

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke

Daten 2000

.....

Operation of nuclear power stations

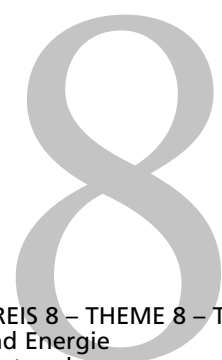
Data 2000

.....

Exploitation des centrales nucléaires

Données 2000

.....



EUROPÄISCHE KOMMISSION
EUROPEAN COMMISSION
COMMISSION EUROPÉENNE



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

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>).

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 2001

ISBN 92-894-1359-X

© Europäische Gemeinschaften, 2001

© European Communities, 2001

© Communautés européennes, 2001

ANMERKUNG

Schweden: Die Ergebnisse der Kernkraftwerke Barsebeck für die Jahre 1996 -2000 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 2000 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 2000 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	9
Verzeichnis der Kernkraftwerke	10
ALLGEMEINE ERGEBNISSE	
Wichtigste statistische Daten für 2000	12
BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN	
Monatliche Betriebsergebnisse 2000 und Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen	
Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	44
France	53
Nederland	111
Suomi/Finland	113
Sverige	117
United Kingdom	129
Definitionen	130

CONTENTS

Abbreviations	9
List of nuclear power stations	10
GENERAL RESULTS	
Principal statistics for 2000	12
OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS	
Monthly operations for 2000 and Historical statistics of annual operation	
Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	44
France	53
Nederland	111
Suomi/Finland	113
Sverige	117
United Kingdom	129
Definitions	131

TABLE DES MATIERES

Sigles	9
Liste des centrales	10
RÉSULTATS GÉNÉRAUX	
Données caractéristiques de l'année 2000	12
CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE	
Exploitation mensuelle 2000 et données historiques d'exploitation annuelle	
Belgique/België	18
BR Deutschland	25
España	44
France	53
Nederland	111
Suomi/Finland	113
Sverige	117
United Kingdom	129
Définitions	132

ABKÜRZUNGEN

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

ABBREVIATIONS

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

SIGLES

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

**VERZEICHNIS DER
KERNKRAFTWERKE
IN DER EUROPÄISCHEN UNION**

**LIST OF THE
NUCLEAR POWER STATIONS
IN THE EUROPEAN UNION**

**LISTE DES
CENTRALES NUCLÉAIRES
DE L'UNION EUROPÉENNE**

Seite/Page

Seite/Page

Seite/Page

BELGIQUE/BELGIË

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

BR DEUTSCHLAND

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

ESPAÑA

Almaraz 1	44
Almaraz 2	45
Asco 1	46
Asco 2	47
Cofrentes	48
José Cabrera 1	49
Santa Maria de Garoña	50
Trillo 1	51
Vandellos 2	52

FRANCE

Belleville 1	53
Belleville 2	54
Blayais 1	55
Blayais 2	56
Blayais 3	57
Blayais 4	58
Bugey 2	59

FRANCE

Bugey 3	60
Bugey 4	61
Bugey 5	62
Cattenom 1	63
Cattenom 2	64
Cattenom 3	65
Cattenom 4	66
Chinon B 1	67
Chinon B 2	68
Chinon B 3	69
Chinon B 4	70
Chooz B1	71
Chooz B2	72
Civaux 1	73
Civaux 2	74
Cruas 1	75
Cruas 2	76
Cruas 3	77
Cruas 4	78
Dampierre 1	79
Dampierre 2	80
Dampierre 3	81
Dampierre 4	82
Fessenheim 1	83
Fessenheim 2	84
Flamanville 1	85
Flamanville 2	86
Golfech 1	87
Golfech 2	88
Gravelines B1	89
Gravelines B2	90
Gravelines B3	91
Gravelines B4	92
Gravelines C5	93
Gravelines C6	94
Nogent 1	95
Nogent 2	96
Paluel 1	97
Paluel 2	98
Paluel 3	99
Paluel 4	100
Penly 1	101
Penly 2	102
St. Alban 1	103
St. Alban 2	104
St. Laurent B1	105
St. Laurent B2	106
Tricastin 1	107
Tricastin 2	108
Tricastin 3	109
Tricastin 4	110

NEDERLAND

Borssele	111
Dodewaard	112

SUOMI/FINLAND

Loviisa 1	113
Loviisa 2	114
TVO 1	115
TVO 2	116

SVERIGE

Barsebeck 1	117
Barsebeck 2	118
Forsmark 1	119
Forsmark 2	120
Forsmark 3	121
Oskarshamn 1	122
Oskarshamn 2	123
Oskarshamn 3	124
Ringhals 1	125
Ringhals 2	126
Ringhals 3	127
Ringhals 4	128

UNITED-KINGDOM

Calder Hall	129
-------------	-----

**ALLGEMEINE
ERGEBNISSE**

GENERAL RESULTS

RÉSULTATS GÉNÉRAUX

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 2000							
PRODUCTION		BELGIQUE/BELGIË			DEUTSCHLAND		
		2000	1999	2000/1999	2000	1999	2000/1999
Thermal	GWh	136905	140301	-2.42 %	473857	475705	-0.38 %
Generation	GWh	48157	49031	-1.78 %	169689	169716	-0.01 %
Net production	GWh	45813	46710	-1.92 %	160660	160843	-0.11 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production %			90.36			31.76	
- total energy consumption %			21.22			12.30	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production %			58.01			30.48	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity		MW					
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity		MW					
3. Rerated :							
Maximum output capacity		MW			+161	-1219	
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity		MW	5712	5712	21283	21122	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor		%	90.62	92.73	90.67	90.35	
Load factor		%	91.30	93.35	86.33	86.92	
of which :							
Boiling water reactors		%			85.57	87.80	
Pressurized water reactors		%	91.30	93.35	86.66	86.54	

0(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 2000							
PRODUCTION		ESPAÑA			FRANCE		
		2000	1999	2000/1999	2000	1999	2000/1999
Thermal	GWh	177015	167098	5.93 %	1198704	1142402	4.92 %
Generation	GWh	62110	58852	5.53 %	415161	394243	5.30 %
Net production	GWh	59490	56462	5.36 %	395199	375042	5.37 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production %			47.41			80.40	
- total energy consumption %			12.23			39.30	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production %			28.15			75.21	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity		MW					
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity		MW					
3. Rerated :							
Maximum output capacity		MW	+44	+111	+1450	+1450	
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity		MW	7470	7425	62950	61500	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor		%	90.74	87.23	76.98	75.38	
Load factor		%	90.80	87.38	71.47	70.30	
of which :							
Boiling water reactors		%	88.87	85.97			
Pressurized water reactors		%	91.26	87.72	71.47	70.30	

0(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS (LIGHT WATER REACTORS) : KEY FIGURES FOR 2000							
PRODUCTION		NEDERLAND			SUOMI		
		2000	1999	2000/1999	2000	1999	2000/1999
Thermal	GWh	11218	10994	2.04 %	65170	66707	-2.30 %
Generation	GWh	3921	3832	2.34 %	22478	22969	-2.13 %
Net production	GWh	3698	3604	2.62 %	21575	22056	-2.18 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%		1.59			37.85	
- total energy consumption	%		1.27			17.52	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production			4.43			33.08	
EQUIPMENT							
1. Commissioned :							
Maximum output capacity	MW						
2. Decommissioned :							
Maximum output capacity	MW						
3. Rerated :							
Maximum output capacity	MW						
4. Situation by the end of the year :							
Maximum output capacity	MW	449	449		2656	2656	
PERFORMANCES (*)							
Mean energy availability factor	%	93.09	94.19		92.54	94.86	
Load factor	%	93.78	91.63		92.47	94.79	
of which :							
Boiling water reactors	%				95.35	96.51	
Pressurized water reactors	%	93.78	91.63		87.51	91.85	

0(*) > 100 MW - First connected to the grid before begin of the year

ARBEITSNICHTVERFÜGBARKEIT der Kraftwerke > 100 MW im Einsatz 2000		ENERGY UNAVAILABILITY of power stations > 100 MW operational in 2000		INDISPONIBILITE EN ENERGIE des réacteurs > 100 MW opérationnels en 2000		
Erste Netzsynchrosation vor 2000		First connection to grid before 2000		Premier couplage au réseau avant 2000		
EU-15						
Reactor family size Tranche de puissance	Number of reactors Nombre de réacteurs	Maximum output capacity in MW Puissance maximale possible en MW	Energy unavailability factor in % Taux d'indisponibilité en énergie en %			
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	T O T A L	
1. BWR						
< 600 MW	2	891	22.11	8.25	30.36	
600 - 899 MW	7	5081	13.66	9.09	22.75	
900 - 1200 MW	6	5844	14.72	3.16	17.89	
> 1200 MW	4	4992	11.95	3.55	15.50	
TOTAL	19	16808	14.27	5.66	19.93	
2. PWR						
< 600 MW	7	2702	14.56	3.30	17.86	
600 - 899 MW	3	2287	16.22	5.79	22.02	
900 - 1200 MW	47	43397	14.76	7.76	22.53	
> 1200 MW	34	44834	13.91	10.64	24.55	
TOTAL	91	93220	14.48	8.61	23.09	
2. BWR & PWR						
< 600 MW	9	3593	16.64	4.66	21.31	
600 - 899 MW	10	7368	14.57	7.91	22.49	
900 - 1200 MW	53	49241	14.76	7.21	21.97	
> 1200 MW	38	49826	13.68	9.79	23.47	
TOTAL	110	110028	14.44	8.09	22.53	
EU-12						
Reactor family size Tranche de puissance	Number of reactors Nombre de réacteurs	Maximum output capacity in MW Puissance maximale possible en MW	Energy unavailability factor in % Taux d'indisponibilité en énergie en %			
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	T O T A L	
1. BWR						
< 600 MW	1	446	24.97	1.35	26.33	
600 - 899 MW	1	771	27.76	11.59	39.35	
900 - 1200 MW	3	2757	19.31	1.59	20.90	
> 1200 MW	3	3832	12.79	3.46	16.25	
TOTAL	8	7806	18.14	3.62	21.76	
2. PWR						
< 600 MW	5	1726	16.44	3.23	19.67	
600 - 899 MW	2	1425	17.13	0.59	17.72	
900 - 1200 MW	45	41579	14.84	7.79	22.63	
> 1200 MW	34	44834	13.91	10.64	24.55	
TOTAL	86	89564	14.57	8.62	23.19	
2. BWR & PWR						
< 600 MW	6	2172	18.24	2.83	21.08	
600 - 899 MW	3	2196	20.66	4.24	24.90	
900 - 1200 MW	48	44336	15.14	7.37	22.51	
> 1200 MW	37	48666	13.80	9.95	23.75	
TOTAL	94	97370	14.91	8.15	23.06	

Notes : Data for the UK are not available (EU-15 and EU-12)
Data for Barsebeck are not available (EU-15)

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. %	
1993	21	17503	72.27	67.85	88	89122	80.51	73.37	1993
1994	21	17503	74.47	71.47	88	89122	80.53	72.46	1994
1995	20	16863	83.84	80.41	88	89122	78.75	73.42	1995
1996	18	15663	87.23	80.42	89	90577	81.44	74.58	1996
1997	15	12576	85.57	79.78	90	92032	81.64	75.84	1997
1998	17	15608	86.81	79.83	90	92032	78.84	74.63	1998
1999	17	15608	89.88	86.02	89	90813	80.65	76.67	1999
2000	17	15608	88.00	79.98	89	90813	81.91	77.15	2000

EU-12									
YEAR OF OPERATION	B W R				P W R				ANNEE D'EXPLOITATION
	1.	2. MW	3. %	4. %	1.	2. MW	3. %	4. %	
1993	10	8501	71.14	63.58	83	85466	80.66	73.42	1993
1994	10	8501	65.41	60.71	83	85466	80.34	72.03	1994
1995	9	7861	87.07	80.72	83	85466	78.83	73.34	1995
1996	9	7861	89.04	76.13	84	86921	81.38	74.27	1996
1997	9	7861	89.41	80.86	85	88376	81.35	75.46	1997
1998	8	7806	85.48	76.91	85	88376	78.33	74.30	1998
1999	8	7806	91.28	87.47	84	87157	80.19	76.18	1999
2000	8	7806	91.17	86.18	84	87157	81.93	77.39	2000

-(*) = Synchronisiert vor Jahresanfang (2000)
 Connected to the grid before begin of the year (2000)
 Couplées au réseau avant le début de l'année (2000)

1. Anzahl der Kernkraftwerke
Number of reactors
Nombre de réacteurs
3. Verfügbarkeitsgrad
Energy availability factor
Taux de disponibilité en énergie

2. Netto-Engpaßleistung
Maximum output capacity
Puissance maximale possible nette
4. Arbeitsausnutzungsgrad
Load factor
Taux d'utilisation en énergie

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 2000
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 2000
Historical statistic of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALE

Exploitation mensuelle au cours de 2000
Données historiques d'exploitation annuelle

STATION : DOEL 1		BELGIQUE/BELGIË												
DONNEES GENERALES		CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	162731	8893	8559	9637	9292	9788	9482	9633	228014				
Electrique brute	GWh	56571	3063	2932	3326	3267	3455	3357	3428	79400				
Electrique nette	GWh	53822	2922	2792	3169	3114	3292	3197	3265	75572				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	139835	7635	7342	8096	7899	8277	8123	8341	195548				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	136002	7318	7121	8075	7943	8399	8155	8328	191342				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82	84.8	80.9	91.3	88.9	93.7	90.7	92.3	84.5				
d'utilisation en énergie	%	81	83.5	81.3	91.9	90.7	95.9	93.1	94.8	83.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	291	273	292	282	251	271	255	125	281	290	281	288	3180
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	880	826	882	855	762	819	769	382	855	882	850	872	9633
Electrique brute	GWh	315	296	315	305	271	289	270	134	304	315	305	310	3428
Electrique nette	GWh	301	283	301	291	258	275	255	126	289	300	290	296	3265
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	642	707	744	416	720	745	720	744	8341
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	86.3	98.2	100.0	55.9	100.0	100.1	100.0	100.0	95.0
de disponibilité en énergie	%	99.6	100.0	100.0	99.9	86.1	96.1	87.4	42.7	99.7	99.5	99.6	98.9	92.3
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	0.0	0.0	0.1	13.9	3.9	12.6	57.3	0.3	0.5	0.4	1.1	7.7
dont : programmée	%	0.4	0.0	0.0	0.0	13.9	1.1	12.6	55.8	0.3	0.5	0.4	1.1	7.3
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	2.8	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
d'utilisation en énergie	%	103.4	103.6	103.3	103.0	88.3	97.3	87.5	43.1	102.3	102.9	102.9	101.5	94.8
de rendement thermique net	%	34.2	34.2	34.2	34.0	33.8	33.5	33.2	32.9	33.8	34.0	34.2	34.0	33.9

STATION : DOEL 2		BELGIQUE/BELGIË												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	143106	9069	8668	8705	8862	9410	9283	9402	206504				
Electrique brute	GWh	50108	3136	3013	3035	3089	3304	3249	3295	72229				
Electrique nette	GWh	47574	2982	2868	2889	2935	3145	3092	3136	68620				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	121940	7810	7342	7390	7749	7987	7875	8022	176115				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	120421	7599	7315	7360	7487	8023	7887	7999	174090				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76	86.2	82.7	83.2	84.5	90.1	88.9	89.8	79.4				
d'utilisation en énergie	%	76	86.7	83.5	83.8	85.5	91.6	90	91.1	79.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	291	273	292	279	154	132	242	288	281	291	282	289	3093
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	883	829	885	842	470	407	734	879	853	885	857	877	9402
Electrique brute	GWh	312	293	313	296	163	140	255	304	296	311	303	311	3295
Electrique nette	GWh	298	279	298	282	154	132	243	289	282	296	288	296	3136
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	445	380	621	744	720	745	720	744	8022
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	59.8	52.8	83.5	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	91.3
de disponibilité en énergie	%	99.6	100.0	100.0	98.8	52.8	46.8	82.8	98.8	99.5	99.8	99.9	99.1	89.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	0.0	0.0	1.2	47.2	53.2	17.2	1.2	0.5	0.2	0.1	0.9	10.2
dont : programmée	%	0.4	0.0	0.0	1.2	47.2	29.8	0.4	0.8	0.5	0.2	0.1	0.9	6.8
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	16.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4
d'utilisation en énergie	%	102.1	102.4	102.0	99.8	52.9	46.9	83.2	99.0	99.8	101.4	102.1	101.5	91.1
de rendement thermique net	%	33.7	33.7	33.6	33.5	32.8	32.5	33.1	32.8	33.0	33.4	33.6	33.7	33.4

STATION : DOEL 3		BELGIQUE/BELGIË													
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	234940	23788	22412	22600	24942	24567	25356	24005	402610					
Electrique brute	GWh	77955	7877	7406	7713	8523	8430	8654	8331	134887					
Electrique nette	GWh	73706	7482	7025	7334	8108	8013	8231	7885	127784					
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	86928	7888	7396	7447	8250	8171	8330	7893	142303				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	81744	7714	7242	7360	8060	7965	8182	7838	136105				
TAUX :															
de disponibilité en énergie	%	81	87.7	82.6	83.8	91.9	90.9	93.4	89	84.5					
d'utilisation en énergie	%	80	88.1	82.7	84	92	90.9	93.4	89.2	84					
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	735	388	747	498	358	724	743	736	713	748	724	748	7863
PRODUCTION D'ENERGIE :															
Thermique	GWh	2266	1182	2268	1515	1097	2198	2272	2271	2197	2272	2198	2269	24005	
Electrique brute	GWh	776	411	794	530	380	758	786	779	754	793	772	798	8331	
Electrique nette	GWh	735	388	753	502	358	716	743	736	713	751	732	757	7885	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	394	743	496	379	720	744	744	720	745	720	744	7893
TAUX :															
d'utilisation en temps	%	100.0	56.6	99.9	68.9	50.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	89.9
de disponibilité en énergie	%	98.2	55.4	99.9	68.8	47.9	99.9	99.3	98.4	98.4	100.0	100.0	100.0	100.0	89.0
d'indisponibilité en énergie	%	1.8	44.6	0.1	31.2	52.1	0.1	0.7	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	11.0	
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	31.2	52.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	
hors programme	%	1.8	44.6	0.1	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	4.0	
d'utilisation en énergie	%	98.2	55.5	100.5	69.3	47.9	98.9	99.3	98.4	98.4	100.3	101.1	101.1	89.2	
de rendement thermique net	%	32.4	32.8	33.2	33.1	32.7	32.6	32.7	32.4	32.4	33.1	33.3	33.4	32.8	

