98.8	90.3
Energy unavailability	%	6.9	3.3	0.0	1.1	4.2	70.9	28.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1.2	9.7
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	70.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4
unplanned	%	6.9	3.3	0.0	1.1	0.0	0.0	26.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3
LOAD FACTOR	%	94.3	101.2	100.9	99.9	96.0	29.1	71.3	100.2	100.6	101.2	101.3	100.1	91.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.2	33.2	33.1	33.0	32.6	32.1	32.8	32.9	33.0	33.2	33.2	33.1	33.0

STATION : DODEWAARD		NEDERLAND											
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		183 MW									
FIRST CRITICALITY	24.06.1968	INSTALLED CAPACITY		58 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	18.10.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		55 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969												
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	28367	1393	1436	1392	1335	1338	234	0	35494			
Electrical generated	GWh	9149	441	457	440	420	419	75	0	11402			
Electrical net	GWh	8653	416	433	415	397	397	71	0	10782			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	172206	7626	7966	7717	7487	7523	1416	0	211941			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	158630	7572	7866	7552	7224	7222	1284	0	197350			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	85.3	87.1	87.4	87.4	80.9	84.1	100.0	0.0	85.4			
LOAD FACTOR	%	78.8	86.2	89.8	86.2	82.5	82.2	90.7	0.0	80.1			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	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 : 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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	142750	9419	10434	10599	10270	9708	11534	11979	216692				
Electrical generated	GWh	49463	3264	3615	3672	3559	3364	3984	4038	74958				
Electrical net	GWh	47108	3108	3443	3498	3389	3203	3795	3826	71370				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	112453	7186	8052	8017	7834	7281	8680	8233	167736				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	107187	6985	7737	7860	7616	7207	8528	7899	161018				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.7	80.5	89.5	90.7	87.7	82.0	93.0	95.6	85.3				
LOAD FACTOR	%	82.0	79.5	88.4	89.7	86.9	82.0	97.3	90.1	83.9				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	356	321	356	344	363	345	347	200	351	363	351	363	4060
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1094	988	1093	1074	1115	1054	964	229	1058	1117	1078	1115	11979
Electrical generated	GWh	373	338	373	366	380	352	316	75	347	376	365	378	4038
Electrical net	GWh	357	323	357	323	363	336	300	69	329	358	348	363	3826
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	478	478	478	478	488	488	488	488	488	488	488	488	488
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	217	720	745	720	744	8233
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	29.2	100.0	100.1	100.0	100.0	94.0
Energy availability	%	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	98.3	95.6	55.1	99.9	100.0	99.9	100.0	95.6
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.4	44.9	0.1	0.0	0.1	0.0	4.4
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	4.4	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	1.1
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	37.3	0.0	0.0	0.1	0.0	3.3
LOAD FACTOR	%	100.5	100.5	100.5	93.9	100.0	95.5	82.7	18.9	93.6	98.6	99.1	100.0	90.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.7	32.7	32.7	30.1	32.6	31.9	31.1	29.9	31.1	32.1	32.3	32.5	31.9

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	112908	10510	10760	9469	9273	10974	11567	10373	185835				
Electrical generated	GWh	39123	3642	3728	3281	3213	3802	4025	3549	64364				
Electrical net	GWh	37260	3468	3551	3125	3060	3621	3805	3356	61246				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	87325	7931	8050	7170	7064	8227	8267	7236	141270				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	83965	7794	7979	7022	6877	8138	8550	6936	137260				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	87.6	89.1	91.2	80.5	77.6	92.7	92.0	86.2	87.4				
LOAD FACTOR	%	85.9	88.7	91.2	80.2	78.5	92.6	97.6	79.0	86.2				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	354	321	356	344	363	348	323	242	0	299	350	363	3662
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1100	988	1092	1071	1108	1060	989	773	0	0	1076	1115	10373
Electrical generated	GWh	378	343	378	371	382	360	332	254	0	0	369	383	3549
Electrical net	GWh	361	328	362	327	366	343	316	234	0	0	352	367	3356
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	478	478	478	478	488	488	488	488			488	488	488
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	744	685	0	0	720	744	7236
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	92.1	0.0	0.0	100.0	100.0	82.6
Energy availability	%	99.5	100.0	100.0	100.0	99.9	98.9	89.0	66.5	0.0	82.3	99.7	100.0	86.2
Energy unavailability	%	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	11.0	33.5	100.0	17.7	0.3	0.0	13.8
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	4.8	33.5	100.0	17.7	0.3	0.0	13.1
unplanned	%	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
LOAD FACTOR	%	101.5	102.1	101.8	95.1	100.7	97.7	86.9	64.3	0.0	0.0	100.2	101.1	79.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	33.2	33.2	30.6	33.0	32.4	31.9	30.2	0.0	0.0	32.7	32.9	32.3

STATION : TVO 1		SUOMI												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR			2500 MW									
FIRST CRITICALITY	21.07.1978	INSTALLED CAPACITY			870 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	02.09.1978	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY			840 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.10.1979													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	202392	17585	18015	18115	17974	17996	19377	20214	331668				
Electrical generated	GWh	70129	6093	6242	6277	6228	6236	6753	7063	115020				
Electrical net	GWh	66789	5803	5945	5978	5931	5939	6374	6807	109567				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	100576	8251	8433	8485	8427	8212	8254	8384	159022				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	96550	8173	8373	8420	8354	8134	8241	8310	154556				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	86.4	93.2	95.3	96.0	95.5	92.3	93.8	94.8	89.3				
LOAD FACTOR	%	82.9	93.0	95.6	96.1	95.4	92.8	94.2	94.8	87.1				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	588	530	588	564	444	391	625	624	605	621	605	623	6806
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1748	1574	1744	1676	1316	1127	1861	1858	1801	1852	1801	1856	20214
Electrical generated	GWh	618	556	616	590	460	384	640	637	624	649	635	656	7063
Electrical net	GWh	596	536	594	569	443	369	616	614	601	625	612	633	6807
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	831	831	830	829	825	873	871	864	872	879	885	887	887
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	570	518	744	744	720	745	720	744	8384
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	76.6	71.9	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	95.7
Energy availability	%	100.0	99.8	100.0	99.2	75.5	64.6	100.0	99.8	100.0	99.3	100.0	99.7	94.8
Energy unavailability	%	0.0	0.2	0.0	0.8	24.5	35.4	0.0	0.2	0.0	0.7	0.0	0.3	5.2
of which : planned	%	0.0	0.2	0.0	0.7	24.5	34.1	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	5.0
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.1	0.2
LOAD FACTOR	%	101.4	101.0	101.0	100.1	75.4	61.1	98.6	98.2	99.4	100.0	101.2	101.2	94.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.1	34.1	34.0	34.0	33.7	32.8	33.1	33.0	33.4	33.8	34.0	34.1	33.7

STATION : TVO 2 .		SUOMI												
GENERAL DATA			SELECTED CHARACTERISTICS											
TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2500 MW										
FIRST CRITICALITY	13.10.1979	INSTALLED CAPACITY		870 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	18.02.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		840 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.07.1982													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	179172	17547	17762	17372	17416	17925	18474	19890	305558				
Electrical generated	GWh	62083	6080	6155	6019	6035	6211	6381	6882	105845				
Electrical net	GWh	59127	5790	5862	5733	5747	5915	6077	6629	100880				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	88207	8306	8327	8130	8236	8413	8258	8207	146084				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	84931	8155	8256	8074	8095	8331	8278	8123	142243				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	85.5	93.3	94.4	92.3	92.5	95.0	93.7	93.0	88.5				
LOAD FACTOR	%	81.8	92.8	94.2	92.2	92.4	94.8	94.7	92.9	86.2				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	567	523	572	558	212	498	625	625	604	625	603	623	6636
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1709	1578	1727	1687	651	1490	1863	1863	1799	1865	1799	1859	19890
Electrical generated	GWh	591	546	597	582	220	510	637	638	621	652	633	656	6882
Electrical net	GWh	569	526	575	560	212	491	614	615	598	629	610	632	6629
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	814	815	814	813	830	868	868	863	871	878	883	885	885
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	288	623	744	744	720	745	720	744	8207
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	38.7	86.5	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.7
Energy availability	%	98.0	100.0	98.9	99.7	36.6	82.3	100.0	100.0	99.8	100.0	99.8	99.8	93.0
Energy unavailability	%	2.0	0.0	1.1	0.3	63.4	17.7	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	7.0
of which : planned	%	0.2	0.0	0.1	0.2	63.4	14.6	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	6.5
unplanned	%	1.8	0.0	1.0	0.1	0.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
LOAD FACTOR	%	98.3	100.6	99.3	100.0	36.5	81.1	98.2	98.3	98.9	100.6	100.8	101.1	92.9
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.3	33.3	33.3	33.2	32.5	32.9	32.9	33.0	33.2	33.7	33.9	34.0	33.3

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	194924	8687	9444	13766	12499	0	0	0	239320			
Electrical generated	GWh	67541	3010	3272	4770	4331	0	0	0	82924			
Electrical net	GWh	64325	2867	3117	4543	4125	0	0	0	78976			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS													
	Hours	121836	5941	5615	7671	7344	0	0	0	148407			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY													
	Hours	110550	4778	5194	7386	6707	0	0	0	134615			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	81.4	54.9	59.6	85.5	82.2	0.0	0.0	0.0	79.3			
LOAD FACTOR	%	75.9	54.4	59.3	84.3	76.6	0.0	0.0	0.0	74.5			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :													
Thermal	GWh	182488	8008	8664	11349	11367	0	0	0	221876			
Electrical generated	GWh	63232	2775	3002	3933	3939	0	0	0	76880			
Electrical net	GWh	60221	2643	2859	3745	3751	0	0	0	73219			
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	114297	5053	5545	6861	6724	0	0	0	138480			
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	103998	4404	4765	6090	6099	0	0	0	125356			
FACTOR OF :													
Energy availability	%	86.7	50.7	55.1	84.7	74.2	0.0	0.0	0.0	82.2			
LOAD FACTOR	%	80.3	50.1	54.4	69.5	69.6	0.0	0.0	0.0	76.0			
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	219194	20708	21281	22404	22198	22156	0	22367	350308				
Electrical generated	GWh	75951	7175	7374	7763	7691	7677	0	7605	121237				
Electrical net	GWh	72334	6834	7023	7393	7325	7311	0	7307	115528				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	91774	8174	8009	8109	8173	8412	0	8265	140916				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	77275	7059	7255	7638	7567	7553	0	7549	121896				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	83.2	80.3	82.7	87.0	86.2	86.4	0.0	93.6	84.2				
LOAD FACTOR	%	76.3	80.4	82.8	87.2	86.4	86.0	0.0	86.2	79.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	708	635	719	689	720	674	682	720	264	714	695	719	7941
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2145	1924	2179	2088	2102	1992	1473	1547	564	2100	2078	2175	22367
Electrical generated	GWh	737	662	748	717	716	674	479	504	186	719	714	749	7605
Electrical net	GWh	709	636	720	689	688	648	459	482	177	691	687	721	7307
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	973	979	973	971	965	959	917	782	842	966	971	971	979
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	744	720	702	744	267	745	720	744	8265
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	94.4	100.0	37.1	100.1	100.0	100.0	94.3
Energy availability	%	98.3	97.7	99.9	98.9	100.0	96.7	94.7	100.0	37.9	99.1	99.7	99.9	93.6
Energy unavailability	%	1.7	2.3	0.1	1.1	0.0	3.3	5.3	0.0	62.1	0.9	0.3	0.1	6.4
of which : planned	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	62.1	0.0	0.1	0.1	5.1
unplanned	%	1.7	2.3	0.0	1.1	0.0	3.3	5.2	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0	1.2
LOAD FACTOR	%	98.4	97.8	100.0	98.9	95.5	93.0	63.7	66.9	25.4	95.9	98.6	100.1	86.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.1	33.0	33.0	32.7	32.5	31.2	31.2	31.4	32.9	33.1	33.1	32.7