STATION : DOEL 4		BELGIQUE/BELGIË												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	190480	10322	20325	18357	22751	23636	24260	24283	334413				
Electrique brute	GWh	66904	3661	7182	6470	7983	8288	8454	8482	117424				
Electrique nette	GWh	63172	3463	6770	6187	7549	7844	8008	7993	110986				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	66259	3616	7381	6565	7653	7998	8150	8339	115961				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	63146	3459	6763	6181	7541	7963	8130	8115	111298				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82	39.2	76.8	69.9	87	90	92.4	92	80.5				
d'utilisation en énergie	%	82	39.5	77.2	70.4	86.1	90.9	92.8	92.4	80.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	730	676	731	709	733	536	330	654	695	729	705	729	7958
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2217	2061	2218	2153	2225	1628	1057	2029	2125	2215	2140	2215	24283
Electrique brute	GWh	781	722	781	757	775	563	359	700	738	775	751	778	8482
Electrique nette	GWh	739	682	738	714	730	530	332	657	695	732	709	735	7993
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW													
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	744	545	474	744	720	745	720	744	8339
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	75.7	63.7	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	94.9
de disponibilité en énergie	%	99.6	98.7	99.7	100.0	100.0	75.6	45.0	89.2	98.1	99.4	99.5	99.5	92.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	1.3	0.3	0.0	0.0	24.4	55.0	10.8	1.9	0.6	0.5	0.5	8.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	38.5	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	5.4
hors programme	%	0.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	16.5	10.8	1.9	0.0	0.0	0.0	2.6
d'utilisation en énergie	%	100.8	99.5	100.7	100.7	99.6	74.8	45.3	89.6	98.1	99.8	100.0	100.3	92.4
de rendement thermique net	%	33.3	33.1	33.3	33.2	32.8	32.6	31.4	32.4	32.7	33.0	33.2	33.2	32.9

STATION : TIHANGE 1		BELGIQUE/BELGIË												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	337777	20907	16572	21605	24699	22187	21667	24988	490402				
Electrique brute	GWh	115190	7100	5730	7603	8643	7627	7645	8847	168385				
Electrique nette	GWh	109089	6737	5442	7230	8237	7264	7272	8457	159728				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	137981	8018	6488	7856	8745	7819	7945	8784	193636				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	125399	7806	6127	7766	8562	7551	7559	8791	179562				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	80	90	70	88.2	98.4	86.3	85.5	99.3	82.5				
d'utilisation en énergie	%	79	89.1	70.4	88.4	97.7	86.2	86.3	100.1	82.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	708	669	716	693	716	692	715	665	693	715	693	716	8390
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2109	1991	2128	2064	2131	2061	2131	2000	2057	2133	2058	2125	24988
Electrique brute	GWh	760	717	765	735	748	715	749	695	713	752	736	762	8847
Electrique nette	GWh	727	687	735	704	713	682	715	661	680	718	704	731	8457
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8784
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	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
de disponibilité en énergie	%	98.9	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	92.9	100.0	99.9	100.0	100.0	99.3
d'indisponibilité en énergie	%	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	7.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.7
dont : programmée	%	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
d'utilisation en énergie	%	101.6	102.6	102.7	101.6	99.6	98.5	99.9	92.4	98.2	100.3	101.6	102.1	100.1
de rendement thermique net	%	34.5	34.5	34.5	34.1	33.5	33.1	33.6	33.1	33.1	33.7	34.2	34.4	33.8

STATION : TIHANGE 2		BELGIQUE/BELGIË												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	226174	23569	21443	22277	20786	23140	24414	22360	384163				
Electrique brute	GWh	75890	7900	7161	7571	7144	7985	8447	7800	129898				
Electrique nette	GWh	72688	7585	6849	7253	6854	7664	8111	7481	124485				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	84379	8501	7659	7810	7241	8021	8380	7901	139892				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	80683	8484	7410	7675	7140	7983	8449	7793	135616				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	82	96.7	85	87	81.3	90.6	95.5	88	85.1				
d'utilisation en énergie	%	82	96.9	84.9	87.5	81.5	91.1	96.4	88.7	85				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	711	623	329	330	692	502	713	710	687	714	691	714	7418
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2136	1859	986	1004	2091	1517	2149	2146	2078	2160	2083	2151	22360
Electrique brute	GWh	754	652	345	350	728	520	748	740	714	756	733	760	7800
Electrique nette	GWh	723	623	328	335	699	499	718	710	685	726	704	731	7481
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	960	943	848	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	418	371	726	529	744	744	720	745	720	744	7901
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	56.2	51.5	97.6	73.5	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	89.9
de disponibilité en énergie	%	99.6	93.3	46.1	47.8	96.9	72.7	99.8	99.4	99.4	100.0	100.0	100.0	88.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	6.7	53.9	52.2	3.1	27.3	0.2	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	12.0
dont : programmée	%	0.4	6.7	53.9	52.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	27.3	0.2	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	2.6
d'utilisation en énergie	%	101.2	93.2	45.9	48.5	97.9	72.2	100.5	99.4	99.1	101.6	101.9	102.3	88.7
de rendement thermique net	%	33.8	33.5	33.3	33.4	33.4	32.9	33.4	33.1	33.0	33.6	33.8	34.0	33.5

STATION : TIHANGE 3				BELGIQUE/BELGIË										
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	183210	22115	22278	21169	24645	19785	25841	22235	341278				
Electrique brute	GWh	65480	7857	7932	7535	8761	7076	9226	7974	121841				
Electrique nette	GWh	62333	7480	7559	7189	8357	6738	8799	7597	116052				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	63114	7666	7632	7175	8364	6903	8694	7656	117204				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	61110	7369	7447	7083	8233	6638	8669	7485	114035				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	87	84.7	84.7	81.1	94.4	75.9	98.9	84.9	86.9				
d'utilisation en énergie	%	87	84.1	85	80.6	94	75.8	99	85.2	86.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	579	139	755	731	755	731	345	585	724	750	726	750	7571
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1696	417	2213	2147	2219	2150	1015	1734	2130	2200	2124	2190	22235
Electrique brute	GWh	612	150	804	776	793	760	361	613	756	791	766	792	7974
Electrique nette	GWh	579	141	768	740	756	724	344	583	720	755	731	756	7597
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	947	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	674	173	743	720	744	720	345	608	720	745	720	744	7656
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	90.6	24.9	99.9	100.0	100.0	100.0	46.4	81.7	100.0	100.1	100.0	100.0	87.2
de disponibilité en énergie	%	76.7	19.7	100.0	100.0	100.0	100.0	45.7	77.5	99.0	99.3	99.4	99.4	84.9
d'indisponibilité en énergie	%	23.3	80.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	22.5	1.0	0.7	0.6	0.6	15.1
dont : programmée	%	9.7	78.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0
hors programme	%	13.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	8.6	1.0	0.7	0.6	0.6	6.1
d'utilisation en énergie	%	76.7	20.0	101.7	101.3	100.1	99.1	45.6	77.2	98.5	100.0	100.0	100.1	85.2
de rendement thermique net	%	34.1	33.8	34.7	34.5	34.1	33.7	33.9	33.6	33.8	34.3	34.4	34.5	34.2

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	387918	22879	7671	12268	24777	30839	22375	18105	526834				
Elektrische brutto	GWh	135785	7942	2684	4254	8518	10635	7720	6275	183812				
Elektrische netto	GWh	127495	7477	2484	3978	8002	10042	7251	5910	172639				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	123431	6555	2655	3503	7648	8752	6865	5497	164906				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	108529	6530	2190	3438	6857	8605	6224	5064	147437				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	72	76.8	30	48.1	87	99.7	78	62.5	71.8				
Arbeitsausnutzung	%	65	74.5	24.8	39.1	78.3	98.2	71.1	57.7	64.6				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	811	811	866	840	866	840	868	502	0	0	0	0	6405
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2432	2438	2595	2518	2605	2523	2100	894	0	0	0	0	18105
Elektrische brutto	GWh	856	859	917	886	897	861	709	291	0	0	0	0	6275
Elektrische netto	GWh	809	812	867	838	847	812	661	264	0	0	0	0	5910
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1179	1183	1181	1177	1156	1151	1127	677					1183
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	698	696	743	720	744	720	744	432	0	0	0	0	5497
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	93.8	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	93.4	99.9	99.8	100.0	99.7	100.0	100.0	57.8	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	6.6	0.1	0.2	0.0	0.3	0.0	0.0	42.2	100.0	100.0	100.0	100.0	37.5
davon : geplant	%	0.3	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	42.2	100.0	100.0	26.7	0.0	22.5
nicht geplant	%	6.3	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	100.0	15.0
Arbeitsausnutzung	%	93.2	100.0	99.8	99.7	97.5	96.7	76.2	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.3	33.3	33.4	33.3	32.5	32.2	31.5	29.6	0.0	0.0	0.0	0.0	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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000						
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	361939	24959	24154	21672	26374	26054	27056	26128	538334					
Elektrische brutto	GWh	124338	8514	8361	7451	9044	8756	9289	8868	184622					
Elektrische netto	GWh	116130	7969	7790	6969	8469	8182	8707	8296	172512					
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	112512	7468	6545	6018	7560	7409	7474	7950	162936					
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	91583	6430	6329	5624	6835	6610	7036	6690	137138					
PROZENTSATZ :															
Arbeitsverfügbarkeit	%	72	84.9	75.4	80.1	85.9	84.4	85	89.2	75.7					
Arbeitsausnutzung	%	61	73.4	72.3	64	78	75.5	80.3	76.2	65.1					
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	919	838	923	893	556	238	918	923	886	923	782	923	9720	
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	2750	2480	1998	1358	697	739	2762	2773	2661	2776	2362	2771	26128	
Elektrische brutto	GWh	954	853	668	431	212	245	935	932	904	954	818	963	8868	
Elektrische netto	GWh	899	803	617	384	185	229	880	876	850	898	768	907	8296	
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1243	1234	1073	673	483	1203	1218	1212	1216	1230	1231	1332	1332	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	685	743	720	456	217	744	744	720	745	688	744	7950	
PROZENTSATZ :															
Zeitausnutzung	%	100.0	98.4	99.9	100.0	61.3	30.1	100.0	100.0	100.0	100.1	95.6	100.0	90.5	
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.6	97.1	100.0	100.0	60.2	26.7	99.5	100.0	99.3	100.0	87.6	100.0	89.2	
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.4	2.9	0.0	0.0	39.8	73.3	0.5	0.0	0.7	0.0	12.4	0.0	10.8	
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	72.2	0.3	0.0	0.7	0.0	0.1	0.0	9.3	
nicht geplant	%	0.4	2.9	0.0	0.0	0.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	12.3	0.0	1.5	
Arbeitsausnutzung	%	97.5	93.1	66.8	43.0	20.1	25.6	95.3	94.9	95.2	97.3	86.1	98.3	76.2	
Thermische Nettowirkungsgrad	%	32.7	32.4	30.9	28.3	26.6	31.0	31.8	31.6	32.0	32.3	32.5	32.7	31.8	

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000						
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	188793	28856	27845	26554	31105	29610	30540	31219	394522					
Elektrische brutto	GWh	70177	10744	10431	10065	11837	11314	11672	11927	148166					
Elektrische netto	GWh	66726	10229	9912	9548	11249	10752	11093	11335	140845					
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	52515	7793	7833	7468	8328	7916	8184	8407	108444					
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	50443	7714	7475	7200	8211	7848	8097	8274	105263					
PROZENTSATZ :															
Arbeitsverfügbarkeit	%	84	88.7	86.6	93.2	95.3	92.8	93.3	95.6	88.6					
Arbeitsausnutzung	%	79	88.1	85.3	82	93.7	89.6	92.4	94.2	84.6					
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1019	953	1019	986	1018	457	1019	1019	986	1019	986	1018	11499	
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	2754	2604	2756	2704	2759	1226	2798	2799	2702	2748	2644	2725	31219	
Elektrische brutto	GWh	1057	1000	1058	1038	1047	463	1064	1059	1029	1052	1014	1045	11927	
Elektrische netto	GWh	1005	952	1006	987	995	439	1011	1006	977	999	964	994	11335	
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1382	1384	1382	1385	1378	1351	1374	1374	1384	1379	1385	1385	1385	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	744	343	744	744	720	745	720	744	8407	
PROZENTSATZ :															
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	47.6	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	95.7	
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	46.3	99.9	99.9	99.9	100.0	100.0	99.9	95.6	
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	53.7	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	4.4	
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	53.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	
Arbeitsausnutzung	%	98.6	99.8	98.7	100.1	97.6	44.5	99.2	98.7	99.1	98.0	97.7	97.5	94.2	
Thermische Nettowirkungsgrad	%	36.5	36.5	36.5	36.5	36.1	35.8	36.1	35.9	36.2	36.4	36.4	36.5	36.3	

STATION : BRUNSBÜTTEL		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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000						
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	181041	0	9104	13016	15474	11416	18273	17276	265598					
Elektrische brutto	GWh	62467	0	3131	4590	5333	4171	6483	6036	92211					
Elektrische netto	GWh	59616	0	3001	4394	5103	3994	6220	5785	88113					
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	90620	0	4610	6614	8759	5712	8290	8295	132900					
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	76152	0	3892	5699	6619	5180	8067	7503	113113					
PROZENTSATZ :															
Arbeitsverfügbarkeit	%	56	0	50.5	83.4	97.4	98.1	93.6	93.8	61.2					
Arbeitsausnutzung	%	50	0	44.4	64.9	75.6	59.1	92.1	85.4	53.5					
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	569	536	571	554	185	555	570	571	555	569	553	566	6355	
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	1633	1528	1544	1339	411	1585	1602	1550	1494	1505	1513	1569	17276	
Elektrische brutto	GWh	587	549	547	469	139	550	553	528	513	520	530	551	6036	
Elektrische netto	GWh	563	526	523	448	132	527	531	507	492	498	508	528	5785	
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	818	817	807	730	757	807	804	798	802	803	805	807	818	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	255	720	744	744	720	745	720	744	8295	
PROZENTSATZ :															
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	34.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	94.4	
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.2	99.9	99.5	99.8	32.3	99.9	99.4	99.6	100.0	99.2	99.6	98.7	93.8	
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.8	0.1	0.5	0.2	67.7	0.1	0.6	0.4	0.0	0.8	0.4	1.3	6.2	
davon : geplant	%	0.8	0.1	0.5	0.2	67.7	0.0	0.4	0.4	0.0	0.8	0.4	0.0	6.0	
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	
Arbeitsausnutzung	%	98.2	98.1	91.2	80.8	23.0	94.9	92.5	88.4	88.7	86.8	91.6	92.0	85.4	
Thermische Nettowirkungsgrad	%	34.5	34.4	33.9	33.5	32.1	33.2	33.1	32.7	32.9	33.1	33.6	33.6	33.5	

STATION : EMSLAND (KKE)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3765 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	14.04.1988	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1400 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	19.04.1988	NETTO-ENGPABLEISTUNG		1329 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	20.06.1988													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	172452	31512	31385	28641	31752	32083	31901	31566	391293				
Elektrische brutto	GWh	61080	11106	11073	10134	11235	11386	11320	11386	138721				
Elektrische netto	GWh	57423	10527	10496	9607	10650	10795	10729	10802	131028				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	44394	8193	8168	7451	8298	8388	8413	8339	101644				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	45514	8160	8136	7447	8256	8368	8317	8262	102461				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	91	93.4	93.1	93.2	94.6	95.7	96	94.9	93.2				
Arbeitsausnutzung	%	90	93.2	92.9	84.8	94.2	95.5	94.9	94.1	91.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	960	897	960	929	377	929	960	988	957	989	956	989	10890
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2858	2679	2807	2424	1022	2772	2864	2863	2772	2868	2771	2864	31566
Elektrische brutto	GWh	1025	960	1003	856	362	1002	1037	1032	1003	1044	1013	1050	11386
Elektrische netto	GWh	972	910	951	806	342	952	985	980	952	991	963	998	10802
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1320	1319	1318	1213	1338	1346	1344	1336	1339	1347	1349	1356	1356
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	299	720	744	744	720	745	720	744	8339
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	40.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	94.9
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	39.3	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	94.9
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1
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	%	101.3	101.4	99.1	86.8	35.6	102.5	102.6	99.1	99.5	100.3	100.6	100.9	94.1
Thermische Nettowirkungsgrad	%	34.0	34.0	33.9	33.3	33.4	34.3	34.4	34.2	34.3	34.6	34.8	34.8	34.2

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	339708	28696	29420	25777	29936	26772	24718	28764	533791				
Elektrische brutto	GWh	114487	10203	10491	9175	10691	9669	8808	10239	183763				
Elektrische netto	GWh	108296	9674	9946	8684	10131	9147	8337	9601	173816				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	91879	8116	8193	7181	8202	7429	6737	7829	145566				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	86594	7588	7801	6818	7946	7183	6539	7530	137997				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	84	88.8	93.5	89.6	93.5	84.6	76.1	89.1	85.9				
Arbeitsausnutzung	%	82	86.6	89.1	77.6	90.7	82	74.6	85.7	82.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	949	887	948	918	949	321	320	949	918	948	918	949	9974
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2778	2618	2792	2691	2498	689	900	2797	2708	2790	2706	2797	28764
Elektrische brutto	GWh	999	939	1000	957	877	235	315	984	959	995	972	1008	10239
Elektrische netto	GWh	949	893	951	910	830	214	287	933	911	944	922	856	9601
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1299	1297	1297	1294	1230	949	1278	1279	1284	1291	1297	1304	1304
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	744	255	254	744	720	745	720	744	7829
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	35.4	34.1	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	89.1
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	35.0	33.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.1
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
Arbeitsausnutzung	%	100.1	100.7	100.2	99.1	87.5	23.3	30.2	98.4	99.2	99.5	100.5	90.3	85.7
Thermische Nettowirkungsgrad	%	34.2	34.1	34.0	33.8	33.2	31.1	31.9	33.4	33.6	33.8	34.1	30.6	33.4

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	266933	29610	30599	27084	33605	31515	31999	31717	483062				
Elektrische brutto	GWh	97652	10847	11359	10085	12529	11763	11830	11680	177745				
Elektrische netto	GWh	92402	10266	10771	9598	11865	11146	11212	11056	168317				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	72270	8063	7986	7117	8759	8301	8351	8250	129097				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	70592	7748	7971	7057	8724	8196	8244	8129	126661				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	89	91.9	91.1	89.2	100	94.5	95.3	93.7	91.5				
Arbeitsausnutzung	%	89	88.5	91.1	80.3	99.6	93.6	94.1	92.5	90.3				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1012	944	853	398	1012	978	1012	1012	979	1009	977	1011	11196
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2865	2668	2409	1111	2867	2766	2871	2866	2778	2864	2778	2873	31717
Elektrische brutto	GWh	1078	1004	906	413	1051	992	1043	1015	1009	1055	1039	1074	11680
Elektrische netto	GWh	1023	953	861	390	994	937	986	958	954	998	984	1017	11056
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1397	1396	1397	1360	1373	1363	1357	1341	1367	1378	1385	1388	1397
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	627	302	744	720	744	744	720	745	720	744	8250
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	84.3	41.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.9
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.7	84.3	40.7	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	99.8	99.7	100.0	93.7
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.3	15.7	59.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	6.3
davon : geplant	%	0.0	0.0	15.7	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2
nicht geplant	%	0.0	0.3	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	101.1	100.7	85.1	39.8	98.3	95.7	97.5	94.7	97.4	98.7	100.5	100.5	92.5
Thermische Nettowirkungsgrad	%	35.7	35.7	35.7	35.1	34.7	33.9	34.4	33.4	34.3	34.9	35.4	35.4	34.9