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	198065	20451	20350	23271	21664	22267	0	22225	328294				
Electrical generated	GWh	68629	7086	7051	8063	7507	7716	0	7488	113541				
Electrical net	GWh	65361	6749	6716	7679	7149	7348	0	7199	108202				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	82299	8293	7683	8194	8143	8134	0	8240	130986				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	69907	6965	6930	7925	7378	7583	0	7429	114118				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	82.5	79.2	79.1	90.4	84.1	86.2	0.0	91.9	83.5				
LOAD FACTOR	%	73.2	79.3	79.2	90.5	84.2	86.3	0.0	84.8	77.1				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	720	645	693	693	709	457	493	721	696	565	691	715	7799
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2178	1960	2207	2107	2008	1373	1013	1480	1883	1734	2106	2176	22225
Electrical generated	GWh	745	670	719	720	705	459	325	478	626	583	716	742	7488
Electrical net	GWh	717	645	692	693	678	440	310	457	602	561	690	714	7199
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	967	965	968	967	955	827	908	867	938	949	962	963	968
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	729	720	744	530	542	744	720	631	720	744	8240
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	98.0	100.0	100.0	73.6	72.8	100.0	100.0	84.8	100.0	100.0	94.1
Energy availability	%	99.9	99.1	96.1	99.3	98.3	65.5	68.3	100.0	99.8	78.4	99.0	99.1	91.9
Energy unavailability	%	0.1	0.9	3.9	0.7	1.7	34.5	31.7	0.0	0.2	21.6	1.0	0.9	8.1
of which : planned	%	0.1	0.3	0.2	0.1	0.2	30.5	31.7	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	5.3
unplanned	%	0.0	0.6	3.7	0.6	1.5	4.0	0.0	0.0	0.2	21.6	0.9	0.7	2.8
LOAD FACTOR	%	99.5	99.1	96.0	99.3	94.0	63.1	43.0	63.4	86.3	77.8	98.9	99.0	84.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	31.4	32.9	33.8	32.0	30.6	30.9	32.0	32.4	32.8	32.8	32.4



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		1200 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	05.03.1985	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		1158 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	18.08.1985													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	153640	24776	25630	27966	27109	26725	0	25906	311752				
Electrical generated	GWh	53236	8585	8881	9690	9393	9260	0	9283	108329				
Electrical net	GWh	50701	8176	8458	9229	8946	8819	0	8961	103290				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	52740	7954	8244	8277	8250	8008	0	8227	101700				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	46197	6831	7304	7970	7725	7616	0	7738	91380				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	86.3	81.2	83.4	90.9	88.2	86.7	0.0	93.8	86.8				
LOAD FACTOR	%	77.3	77.8	83.4	91.1	88.2	86.7	0.0	88.3	81.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	862	778	813	834	862	834	844	298	834	862	830	862	9510
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2456	2219	2234	2378	2456	2295	1886	598	2168	2428	2332	2456	25906
Electrical generated	GWh	890	804	840	860	878	813	647	204	757	863	839	888	9283
Electrical net	GWh	860	777	811	831	848	784	622	197	731	834	809	857	8961
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	710	720	744	720	738	250	720	745	720	744	8227
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	95.4	100.0	100.0	100.0	99.2	33.6	100.0	100.1	100.0	100.0	93.9
Energy availability	%	100.0	100.0	94.4	100.0	100.0	100.0	97.9	34.5	100.0	100.0	99.5	100.0	93.8
Energy unavailability	%	0.0	0.0	5.6	0.0	0.0	0.0	2.1	65.5	0.0	0.0	0.5	0.0	6.2
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	65.5	0.0	0.0	0.5	0.0	5.8
unplanned	%	0.0	0.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
LOAD FACTOR	%	99.8	99.8	94.1	99.7	98.4	94.0	72.2	22.9	87.7	96.8	97.0	99.5	88.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	35.0	35.0	36.3	34.9	34.5	34.2	33.0	32.9	33.7	34.3	34.7	34.9	34.6

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					465 MW						
FIRST CONNECTION TO GRID	19.08.1971		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY					445 MW						
FIRST COMMERCIAL OPERATION	06.02.1972													
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998				
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	164436	5408	0	0	0	7212	9119	3955	190131				
Electrical generated	GWh	56977	1874	0	0	0	2499	3053	1349	65752				
Electrical net	GWh	54264	1785	0	0	0	2380	2926	1298	62652				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	131385	4362	0	0	0	5564	6716	2968	150995				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	123066	4038	0	0	0	5348	6575	2916	141943				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	75.3	45.9	-0.1	0.0	0.0	61.4	75.9	32.6	63.9				
LOAD FACTOR	%	68.8	46.0	0.0	0.0	0.0	60.9	75.1	33.3	59.0				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998														
		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	331	113	195	198	0	0	0	0	0	0	107	328	1272
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1020	356	608	618	0	0	0	0	0	0	360	993	3955
Electrical generated	GWh	350	121	207	210	0	0	0	0	0	0	114	347	1349
Electrical net	GWh	337	116	199	202	0	0	0	0	0	0	110	334	1298
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	454	454	455	454							454	455	455
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	258	447	467	0	0	0	0	0	0	313	739	2968
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	38.4	60.1	64.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	99.3	33.9
Energy availability	%	99.9	37.9	59.0	61.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	99.0	32.6
Energy unavailability	%	0.1	62.1	41.0	38.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	66.5	1.0	67.4
of which : planned	%	0.1	0.0	0.0	23.3	100.0	100.0	74.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9
unplanned	%	0.0	62.1	41.0	14.9	0.0	0.0	25.9	100.0	100.0	100.0	66.5	1.0	42.4
LOAD FACTOR	%	101.8	38.8	60.2	63.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	100.8	33.3
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	32.6	32.8	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	33.6	32.8

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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	203079	8641	7914	13518	12654	11395	13449	13581	284231				
Electrical generated	GWh	70367	2994	2742	4684	4385	3948	4584	4646	98350				
Electrical net	GWh	67016	2852	2611	4461	4176	3760	4417	4458	93752				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	126759	5310	4924	7833	7452	6543	7707	7951	174479				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	114029	4713	4316	7373	6902	6216	7301	7368	158219				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	80.5	55.3	51.0	86.8	79.4	71.7	85.4	90.3	78.7				
LOAD FACTOR	%	75.5	53.7	49.3	84.2	78.8	70.8	83.4	84.1	74.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	450	406	448	434	447	435	448	225	160	449	434	448	4783
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1339	1210	1336	1297	1267	1249	985	464	462	1339	1297	1336	13581
Electrical generated	GWh	465	420	463	447	429	423	325	154	153	458	447	463	4646
Electrical net	GWh	447	403	445	429	412	398	308	146	147	438	428	456	4458
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	602	602	602	599	593	592	573	514	584	596	599	602	602
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	743	720	743	720	744	370	286	745	720	744	7951
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	49.7	39.7	100.1	100.0	100.0	90.8
Energy availability	%	99.9	99.9	99.5	99.7	99.4	99.8	99.5	49.9	36.7	99.9	99.6	99.5	90.3
Energy unavailability	%	0.1	0.1	0.5	0.3	0.6	0.2	0.5	50.1	63.3	0.1	0.4	0.5	9.7
of which : planned	%	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	50.0	29.1	0.0	0.0	0.3	6.7
unplanned	%	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.2	0.3	0.1	34.2	0.1	0.4	0.3	3.0
LOAD FACTOR	%	99.4	99.1	98.8	98.6	91.6	91.3	68.5	32.5	33.8	97.4	98.4	101.2	84.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.3	33.3	33.1	32.5	31.9	31.3	31.5	31.8	32.7	33.0	34.1	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	154453	25063	25271	25698	26752	25814	26159	23526	332736				
Electrical generated	GWh	53518	8684	8756	8904	9270	8944	9353	8368	115799				
Electrical net	GWh	50970	8271	8339	8480	8828	8519	8970	8032	110409				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	52471	7904	8034	7832	7957	7519	8041	7914	107672				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY														
	Hours	46811	7130	7189	7311	7610	7347	7733	6924	98055				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	87.1	82.5	83.8	84.9	87.5	85.0	91.1	89.4	86.7				
LOAD FACTOR	%	78.5	81.2	82.1	83.5	86.9	83.6	88.3	79.0	81.1				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	857	706	856	829	860	141	678	859	835	784	829	855	9088
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2453	2024	2454	2375	2225	346	1289	1454	1924	2186	2345	2451	23526
Electrical generated	GWh	885	729	884	855	790	121	439	497	668	775	842	883	8368
Electrical net	GWh	851	700	849	821	759	116	420	474	639	743	808	851	8032
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	1147	1146	1147	1144	1138	1006	1106	973	1108	1138	1144	1145	1147
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	744	620	743	720	744	120	605	738	720	696	720	744	7914
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	92.3	99.9	100.0	100.0	16.7	81.3	99.2	100.0	93.5	100.0	100.0	90.3
Energy availability	%	99.3	90.5	99.2	99.2	99.7	16.8	78.6	99.5	100.0	90.8	99.2	99.1	89.4
Energy unavailability	%	0.7	9.5	0.8	0.8	0.3	83.2	21.4	0.5	0.0	9.2	0.8	0.9	10.6
of which : planned	%	0.2	0.0	0.1	0.1	0.3	73.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	6.2
unplanned	%	0.6	9.5	0.7	0.7	0.1	9.2	21.4	0.5	0.0	9.1	0.6	0.7	4.4
LOAD FACTOR	%	98.6	89.8	98.4	98.3	87.9	13.9	48.7	54.9	76.5	86.1	96.8	98.5	79.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.7	34.6	34.6	34.6	34.1	33.7	32.6	32.6	33.2	34.0	34.5	34.7	34.1

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			835 MW							
FIRST CONNECTION TO GRID	14.10.1974			MAXIMUM OUTPUT CAPACITY			825 MW							
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.01.1976													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	213673	10254	12110	16331	17173	19669	6773	16992	312975				
Electrical generated	GWh	74038	3553	4196	5659	5950	6815	2321	5811	108343				
Electrical net	GWh	70512	3384	3996	5389	5667	6491	2236	5602	103277				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	112854	4938	6575	7189	7697	8008	3020	7605	157886				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	93075	4256	5027	6779	6861	7780	2711	6790	133279				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	70.1	51.2	68.5	76.4	78.2	90.1	31.9	84.7	69.7				
LOAD FACTOR	%	61.9	48.5	57.4	77.4	78.3	88.6	30.9	77.5	63.0				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	519	553	614	588	610	593	455	0	432	601	544	612	6123
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1572	1677	1859	1747	1576	1512	891	0	956	1720	1626	1856	16992
Electrical generated	GWh	542	581	643	603	537	507	291	0	316	589	560	642	5811
Electrical net	GWh	523	561	621	581	517	487	279	0	303	569	541	621	5602
MAXIMUM ELECTRICAL PDWER NET	MW	838	839	837	828	794	753	675		820	832	839	839	839
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	684	672	744	720	744	720	540	0	573	744	720	744	7605
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	91.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	72.6	0.0	79.6	100.0	100.0	100.0	86.8
Energy availability	%	84.5	99.8	100.0	99.0	99.4	99.9	74.2	0.0	72.8	98.0	91.6	99.8	84.7
Energy unavailability	%	15.5	0.2	0.0	1.0	0.6	0.1	25.8	100.0	27.2	2.0	8.4	0.2	15.3
of which : planned	%	0.0	0.2	0.0	1.0	0.1	0.1	25.8	52.5	27.1	0.0	0.0	0.2	9.0
unplanned	%	15.5	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	47.5	0.1	2.0	8.4	0.0	6.3
LOAD FACTOR	%	85.2	101.2	101.2	97.8	84.2	81.9	45.4	0.0	51.0	92.6	91.1	101.2	77.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.3	33.5	33.4	33.2	32.8	32.2	31.3	0.0	31.7	33.0	33.3	33.5	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		862 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.05.1975													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	218237	15738	8030	18966	18475	17343	19182	18868	334839				
Electrical generated	GWh	75619	5453	2782	6572	6401	6009	6481	6396	115714				
Electrical net	GWh	72018	5193	2650	6259	6097	5723	6175	6096	110212				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	108933	6959	3307	7429	7676	7574	7937	7866	157681				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY														
	Hours	88974	5935	3029	7153	7032	6609	7144	7056	132931				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	65.9	72.1	37.8	83.0	84.8	76.8	89.7	90.3	69.0				
LOAD FACTOR	%	58.5	67.6	34.6	81.7	80.3	75.3	81.6	80.5	62.4				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	620	581	643	622	145	412	643	643	622	643	622	643	6838
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1909	1783	1974	1862	245	1163	1075	1233	1829	1974	1911	1910	18868
Electrical generated	GWh	654	612	677	636	80	390	358	406	609	668	653	653	6396
Electrical net	GWh	625	585	648	608	74	371	336	381	581	638	625	624	6096
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	873	872	872	871	449	865	848	696	849	866	870	870	873
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS														
	Hours	737	672	744	720	166	492	663	744	720	744	720	744	7866
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	99.1	100.0	100.0	100.0	22.3	68.3	89.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.8
Energy availability	%	96.5	100.0	100.0	100.0	22.5	66.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.3
Energy unavailability	%	3.5	0.0	0.0	0.0	77.5	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7
of which : planned	%	2.3	0.0	0.0	0.0	77.5	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6
unplanned	%	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
LOAD FACTOR	%	97.3	100.8	100.8	97.7	11.5	59.7	52.3	59.3	93.4	99.3	100.5	97.0	80.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	32.8	32.8	32.6	30.1	31.9	31.3	30.9	31.8	32.3	32.7	32.7	32.3