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	234401	27254	26761	25897	28483	27157	29626	28596	428174				
Elektrische brutto	GWh	78632	9340	9164	8927	9710	9566	10095	9797	145231				
Elektrische netto	GWh	74370	8826	8679	8481	9206	9072	9595	9336	137565				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	69553	8474	7535	7159	8264	7996	8258	7887	125126				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	59965	7117	6761	6605	7170	7065	7473	7271	109428				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	84	91.7	84.7	88.7	92.8	89.4	93.3	88.8	87.1				
Arbeitsausnutzung	%	76	81.2	77.2	75.2	81.8	80.7	85.3	82.8	78.1				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	955	540	171	840	947	924	952	921	924	955	924	955	10011
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2083	1015	523	2529	2827	2754	2845	2769	2767	2858	2768	2857	28596
Elektrische brutto	GWh	702	333	178	875	970	941	974	939	948	986	960	991	9797
Elektrische netto	GWh	663	313	170	838	930	901	931	893	903	938	914	943	9336
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	977	877	1296	1358	1288	1289	1284	1273	1283	1286	1293	1292	1358
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	424	163	675	744	720	744	744	720	745	720	744	7887
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	60.9	21.9	93.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	89.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	60.5	17.9	90.8	99.1	100.0	99.7	96.4	100.0	100.0	100.0	100.0	88.8
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	39.5	82.1	9.2	0.9	0.0	0.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2
davon : geplant	%	0.0	39.5	82.1	8.4	0.9	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	69.4	35.0	17.8	90.6	97.3	97.5	97.5	93.5	97.6	98.2	98.8	98.7	82.8
Thermische Nettowirkungsgrad	%	31.8	30.8	32.6	33.1	32.9	32.7	32.7	32.2	32.6	32.8	33.0	33.0	32.6

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	228791	23279	28229	28375	27423	29066	25133	30759	421055				
Elektrische brutto	GWh	76888	7904	9832	9847	9472	10005	8611	10698	143258				
Elektrische netto	GWh	72488	7498	9377	9381	9014	9629	8188	10177	135751				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	69625	7147	7929	7970	7861	8153	6941	8375	124001				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	58151	6011	7280	7284	7002	7476	6360	7901	107466				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	85	80.7	89.3	98.5	88.7	91.5	78.8	94.6	86.7				
Arbeitsausnutzung	%	73	68.6	83.1	82.9	79.9	85.3	72.6	90	76.7				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	937	896	958	927	947	927	913	450	927	938	927	951	10699
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2794	2676	2857	2756	2706	2362	2077	1372	2759	2801	2765	2835	30759
Elektrische brutto	GWh	986	942	1001	962	931	802	695	463	960	978	975	1003	10698
Elektrische netto	GWh	937	895	952	915	883	757	653	442	917	934	932	959	10177
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1314	1308	1308	1364	1285	1161	1051	1282	1283	1286	1293	1313	1364
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	744	720	713	366	720	745	720	744	8375
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	95.8	49.2	100.0	100.1	100.0	100.0	95.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	97.8	100.0	99.9	100.0	98.9	99.9	95.3	46.9	100.0	97.9	100.0	99.2	94.6
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	2.2	0.0	0.1	0.0	1.1	0.1	4.7	53.1	0.0	2.1	0.0	0.8	5.4
davon : geplant	%	2.2	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	4.6	53.1	0.0	2.1	0.0	0.0	5.4
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1
Arbeitsausnutzung	%	97.8	99.9	99.3	98.6	92.2	81.7	68.2	46.1	98.9	97.5	100.5	100.0	90.0
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.5	33.5	33.3	33.2	32.6	32.1	31.5	32.2	33.2	33.4	33.7	33.8	33.1

STATION : ISAR 1 (KKI)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		2575 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	20.11.1977	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		912 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	03.12.1977	NETTO-ENGPABLEISTUNG		878 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	256172	15439	19460	16042	18467	18958	22049	19679	386265				
Elektrische brutto	GWh	88224	5375	6728	5458	6272	6610	7830	6927	133424				
Elektrische netto	GWh	84395	5141	6446	5219	5998	6336	7532	6646	127714				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	111245	6462	8306	6930	8059	7857	8736	8231	165826				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	95602	5919	7409	6003	6895	7282	8658	7586	145353				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	72	73.5	94.7	86.4	91.5	89.3	98.7	90.8	77.5				
Arbeitsausnutzung	%	67	67.6	84.6	68.3	78.7	83.1	98.8	86.4	71.9				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	621	592	563	134	653	615	642	599	632	648	632	651	6983
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1750	1435	1186	413	1897	1810	1893	1774	1856	1902	1854	1909	19679
Elektrische brutto	GWh	609	492	394	140	674	639	671	622	659	678	663	684	6927
Elektrische netto	GWh	584	470	374	131	648	614	644	597	634	653	638	658	6646
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	871	747	619	878	887	886	884	883	916	887	889	890	916
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	694	216	744	720	744	744	720	745	720	744	8231
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	93.3	30.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.7
Arbeitsverfügbarkeit	%	96.0	97.8	87.0	21.5	100.0	97.3	98.3	91.6	100.0	99.1	100.0	99.7	90.8
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	4.0	2.2	13.0	78.5	0.0	2.7	1.7	8.4	0.0	0.9	0.0	0.3	9.2
davon : geplant	%	0.9	0.0	12.8	78.5	0.0	0.0	1.7	7.9	0.0	0.9	0.0	0.3	8.5
nicht geplant	%	3.1	2.2	0.1	0.0	0.0	2.7	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
Arbeitsausnutzung	%	90.2	77.6	57.8	21.0	99.2	97.2	98.7	91.4	100.3	99.9	101.0	100.7	86.4
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.4	32.8	31.5	31.8	34.2	33.9	34.0	33.6	34.2	34.3	34.4	34.5	33.8

STATION : ISAR 2 (KKI)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG											3850 MW	
ERSTE KRITIKALITÄT	15.01.1988	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG											1475 MW	
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	22.01.1988	NETTO-ENGPABLEISTUNG											1400 MW	
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.04.1988													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	159973	30680	29202	26939	30994	30654	32811	31972	373224				
Elektrische brutto	GWh	57888	11134	10594	9913	11539	11397	12268	11943	136676				
Elektrische netto	GWh	54209	10500	10040	9354	10906	10758	11611	11291	128669				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS														
	Stunden	44669	8209	7891	7245	8258	8356	8465	8311	101404				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG														
	Stunden	41270	7895	7536	6990	7990	7873	8414	8065	96032				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	86	93.1	89.8	88.5	94.1	93.6	96.5	94.5	90.1				
Arbeitsausnutzung	%	78	90.1	86	79.5	91.2	89.9	96	91.8	84.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE														
2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1042	974	1042	1008	1042	1005	702	713	1003	1041	1008	1042	11621
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2925	2749	2933	2771	2909	2656	1564	1910	2831	2941	2844	2939	31972
Elektrische brutto	GWh	1112	1040	1106	1035	1077	974	562	689	1053	1103	1077	1117	11943
Elektrische netto	GWh	1054	985	1048	979	1020	919	521	644	997	1045	1021	1059	11291
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1433	1431	1428	1427	1415	1393	1210	1399	1413	1423	1432	1435	1435
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS														
	Stunden	744	696	743	720	744	720	504	511	720	745	720	744	8311
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	67.7	68.7	100.0	100.1	100.0	100.0	94.6
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.7	67.4	68.4	99.5	100.0	100.0	100.0	94.5
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	32.6	31.6	0.5	0.0	0.0	0.0	5.5
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	32.6	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0
Arbeitsausnutzung	%	101.2	101.1	100.6	97.1	97.9	91.1	50.0	61.9	98.9	100.3	101.3	101.6	91.8
Thermische Nettowirkungsgrad	%	36.0	35.8	35.7	35.3	35.0	34.6	33.3	33.7	35.2	35.5	35.9	36.0	35.3

STATION : KRÜMMEL		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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	252904	7151	27045	21520	27143	13758	30919	26728	407168				
Elektrische brutto	GWh	90426	2589	9635	7669	9671	4872	10955	9430	145248				
Elektrische netto	GWh	86505	2422	9218	7315	9251	4611	10517	9023	138861				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	73553	2029	7747	6124	7492	3878	8760	7935	117518				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	68368	1964	7316	5819	7347	3683	8347	7161	110005				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	82	25.1	88.2	83.9	87.3	46.1	99.4	90.2	79.2				
Arbeitsausnutzung	%	78	22.4	83.5	66.2	83.9	42	95.3	81.5	73.8				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	937	877	518	309	937	892	933	926	905	933	907	906	9980
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2138	1737	904	537	2738	2561	2722	2712	2645	2734	2654	2645	26728
Elektrische brutto	GWh	739	589	300	186	970	903	961	951	942	977	957	955	9430
Elektrische netto	GWh	701	556	281	178	930	865	922	912	903	938	919	917	9023
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1189	872	734	1267	1296	1296	1296	1267	1296	1296	1296	1296	1296
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	409	205	744	720	744	744	720	745	720	744	7935
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	55.0	28.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	90.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	55.2	34.1	100.0	98.3	99.5	98.8	99.8	99.5	99.9	96.6	90.2
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	44.8	65.9	0.0	1.7	0.5	1.2	0.2	0.5	0.1	3.4	9.8
davon : geplant	%	0.0	0.0	44.8	65.9	0.0	1.7	0.5	0.0	0.2	0.1	0.1	3.4	9.7
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.3	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	74.8	63.4	30.0	19.6	99.2	95.4	98.4	97.3	99.6	100.1	101.3	97.8	81.5
Thermische Nettowirkungsgrad	%	32.8	32.0	31.1	33.1	34.0	33.8	33.9	33.6	34.2	34.3	34.6	34.7	33.8

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	287510	20149	19065	17363	18939	17960	17781	18116	416884				
Elektrische brutto	GWh	96286	6744	6376	6068	6724	6387	6311	6634	141529				
Elektrische netto	GWh	89488	6308	5966	5683	6230	5908	5849	6141	131574				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS														
	Stunden	119018	8184	8020	7660	8305	8185	8022	8284	175678				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG														
	Stunden	109164	8035	7600	7240	7936	7526	7451	7823	162775				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	76	92	87.4	93.2	92.6	91.1	90	94.2	81				
Arbeitsausnutzung	%	73	91.7	86.8	90	90.6	85.9	85.1	89.1	77.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE														
	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	584	530	584	565	579	188	584	584	562	584	565	584	6493
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1682	1538	1699	1619	1451	512	1599	1544	1564	1609	1620	1677	18116
Elektrische brutto	GWh	612	560	618	590	536	189	588	571	575	591	593	612	6634
Elektrische netto	GWh	570	521	576	549	492	174	542	523	530	545	549	569	6141
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	835	799	798	785	747	755	790	782	786	792	828	791	835
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS														
	Stunden	744	676	743	720	744	243	744	744	717	745	720	744	8284
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	97.1	99.9	100.0	100.0	33.8	100.0	100.0	99.6	100.1	100.0	100.0	94.3
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	97.0	100.0	100.0	99.1	33.3	100.0	100.0	99.5	100.0	100.0	99.9	94.2
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	3.0	0.0	0.0	0.9	66.7	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.1	5.8
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5
nicht geplant	%	0.0	3.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.1	0.4
Arbeitsausnutzung	%	97.6	95.4	98.6	97.1	84.2	30.7	92.8	89.6	93.8	93.4	97.2	97.4	89.1
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	146400	31256	31950	29476	30740	32257	31801	30896	364777				
Elektrische brutto	GWh	51584	11017	11247	10381	10806	11348	11202	11227	128813				
Elektrische netto	GWh	47919	10321	10532	9706	10112	10611	10461	10474	120135				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	40352	8215	8351	7675	8028	8411	8235	8450	97717				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	38548	8133	8299	7649	7968	8361	8243	8254	95455				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	92	93.6	94.7	94.6	91.5	96	96.1	96.2	93.7				
Arbeitsausnutzung	%	88	92.8	94.7	95.1	91	95.5	94.1	94	91.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	944	883	944	712	944	914	944	944	913	875	762	944	10723
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2798	2617	2644	1984	2682	2641	2736	2726	2649	2397	2235	2788	30896
Elektrische brutto	GWh	1016	951	963	723	975	958	994	990	963	874	811	1011	11227
Elektrische netto	GWh	949	887	896	672	909	895	928	924	898	812	758	945	10474
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1285	1281	1279	1273	1269	1269	1269	1260	1262	1238	1277	1280	1285
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	561	744	720	744	744	720	690	600	744	8450
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	77.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.7	83.3	100.0	96.2
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	78.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.7	83.3	100.0	96.2
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	16.7	0.0	3.8
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	16.7	0.0	3.8
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	%	100.5	100.4	94.9	73.6	96.3	98.0	98.3	97.9	98.3	86.1	82.9	100.1	94.0
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	178781	8146	6741	8570	8559	8548	8644	8214	236203				
Elektrische brutto	GWh	58720	2752	2307	2907	2916	2906	2959	2803	78270				
Elektrische netto	GWh	55808	2624	2164	2775	2769	2759	2803	2660	74362				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	174370	7858	6717	8202	8242	8317	8319	7888	229913				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	164731	7717	6369	8162	8145	8114	8244	7824	219306				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	77	89.4	76.4	93.1	93.8	94.7	94.8	89.7	80.1				
Arbeitsausnutzung	%	75	88.1	72.7	92.9	93	92.6	94.1	89.1	78.2				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	253	237	253	245	253	96	98	253	245	249	245	253	2678
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	780	730	780	755	772	257	304	780	754	769	753	779	8214
Elektrische brutto	GWh	266	249	266	258	263	87	103	266	258	263	258	267	2803
Elektrische netto	GWh	253	237	253	245	249	82	97	252	245	250	245	253	2660
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	340	340	341	341	341	316	339	340	342	342	342	342	342
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	744	281	297	744	720	735	720	744	7888
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	39.0	39.9	100.0	100.0	98.8	100.0	100.0	89.8
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	39.1	38.6	100.0	100.0	98.5	100.0	99.9	89.7
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	61.4	0.0	0.0	1.5	0.0	0.1	10.3
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	61.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.2
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.1
Arbeitsausnutzung	%	99.8	100.0	100.0	100.0	98.5	33.4	38.4	99.4	100.0	98.9	100.2	100.2	89.1
Thermische Nettowirkungsgrad	%	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3	31.8	31.9	32.3	32.5	32.5	32.6	32.5	32.4

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	216673	19389	18656	18348	18711	20312	20358	20442	352888				
Elektrische brutto	GWh	75556	6824	6603	6575	6695	7247	7226	7251	123978				
Elektrische netto	GWh	72334	6566	6317	6282	6410	6906	6893	6905	118611				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	87610	7645	7671	7363	7510	8253	8292	8187	142531				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	82809	7599	7211	7270	7202	7759	7745	7758	135354				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	69	86.5	92.6	91.1	85.4	93.9	94.3	92.9	76.6				
Arbeitsausnutzung	%	67	86.8	82.3	82.8	82.2	88.6	88.4	88.3	73.4				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	661	619	662	640	535	221	661	662	639	662	641	660	7263
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1906	1787	1903	1698	1244	594	1899	1902	1837	1904	1867	1900	20442
Elektrische brutto	GWh	689	647	679	592	426	205	671	667	647	679	663	688	7251
Elektrische netto	GWh	657	619	647	561	399	190	641	637	617	647	633	655	6905
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	904	903	903	849	718	868	898	876	880	885	894	896	904
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	604	263	744	744	720	745	720	744	8187
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	81.2	36.5	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.2
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.8	100.0	100.0	99.8	80.7	34.4	99.8	100.0	99.8	100.0	100.0	99.7	92.9
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.2	0.0	0.0	0.2	19.3	65.6	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	7.1
davon : geplant	%	0.2	0.0	0.0	0.2	19.3	55.4	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	6.2
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9
Arbeitsausnutzung	%	99.3	100.0	97.7	87.5	60.3	29.7	96.8	96.2	96.3	97.8	98.8	99.0	88.3
Thermische Nettowirkungsgrad	%	34.5	34.7	34.0	33.0	32.1	32.0	33.8	33.5	33.6	34.0	33.9	34.5	33.8

STATION : PHILIPPSBURG 2 (KKP)		DEUTSCHLAND												
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE												
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG		3803 MW										
ERSTE KRITIKALITÄT	13.12.1984	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG		1458 MW										
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	17.12.1984	NETTO-ENGPABLEISTUNG		1392 MW										
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985													
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	252787	29484	30065	28938	31603	31096	31837	30851	466661				
Elektrische brutto	GWh	91440	10814	11116	10746	11707	11347	11722	11288	170180				
Elektrische netto	GWh	86898	10285	10551	10207	11114	10731	11123	10689	161598				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	68657	7778	7990	7579	8358	8304	8431	8115	125212				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	68058	7698	7897	7516	8184	7902	8191	7835	123281				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	87	88.7	91	94.7	95.3	93	96.1	92.2	89.9				
Arbeitsausnutzung	%	86	87.9	90.1	85.6	93.4	90.2	93.5	89.2	88				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	1010	945	1010	977	1010	973	781	344	965	991	1002	1036	11045
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	2848	2676	2857	2752	2843	2552	1871	983	2814	2885	2840	2931	30851
Elektrische brutto	GWh	1059	993	1057	1011	1030	918	671	350	1012	1053	1048	1084	11288
Elektrische netto	GWh	1005	945	1004	959	976	867	629	325	958	998	994	1029	10689
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1368	1370	1369	1353	1360	1332	1169	1337	1363	1377	1390	1394	1394
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	696	743	720	744	720	579	257	712	736	720	744	8115
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	77.8	34.5	98.9	98.9	100.0	100.0	92.4
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5	77.3	34.1	98.7	98.1	100.0	100.0	92.2
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	22.7	65.9	1.3	1.9	0.0	0.0	7.8
davon : geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	65.9	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5
nicht geplant	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	1.3	1.9	0.0	0.0	0.3
Arbeitsausnutzung	%	99.4	100.0	99.4	98.1	96.6	88.6	62.3	32.2	98.0	98.8	99.2	99.3	89.2
Thermische Nettowirkungsgrad	%	35.3	35.3	35.1	34.9	34.3	34.0	33.6	33.1	34.0	34.6	35.0	35.1	34.6

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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000					
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	297338	16146	13246	13713	14956	15350	14072	14833	399653				
Elektrische brutto	GWh	102955	5607	4609	4817	5219	5376	4875	5169	138626				
Elektrische netto	GWh	97875	5353	4363	4570	4948	5098	4625	4918	131751				
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	159015	8759	7310	7298	8054	8201	7718	7915	214270				
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	151107	8364	6817	7141	7731	7966	7227	7684	204037				
PROZENTSATZ :														
Arbeitsverfügbarkeit	%	82	100	84.2	91.4	92.3	93.5	88	94.8	84.5				
Arbeitsausnutzung	%	78	95.5	77.8	81.3	88.3	90.9	82.5	87.5	80.5				
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	476	156	476	461	476	461	476	476	461	476	461	476	5331
ENERGIEERZEUGUNG :														
Thermische	GWh	1401	437	599	1357	1388	1334	1404	1402	1364	1396	1355	1397	14833
Elektrische brutto	GWh	492	152	211	478	477	458	485	480	473	489	478	495	5169
Elektrische netto	GWh	468	144	201	455	454	435	461	457	450	465	456	472	4918
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	635	598	634	634	620	617	620	614	625	629	634	636	636
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	246	324	720	744	720	744	744	720	745	720	744	7915
PROZENTSATZ :														
Zeitausnutzung	%	100.0	35.3	43.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	90.1
Arbeitsverfügbarkeit	%	100.0	35.1	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	94.8
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.0	64.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2
davon : geplant	%	0.0	64.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2
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	%	98.3	32.4	42.2	98.8	95.3	94.4	96.8	95.9	97.7	97.8	99.0	99.0	87.5
Thermische Nettowirkungsgrad	%	33.4	33.1	33.6	33.6	32.7	32.6	32.8	32.5	33.0	33.3	33.7	33.7	33.2