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		920 MW									
FIRST CONNECTION TO GRID	07.09.1980		MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		911 MW									
FIRST COMMERCIAL OPERATION	09.09.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	166629	17037	20260	20828	14768	20657	20384	19680	300244				
Electrical generated	GWh	57737	5903	7020	7217	5117	7158	6954	6747	103853				
Electrical net	GWh	54988	5622	6686	6873	4874	6817	6581	6383	98823				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	75237	7941	7964	8097	6040	8166	8102	8053	129600				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	60087	6144	7307	7487	5309	7491	7232	7006	108064				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	72.1	82.3	89.8	86.1	60.7	87.3	85.6	90.1	76.3				
LOAD FACTOR	%	60.8	69.9	83.4	85.5	60.6	85.3	82.6	80.0	67.5				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	678	599	678	575	587	219	513	678	656	678	656	678	7192
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2065	1827	2065	1757	1646	543	839	1239	1641	2010	1982	2066	19680
Electrical generated	GWh	720	637	720	612	562	180	282	418	552	691	689	685	6747
Electrical net	GWh	684	604	684	579	532	169	260	389	520	655	654	652	6383
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	920	920	921	920	911	752	892	701	894	911	921	921	921
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	668	744	720	662	248	595	744	720	744	720	744	8053
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	99.4	100.0	100.0	89.0	34.4	80.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.9
Energy availability	%	100.0	97.8	100.0	87.7	86.6	33.3	75.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.1
Energy unavailability	%	0.0	2.2	0.0	12.3	13.4	66.7	24.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	23.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
unplanned	%	0.0	2.2	0.0	12.3	13.4	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
LOAD FACTOR	%	100.9	98.7	100.9	88.3	78.5	25.7	38.4	57.4	79.3	96.7	99.8	96.2	80.0
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.1	33.1	32.9	32.3	31.1	31.0	31.4	31.7	32.6	33.0	31.6	32.4

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		920 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	23.06.1982	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY		907 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	21.11.1983													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	156371	19492	19219	18893	18945	19475	19558	20905	292857				
Electrical generated	GWh	54182	6754	6659	6546	6564	6748	6718	7175	101347				
Electrical net	GWh	51602	6432	6342	6235	6252	6427	6369	6810	96469				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	67168	8156	7906	7476	7684	8067	7666	8146	122269				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	56395	7030	6931	6821	6855	7047	6961	7467	105507				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	79.7	90.0	88.8	84.8	80.6	79.6	87.0	92.5	82.4				
LOAD FACTOR	%	67.5	80.0	79.1	77.9	78.3	80.2	79.5	85.2	72.8				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	679	613	679	656	678	628	679	424	342	678	656	678	7389
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2065	1864	2064	1996	2065	1917	1382	585	883	2044	1975	2064	20905
Electrical generated	GWh	718	649	718	693	709	647	460	195	292	698	681	715	7175
Electrical net	GWh	683	617	683	659	674	614	432	180	275	664	648	680	6810
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	919	919	919	919	915	903	869	446	893	907	915	916	919
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	672	744	720	744	720	744	455	395	744	720	744	8146
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	61.2	54.9	100.0	100.0	100.0	93.0
Energy availability	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	95.7	100.0	62.4	52.1	99.9	100.0	99.9	92.5
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	4.3	0.0	37.6	47.9	0.1	0.0	0.1	7.5
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	44.4	0.0	0.0	0.0	6.8
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	4.3	0.0	0.0	3.6	0.1	0.0	0.1	0.7
LOAD FACTOR	%	100.7	100.7	100.7	100.4	99.3	93.5	63.6	26.6	41.9	97.9	98.7	100.2	85.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.1	33.1	33.0	32.6	32.0	31.2	30.8	31.1	32.5	32.8	32.9	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 31.12.1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	CUMULATED AT 31.12.1998					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	235418	8103	8607	8709	8653	8116	7997	7972	293575				
Electrical generated	GWh	54378	1760	1823	1845	1774	1726	1705	1712	66723				
Electrical net	GWh	43954	1423	1475	1492	1430	1389	1374	1380	53917				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	286676	7570	8108	8011	7827	7758	7567	7687	341204				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	228410	7188	7449	7535	7222	7016	6941	6968	278729				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	76.5	85.8	90.7	92.0	88.3	85.8	84.9	85.4	78.4				
LOAD FACTOR	%	74.4	81.8	85.0	86.0	82.4	79.9	79.2	79.5	75.7				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 1998	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	105	105	147	120	129	111	126	112	121	133	131	141	1481
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	600	580	782	642	679	594	681	592	643	713	712	754	7972
Electrical generated	GWh	128	123	166	138	153	128	146	126	137	153	151	161	1712
Electrical net	GWh	102	99	135	112	125	103	117	101	111	124	122	130	1380
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	572	562	742	612	650	619	661	565	612	673	691	728	7687
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	76.9	83.6	99.7	85.0	87.4	86.0	88.8	75.9	85.0	90.5	96.0	97.8	87.8
Energy availability	%	71.6	78.7	99.9	84.3	87.4	77.9	85.7	75.8	85.0	90.3	91.6	95.4	85.4
Energy unavailability	%	28.4	21.3	0.1	15.7	12.6	22.1	14.3	24.2	15.0	9.7	8.4	4.6	14.6
of which : planned	%	0.0	0.0	0.1	14.6	11.7	19.6	10.2	23.3	14.7	7.7	0.0	0.1	8.5
unplanned	%	28.4	21.3	0.0	1.0	0.9	2.5	4.1	0.9	0.3	2.0	8.3	4.5	6.1
LOAD FACTOR	%	69.1	74.1	91.4	78.3	84.9	72.0	79.6	68.9	77.8	84.0	85.4	88.2	79.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.0	17.0	17.2	17.4	18.4	17.3	17.2	17.1	17.2	17.4	17.1	17.2	17.3