STATION : UNTERWESER (KKU)		DEUTSCHLAND													
ALLGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENNMERKMALE													
REAKTOR TYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG											3733 MW		
ERSTE KRITIKALITÄT	16.09.1978	BRUTTO-ENGPABLEISTUNG											1410 MW		
ERSTE NETZSYNCHRONISATION	01.10.1978	NETTO-ENGPABLEISTUNG											1345 MW		
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979														
JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	KUMULIERT BIS 31.12.2000						
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	399503	23184	23509	28332	29111	19149	23813	27996	574597					
Elektrische brutto	GWh	139452	8138	8426	10242	10466	6955	8539	10111	202329					
Elektrische netto	GWh	131967	7686	7981	9729	9932	6618	8097	9616	191625					
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	112545	7039	6832	7882	8291	5217	6899	7604	162309					
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPABLEISTUNG	Stunden	104782	6124	6359	7571	7729	5150	6301	7380	151397					
PROZENTSATZ :															
Arbeitsverfügbarkeit	%	83	80.1	77.5	97.8	94.4	58.7	78.3	86.3	82.9					
Arbeitsausnutzung	%	79	69.9	72.6	86.2	88.2	58.8	71.9	84.2	78.5					
MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	JAHR	
VERFÜGBARE ARBEIT	GWh	955	782	420	924	953	923	955	372	602	1000	966	999	9853	
ENERGIEERZEUGUNG :															
Thermische	GWh	2750	2263	1222	2677	2648	2435	2697	968	1819	2860	2779	2879	27996	
Elektrische brutto	GWh	1002	823	444	972	943	865	963	342	654	1038	1014	1051	10111	
Elektrische netto	GWh	953	783	423	926	896	819	915	324	622	987	966	1002	9616	
ELEKTRISCHE NETTO HÖCHSLAST	MW	1302	1298	1302	1300	1284	1268	1271	1253	1349	1358	1358	1359	1359	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	Stunden	744	618	331	720	744	720	744	293	481	745	720	744	7604	
PROZENTSATZ :															
Zeitausnutzung	%	100.0	88.8	44.5	100.0	100.0	100.0	100.0	39.4	66.8	100.1	100.0	100.0	86.6	
Arbeitsverfügbarkeit	%	99.9	87.4	44.0	99.9	99.7	99.8	99.9	38.9	65.1	100.0	99.8	99.8	86.3	
Arbeits nichtverfügbarkeit	%	0.1	12.6	56.0	0.1	0.3	0.2	0.1	61.1	34.9	0.0	0.2	0.2	13.7	
davon : geplant	%	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	61.1	34.9	0.0	0.2	0.2	8.0	
nicht geplant	%	0.0	12.5	55.9	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	5.7	
Arbeitsausnutzung	%	99.7	87.6	44.2	100.1	93.7	88.5	95.7	33.9	67.2	98.7	99.8	100.1	84.2	
Thermische Nettowirkungsgrad	%	34.7	34.6	34.6	34.6	33.8	33.6	33.9	33.5	34.2	34.5	34.8	34.8	34.3	

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 CAPACIT								927 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.10.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	207719	22900	20109	17530	19270	23277	20282	21649	352736				
Electrical generated	GWh	70587	7759	6843	6094	6865	8290	7250	7765	121452				
Electrical net	GWh	67597	7449	6588	5904	6643	8032	6989	7472	116674				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	83979	8570	7709	6822	7459	8760	7613	8141	139053				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	75493	8322	7361	6369	7166	8665	7539	8060	128976				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	71	95.1	83.4	72.8	80.3	97.1	84.7	90.3	77.1				
LOAD FACTOR	%	71	95	84	72.5	81.8	98.9	86.1	91.8	77.5				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	686	642	678	663	684	655	674	673	656	189	464	690	7355
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1992	1869	1980	1927	1998	1934	1998	1998	1934	632	1389	1998	21649
Electrical generated	GWh	721	674	712	696	719	689	708	708	689	225	498	726	7765
Electrical net	GWh	695	649	685	671	691	662	681	680	662	216	478	701	7472
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	974	973	972	974	971	961	958	958	965	965	977	980	980
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	720	744	720	744	744	720	239	583	744	8141
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	32.1	81.0	100.0	92.7
Energy availability	%	99.5	99.5	98.4	99.3	99.2	98.1	97.7	97.6	98.3	27.5	69.6	100.0	90.3
Energy unavailability	%	0.5	0.5	1.6	0.7	0.8	1.9	2.3	2.4	1.7	72.5	30.4	0.0	9.7
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	23.0	0.0	7.9
unplanned	%	0.5	0.5	1.6	0.6	0.8	1.9	2.3	2.4	1.7	1.3	7.4	0.0	1.7
LOAD FACTOR	%	100.8	100.6	99.4	100.5	100.1	99.2	98.7	98.6	99.2	31.3	71.7	101.6	91.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.9	34.7	34.6	34.8	34.6	34.2	34.1	34.0	34.2	34.2	34.4	35.1	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 CAPACIT					936 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					08.02.1984														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	203958	19526	20602	21799	17551	17016	23391	21489	345331									
Electrical generated	GWh	69565	6649	7055	7501	6246	6072	8395	7682	119163									
Electrical net	GWh	66898	6385	6815	7273	6043	5892	8127	7402	114834									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	70343	7562	7982	8235	7025	6810	8746	8167	124870								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	74709	7134	7281	7771	6456	6295	8682	7908	126235								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	85	80.9	86.8	91.9	73.1	70.2	97.4	88.5	84.8									
LOAD FACTOR	%	85	81.4	83.1	88.5	73.7	71.9	99.1	90	84.7									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	683	638	679	571	52	613	672	672	655	685	666	687	7272				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1991	1869	1994	1691	249	1833	1998	1998	1934	2001	1934	1997	21489					
Electrical generated	GWh	718	670	713	604	87	646	707	707	688	721	700	722	7682					
Electrical net	GWh	694	648	688	581	82	621	680	680	662	694	675	697	7402					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	970	969	967	935	743	962	957	956	963	973	976	975	976				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	135	712	744	744	720	745	720	744	8167				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	18.1	98.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.0				
Energy availability	%	98.1	97.9	97.5	84.7	7.5	90.9	96.5	96.5	97.2	98.4	98.9	98.7	88.5					
Energy unavailability	%	1.9	2.1	2.5	15.3	92.5	9.1	3.5	3.5	2.8	1.6	1.1	1.3	11.5					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9					
unplanned	%	1.9	2.1	2.5	15.3	4.8	3.9	3.5	3.5	2.8	1.6	1.1	1.3	3.7					
LOAD FACTOR	%	99.6	99.4	98.8	86.2	11.8	92.2	97.6	97.6	98.3	99.7	100.1	100.1	90.0					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.8	34.7	34.5	34.4	32.9	33.9	34.0	34.0	34.2	34.7	34.9	34.9	34.4					

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	1027 MW			
FIRST CONNECTION TO GRID	29.08.1983									MAXIMUM OUTPUT CAPACIT	991 MW			
FIRST COMMERCIAL OPERATION	29.09.1983													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	215983	20583	16781	23502	18656	21166	23471	22689	362831				
Electrical generated	GWh	62597	7029	5775	8239	6644	7628	8473	8010	114395				
Electrical net	GWh	60318	6868	5581	7972	6411	7349	8147	7681	110327				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	71114	7778	6387	8774	7218	7943	8748	8035	125997				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	65218	7385	5906	8436	6807	7984	8621	7821	118178				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	77	86.8	71.2	99	78	88.8	98.7	89.5	81.7				
LOAD FACTOR	%	74	84.3	67.4	96	77.7	91.2	98.4	89.2	79.3				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	697	647	184	472	737	708	726	655	703	730	711	735	7706
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1993	1857	582	1398	2157	2088	2157	1965	2087	2160	2088	2157	22689
Electrical generated	GWh	722	671	208	491	763	734	753	682	729	758	737	762	8010
Electrical net	GWh	697	644	196	467	735	703	719	649	699	727	710	735	7681
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	975	974	915	1028	1028	1026	1019	1017	1017	1023	1026	1026	1028
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	239	526	744	720	744	693	720	745	720	744	8035
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	32.1	73.1	100.0	100.0	100.0	93.1	100.0	100.1	100.0	100.0	91.5
Energy availability	%	99.1	98.4	26.2	66.1	99.8	99.1	98.4	88.8	98.5	99.0	99.6	99.7	89.5
Energy unavailability	%	0.9	1.6	73.8	33.9	0.2	0.9	1.6	11.2	1.5	1.0	0.4	0.3	10.5
of which : planned	%	0.3	0.8	73.7	31.3	0.2	0.9	1.6	2.0	1.5	1.0	0.1	0.1	9.3
unplanned	%	0.6	0.8	0.2	2.6	0.0	0.0	0.0	9.3	0.0	0.0	0.2	0.2	1.2
LOAD FACTOR	%	99.1	97.9	27.9	65.4	99.6	98.4	97.4	88.0	97.9	98.5	99.4	99.6	89.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	35.0	34.7	33.7	33.4	34.1	33.7	33.3	33.0	33.5	33.7	34.0	34.1	33.9

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	1015 MW			
FIRST CONNECTION TO GRID	23.10.1985									MAXIMUM OUTPUT CAPACIT	983 MW			
FIRST COMMERCIAL OPERATION	02.02.1986													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	159273	21154	20470	17781	22889	21388	21166	25309	309430				
Electrical generated	GWh	54664	7243	7043	6178	8161	7689	7511	8796	107285				
Electrical net	GWh	52802	7085	6792	6011	7916	7399	7215	8451	103671				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	61001	7997	7685	6825	8734	8050	7913	8760	116965				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	56592	7618	7180	6354	8368	7903	7568	8594	110177				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	85	89.5	86.7	75	96.4	89.8	86.5	98.6	87.1				
LOAD FACTOR	%	80	87	82	72.3	95.5	90.4	86.5	97.8	83.9				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	728	681	729	705	708	702	720	684	698	726	707	731	8520
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2151	2018	2154	2088	2096	2088	2157	2064	2088	2160	2088	2157	25309
Electrical generated	GWh	751	703	752	728	731	725	743	707	720	751	730	755	8796
Electrical net	GWh	727	677	724	703	703	694	710	675	690	719	702	727	8451
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	1014	1013	1013	1012	1014	1014	1006	1005	1006	1013	1015	1015	1015
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	720	727	720	744	737	720	745	720	744	8760
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	97.7	100.0	100.0	99.1	100.0	100.1	100.0	100.0	99.7
Energy availability	%	99.4	99.6	99.7	99.6	96.7	99.1	98.5	93.5	98.5	99.3	99.9	100.0	98.6
Energy unavailability	%	0.6	0.4	0.3	0.4	3.3	0.9	1.5	6.5	1.5	0.7	0.1	0.0	1.4
of which : planned	%	0.3	0.4	0.3	0.4	0.2	0.9	1.5	2.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.8
unplanned	%	0.3	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
LOAD FACTOR	%	99.4	98.9	99.0	99.3	96.1	98.0	97.0	92.3	97.5	98.3	99.1	99.4	97.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.8	33.5	33.6	33.7	33.5	33.2	32.9	32.7	33.0	33.3	33.6	33.7	33.4

STATION : COFRENTES										ESPAÑA									
GENERAL DATA					SELECTED CHARACTERISTICS														
TYPE OF REACTOR					BWR					THERMAL CAPACITY OF REACTOR					2894 MW				
FIRST CRITICALITY					22.08.1984					INSTALLED CAPACITY					1025 MW				
FIRST CONNECTION TO GRID					14.10.1984					MAXIMUM OUTPUT CAPACIT					989 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					11.03.1985														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	198073	21821	25290	23874	21572	25098	23332	22938	361999									
Electrical generated	GWh	65528	7261	8484	7971	7163	8473	7772	7622	120274									
Electrical net	GWh	63057	6998	8187	7687	6897	8174	7492	7348	115840									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	70351	7553	8693	8280	7689	8546	8018	7808	126938								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	66531	7343	8278	7773	6974	8307	7575	7430	120210								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	82	83.6	97.6	91.8	84.3	96.5	86.4	84.6	85.7									
LOAD FACTOR	%	82	83.8	94.5	88.5	79.6	94.9	86.5	84.6	84.6									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	694	680	724	699	720	681	662	506	0	544	708	729	7348				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	2131	2091	2231	2156	2230	2129	2159	1714	0	1689	2170	2239	22938					
Electrical generated	GWh	715	704	749	725	747	707	689	530	0	567	734	757	7622					
Electrical net	GWh	690	680	724	699	721	681	663	507	0	546	708	730	7348					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	991	985	982	984	983	975	933	862		983	987	986	991				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	744	720	744	650	0	583	720	744	7808				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	87.4	0.0	78.4	100.0	100.0	88.9					
Energy availability	%	94.3	98.7	98.4	98.2	97.9	95.6	90.0	68.8	-0.1	74.0	99.4	99.1	84.6					
Energy unavailability	%	5.7	1.3	1.6	1.8	2.1	4.4	10.0	31.2	100.1	26.0	0.6	0.9	15.4					
of which : planned	%	0.7	1.3	1.5	1.8	2.1	3.9	10.0	31.2	100.1	13.3	0.6	0.8	13.9					
unplanned	%	5.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	12.7	0.0	0.1	1.6					
LOAD FACTOR	%	93.7	98.8	98.4	98.2	97.9	95.7	90.1	68.9	0.0	74.2	99.4	99.2	84.6					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.4	32.5	32.4	32.4	32.3	32.0	30.7	29.6	0.0	32.3	32.6	32.6	32.0					

STATION : JOSE CABRERA 1 (ZORITA)										ESPAÑA									
GENERAL DATA					SELECTED CHARACTERISTICS														
TYPE OF REACTOR					PWR					THERMAL CAPACITY OF REACTOR					510 MW				
FIRST CRITICALITY					30.06.1968					INSTALLED CAPACITY					160 MW				
FIRST CONNECTION TO GRID					14.07.1968					MAXIMUM OUTPUT CAPACIT					153 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					13.08.1969														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	79470	74	1244	3360	2796	3769	3788	3746	98248									
Electrical generated	GWh	24600	23	380	1044	867	1165	1177	1168	30425									
Electrical net	GWh	23418	9	343	980	816	1100	1110	1099	28873									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	174688	216	4853	8099	6521	8760	7969	7898	219004								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	153040	138	2279	6404	5351	7192	7252	7181	188837								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	76	2.4	51.2	90.3	63.3	84	84.2	83.8	74.1									
LOAD FACTOR	%	68	1.6	26	72.9	61.1	82.1	82.8	81.8	66.3									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	108	101	106	105	107	105	87	0	95	107	97	108	1126				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	361	340	357	351	356	347	273	0	319	359	325	358	3746					
Electrical generated	GWh	112	106	111	109	111	108	85	0	100	112	102	113	1168					
Electrical net	GWh	106	99	105	103	103	102	80	0	94	106	96	106	1099					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	152	153	153	153	152	151	150		152	152	152	152	153				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	744	720	613	0	709	745	720	744	7898				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	82.4	0.0	98.5	100.1	100.0	100.0	100.0	89.9				
Energy availability	%	94.5	95.0	93.5	94.9	94.4	95.0	76.4	0.0	86.6	94.3	88.3	94.6	83.8					
Energy unavailability	%	5.5	5.0	6.5	5.1	5.6	5.0	23.6	100.0	13.4	5.7	11.7	5.4	16.2					
of which : planned	%	0.5	0.0	1.5	0.1	0.5	0.0	17.0	94.6	6.3	0.0	6.5	0.0	10.7					
unplanned	%	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	6.7	5.4	7.1	5.6	5.2	5.4	5.5					
LOAD FACTOR	%	92.8	93.2	91.9	93.1	90.8	92.3	70.0	0.0	85.3	93.1	87.2	93.0	81.8					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	29.3	29.2	29.3	29.2	29.0	29.3	29.2	0.0	29.4	29.5	29.6	29.6	29.3					

STATION : SANTA MARIA DE GARONA										ESPAÑA									
GENERAL DATA					SELECTED CHARACTERISTICS														
TYPE OF REACTOR					BWR					THERMAL CAPACITY OF REACTOR					1381 MW				
FIRST CRITICALITY					16.11.1970					INSTALLED CAPACITY					466 MW				
FIRST CONNECTION TO GRID					02.03.1971					MAXIMUM OUTPUT CAPACIT					446 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					11.05.1971														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	189551	9840	12037	10028	10513	11763	10367	11991	266089									
Electrical generated	GWh	62195	3273	3990	3342	3508	3952	3483	4029	87770									
Electrical net	GWh	58607	3134	3826	3204	3364	3793	3331	3855	83113									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	146241	7220	8760	7450	7868	8742	7650	8726	202657								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	133268	7123	8540	7151	7508	8465	7435	8642	188134								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	68	81.2	99.1	82.8	89.3	97.5	84.9	98.4	73.7									
LOAD FACTOR	%	66	81.3	97.5	81.4	85.7	96.6	84.9	98.4	72									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	331	297	331	320	331	316	327	329	317	306	321	331	3856				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1022	922	1026	991	1027	989	1018	1027	990	959	994	1025	11991					
Electrical generated	GWh	345	311	346	334	346	331	341	345	331	320	335	345	4029					
Electrical net	GWh	330	297	330	320	331	316	327	329	316	306	321	331	3855					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	446	446	446	447	446	444	445	444	442	446	448	446	448				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	677	743	720	744	720	744	744	720	706	720	744	8726				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	97.3	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.9	100.0	100.0	99.3				
Energy availability	%	99.8	95.6	99.7	99.7	99.7	98.5	98.4	99.3	98.6	92.1	100.0	99.6	98.4					
Energy unavailability	%	0.2	4.4	0.3	0.3	0.3	1.5	1.6	0.7	1.4	7.9	0.0	0.4	1.6					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.2	0.1					
unplanned	%	0.2	4.4	0.3	0.0	0.3	1.5	1.6	0.7	1.0	7.9	0.0	0.2	1.5					
LOAD FACTOR	%	99.4	95.6	99.6	99.7	99.7	98.5	98.4	99.3	98.6	92.3	100.0	99.6	98.4					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.3	32.2	32.2	32.3	32.2	32.0	32.1	32.1	32.0	31.9	32.3	32.3	32.1					

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 CAPACIT					1001 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					06.08.1988														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	119975	24051	22671	23128	22819	19996	20587	24718	277945									
Electrical generated	GWh	40825	8538	7985	8127	8283	7015	7263	8733	96771									
Electrical net	GWh	38161	7928	7473	7626	7765	6590	6829	8206	90579									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	41367	8756	7600	7713	8066	6686	6874	8251	95313								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	38504	7920	7465	7619	7758	6584	6822	8198	90869								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	80	91	86.4	87.4	91.9	76.1	78	93.7	83.7									
LOAD FACTOR	%	78	90.4	85.2	86.7	88.6	75.2	77.9	93.3	82.1									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	745	697	731	183	745	719	744	745	721	743	721	745	8238				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	2233	2095	2189	557	2236	2163	2230	2231	2159	2233	2160	2232	24718					
Electrical generated	GWh	790	739	774	193	790	762	788	788	764	790	765	791	8733					
Electrical net	GWh	745	697	729	181	741	714	738	739	716	743	720	744	8206					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	1066	1066	1065	1061	1063	1062	1062	1062	1063	1063	1064	1064	1066				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	731	199	744	720	744	744	720	745	720	744	8251				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	98.3	27.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	93.9				
Energy availability	%	100.0	100.0	98.1	25.5	100.0	99.8	100.0	100.0	100.0	99.8	100.0	100.0	100.0	93.7				
Energy unavailability	%	0.0	0.0	1.9	74.5	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	6.3				
of which : planned	%	0.0	0.0	0.1	73.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	6.0				
unplanned	%	0.0	0.0	1.9	1.4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3				
LOAD FACTOR	%	100.1	100.0	97.9	25.1	99.5	99.1	99.1	99.1	99.2	99.4	99.7	99.9	99.9	93.3				
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.3	33.3	32.4	33.1	33.0	33.1	33.1	33.1	33.2	33.3	33.3	33.3	33.2				

STATION : VANDELLOS 2		ESPAÑA													
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS													
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR											2900 MW		
FIRST CRITICALITY	14.11.1987	INSTALLED CAPACITY											1085 MW		
FIRST CONNECTION TO GRID	12.12.1987	MAXIMUM OUTPUT CAPACIT											1043 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	08.03.1988														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	115376	21060	21887	21743	21064	24207	20715	22486	268539					
Electrical generated	GWh	41022	7523	7876	7827	7559	8717	7528	8305	96359					
Electrical net	GWh	39234	7208	7571	7511	7243	8359	7224	7977	92328					
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	43401	7709	7957	7942	7961	8760	6686	7852	98268					
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	41266	7501	7620	7364	7101	8527	7043	7648	94069					
FACTOR OF :															
Energy availability	%	80	85.6	89.8	89.6	87.2	99.1	81.5	87.6	84.8					
LOAD FACTOR	%	77	85.6	86.9	83.8	81.1	97.3	80.5	87.1	82.3					
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	775	726	775	748	770	742	772	762	190	342	652	776	8030	
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	2150	2018	2155	2087	2157	2077	2157	2130	554	1023	1820	2157	22486	
Electrical generated	GWh	802	753	802	776	797	761	788	771	200	366	679	809	8305	
Electrical net	GWh	771	724	771	746	767	731	757	739	191	350	652	778	7977	
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	1042	1042	1041	1040	1035	1032	1031	1014	926	1027	1045	1049	1049	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	720	744	720	744	744	216	399	638	744	7852	
FACTOR OF :															
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	30.0	53.6	88.6	100.0	89.4	
Energy availability	%	99.9	100.0	99.8	99.7	99.3	98.9	99.4	98.2	25.2	44.1	86.9	100.0	87.6	
Energy unavailability	%	0.1	0.0	0.2	0.3	0.7	1.1	0.6	1.8	74.8	55.9	13.1	0.0	12.4	
of which : planned	%	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	74.8	43.4	0.0	0.0	9.9	
unplanned	%	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.1	0.5	1.8	0.0	12.6	13.1	0.0	2.5	
LOAD FACTOR	%	99.3	99.7	99.4	99.4	98.8	97.4	97.5	95.2	25.4	45.1	86.8	100.2	87.1	
NET THERMAL EFFICIENCY	%	35.9	35.9	35.8	35.8	35.5	35.2	35.1	34.7	34.5	34.2	35.8	36.0	35.5	

STATION : BELLEVILLE 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	134110	19350	22824	21651	28970	16834	28141	12382	284262				
Electrique brute	GWh	47288	6888	8106	7697	10216	5995	10000	4440	100630				
Electrique nette	GWh	44964	6520	7731	7361	9785	5612	9580	4238	95791				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	39879	5848	6796	6002	8294	4865	7957	3459	83100				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34403	5016	5909	5622	7470	4382	7313	3256	73371				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	70	64	73.4	76.4	93.2	51.2	90.4	37.9	70				
d'utilisation en énergie	%	63	57.3	67.5	64.2	85.3	50	83.5	37.1	63.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	1	0	0	0	0	533	936	973	943	975	4361
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	0	1	1577	2627	2735	2664	2778	12382
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	0	0	547	941	990	965	998	4440
Electrique nette	GWh	-3	0	-1	-3	-1	-3	-14	515	906	953	930	961	4238
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW								1280	1316	1319	1327	1351	1351
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	0	0	0	530	720	745	720	744	3459
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	100.0	100.1	100.0	100.0	39.4
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	99.3	99.8	100.0	100.0	37.9
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	45.3	0.7	0.2	0.0	0.0	62.1
dont : programmée	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	83.9	15.9	0.0	0.1	0.0	0.0	58.2
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	29.4	0.7	0.1	0.0	0.0	3.9
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	96.1	97.8	98.5	98.6	37.1
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	34.5	34.9	34.9	34.6	34.4

STATION : BELLEVILLE 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	123525	24262	23767	21458	25191	15036	14139	28797	276174				
Electrique brute	GWh	43862	8602	8371	7598	8891	5330	5111	10302	98066				
Electrique nette	GWh	41891	8237	7960	7230	8501	4952	4877	9882	93532				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	36163	7122	7438	6666	7339	4284	4067	8271	81350				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	32012	6291	6077	5519	6495	3869	3740	7544	71545				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	71	76.9	97.5	71.1	82	46.5	43.3	96.7	72.5				
d'utilisation en énergie	%	66	71.8	69.4	63	74.1	44.2	42.7	85.9	65.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	972	888	962	943	970	731	945	922	941	974	942	934	11125
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2604	2333	2525	2389	1924	1588	2502	2230	2606	2724	2667	2704	28797
Electrique brute	GWh	934	838	909	864	686	564	883	780	930	981	964	969	10302
Electrique nette	GWh	898	803	873	830	652	533	847	743	895	946	930	934	9882
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1316	1318	1317	1320	1314	1304	1298	1302	1304	1319	1333	1318	1333
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	697	564	480	737	681	720	745	720	744	8271
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	96.8	75.8	66.7	99.1	91.5	100.0	100.1	100.0	100.0	94.2
de disponibilité en énergie	%	99.7	97.4	98.7	100.0	99.5	77.5	97.0	94.6	99.8	99.9	99.9	95.8	96.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	2.6	1.3	0.0	0.5	22.5	3.0	5.4	0.2	0.1	0.1	4.2	3.3
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	4.8	0.0	0.1	0.1	0.0	0.5
hors programme	%	0.2	2.4	1.2	0.0	0.4	22.3	3.0	0.5	0.2	0.0	0.0	4.2	2.8
d'utilisation en énergie	%	92.1	88.1	89.5	88.0	66.9	56.5	86.9	76.2	94.9	97.0	98.6	95.8	85.9
de rendement thermique net	%	34.5	34.4	34.6	34.8	33.9	33.5	33.8	33.3	34.3	34.7	34.9	34.5	34.3

STATION : BLAYAIS 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	211674	11193	18601	20339	19188	18217	18563	9105	326880				
Electrique brute	GWh	72387	3779	6392	6971	6533	6234	6368	3074	111738				
Electrique nette	GWh	68776	3475	6068	6639	6197	5914	6041	2854	105963				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	82276	5119	7206	7744	7621	7078	7100	3602	127746				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	75665	3819	6677	7296	6809	6503	6645	3169	116582				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77	85.8	84.3	85.5	84.6	78.2	77.9	36.6	76.7				
d'utilisation en énergie	%	71	43.6	76.2	83.3	77.7	74.2	75.9	36.1	70				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	1	0	26	535	659	337	470	-1	268	628	2923
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	105	1676	2057	1053	1450	0	839	1924	9105
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	30	566	692	353	486	0	285	662	3074
Electrique nette	GWh	-13	-5	-4	-6	12	535	659	324	460	-2	261	633	2854
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW					542	895	895	891	899		929	926	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	98	713	744	390	530	0	398	729	3602
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	99.0	100.0	52.4	73.6	0.0	55.3	98.0	41.0
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.1	0.0	3.9	81.7	97.4	49.7	71.7	-0.1	40.9	92.7	36.6
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	100.0	99.9	100.0	96.1	18.3	2.6	50.3	28.3	100.1	59.1	7.3	63.4
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	12.6	0.5	0.0	26.5	100.1	55.6	0.0	17.0
hors programme	%	100.0	100.0	99.9	100.0	87.1	5.7	2.2	50.3	1.8	0.0	3.5	7.3	46.4
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	81.6	97.4	47.9	70.3	0.0	39.8	93.5	36.1
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	31.9	32.0	30.8	31.7	0.0	31.0	32.9	31.7

STATION : BLAYAIS 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	198364	20493	20682	20535	20770	21407	17893	15257	335401				
Electrique brute	GWh	67597	7021	7050	7033	7098	7311	6123	5215	114449				
Electrique nette	GWh	64105	6693	6721	6710	6770	6974	5825	4941	108739				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	78714	7658	7775	7562	7681	7883	6546	5592	129411				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	70492	7354	7391	7373	7439	7664	6413	5463	119590				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79	88.1	85.6	85	84.8	87.8	73.1	62.1	79.9				
d'utilisation en énergie	%	70	84	84.4	84.2	84.9	87.5	73.2	62.2	73.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	1	0	538	652	597	606	643	668	582	677	4965
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	1656	1998	1845	1886	1987	2043	1778	2065	15257
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	564	683	625	634	673	703	615	718	5215
Electrique nette	GWh	-8	-3	-3	-18	534	652	594	604	643	673	583	688	4941
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW					914	911	905	912	905	922	958	929	958
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	641	720	673	687	719	745	663	744	5592
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	0.0	0.0	86.2	100.0	90.5	92.3	99.9	100.1	92.1	100.0	63.7
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.1	0.0	79.4	99.6	88.1	89.6	98.2	98.7	88.8	100.0	62.1
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	100.0	99.9	100.0	20.6	0.4	11.9	10.4	1.8	1.3	11.2	0.0	37.9
dont : programmée	%	0.0	79.3	99.9	53.3	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	20.3
hors programme	%	100.0	20.7	0.0	46.7	6.6	0.4	11.9	10.4	1.8	1.3	11.0	0.0	17.6
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	99.6	87.8	89.2	98.2	99.3	89.0	101.6	62.2
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	32.7	32.2	32.0	32.4	32.9	32.8	33.3	32.6

STATION : BLAYAIS 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR			2785 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE			951 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE			910 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	185365	12907	20633	21238	20388	21405	15690	19117	316744				
Electrique brute	GWh	63274	4436	7067	7255	6943	7303	5364	6516	108158				
Electrique nette	GWh	60062	4189	6740	6924	6614	6970	5102	6184	102785				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72804	4979	7525	7744	7659	7954	5861	7143	121669				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66056	4628	7406	7609	7268	7659	5630	6795	113052				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	81	57.7	85.4	86.7	86.4	87.8	64.2	77.8	80.2				
d'utilisation en énergie	%	72	52.8	84.5	86.9	83	87.4	64.3	77.4	74.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	35	629	642	655	659	650	667	612	634	590	117	326	6216
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	120	1917	1946	1993	2011	1989	2043	1900	1967	1850	369	1011	19117
Electrique brute	GWh	38	661	676	685	688	680	697	637	663	621	124	345	6516
Electrique nette	GWh	17	632	645	655	657	650	664	607	634	591	109	321	6184
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	789	941	927	916	911	913	899	908	903	851	726	925	941
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	79	696	711	720	729	720	744	692	720	745	171	416	7143
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	10.6	100.0	95.6	100.0	98.0	100.0	100.0	93.0	100.0	100.1	23.8	55.9	81.3
de disponibilité en énergie	%	5.2	99.3	94.9	100.0	97.3	99.2	98.5	90.3	96.7	87.2	17.9	48.1	77.8
d'indisponibilité en énergie	%	94.8	0.7	5.1	0.0	2.7	0.8	1.5	9.7	3.3	12.8	82.1	51.9	22.2
dont : programmée	%	5.5	0.3	0.0	0.0	2.4	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	66.7	40.1	9.6
hors programme	%	89.3	0.3	5.1	0.0	0.4	0.8	1.5	9.5	3.3	12.8	15.5	11.8	12.7
d'utilisation en énergie	%	2.5	99.8	95.3	100.0	97.1	99.2	98.1	89.7	96.7	87.4	16.7	47.4	77.4
de rendement thermique net	%	14.0	33.0	33.2	32.9	32.7	32.7	32.5	32.0	32.2	32.0	29.6	31.8	32.3

STATION : BLAYAIS 4										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	187152	18237	16466	20613	20087	20653	19044	16990	319243									
Electrique brute	GWh	63626	6208	5621	7048	6829	7032	6486	5785	108636									
Electrique nette	GWh	60422	5888	5337	6716	6497	6693	6161	5468	103182									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	74014	7308	6198	7761	7705	7930	7369	6559	124844								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	66456	6479	5871	7384	7140	7354	6770	6031	113485								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	79	81.8	71.5	86.9	86.6	87.9	80.2	72.5	79.8									
d'utilisation en énergie	%	71	74	67	84.3	81.5	84	77.3	68.7	73.4									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	676	600	677	512	456	0	407	663	580	592	0	635	5797				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1986	1770	2034	1562	1437	0	1292	1565	1660	1761	0	1923	16990					
Electrique brute	GWh	683	607	700	535	483	0	431	525	561	600	0	660	5785					
Electrique nette	GWh	653	579	670	506	453	-5	401	496	532	570	-16	629	5468					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	918	925	920	909	806		896	901	896	914		919	925				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	672	743	600	626	0	556	596	651	658	0	713	6559				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	96.6	99.9	83.3	84.1	0.0	74.7	80.1	90.4	88.4	0.0	95.8	74.7					
de disponibilité en énergie	%	99.8	94.7	99.9	78.2	67.3	0.0	60.2	97.9	88.5	87.5	0.0	93.7	72.5					
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	5.3	0.1	21.8	32.7	100.0	39.8	2.1	11.5	12.5	100.0	6.3	27.5					
dont : programmée	%	0.2	0.2	0.0	0.0	16.1	100.0	17.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1					
hors programme	%	0.0	5.1	0.1	21.8	16.6	0.0	22.4	2.0	11.5	12.5	100.0	6.2	16.4					
d'utilisation en énergie	%	96.5	91.4	98.9	77.3	66.9	0.0	59.2	73.2	81.2	84.2	0.0	92.8	68.7					
de rendement thermique net	%	32.9	32.7	32.9	32.4	31.5	0.0	31.0	31.7	32.0	32.4	0.0	32.7	32.3					

STATION : BUGEY 2										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	229581	17864	18622	17170	17239	16745	18412	15936	351570									
Electrique brute	GWh	76538	6037	6302	5799	5763	5636	6224	5409	117707									
Electrique nette	GWh	72776	5778	6043	5531	5478	5378	5957	5184	112123									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	88559	6811	7051	6863	6815	6605	7050	6025	135779								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	79290	6354	6644	6081	6019	5911	6550	5700	122550								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	67	76.5	78.1	75.4	81	72.9	77.5	66.3	70.1									
d'utilisation en énergie	%	60	72.5	75.8	69.4	68.7	67.5	74.8	64.9	63.5									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	677	609	666	655	661	636	666	590	139	-1	0	0	5298				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1999	1816	1977	1947	1963	1886	2020	1882	446	0	0	0	15936					
Electrique brute	GWh	691	623	683	670	667	633	679	617	146	0	0	0	5409					
Electrique nette	GWh	666	598	657	643	640	606	651	590	136	-2	-1	-1	5184					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	934	925	936	920	913	911	904	866	746				936				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	720	729	711	744	744	194	0	0	0	6025				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	98.0	98.8	100.0	100.0	26.9	0.0	0.0	0.0	68.6					
de disponibilité en énergie	%	100.0	96.2	98.4	100.0	97.6	97.0	98.4	87.2	21.2	-0.1	0.0	0.0	66.3					
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	3.8	1.6	0.0	2.4	3.0	1.6	12.8	78.8	100.1	100.0	100.0	33.7					
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	100.1	100.0	100.0	31.1					
hors programme	%	0.0	3.8	1.6	0.0	2.4	3.0	1.6	12.8	5.7	0.0	0.0	0.0	2.6					
d'utilisation en énergie	%	98.4	94.5	97.0	98.2	94.5	92.5	96.2	87.2	20.8	0.0	0.0	0.0	64.9					
de rendement thermique net	%	33.3	33.0	33.2	33.0	32.6	32.1	32.2	31.4	30.5	0.0	0.0	0.0	32.6					

STATION : BUGEY 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	228708	14762	17254	17695	17394	20701	18037	17812	352363				
Electrique brute	GWh	76858	4937	5824	5910	5845	6977	6036	5999	118386				
Electrique nette	GWh	73196	4704	5536	5645	5586	6680	5783	5745	112875				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	88597	5872	6564	7012	6561	7875	7001	6765	136247				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	79754	5183	6083	6211	6150	7341	6359	6321	123402				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	67	65.3	95.2	76.3	74.9	89	77.3	74.7	71				
d'utilisation en énergie	%	60	59.2	69.4	70.9	70.2	83.8	72.6	72	64				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	674	609	327	0	0	357	676	672	654	673	653	677	5972
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2009	1857	1005	0	0	1163	1951	1920	1933	2003	1950	2022	17812
Electrique brute	GWh	683	632	340	0	0	368	652	631	647	679	669	697	5999
Electrique nette	GWh	658	609	323	-2	-5	345	626	605	621	653	643	670	5745
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	917	919	834			889	909	890	907	914	925	926	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	411	0	0	497	744	744	720	745	720	744	6765
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	55.2	0.0	0.0	69.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	77.0
de disponibilité en énergie	%	99.5	96.1	48.2	0.0	0.0	54.6	99.9	99.2	99.8	99.4	99.7	100.0	74.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	3.9	51.8	100.0	100.0	45.4	0.1	0.8	0.2	0.6	0.3	0.0	25.3
dont : programmée	%	0.0	0.0	44.9	90.4	0.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3
hors programme	%	0.5	3.9	6.9	9.6	100.0	32.5	0.1	0.8	0.2	0.6	0.3	0.0	13.0
d'utilisation en énergie	%	97.2	96.2	47.7	0.0	0.0	52.6	92.5	89.4	94.8	96.4	98.1	98.9	72.0
de rendement thermique net	%	32.8	32.8	32.1	0.0	0.0	29.6	32.1	31.5	32.1	32.6	33.0	33.1	32.3

STATION : BUGEY 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR			2785 MW									
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE			917 MW									
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE			880 MW									
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	222583	17140	13035	13783	18593	20424	18147	19135	342839				
Electrique brute	GWh	73059	5544	4245	4442	5984	6662	5918	6325	112181				
Electrique nette	GWh	68963	5209	3978	4172	5646	6304	5590	5988	105851				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	88924	6619	4843	5333	7420	7791	7231	7544	135705				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	77129	5920	4534	4759	6423	7164	6354	6806	119089				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69	82.2	59.1	66.9	80.8	86.3	77.5	82.6	71.6				
d'utilisation en énergie	%	62	67.6	51.8	54.3	73.3	81.8	72.5	77.5	64.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	646	603	654	594	422	0	337	636	553	650	634	655	6383
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1996	1865	2033	1884	1378	0	1021	1768	1565	1953	1846	1826	19135
Electrique brute	GWh	680	632	688	625	448	0	323	561	503	644	614	608	6325
Electrique nette	GWh	647	602	656	595	419	-1	296	529	474	612	583	576	5988
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	914	916	905	892	761		872	885	869	888	897	897	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	630	0	435	727	640	745	720	744	7544
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	84.7	0.0	58.5	97.7	88.9	100.1	100.0	100.0	85.9
de disponibilité en énergie	%	98.6	98.5	99.9	93.8	64.4	0.0	51.4	97.2	87.3	99.3	100.0	100.0	82.6
d'indisponibilité en énergie	%	1.4	1.5	0.1	6.2	35.6	100.0	48.6	2.8	12.7	0.7	0.0	0.0	17.4
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	100.0	31.7	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	12.2
hors programme	%	1.4	1.5	0.1	6.2	19.9	0.0	16.9	2.8	12.5	0.7	0.0	0.0	5.2
d'utilisation en énergie	%	98.8	98.3	100.3	93.8	64.1	0.0	45.2	80.8	74.8	93.5	92.1	87.9	77.5
de rendement thermique net	%	32.4	32.3	32.3	31.6	30.4	0.0	29.0	29.9	30.3	31.3	31.6	31.5	31.3