## DEFINITIONEN

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

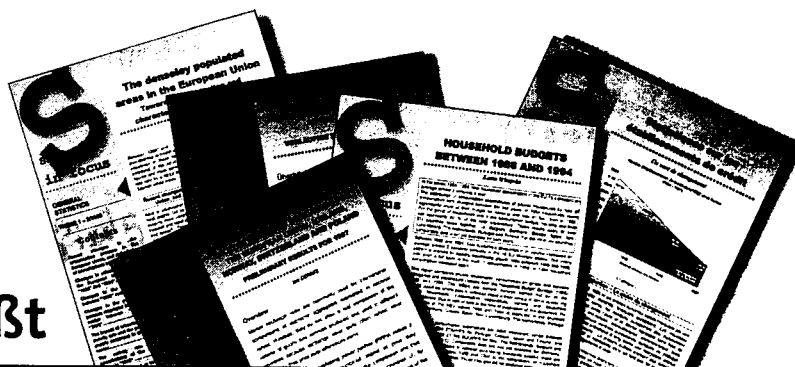
- **Taux d'utilisation en énergie** : quotient de l'énergie produite au cours de la période considérée par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible en marche continue.
- **Durée d'utilisation de la puissance maximale possible** : produit du taux d'utilisation 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.



## Statistik kurzgefaßt

---



„Statistik kurzgefaßt“: Wissen, verstehen und auf sicherer Grundlage entscheiden anhand von:

- ★ harmonisierten, zuverlässigen und vergleichbaren Daten für alle Mitgliedstaaten der Europäischen Union,
- ★ klaren und präzisen Kommentaren und Analysen,
- ★ leichtverständlichen Abbildungen und Karten.

Die Preise können bei den Data-Shop-Vertriebsstellen angefragt werden (Verzeichnis am Ende der Veröffentlichung).



## Statistics in focus

---

Statistics in focus: find out, understand and decide in confidence with:

- ★ harmonized, reliable and comparable data;
- ★ clear and concise comments and analyses;
- ★ charts and maps easy to understand.

Prices on request from the Data Shop network (see end of the publication).



## Statistiques en bref

---

Statistiques en bref: trouver, comprendre et décider, en confiance, grâce à:

- ★ des données harmonisées, fiables et comparables;
- ★ des commentaires clairs et concis;
- ★ des graphiques ou à des cartes.

Pour connaître les prix, s'adresser au réseau de Data Shops (voir à la fin de la publication).



## **Eurostat-Schlüsseldaten .....** **Das Europa von heute verstehen, um für das Europa von morgen zu planen**

### **New Cronos:**

Diese Datenbank umfaßt über 160 Millionen makroökonomische und sozialstatistische Daten. Sie wurde geschaffen, um den Entscheidungsträgern qualitativ hochwertige statistische Daten zur Verfügung zu stellen.

### **Comext:**

die Datenbank für die Statistik über den Außenhandel der EU und den Handel zwischen den Mitgliedstaaten. Zu finden sind 11 000 Erzeugnisse jährlich für alle Partnerländer (etwa 250).

Für weitere Informationen wenden Sie sich an das Data-Shop-Vertriebsnetz oder die Internet-Site von Eurostat (<http://europa.eu.int/eurostat.html>).



## **Eurostat essentials .....** **Understand today's Europe to anticipate the future better**

### **New Cronos:**

More than 160 million items of data in this macroeconomic and social database are available to all those who need high-quality statistical information for decision-making.

### **Comext:**

the database for statistics on the European Union's external trade and trade between Member States. 11000 products by year are covered with all partner countries (more or less 250).

For further information, contact the Eurostat Data Shop network or visit us on the Internet at: <http://europa.eu.int/eurostat.html>



## **L'essentiel de l'actualité statistique européenne .....** **Comprendre l'Europe d'aujourd'hui pour mieux anticiper l'avenir**

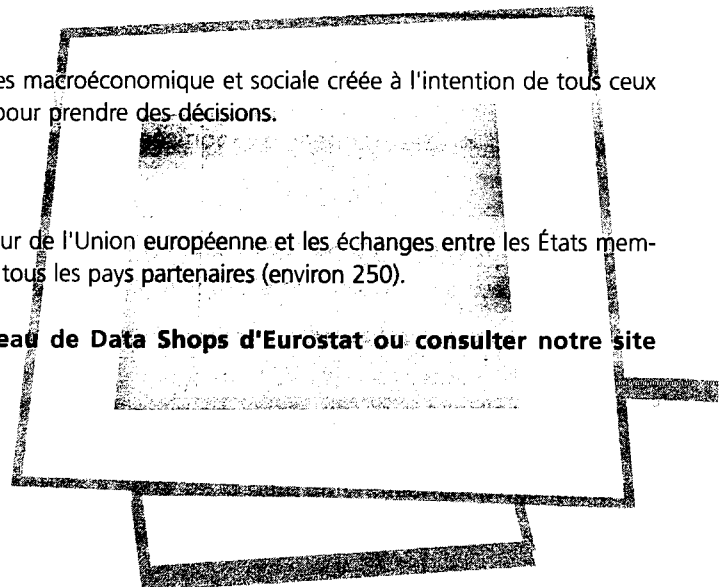
### **New Cronos:**

plus de 160 millions de données dans cette base de données macroéconomique et sociale créée à l'intention de tous ceux qui ont besoin d'informations statistiques de haute qualité pour prendre des décisions.

### **Comext:**

la base de données des statistiques sur le commerce extérieur de l'Union européenne et les échanges entre les États membres. Couvre 11 000 produits échangés chaque année avec tous les pays partenaires (environ 250).

Pour plus d'informations, veuillez contacter le réseau de Data Shops d'Eurostat ou consulter notre site Internet (<http://europa.eu.int/eurostat.html>).



# Kostenlose Informationsquellen

## Free information sources

### Sources d'information gratuites.....

★ *Statistische Referenzen* — Kurzinformationen zu den Produkten und Diensten von Eurostat (Jahresabonnement/4 Ausgaben).

Ich möchte dieses kostenlose Produkt erhalten in:

*Statistical references* — the information letter on Eurostat products and services (yearly subscription/4 issues).

I would like to receive this free product in:

*Références statistiques* — La note d'information sur les produits et services d'Eurostat (abonnement annuel/4 numéros)

Je voudrais recevoir ce produit gratuit en:

DE  EN  FR

★ *Eurostat-Minikatalog* — Eurostats-Referenzkatalog. Ich möchte dieses kostenlose Produkt erhalten in:

*Eurostat Mini guide* — Eurostat's reference catalogue. I would like to receive this free product in:

*Mini-guide Eurostat* — Catalogue de référence d'Eurostat. Je voudrais recevoir ce produit gratuit en:

DE  EN  FR

★ *Begegnung in Zahlen* — eine Kurzfassung des Jahrbuchs von Eurostat. Ich möchte dieses kostenlose Produkt erhalten in (!):

*Facts through figures* — A summary of the Eurostat Yearbook. I would like to receive this free product in (!):

*Des chiffres pour se connaître* — Une synthèse de l'annuaire Eurostat. Je voudrais recevoir ce produit gratuit en (!):

ES  DA  DE  EL  FI  EN  FR  IT  NL  PT  FI  SV  IS  NO

(!) *Solange Vorrat reicht* — *As long as stock lasts* — *Dans la limite des stocks disponibles*

Herr/MR/M.  Frau/MRS/MME  MS/MLE (Bitte Blockschrift verwenden/Please use block capitals/veuillez écrire en lettres capitales)

Name/Name/Nom: \_\_\_\_\_ Vorname/Forename/Prénom: \_\_\_\_\_

Firma/Firm/Société: \_\_\_\_\_ Abteilung/Department /Service: \_\_\_\_\_

Adresse/Address/Adresse: \_\_\_\_\_

PLZ/Postcode/Code postal: \_\_\_\_\_

Stadt/City/Ville: \_\_\_\_\_ Land /Country/Pays: \_\_\_\_\_

Tel./Tél. \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_ E-Mail: \_\_\_\_\_

#### In welchem Bereich sind Sie tätig:

- Bildung und Ausbildung
- Europäische Einrichtung
- Politik (Botschaft, Ministerium, Verwaltung)
- Außereuropäischer Statistikdienst
- Private Verwendung
- Unternehmen
- Informationsanbieter (Informationsdienst, Medien, Beratung, Buchhandlung, Bibliothek ...)
- Europäischer Statistikdienst
- Sonstiges (bitte genauer angeben): \_\_\_\_\_

#### Please indicate your market sector:

- Education/Training
- European institution
- Politics (embassy, ministry, administration)
- Non-European statistics service
- Private user
- Enterprise
- Information brokerage (information service, media, consultancy, bookshop, library, etc.)
- European statistics service
- Other (please specify): \_\_\_\_\_

#### Veillez indiquer votre secteur d'activité:

- éducation/formation
- institutions européennes
- politique (ambassade, ministère, administration)
- service statistique non européen
- utilisateur privé
- entreprise
- courtage d'informations (service d'information, média, consultant, librairie, bibliothèque...)
- service statistique européen
- autre(s) (veuillez préciser): \_\_\_\_\_

ORT: \_\_\_\_\_

DATUM: \_\_\_\_\_

UNTERSCHRIFT: \_\_\_\_\_

PLACE: \_\_\_\_\_

DATE: \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_

LIEU: \_\_\_\_\_

DATE: \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_

Bitte an den Data Shop oder die Verkaufsstelle Ihrer Wahl zurückschicken.  
**Weitere Informationen finden sich auf der Internet-Site unter <http://europa.eu.int/eurostat.html>**

To be returned to the Data Shop or sales office of your choice.  
**Please do not hesitate to visit our Internet site at: <http://europa.eu.int/eurostat.html> should you require further information.**

À renvoyer à un Data Shop ou au bureau de vente de votre choix.  
**N'hésitez pas à visiter notre site Internet pour toute demande d'information <http://europa.eu.int/eurostat.html>**





Europäische Kommission  
European Commission  
Commission européenne

**Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke — Daten 1992-1998**  
**Operation of nuclear power stations — Data 1992-1998**  
**Exploitation des centrales nucléaires — Données 1992-1998**

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1999

1999 — 128 p. — 21 x 29,7 cm

Themenkreis 8: Umwelt und Energie  
Reihe: Detaillierte Tabellen

Theme 8: Environment and energy  
Collection: Detailed tables

Thème 8: Environnement et énergie  
Collection: Tableaux détaillés

ISBN 92-828-7825-2

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 wichtigsten Betriebsergebnisse des Vorjahres, über die Struktur der Kernkraftanlagen und deren Betriebszustand (in Betrieb oder im Bau befindlich). Ferner wird die Verfügbarkeit an Energie, unter Berücksichtigung des Reaktortyps, angegeben.

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

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

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

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

La 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.

# ..... Eurostat Data Shops

## BELGIQUE/BELGIË

Eurostat Data Shop  
Bruxelles/Brussel  
Chaussée d'Etterbeek, 13/  
Etterbeeksesteenweg, 13  
B-1049 Bruxelles/Brussel  
Tél. (32-2) 299 66 66  
Fax (32-2) 295 01 25  
E-Mail:  
datashop.brussels@eurostat.cec.be

## DANMARK

Danmarks Statistik  
Bibliotek og Information  
Eurostat Data Shop  
Sejrøgade 11  
DK-2100 København Ø  
Tel. (45) 39 17 30 30  
Fax (45) 39 17 30 03  
E-Mail: bib@dst.dk

## DEUTSCHLAND

Statistisches Bundesamt  
Eurostat Data Shop Berlin  
Otto-Braun-Straße 70-72  
D-10178 Berlin  
Tel. (49-30) 23 24 64 27/28  
Fax (49-30) 23 24 64 30  
E-Mail:  
stba-berlin.datashop@t-online.de

## ESPAÑA

INE  
Eurostat Data Shop  
Paseo de la Castellana, 183  
Oficina 009  
Entrada por Estébanez  
Calderón  
E-28046 Madrid  
Tel. (34) 915 83 91 67  
Fax (34) 915 79 71 20  
E-Mail:  
datashop.eurostat@ine.es

## FRANCE

INSEE Info Service  
Eurostat Data Shop  
195, rue de Bercy  
Tour Gamma A  
F-75582 Paris Cedex 12  
Tél. (33) 153 17 88 44  
Fax (33) 153 17 88 22  
E-Mail: datashop@insee.fr