STATION : BUGEY 5										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	232824	14917	18106	17313	18042	16915	19463	17594	355174									
Electrique brute	GWh	76858	4811	5904	5675	5938	5641	6445	5727	117000									
Electrique nette	GWh	72565	4482	5582	5343	5593	5315	6102	5403	110384									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	88846	6311	7060	6844	7302	6844	7679	6889	137775								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	81139	5099	6344	6091	6356	6046	6942	6147	124163								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	69	85.7	78	77.5	84.3	80.5	82.7	74.6	73.1									
d'utilisation en énergie	%	66	58.2	72.4	69.5	72.6	69	79.2	70	67.5									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	632	570	652	613	651	591	471	0	0	302	634	655	5769				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1954	1764	1963	1868	2006	1941	1607	0	0	985	1706	1799	17594					
Electrique brute	GWh	653	581	644	609	648	617	501	0	0	317	563	594	5727					
Electrique nette	GWh	621	550	610	577	615	586	469	-2	-4	288	531	563	5403					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	898	882	872	875	865	859	797			895	896	897	898				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	731	688	743	698	744	720	665	0	0	436	720	744	6889				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	98.3	98.9	99.9	96.9	100.0	100.0	89.4	0.0	0.0	58.6	100.0	100.0	78.4					
de disponibilité en énergie	%	96.6	93.0	99.5	96.7	99.4	93.2	71.9	0.0	0.0	46.1	100.0	100.0	74.6					
d'indisponibilité en énergie	%	3.4	7.0	0.5	3.3	0.6	6.8	28.1	100.0	100.0	53.9	0.0	0.0	25.4					
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	100.0	27.4	11.9	0.0	0.0	12.6					
hors programme	%	3.4	7.0	0.5	3.3	0.6	6.8	17.4	0.0	72.6	42.0	0.0	0.0	12.7					
d'utilisation en énergie	%	94.8	89.7	93.2	91.0	94.0	92.4	71.6	0.0	0.0	44.0	83.9	86.0	70.0					
de rendement thermique net	%	31.8	31.2	31.1	30.9	30.7	30.2	29.2	0.0	0.0	29.2	31.2	31.3	30.7					

STATION : CATTENOM 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	133446	20638	20399	28491	26038	27883	24675	24241	305811				
Electrique brute	GWh	46560	7168	7048	10014	9143	9842	8714	8505	106995				
Electrique nette	GWh	43596	6725	6600	9537	8685	9355	8264	8054	100816				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	37224	6006	6346	7795	7374	7644	7028	6873	86290				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34007	5208	5103	7338	6684	7204	6364	6210	78118				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	56	64	59.5	87.3	81.4	85.7	76.3	78.1	66.1				
d'utilisation en énergie	%	54	59.5	58.3	83.8	76.3	82.2	72.6	70.7	63.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	961	882	950	883	912	910	967	955	830	668	0	0	8917
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2642	2475	2661	2270	1908	2186	2775	2767	2509	2035	0	13	24241
Electrique brute	GWh	947	883	951	810	658	754	964	958	872	708	0	0	8505
Electrique nette	GWh	902	841	907	768	614	712	920	914	830	665	-4	-16	8054
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1317	1310	1314	1309	1284	1280	1284	1267	1235	1103			1317
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	628	591	613	744	744	720	650	0	0	6873
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	87.2	79.4	85.1	100.0	100.0	100.0	87.4	0.0	0.0	78.2
de disponibilité en énergie	%	99.3	97.5	98.2	94.4	94.2	97.2	99.9	98.8	88.6	69.1	0.0	0.0	78.1
d'indisponibilité en énergie	%	0.7	2.5	1.8	5.6	5.8	2.8	0.1	1.2	11.4	30.9	100.0	100.0	21.9
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	5.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	100.0	100.0	18.3
hors programme	%	0.7	2.5	1.8	0.0	5.5	2.8	0.1	1.2	11.4	17.9	0.0	0.0	3.7
d'utilisation en énergie	%	93.3	93.0	93.8	82.1	63.5	76.1	95.1	94.4	88.6	68.8	0.0	0.0	70.7
de rendement thermique net	%	34.2	34.0	34.1	33.8	32.2	32.6	33.1	33.0	33.1	32.7	0.0	0.0	33.3

STATION : CATTENOM 2										FRANCE						
DONNEES GENERALES										CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000						
PRODUCTION D'ENERGIE :																
Thermique	GWh	131220	25518	25667	27096	25479	21499	27642	27295	311416						
Electrique brute	GWh	46222	8991	9054	9539	8957	7632	9838	9661	109893						
Electrique nette	GWh	43522	8522	8600	9018	8481	7234	9362	9164	103904						
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	37192	7158	7138	7804	7505	6144	7781	7868	88590					
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	33731	6559	6618	6937	6529	5584	7206	7049	80213					
TAUX :																
de disponibilité en énergie	%	66	77.7	78.3	98.1	82.2	68	87.3	88.6	75						
d'utilisation en énergie	%	61	74.9	75.6	79.2	74.5	63.7	82.3	80.3	68.9						
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	298	903	966	432	942	936	932	966	935	960	875	967	10114	
PRODUCTION D'ENERGIE :																
Thermique	GWh	914	2560	2706	1256	2334	2413	2455	2460	2414	2634	2418	2732	27295		
Electrique brute	GWh	317	924	971	448	814	839	858	851	851	937	866	986	9661		
Electrique nette	GWh	284	883	927	414	770	797	815	808	809	892	823	941	9164		
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1303	1325	1313	1316	1305	1306	1285	1279	1309	1308	1308	1319	1325	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	321	695	743	339	704	720	718	744	720	745	675	744	7868	
TAUX :																
d'utilisation en temps	%	43.1	99.9	99.9	47.1	94.6	100.0	96.5	100.0	100.0	100.1	93.8	100.0	89.6		
de disponibilité en énergie	%	30.9	99.8	99.9	46.2	97.4	100.0	96.4	99.9	99.9	99.3	93.5	100.0	88.6		
d'indisponibilité en énergie	%	69.1	0.2	0.1	53.8	2.6	0.0	3.6	0.1	0.1	0.7	6.5	0.0	11.4		
dont : programmée	%	43.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.4	0.0	4.2		
hors programme	%	25.4	0.2	0.0	53.8	2.5	0.0	3.6	0.1	0.1	0.6	0.2	0.0	7.2		
d'utilisation en énergie	%	29.4	97.6	95.9	44.3	79.6	85.1	84.2	83.5	86.4	92.2	88.0	97.3	80.3		
de rendement thermique net	%	31.1	34.5	34.3	33.0	33.0	33.0	33.2	32.9	33.5	33.9	34.1	34.4	33.6		

STATION : CATTENOM 3				FRANCE										
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	76462	25807	25015	25075	28753	24473	24776	27341	257703				
Electrique brute	GWh	27117	9078	8796	8693	10012	8521	8704	9444	90364				
Electrique nette	GWh	25705	8605	8338	8240	9504	8051	8230	8934	85607				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	21442	7464	7269	7184	8097	7175	7169	7984	73784				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE														
	Heures	19797	6625	6419	6357	7311	6196	6336	6872	65912				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	73	84.4	78.9	77.2	97	80.2	79.7	98.7	81.4				
d'utilisation en énergie	%	69	75.6	73.3	72.6	83.5	70.7	72.3	78.2	73.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	961	879	947	934	960	899	966	946	935	964	923	958	11272
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2454	2306	2437	2377	1515	1582	1909	2170	2581	2751	2672	2589	27341
Electrique brute	GWh	854	798	841	811	504	529	638	737	897	968	946	920	9444
Electrique nette	GWh	811	757	798	769	462	489	596	695	855	924	903	877	8934
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE														
	MW	1296	1303	1289	1290	1281	1273	1258	1269	1303	1306	1308	1239	1308
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	717	696	718	720	490	483	614	617	720	745	720	744	7984
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	96.4	100.0	96.5	100.0	65.9	67.1	82.5	82.9	100.0	100.1	100.0	100.0	90.9
de disponibilité en énergie	%	99.4	97.2	97.9	99.8	99.3	96.0	99.9	97.8	99.9	99.7	98.6	99.0	98.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.6	2.8	2.1	0.2	0.7	4.0	0.1	2.2	0.1	0.3	1.4	1.0	1.3
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
hors programme	%	0.6	2.8	2.1	0.2	0.6	0.7	0.1	2.2	0.1	0.3	1.4	1.0	1.0
d'utilisation en énergie	%	83.8	83.7	82.5	82.2	47.8	52.2	61.6	71.8	91.3	95.5	96.5	90.6	78.2
de rendement thermique net	%	33.0	32.8	32.7	32.4	30.5	30.9	31.2	32.0	33.1	33.6	33.8	33.9	32.7

STATION : CATTENOM 4										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	57589	23502	26505	26384	26070	29968	24572	27217	241808									
Electrique brute	GWh	20390	8281	9409	9355	9138	10511	8588	9600	85272									
Electrique nette	GWh	19236	7824	8942	8895	8675	10000	8127	9127	80828									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	16481	6866	7563	7399	7382	8476	7164	7741	69072								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	14810	6022	6879	6844	6685	7692	6255	7024	62211								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	71	80.4	82.8	81.3	79.3	94.5	80.8	85.1	80.2									
d'utilisation en énergie	%	63	68.7	78.5	78.1	76.3	87.8	71.4	80	73.4									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	963	823	958	931	907	423	8	901	934	965	934	966	9715				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2752	2347	2745	2694	2717	1306	55	2624	2490	2572	2399	2518	27217					
Electrique brute	GWh	985	840	982	954	947	446	12	910	868	907	853	896	9600					
Electrique nette	GWh	941	800	938	912	902	418	-4	866	826	864	811	853	9127					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1334	1320	1323	1311	1280	1155	480	1287	1289	1313	1316	1318	1334				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	651	743	720	744	386	80	744	720	745	720	744	7741				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	93.5	99.9	100.0	100.0	53.6	10.8	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	88.1				
de disponibilité en énergie	%	99.5	91.0	99.1	99.4	93.8	45.2	0.8	93.2	99.8	99.8	99.8	99.8	99.9	85.1				
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	9.0	0.9	0.6	6.2	54.8	99.2	6.8	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	14.9				
dont : programmée	%	0.0	6.9	0.1	0.0	0.0	46.8	99.2	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3				
hors programme	%	0.5	2.1	0.9	0.6	6.2	8.0	0.0	1.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	1.7				
d'utilisation en énergie	%	97.3	88.4	97.0	97.4	93.3	44.7	0.0	89.5	88.3	89.3	86.6	88.2	80.0					
de rendement thermique net	%	34.2	34.1	34.2	33.9	33.2	32.0	0.0	33.0	33.2	33.6	33.8	33.9	33.5					

STATION : CHINON B1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	186597	16813	19844	19831	19074	20478	19544	19421	321602				
Electrique brute	GWh	62186	5673	6692	6647	6444	6999	6587	6545	107775				
Electrique nette	GWh	58476	5357	6334	6283	6091	6624	6211	6167	101544				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	73559	6347	7573	7576	7268	7759	7525	7416	125023				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66535	5929	6999	6955	6733	7324	6866	6822	114163				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	73	71.4	84.4	83.3	81.8	85.7	82.1	82.7	76.8				
d'utilisation en énergie	%	68	67.7	79.9	79.4	76.9	83.6	78.4	77.7	72.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	671	620	667	638	388	0	430	644	610	663	576	666	6572
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2006	1842	2025	1942	1115	0	1338	1720	1766	1945	1733	1989	19421
Electrique brute	GWh	684	623	685	660	375	0	442	566	588	659	588	676	6545
Electrique nette	GWh	649	590	650	626	351	-7	405	531	554	623	554	640	6167
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	913	909	909	905	829		896	890	889	903	912	905	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	460	0	563	662	683	745	656	744	7416
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	61.8	0.0	75.7	89.0	94.9	100.1	91.1	100.0	84.4
de disponibilité en énergie	%	99.6	98.4	99.1	97.9	57.6	0.0	63.8	95.6	93.6	98.5	88.4	99.0	82.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	1.6	0.9	2.1	42.4	100.0	36.2	4.4	6.4	1.5	11.6	1.0	17.3
dont : programmée	%	0.2	0.1	0.3	0.1	38.7	96.9	4.6	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	11.7
hors programme	%	0.2	1.5	0.7	2.0	3.7	3.1	31.5	4.3	6.3	1.4	11.5	0.9	5.6
d'utilisation en énergie	%	96.3	93.6	96.5	96.1	52.2	0.0	60.1	78.9	85.0	92.6	85.1	95.1	77.7
de rendement thermique net	%	32.3	32.0	32.1	32.2	31.5	0.0	30.2	30.9	31.4	32.0	32.0	32.2	31.8

STATION : CHINON B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	169272	19357	19703	16388	20510	19080	18393	19198	301902				
Electrique brute	GWh	56152	6530	6719	5583	7006	6526	6243	6520	101280				
Electrique nette	GWh	52817	6170	6351	5278	6638	6176	5897	6177	95504				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	66877	7407	7741	6206	7622	7136	7075	7260	117324				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE														
	Heures	60542	6822	7023	5842	7335	6836	6520	6828	107748				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	77	83.9	86	69.3	86.2	79.9	79	80.8	78.6				
d'utilisation en énergie	%	68	77.9	80.2	66.7	83.7	78	74.4	77.7	72				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	645	601	672	650	665	647	624	526	0	102	636	658	6424
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1954	1805	2000	1966	1906	1919	1900	1587	0	336	1889	1934	19198
Electrique brute	GWh	673	617	683	672	639	646	635	533	0	109	651	661	6520
Electrique nette	GWh	640	586	650	640	605	613	602	503	-2	94	619	628	6177
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE														
	MW	931	926	921	924	913	909	901	896		909	924	920	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	734	669	743	720	744	720	710	603	0	166	707	744	7260
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	98.7	96.1	99.9	100.0	100.0	100.0	95.4	81.0	0.0	22.3	98.2	100.0	82.7
de disponibilité en énergie	%	95.7	95.4	99.8	99.7	98.8	99.3	92.6	78.1	0.0	15.1	97.6	97.8	80.8
d'indisponibilité en énergie	%	4.3	4.7	0.2	0.3	1.2	0.7	7.4	21.9	100.0	84.9	2.4	2.2	19.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	19.5	100.0	52.2	0.2	0.0	14.4
hors programme	%	4.2	4.6	0.1	0.2	1.2	0.6	6.9	2.4	0.0	32.7	2.2	2.2	4.8
d'utilisation en énergie	%	95.0	93.1	96.5	98.1	89.9	94.1	89.4	74.7	0.0	13.9	95.0	93.2	77.7
de rendement thermique net	%	32.7	32.5	32.5	32.5	31.8	31.9	31.7	31.7	0.0	27.9	32.8	32.4	32.2

STATION : CHINON B3										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	119613	15540	18312	19189	17907	19391	17198	19485	246635									
Electrique brute	GWh	40614	5376	6366	6649	6174	6701	5932	6693	84504									
Electrique nette	GWh	38239	5041	6006	6278	5817	6343	5600	6330	79654									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	46754	6325	7177	7761	7249	7472	6656	7386	96780								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	42727	5593	6636	6937	6427	7012	6190	6997	88520								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	74	75.5	82.5	86.8	85.1	81.3	72.2	82.5	77.4									
d'utilisation en énergie	%	67	63.9	75.8	79.2	73.4	80	70.7	79.7	71.2									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	672	629	672	645	668	456	0	216	638	672	619	672	6560				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2011	1873	1984	1936	2021	1429	0	693	1787	1973	1787	1992	19485					
Electrique brute	GWh	696	645	688	670	690	482	0	227	608	681	618	688	6693					
Electrique nette	GWh	661	612	652	636	655	453	-3	203	575	646	585	653	6330					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	924	917	917	917	909	892		894	913	914	921	913	924				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	715	744	554	0	300	713	745	688	744	7386				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	99.3	100.0	76.9	0.0	40.3	99.0	100.1	95.6	100.0	84.1					
de disponibilité en énergie	%	99.8	99.9	99.8	99.0	99.2	70.0	0.0	32.1	98.0	99.8	95.0	99.8	82.5					
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	0.1	0.2	1.0	0.8	30.0	100.0	67.9	2.0	0.2	5.0	0.2	17.5					
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	23.3	100.0	35.8	0.1	0.1	0.1	0.1	13.5					
hors programme	%	0.1	0.0	0.1	0.9	0.3	6.8	0.0	32.1	1.9	0.1	4.9	0.1	4.0					
d'utilisation en énergie	%	98.1	97.2	96.9	97.6	97.3	69.6	0.0	30.1	88.3	96.0	89.8	97.0	79.7					
de rendement thermique net	%	32.9	32.7	32.9	32.9	32.4	31.7	0.0	29.2	32.2	32.8	32.7	32.8	32.5					

STATION : CHINON B4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	105757	18133	19972	20099	19671	18405	17595	16029	235659				
Electrique brute	GWh	35977	6290	6941	6949	6717	6291	5968	5430	80562				
Electrique nette	GWh	33902	5933	6564	6574	6345	5933	5596	5111	75959				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	40907	7196	7805	7764	7795	7326	7059	6445	92297				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	37606	6558	7255	7264	7011	6564	6184	5654	84096				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75	81.2	87.9	87	85.6	80.2	88.2	72.9	79.7				
d'utilisation en énergie	%	70	74.9	82.8	82.9	80	74.9	70.6	64.4	73.1				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	220	0	1	356	669	650	672	665	650	644	651	618	5797
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	700	0	0	1122	1382	1665	1885	1727	1848	1850	1953	1896	16029
Electrique brute	GWh	235	0	0	379	467	566	635	571	627	632	672	647	5430
Electrique nette	GWh	216	-2	-4	350	435	534	600	538	593	599	638	613	5111
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	695			917	919	909	910	905	908	915	914	914	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	338	0	0	493	549	678	744	744	720	715	720	744	6445
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	45.4	0.0	0.0	68.5	73.8	94.2	100.0	100.0	100.0	96.1	100.0	100.0	73.4
de disponibilité en énergie	%	32.7	0.0	0.1	54.7	99.4	99.8	99.8	98.8	99.7	95.7	99.9	91.7	72.9
d'indisponibilité en énergie	%	67.3	100.0	99.9	45.3	0.6	0.2	0.2	1.2	0.3	4.3	0.1	8.3	27.1
dont : programmée	%	54.7	100.0	90.2	13.7	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	21.4
hors programme	%	12.6	0.0	9.7	31.6	0.6	0.1	0.0	1.2	0.1	4.1	0.0	8.0	5.7
d'utilisation en énergie	%	32.1	0.0	0.0	53.7	64.7	81.9	89.2	79.9	91.1	88.9	98.0	91.0	64.4
de rendement thermique net	%	30.9	0.0	0.0	31.2	31.5	32.1	31.8	31.1	32.1	32.4	32.7	32.3	31.9

STATION : CHOOZ B1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	17208	4374	14321	24249	60152				
Electrique brute	GWh	0	0	0	143	6143	1617	5172	8859	21934				
Electrique nette	GWh	0	0	0	71	5700	1378	4822	8429	20401				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	376	5063	1034	3617	5877	15967				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	65	3976	1059	3358	5849	14308				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0	0	0	42.2	41.2	11.8	38.2	65.8	39.5				
d'utilisation en énergie	%	0	0	0	1.8	45.4	12.1	38.3	66.6	36.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	1	109	1042	1016	1082	1064	1048	1019	996	1027	8405
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	24	16	366	3019	2759	3156	3082	3011	2961	2886	2969	24249
Electrique brute	GWh	0	0	0	119	1105	1005	1158	1121	1101	1089	1063	1098	8859
Electrique nette	GWh	-14	-34	-33	90	1064	966	1117	1081	1061	1049	1024	1059	8429
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW				1129	1529	1556	1525	1519	1525	1533	1550	1543	1556
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	166	744	654	744	744	720	705	691	709	5877
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	0.0	23.1	100.0	90.8	100.0	100.0	100.0	94.8	96.0	95.3	66.9
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	0.1	10.4	96.2	97.0	100.0	98.3	100.0	94.1	95.1	94.9	65.8
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	100.0	99.9	89.6	3.8	3.0	0.0	1.7	0.0	5.9	4.9	5.1	34.2
dont : programmée	%	58.1	30.9	6.5	19.6	3.7	0.0	0.0	1.7	0.0	5.9	0.1	0.0	10.5
hors programme	%	41.9	69.1	93.4	70.0	0.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	5.1	23.8
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	0.0	8.6	98.3	92.2	103.2	99.8	101.3	96.9	97.8	97.8	66.6
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	0.0	24.6	35.2	35.0	35.4	35.1	35.3	35.4	35.5	35.7	35.1

STATION : CHOOZ B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	9365	454	21138	20881	51837				
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	3511	155	7614	7581	18861				
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	2910	-36	7220	7213	17307				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	2997	172	5267	5347	13783				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	2035	59	5023	4981	12098				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0	0	0	0	31.5	1.1	56.8	56	36.7				
d'utilisation en énergie	%	0	0	0	0	30.8	0.7	57.3	56.7	36.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	975	897	1047	810	126	0	0	0	407	984	835	1078	7160
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2865	2606	2983	2339	370	0	0	0	1257	2873	2462	3125	20881
Electrique brute	GWh	1045	953	1096	850	133	0	0	0	428	1043	887	1145	7581
Electrique nette	GWh	1004	911	1051	808	118	-4	-5	-25	393	1005	850	1106	7213
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1524	1514	1508	1325	1099				1485	1510	1518	1519	1524
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	680	636	743	695	120	0	0	0	382	686	661	744	5347
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	91.4	91.4	99.9	96.5	16.1	0.0	0.0	0.0	53.1	92.2	91.8	100.0	60.9
de disponibilité en énergie	%	90.1	88.6	96.7	77.3	11.7	0.0	0.0	0.0	38.9	90.9	79.7	99.6	56.0
d'indisponibilité en énergie	%	9.9	11.4	3.3	22.7	88.3	100.0	100.0	100.0	61.1	9.1	20.3	0.4	44.0
dont : programmée	%	1.4	0.2	0.0	0.0	83.9	100.0	100.0	32.3	43.6	0.0	0.0	0.0	30.2
hors programme	%	8.6	11.2	3.3	22.7	4.4	0.0	0.0	67.7	17.5	9.1	20.3	0.4	13.8
d'utilisation en énergie	%	92.8	90.0	97.1	77.2	10.9	0.0	0.0	0.0	37.5	92.9	81.1	102.1	56.7
de rendement thermique net	%	35.1	35.0	35.2	34.6	31.9	0.0	0.0	0.0	31.2	35.0	34.5	35.4	34.7

STATION : CIVAUX 1										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES PRINCIPALES														
TYPE DE REACTEUR					PWR					PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR					4270 MW				
DATE DE PREMIERE CRITICITE					29.11.1997					PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE					1520 MW				
DATE DU PREMIER COUPLAGE					24.12.1997					PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE					1455 MW				
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE																			
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEES AU 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	0	8881	25982	34863									
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	0	3091	9307	12398									
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	0	0	2850	8834	11684									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	0	0	0	0	0	2608	7133	9741									
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	0	0	0	0	0	2012	6095	8107									
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	0	0	0	0	0	0	39.3	68.6	57.8									
d'utilisation en énergie	%	0	0	0	0	0	0	39.2	69.4	58.2									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	651	729	774	322	21	617	1073	1056	720	856	899	1024	8743				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1986	2217	2341	985	73	1843	3136	3082	2156	2542	2640	2982	25982					
Electrique brute	GWh	694	770	816	342	22	647	1142	1113	766	920	968	1104	9307					
Electrique nette	GWh	651	729	772	315	-4	609	1101	1073	724	878	925	1060	8834					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1250	1114	1088	1059	1068	1541	1549	1552	1517	1553	1528	1542	1553				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	336	25	502	744	744	563	689	637	710	7133				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	46.7	3.4	69.7	100.0	100.0	78.2	92.6	88.5	95.4	81.2					
de disponibilité en énergie	%	60.3	72.2	71.8	30.9	1.9	59.1	99.4	97.9	69.0	79.4	86.1	94.9	68.6					
d'indisponibilité en énergie	%	39.7	27.8	28.2	69.1	98.1	40.9	0.6	2.1	31.0	20.7	13.9	5.1	31.4					
dont : programmée	%	39.7	27.8	28.2	69.1	98.1	40.9	0.6	2.1	31.0	20.7	13.9	5.1	31.4					
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
d'utilisation en énergie	%	60.3	72.2	71.5	30.2	0.0	58.3	102.1	99.4	69.4	81.4	88.6	98.3	69.4					
de rendement thermique net	%	32.8	32.9	33.0	32.0	0.0	33.0	35.1	34.8	33.6	34.5	35.1	35.6	34.0					

STATION : CIVAUX 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES PRINCIPALES										
TYPE DE REACTEUR	PWR			PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		4270 MW								
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.11.1999			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		1520 MW								
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.12.1999			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		1450 MW								
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE														
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	0	0	0	0	0	0	16073	16073				
Electrique brute	GWh	0	0	0	0	0	0	0	5522	5522				
Electrique nette	GWh	0	0	0	0	0	0	0	5122	5122				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	0	0	0	0	0	4657	4657				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	0	0	0	0	0	0	0	3582	3582				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	0	0	0	0	0	0	0	40.9	40.9				
d'utilisation en énergie	%	0	0	0	0	0	0	0	40.8	40.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	1	0	192	446	6	889	1058	813	0	217	779	803	5205
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	370	40	736	1446	22	2689	3100	2372	0	664	2296	2338	16073
Electrique brute	GWh	1	0	216	481	6	928	1126	857	0	230	826	851	5522
Electrique nette	GWh	-14	-32	178	441	-17	888	1082	820	-9	192	786	808	5122
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	92		649	1161	1124	1489	1542	1534		1280	1512	1537	1542
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	11	0	508	610	8	712	744	571	0	203	685	605	4657
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	1.5	0.0	68.3	84.7	1.1	98.9	100.0	76.7	0.0	27.3	95.1	81.3	53.0
de disponibilité en énergie	%	0.1	0.0	17.8	42.7	0.5	85.2	98.1	75.3	0.0	20.1	74.7	74.5	40.9
d'indisponibilité en énergie	%	99.9	100.0	82.2	57.3	99.5	14.8	1.9	24.7	100.0	79.9	25.3	25.5	59.1
dont : programmée	%	99.9	100.0	82.2	57.3	99.5	14.8	1.9	24.7	100.0	79.9	25.3	25.5	59.1
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	16.5	42.2	0.0	85.0	100.3	76.0	0.0	17.8	75.2	74.9	40.8
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	24.2	30.5	0.0	33.0	34.9	34.6	0.0	28.9	34.2	34.6	32.3

STATION : CRUAS 1										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	169603	19154	14472	19450	16640	20171	18401	19671	297561									
Electrique brute	GWh	56273	6490	4873	6554	5551	6710	6189	6632	99272									
Electrique nette	GWh	53221	6181	4619	6253	5269	6387	5887	6321	94137									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	69076	7498	5624	7478	6784	7864	7367	7742	119433								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	60596	6755	5060	6840	5761	6981	6438	6908	105339								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	76	84.3	62.5	82.9	74.1	89.5	83.8	86	78.1									
d'utilisation en énergie	%	64	77.1	57.8	78.1	65.8	79.7	73.5	78.6	68.1									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	599	188	120	638	680	658	680	680	658	680	650	677	6909				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1847	589	377	1825	1674	1779	1893	1923	1879	1960	1919	2010	19671					
Electrique brute	GWh	629	198	126	620	559	592	629	638	635	661	653	690	6632					
Electrique nette	GWh	599	185	113	593	531	564	601	610	608	632	625	661	6321					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	884	753	921	917	906	891	895	899	903	913	940	937	940				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	266	189	720	686	720	744	744	720	745	720	744	7742				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	38.2	25.4	100.0	92.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	88.1				
de disponibilité en énergie	%	88.0	29.5	17.6	96.9	100.0	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	98.7	99.4	86.0				
d'indisponibilité en énergie	%	12.0	70.5	82.4	3.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	0.6	14.0				
dont : programmée	%	0.2	62.4	79.2	0.2	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	11.7				
hors programme	%	11.9	8.1	3.2	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	2.3				
d'utilisation en énergie	%	88.0	29.0	16.5	90.0	78.0	85.7	88.2	89.6	92.2	92.9	94.9	97.1	78.6					
de rendement thermique net	%	32.4	31.3	29.9	32.5	31.7	31.7	31.7	31.7	32.3	32.3	32.6	32.9	32.1					

STATION : CRUAS 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	155557	17279	16620	20126	16170	18739	19909	19798	284198				
Electrique brute	GWh	52762	5862	5630	6827	5447	6289	6699	6721	96237				
Electrique nette	GWh	50160	5566	5360	6522	5165	5994	6394	6421	91582				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	62193	6765	6581	7870	6596	7396	7787	7755	112943				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	55614	6083	5865	7128	5652	6551	6988	7024	100906				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	73	94.1	72.4	87.1	76.5	79	85.3	85.6	77.8				
d'utilisation en énergie	%	68	69.4	67	81.4	64.5	74.8	79.8	80	70.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	680	624	680	631	679	620	388	0	564	680	650	680	6876
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2003	1852	1958	1846	1988	1891	1218	1	1618	1810	1769	1845	19798
Electrique brute	GWh	685	632	666	629	675	642	406	0	542	609	606	627	6721
Electrique nette	GWh	657	606	637	601	648	615	385	-7	516	582	580	600	6421
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	933	931	919	917	913	908	803		900	923	934	931	934
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	694	744	720	506	0	701	745	718	744	7755
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	96.4	100.0	100.0	68.0	0.0	97.4	100.1	99.7	100.0	88.3
de disponibilité en énergie	%	99.9	97.9	99.9	95.9	99.7	94.2	56.9	0.0	85.7	99.9	98.7	99.9	85.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	2.1	0.1	4.2	0.3	5.9	43.1	100.0	14.3	0.1	1.3	0.1	14.4
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.1	3.6	0.3	0.1	32.2	100.0	8.9	0.1	0.0	0.1	12.3
hors programme	%	0.0	1.9	0.0	0.6	0.0	5.8	10.9	0.0	5.4	0.0	1.3	0.0	2.1
d'utilisation en énergie	%	96.6	95.1	93.6	91.3	95.2	93.4	56.5	0.0	78.3	85.5	88.1	88.1	80.0
de rendement thermique net	%	32.8	32.7	32.5	32.6	32.6	32.5	31.6	0.0	31.9	32.2	32.8	32.5	32.5

STATION : CRUAS 3										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	167067	15547	18441	18224	16407	19365	19623	16963	291637									
Electrique brute	GWh	55275	5286	6339	6204	5647	6583	6629	5782	97745									
Electrique nette	GWh	52531	5011	6033	5882	5348	6275	6317	5494	92891									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	66106	6428	7525	7724	6961	7758	7654	6914	117070								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	58756	5479	6593	6429	5845	6865	6903	6004	102874								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	80	78.1	84.3	97.3	80.2	84.7	87.8	79	82									
d'utilisation en énergie	%	69	62.6	75.3	73.4	66.7	78.4	78.8	68.4	70.6									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	541	500	25	259	681	656	680	672	659	680	629	367	6348				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1638	1535	79	701	1344	1332	1656	1824	1949	2032	1833	1040	16963					
Electrique brute	GWh	567	527	26	238	449	447	554	615	665	703	634	357	5782					
Electrique nette	GWh	539	500	20	220	422	422	527	588	638	675	608	335	5494					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	894	788	642	923	911	909	916	905	923	924	929	947	947				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	669	696	43	316	593	603	718	721	720	745	688	402	6914				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	89.9	100.0	5.8	43.9	79.7	83.8	96.5	96.9	100.0	100.1	95.6	54.0	78.7					
de disponibilité en énergie	%	79.5	78.5	3.7	39.3	100.0	99.6	99.9	98.7	100.0	99.9	95.4	53.9	79.0					
d'indisponibilité en énergie	%	20.5	21.5	96.3	60.7	0.0	0.4	0.1	1.3	0.0	0.1	4.6	46.1	21.0					
dont : programmée	%	0.1	0.4	89.9	60.7	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	12.7					
hors programme	%	20.4	21.0	6.3	0.0	0.0	0.3	0.0	1.3	0.0	0.0	4.6	46.1	8.3					
d'utilisation en énergie	%	79.1	78.5	2.9	33.5	62.0	64.0	77.4	86.3	96.8	99.2	92.2	49.3	68.4					
de rendement thermique net	%	32.9	32.6	25.3	31.4	31.4	31.7	31.8	32.2	32.7	33.2	33.1	32.2	32.4					

STATION : CRUAS 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	150286	16988	19254	17834	18169	20304	17775	20154	280763				
Electrique brute	GWh	50306	5844	6580	6174	6271	6941	6129	6941	95187				
Electrique nette	GWh	47725	5549	6280	5884	5969	6629	5830	6631	90497				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	59974	6856	7375	7180	7334	7885	7159	7915	111678				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	54054	6068	6864	6433	6532	7245	6371	7247	100813				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78	83.8	82.1	79.4	80.2	85.5	81.9	88.4	80.3				
d'utilisation en énergie	%	67	69.3	78.4	73.4	74.6	82.7	72.7	82.5	71.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	654	637	676	658	680	654	679	612	148	379	650	680	7108
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1752	1792	1953	1913	1893	1772	1974	1883	459	1126	1768	1870	20154
Electrique brute	GWh	612	629	679	660	642	598	670	641	155	385	615	655	6941
Electrique nette	GWh	585	603	651	632	614	571	642	612	145	362	588	626	6631
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	948	932	933	920	912	899	912	892	790	925	935	944	948
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	687	696	743	720	744	693	744	744	195	493	712	744	7915
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	92.3	100.0	99.9	100.0	100.0	96.3	100.0	100.0	27.1	66.3	98.9	100.0	90.1
de disponibilité en énergie	%	96.0	100.0	99.3	99.9	99.9	99.3	99.8	89.9	22.5	55.7	98.7	99.9	88.4
d'indisponibilité en énergie	%	4.0	0.0	0.7	0.1	0.1	0.7	0.2	10.1	77.5	44.3	1.3	0.1	11.6
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	73.0	42.9	0.0	0.1	9.7
hors programme	%	4.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.4	0.1	9.9	4.6	1.4	1.3	0.0	1.9
d'utilisation en énergie	%	85.9	94.6	95.6	96.0	90.2	86.7	94.2	89.9	21.9	53.1	89.3	92.0	82.5
de rendement thermique net	%	33.4	33.6	33.3	33.1	32.5	32.3	32.5	32.5	31.5	32.1	33.3	33.5	32.9

STATION : DAMPIERRE 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	219465	16967	19707	19026	16736	19428	17701	19849	348879				
Electrique brute	GWh	72684	5633	6544	6246	5492	6388	5810	6502	115298				
Electrique nette	GWh	68574	5296	6192	5891	5164	6043	5491	6154	108805				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	87512	6185	7413	7378	6465	7294	6815	7676	136738				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	77108	5954	6959	6624	5811	6790	6171	6917	122335				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	72	68.9	82.9	82.2	71.9	80.5	75.3	84.6	74.6				
d'utilisation en énergie	%	67	68	79.4	75.6	66.3	77.5	70.4	78.7	69.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	661	600	655	640	652	637	644	658	621	584	260	0	6612
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1988	1781	1943	1918	1866	1790	1919	1966	1951	1881	847	0	19849
Electrique brute	GWh	664	592	644	633	604	578	620	633	638	618	277	0	6502
Electrique nette	GWh	630	561	611	601	571	546	588	601	606	585	255	-3	6154
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	891	896	891	890	877	871	870	869	867	842	746		896
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	687	743	720	744	720	744	744	720	745	365	0	7676
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	98.7	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	50.7	0.0	87.4
de disponibilité en énergie	%	99.8	96.9	98.9	99.9	98.5	99.4	97.2	99.4	96.8	88.2	40.6	0.0	84.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	3.1	1.1	0.1	1.5	0.6	2.8	0.6	3.2	11.8	59.4	100.0	15.4
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	43.1	100.0	12.0
hors programme	%	0.2	3.0	1.1	0.1	1.4	0.6	2.8	0.4	3.2	11.8	16.3	0.0	3.4
d'utilisation en énergie	%	95.1	90.6	92.3	93.9	86.3	85.3	88.7	90.7	94.6	88.4	39.8	0.0	78.7
de rendement thermique net	%	31.7	31.5	31.5	31.4	30.6	30.5	30.6	30.6	31.1	31.1	30.1	0.0	31.0

STATION : DAMPIERRE 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	217668	14525	18033	18669	16097	18787	17127	18885	339791				
Electrique brute	GWh	71709	4775	5936	6099	5265	6190	5633	6199	111806				
Electrique nette	GWh	67565	4440	5562	5755	4957	5854	5296	5866	105296				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	84791	5328	6952	7437	6204	7192	6688	7121	131713				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	75931	4994	6249	6473	5580	6580	5969	6594	118371				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75	84.8	95	81.4	67.5	78.3	69.2	76	76.4				
d'utilisation en énergie	%	66	57	71.3	73.9	63.7	75.1	68.1	75.1	67.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	366	612	654	630	607	284	0	219	634	652	630	656	5944
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1200	1928	2056	1992	1962	929	0	750	1986	2052	1993	2037	18885
Electrique brute	GWh	389	641	683	657	639	300	0	233	648	676	660	673	6199
Electrique nette	GWh	360	611	652	626	607	279	-2	208	617	644	628	638	5866
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	878	888	892	884	858	770		859	872	887	883	887	892
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	536	696	743	720	744	386	0	367	720	745	720	744	7121
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	72.0	100.0	99.9	100.0	100.0	53.6	0.0	49.3	100.0	100.1	100.0	100.0	81.1
de disponibilité en énergie	%	55.3	98.7	98.8	98.3	91.7	44.3	0.0	33.1	98.9	98.5	98.3	99.1	76.0
d'indisponibilité en énergie	%	44.7	1.3	1.2	1.7	8.3	55.7	100.0	66.9	1.1	1.5	1.7	0.9	24.0
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	46.5	96.8	16.2	0.0	0.0	0.0	0.1	13.4
hors programme	%	44.7	1.2	1.1	1.7	8.3	9.2	3.2	50.7	1.1	1.5	1.7	0.8	10.6
d'utilisation en énergie	%	54.4	98.7	98.4	97.6	91.7	43.6	0.0	31.4	96.2	97.3	97.9	96.3	75.1
de rendement thermique net	%	30.0	31.7	31.7	31.4	30.9	30.1	0.0	27.7	31.1	31.4	31.5	31.3	31.1