## ITALIA — Roma

ISTAT — Centro di Informazione  
Statistica — Sede di Roma  
Eurostat Data Shop  
Via Cesare Balbo, 11a  
I-00184 Roma  
Tel. (39-06) 46 73 31 02/06  
Fax (39-06) 46 73 31 01/07  
E-Mail: dipdiff@istat.it

## ITALIA — Milano

ISTAT — Centro di Informazione  
Statistica — Sede di Milano  
Eurostat Data Shop  
Piazza della Repubblica, 22  
I-20124 Milano  
Tel. (39) 02 65 95 133/34  
Fax (39) 02 65 30 75  
E-Mail: Mileuro@tin.it

## LUXEMBOURG

Eurostat Data Shop  
Luxembourg  
BP 453 L-2014 Luxembourg  
4, rue A. Weicker  
L-2721 Luxembourg  
Tel. (352) 43 35 22-51  
Fax (352) 43 35 22-221  
E-Mail:  
dslux@eurostat.datashop.lu

## NEDERLAND

Statistics Netherlands  
Eurostat Data Shop — Voorburg  
po box 4000  
2270 JM Voorburg  
The Netherlands  
Tel. (31-70) 337 49 00  
Fax (31-70) 337 59 84  
E-Mail: datashop@cbs.nl

## PORTUGAL

Eurostat Data Shop Lisboa  
INE/Serviço de Difusão  
Avenida António José de  
Almeida, 2  
P-1000-043 Lisboa  
Tel. (351-1) 842 61 00  
Fax (351-1) 842 63 64  
E-Mail: data.shop@ine.pt

## SUOMI/FINLAND

Statistics Finland  
Eurostat Data Shop  
Tilastokirjasto  
PL 2B  
FIN-00022 Tilastokeskus  
Työpajakatu 13 B, 2 krs  
FIN-00530 Helsinki  
Tel. (358-9) 17 34 22 21  
Fax (358-9) 17 34 22 79  
E-Mail: datashop.tilas-  
tokeskus@tilastokeskus.fi  
Internet: [http://www.tilas-  
tokeskus.fi/tk/kk/datashop.html](http://www.tilas-<br/>tokeskus.fi/tk/kk/datashop.html)

## SVERIGE

Statistics Sweden  
Information Service  
Eurostat Data Shop  
Karlavägen 100  
Box 24 300  
S-104 51 Stockholm  
Tel. (46-8) 783 48 01  
Fax (46-8) 783 48 99  
E-Mail: infoservice@scb.se

## UNITED KINGDOM

Eurostat Data Shop  
Enquiries, advice and  
publications  
Office for National Statistics  
Customers and Electronic  
Services Unit  
B1/05  
1 Drummond Gate  
London SW1V 2QQ  
United Kingdom  
Tel. (44-171) 533 56 76  
Fax (44-171) 533 56 88  
E-Mail: gloria.ryan@ons.gov.uk

Eurostat Data Shop  
Electronic Data Extractions,  
Enquiries and Advice  
R. Cade  
1L Mountjoy Research Centre  
University of Durham  
Durham DH1 3SW  
United Kingdom  
Tel. (44-191) 374 73 50  
Fax: (44-191) 384 49 71  
E-Mail: r-cade@dur.ac.uk  
Internet: [http://www-  
rcade.dur.ac.uk](http://www-<br/>rcade.dur.ac.uk)

## NORWAY

Statistics Norway  
Library and Information Centre  
Eurostat Data Shop  
Kongens gate 6  
PO Box 8131 Dep.  
N-0033 Oslo  
Tel. (47- 22) 86 46 43  
Fax (47-22) 86 45 04  
E-Mail: biblioteket@ssb.no

## SCHWEIZ/SUISSE/SVIZZERA

Statistisches Amt des Kantons  
Zürich  
Eurostat Data Shop  
Bleicherweg 5  
CH-8090 Zürich  
Tel. (41-1) 225 12 12  
Fax (41-1) 225 12 99  
E-Mail: datashop@zh.ch  
Internet: [http://www.zh.ch/sta-  
tistik](http://www.zh.ch/sta-<br/>tistik)

## UNITED STATES OF AMERICA

Haver Analytics  
Eurostat Data Shop  
60 East 42nd Street  
Suite 3310  
New York, NY 10165  
Tel. (1-212) 986 93 00  
Fax (1-212) 986 58 57  
E-Mail: eurodata@haver.com

## EUROSTAT HOMEPAGE

<http://europa.eu.int/eurostat.html>

## MEDIA SUPPORT EUROSTAT

(only for professional journalists)  
Postal address:  
Jean Monnet building  
L-2920 Luxembourg  
Office: BECH Building — A3/48  
5, rue Alphonse Weicker  
L-2721 Luxembourg  
Tel. (352) 43 01-33408  
Fax (352) 43 01-32649  
E-Mail:  
media.support@eurostat.cec.be

**BELGIQUE/BELGIË**

**Jean De Lannoy**  
Avenue du Roi 202/Koningslaan 202  
B-1190 Bruxelles/Brussel  
Tél. (32-2) 536 43 08  
Fax (32-2) 536 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  
Tel. (49-221) 97 66 80  
Fax (49-221) 97 66 82 78  
E-Mail: vertrieb@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**

Trafalgar, 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  
Tel. (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@ftbcc.it  
URL: http://www.ftbcc.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.º**

Grupo Bertrand, SA  
Rua das Terras dos Vales, 4-A  
Apartado 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./fn (358-9) 121 44 18  
F./fax (358-9) 121 44 35  
Sähköposti: akatilaus@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**

Østenjoveien 18  
Boks 6512 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@mbox.cit.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://usiscr.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-00011 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: euoinfo@mail.matav.hu  
URL: http://www.euoinfo.hu/index.htm

**MALTA**

**Miller Distributors Ltd**

Malta International Airport  
PO Box 25  
Luqa LQA 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-Ietiya 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@glasbm01.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 90  
E-mail: eccpcom@globe.com.ph  
URL: http://www.eccp.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@itmin.com

**THAILAND**

**EBIC Thailand**

29 Vanissa Building, 8th Floor  
Sri 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**

**Bernan 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@beman.com  
URL: http://www.beman.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 92-828-7825-2



9 789282 879634