STATION : DAMPIERRE 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES PRINCIPALES									
TYPE DE REACTEUR	PWR				PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR		2785 MW							
DATE DE PREMIERE CRITICITE	25.01.1981				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE BRUTE		937 MW							
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.01.1981				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE		890 MW							
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	27.05.1981													
DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEES AU 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	227223	18004	15645	17817	18278	18898	18515	13849	348229				
Electrique brute	GWh	75778	5880	5091	5896	6043	6246	6112	4620	115666				
Electrique nette	GWh	71671	5538	4772	5559	5705	5903	5775	4308	109232				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	87378	7013	6343	6940	7212	7210	7186	5378	134660				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	80543	6222	5363	6264	6428	6636	6494	4908	122858				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	75	82.7	80.2	77	78.3	81.4	78.2	57.6	75.9				
d'utilisation en énergie	%	71	71	61.2	71.5	73.4	75.8	74.1	55.9	70.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	662	615	620	476	0	0	0	0	228	601	638	660	4501
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1970	1858	1957	1515	0	5	0	0	759	1838	1932	2013	13849
Electrique brute	GWh	665	624	652	501	0	0	0	0	242	611	649	676	4620
Electrique nette	GWh	632	593	619	471	-3	-23	-16	-18	216	579	616	641	4308
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	895	890	790					877	893	896	902	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	674	0	0	0	0	361	696	720	744	5378
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	93.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	93.5	100.0	100.0	61.2
de disponibilité en énergie	%	100.0	99.3	93.6	74.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	90.7	99.6	99.7	57.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.7	6.4	25.7	100.0	100.0	100.0	100.0	64.4	9.3	0.4	0.3	42.4
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	6.5	100.0	30.0	0.0	0.0	14.1	0.0	0.3	0.0	12.7
hors programme	%	0.0	0.5	6.3	19.2	0.0	70.0	100.0	100.0	50.3	9.3	0.1	0.3	29.8
d'utilisation en énergie	%	95.5	95.8	93.5	73.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	87.5	96.2	96.8	55.9
de rendement thermique net	%	32.1	31.9	31.6	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	31.5	31.9	31.9	31.5

STATION : DAMPIERRE 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	210934	17350	17694	19542	19077	14445	15180	17949	332170				
Electrique brute	GWh	69858	5602	5819	6459	6246	4748	4913	5900	109546				
Electrique nette	GWh	65949	5259	5486	6114	5916	4456	4620	5584	103384				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	83036	7103	6997	7596	7178	5436	5783	6769	129898				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	74170	5914	6166	6874	6650	5057	5216	6290	116338				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	78	79.5	75.4	82.9	80.5	59	64.1	75.2	76.8				
d'utilisation en énergie	%	70	67.5	70.4	78.5	75.9	57.7	59.5	71.6	69.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	651	592	657	639	658	639	654	657	609	115	0	3	5875
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2034	1805	1992	1961	1936	1867	1975	2018	1952	372	0	36	17949
Electrique brute	GWh	682	600	662	653	636	609	638	655	638	122	0	5	5900
Electrique nette	GWh	649	570	630	622	604	577	606	622	607	111	-3	-12	5584
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	893	897	894	893	873	874	880	873	881	813		204	897
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	744	720	744	744	720	146	0	48	6769
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	19.6	0.0	6.5	77.1
de disponibilité en énergie	%	98.3	95.6	99.2	99.7	99.4	99.7	98.8	99.2	95.1	17.4	0.0	0.5	75.2
d'indisponibilité en énergie	%	1.7	4.4	0.8	0.3	0.7	0.3	1.2	0.8	4.9	82.6	100.0	99.5	24.8
dont : programmée	%	0.9	0.0	0.1	0.0	0.3	0.0	0.1	0.0	0.0	80.6	76.7	6.0	13.7
hors programme	%	0.8	4.4	0.7	0.2	0.4	0.3	1.1	0.7	4.9	2.1	23.3	93.5	11.1
d'utilisation en énergie	%	98.0	92.0	95.1	97.1	91.2	90.1	91.5	93.9	94.7	16.8	0.0	0.0	71.6
de rendement thermique net	%	31.9	31.6	31.6	31.7	31.2	30.9	30.7	30.8	31.1	29.9	0.0	0.0	31.2

STATION : FESSENHEIM 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	247010	18980	18010	19007	17982	14154	16033	17888	369063				
Electrique brute	GWh	84186	6418	6089	6401	6066	4797	5436	6024	125416				
Electrique nette	GWh	80898	6184	5856	6163	5827	4597	5224	5783	120532				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	98942	7508	6990	7544	7209	5727	6283	7145	147348				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	91709	7029	6655	7006	6621	5247	5942	6586	136795				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	65	86.5	84.7	85.2	83.1	61.7	70.8	80.8	69.6				
d'utilisation en énergie	%	62	80.2	76	80	75.6	59.9	67.8	75	65.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	0	0	536	631	650	629	653	652	632	638	590	637	6247
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	0	2	1621	1813	1602	1714	1904	1857	1855	1879	1740	1900	17888
Electrique brute	GWh	0	0	545	622	538	573	637	615	621	633	593	646	6024
Electrique nette	GWh	-3	-9	522	600	516	551	614	592	598	610	570	622	5783
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW			879	879	865	853	853	849	849	861	868	874	879
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	0	0	685	715	695	689	744	744	720	735	676	742	7145
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	0.0	0.0	92.1	99.3	93.4	95.7	100.0	100.0	100.0	98.8	93.9	99.7	81.3
de disponibilité en énergie	%	0.0	0.0	81.8	99.6	99.3	99.2	99.7	99.6	99.8	97.5	93.1	97.3	80.8
d'indisponibilité en énergie	%	100.0	100.0	18.2	0.4	0.7	0.8	0.3	0.4	0.2	2.5	6.9	2.7	19.2
dont : programmée	%	93.6	0.0	10.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8
hors programme	%	6.4	100.0	7.9	0.0	0.7	0.8	0.3	0.4	0.2	2.5	6.9	2.7	10.4
d'utilisation en énergie	%	0.0	0.0	79.7	94.6	78.8	87.0	93.8	90.4	94.4	93.2	90.0	95.0	75.0
de rendement thermique net	%	0.0	0.0	32.2	33.1	32.2	32.2	32.2	31.9	32.2	32.5	32.8	32.7	32.4

STATION : FESSENHEIM 2										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	257224	16639	15814	19176	18023	17381	19685	11511	375454									
Electrique brute	GWh	86974	5542	5300	6422	6037	5823	6642	3888	126628									
Electrique nette	GWh	83609	5295	5094	6186	5807	5593	6393	3730	121706									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	102865	6807	6305	7515	6982	6797	7713	4514	149498								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	94792	6017	5793	7036	6601	6360	7264	4257	138120								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	72	98.2	70.5	84.4	80	73.7	86.4	51	74.1									
d'utilisation en énergie	%	67	68.7	66.1	80.3	75.3	72.6	82.9	48.5	68.5									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	638	612	653	633	653	624	134	0	0	-1	0	0	3945				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1904	1805	1880	1865	1921	1759	377	0	0	0	0	0	0	11511				
Electrique brute	GWh	644	608	641	637	649	585	124	0	0	0	0	0	0	3888				
Electrique nette	GWh	621	587	618	615	626	563	116	-2	-2	-2	-3	-7	3730					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	880	864	880	880	863	850	716						880				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	735	696	729	720	744	720	170	0	0	0	0	0	4514				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	98.8	100.0	98.0	100.0	100.0	100.0	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4				
de disponibilité en énergie	%	97.4	99.9	99.8	99.9	99.7	98.4	20.5	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	51.0				
d'indisponibilité en énergie	%	2.6	0.1	0.2	0.1	0.3	1.6	79.5	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	49.0				
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	100.0	100.0	100.1	76.7	0.0	0.0	38.0				
hors programme	%	2.6	0.1	0.2	0.1	0.3	1.6	2.2	0.0	0.0	0.0	23.3	100.0	100.0	11.0				
d'utilisation en énergie	%	94.8	95.8	94.4	97.1	95.6	88.8	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5				
de rendement thermique net	%	32.6	32.5	32.9	33.0	32.6	32.0	30.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5				

STATION : FLAMANVILLE 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	171212	21320	22552	25306	20094	27871	20592	23599	332545				
Electrique brute	GWh	61080	7503	8017	8992	7143	9895	7305	8400	118336				
Electrique nette	GWh	58111	7125	7632	8592	6819	9469	6967	8035	112752				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	49262	6515	6654	7050	5529	7855	5906	6607	95378				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	44247	5371	5763	6465	5153	7120	5248	6052	85419				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	67	75.3	73.2	77.7	62.3	86.7	64.4	74.5	70.2				
d'utilisation en énergie	%	62	61.3	65.8	73.8	58.8	81.3	59.9	68.9	64.6				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	872	921	981	944	913	902	959	958	684	-1	0	571	8703
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2497	2431	2725	2139	2547	2444	2594	2653	1928	0	0	1640	23599
Electrique brute	GWh	893	865	975	767	907	868	917	945	686	0	0	578	8400
Electrique nette	GWh	856	830	938	734	870	833	881	908	655	-3	-11	545	8035
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1325	1322	1331	1327	1331	1321	1321	1317	1315			1332	1332
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	580	693	677	701	724	525	0	0	524	6607
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	80.6	93.1	94.0	94.2	97.3	72.9	0.0	0.0	70.4	75.2
de disponibilité en énergie	%	88.1	99.5	99.2	98.5	92.2	94.2	96.9	96.9	71.4	-0.1	0.0	57.7	74.5
d'indisponibilité en énergie	%	11.9	0.5	0.8	1.5	7.8	5.8	3.1	3.1	28.6	100.1	100.0	42.3	25.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0	0.0	27.4	100.1	43.3	12.7	16.0
hors programme	%	11.9	0.5	0.8	1.5	0.6	5.8	3.0	3.1	1.2	0.0	56.7	29.6	9.5
d'utilisation en énergie	%	86.5	89.7	94.8	76.6	88.0	87.0	89.0	91.8	68.4	0.0	0.0	55.1	68.9
de rendement thermique net	%	34.3	34.2	34.4	34.3	34.2	34.1	34.0	34.2	34.0	0.0	0.0	33.2	34.1

STATION : FLAMANVILLE 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	155320	24330	25960	27306	25359	16679	21160	28754	324869				
Electrique brute	GWh	56070	8757	9343	9799	8975	5926	7524	10254	116648				
Electrique nette	GWh	53369	8375	8944	9387	8546	5627	7238	9908	111394				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	43856	6711	7264	7685	7351	4880	6034	8122	91903				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	40436	6304	6739	7058	6426	4253	5450	7450	84115				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	68	75.3	81.4	86.8	95.3	55.4	65.2	93.8	73.5				
d'utilisation en énergie	%	61	72	76.9	80.6	73.4	48.6	62.2	84.8	66.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	959	926	989	958	833	666	989	953	798	987	957	938	10953
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2665	2446	2546	2294	1617	1718	2611	2531	2211	2758	2694	2664	28754
Electrique brute	GWh	958	877	914	815	569	606	924	891	782	986	975	957	10254
Electrique nette	GWh	929	850	885	787	541	579	895	862	753	955	945	927	9908
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1340	1347	1344	1341	1341	1337	1335	1341	1331	1340	1350	1343	1350
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	718	673	518	502	744	718	608	745	720	736	8122
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	96.5	93.5	69.6	69.7	100.0	96.5	84.4	100.1	100.0	98.9	92.5
de disponibilité en énergie	%	96.9	100.0	100.0	100.0	84.1	69.6	100.0	96.3	83.4	99.7	100.0	94.8	93.8
d'indisponibilité en énergie	%	3.1	0.0	0.0	0.0	15.9	30.4	0.1	3.7	16.6	0.3	0.0	5.2	6.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	7.1	0.0	0.0	0.0	0.9
hors programme	%	3.1	0.0	0.0	0.0	15.8	30.4	0.0	0.0	9.5	0.3	0.0	5.2	5.3
d'utilisation en énergie	%	93.9	91.8	89.4	82.2	54.7	60.5	90.5	87.1	78.7	96.5	98.7	93.6	84.8
de rendement thermique net	%	34.9	34.7	34.8	34.3	33.5	33.7	34.3	34.1	34.1	34.6	35.1	34.8	34.5

STATION : GOLFECH 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	79221	23296	23702	26351	27146	25494	23682	26450	255342				
Electrique brute	GWh	27770	8170	8288	9274	9610	8998	8325	9229	89664				
Electrique nette	GWh	26254	7753	7877	8849	9152	8571	7905	8766	85126				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	23530	7215	7005	7598	8000	7472	6868	7901	75589				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	20114	5920	6029	6765	6986	6547	6051	6692	65103				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	72	77.8	75.6	83.2	94.5	81.1	77.2	93.9	79.6				
d'utilisation en énergie	%	64	67.6	68.8	77.2	79.7	74.7	69.1	76.2	70.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	928	903	934	939	975	898	974	929	939	939	819	627	10805
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2570	2378	2403	2312	1983	1584	2133	2144	2326	2515	2324	1778	26450
Electrique brute	GWh	910	838	848	808	689	553	728	722	801	876	821	634	9229
Electrique nette	GWh	872	803	811	769	647	507	689	684	764	838	784	599	8766
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1330	1329	1334	1315	1336	1315	1267	1258	1318	1284	1313	1320	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	706	720	644	471	692	693	691	726	628	490	7901
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	94.9	100.0	86.6	65.4	93.0	93.1	96.0	97.6	87.2	65.9	89.9
de disponibilité en énergie	%	95.2	99.0	95.8	99.5	100.0	95.2	100.0	95.3	99.6	96.4	86.9	64.3	93.9
d'indisponibilité en énergie	%	4.8	1.0	4.2	0.5	0.0	4.8	0.0	4.7	0.4	3.6	13.1	35.7	6.1
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3
hors programme	%	4.8	1.0	4.2	0.5	0.0	4.8	0.0	0.8	0.4	3.6	13.1	35.7	5.8
d'utilisation en énergie	%	89.5	88.1	83.2	81.5	66.4	53.8	70.7	70.1	81.1	86.0	83.1	61.4	76.2
de rendement thermique net	%	33.9	33.8	33.7	33.2	32.6	32.0	32.3	31.9	32.9	33.3	33.7	33.7	33.1

STATION : GOLFECH 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	7166	22281	20850	26588	25649	24938	28496	26657	182625				
Electrique brute	GWh	2363	7683	7336	9411	9036	8735	9939	9267	63770				
Electrique nette	GWh	2169	7282	7011	9016	8640	8340	9517	8878	60853				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	2577	6577	6002	7549	7414	7222	8407	7535	53283				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	1664	5558	5366	6883	6603	6381	7265	6781	46502				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	41	90.5	62.9	83.5	80.2	82.9	97.7	81.8	79.6				
d'utilisation en énergie	%	32	63.5	61.3	78.6	75.4	72.8	82.9	77.2	69.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	973	889	839	473	0	504	929	974	943	974	943	975	9415
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2745	2558	2502	1434	0	1520	2393	2661	2620	2768	2706	2749	26657
Electrique brute	GWh	978	907	874	496	0	505	814	897	914	959	944	978	9267
Electrique nette	GWh	941	873	837	467	-6	472	779	862	879	923	909	942	8878
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1318	1305	1218	1330		1311	1262	1255	1275	1294	1303	1312	1330
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	480	0	488	711	744	720	745	720	744	7535
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	66.7	0.0	67.8	95.6	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	85.8
de disponibilité en énergie	%	99.8	97.5	86.1	50.1	0.0	53.4	95.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	81.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	2.5	13.9	49.9	100.0	46.6	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	30.3	100.0	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3
hors programme	%	0.2	2.5	13.9	19.6	0.0	5.6	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9
d'utilisation en énergie	%	96.6	95.7	85.9	49.5	0.0	50.0	79.9	88.4	93.2	94.7	96.4	96.7	77.2
de rendement thermique net	%	34.3	34.1	33.5	32.6	0.0	31.0	32.6	32.4	33.5	33.3	33.6	34.3	33.3

STATION : GRAVELINES B1										FRANCE									
DONNEES GENERALES										CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	211528	14618	19183	18931	18414	19586	18292	20299	340851									
Electrique brute	GWh	71342	4913	6426	6395	6164	6635	6122	6838	114836									
Electrique nette	GWh	67824	4649	6115	6087	5856	6321	5829	6532	109213									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	83228	5729	7461	7357	7236	7622	7143	7705	133481								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	74625	5117	6729	6691	6440	6946	6419	7178	120145								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	71	67.7	82.8	80.5	81.7	83.7	78.6	88.1	74.7									
d'utilisation en énergie	%	65	58.4	76.8	76.4	73.5	79.3	73.3	81.7	68.5									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	673	632	674	655	677	198	232	674	629	669	654	677	7043				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2006	1836	1633	1969	1933	517	730	1969	1849	1949	1906	2001	20299					
Electrique brute	GWh	675	618	551	676	653	173	238	654	614	656	648	683	6838					
Electrique nette	GWh	647	591	524	648	623	163	220	625	587	628	621	656	6532					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	913	908	910	915	897	786	895	895	889	905	920	919	920				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	621	720	744	218	321	744	695	738	720	744	7705				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	83.5	100.0	100.0	30.3	43.1	100.0	96.5	99.2	100.0	100.0	87.7					
de disponibilité en énergie	%	99.5	99.8	99.5	100.0	100.0	30.3	34.2	99.5	96.0	98.8	99.8	99.9	88.1					
d'indisponibilité en énergie	%	0.5	0.2	0.5	0.0	0.0	69.7	65.8	0.5	4.0	1.2	0.2	0.1	11.9					
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	69.7	61.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	10.9					
hors programme	%	0.5	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	4.0	1.1	0.2	0.0	1.0					
d'utilisation en énergie	%	95.5	93.2	77.3	98.9	92.0	24.8	32.4	92.4	89.6	92.8	94.8	96.8	81.7					
de rendement thermique net	%	32.2	32.2	32.1	32.9	32.2	31.5	30.1	31.8	31.7	32.2	32.6	32.8	32.2					

STATION : GRAVELINES B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	230130	19561	17517	16498	20784	17287	20052	17600	359430				
Electrique brute	GWh	77542	6610	5870	5490	6976	5833	6713	5873	120908				
Electrique nette	GWh	73902	6294	5582	5222	6641	5528	6394	5583	115146				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	88331	7638	6735	6361	8006	6896	7705	6952	138624				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	81205	6916	6153	5754	7298	6078	7027	6137	126568				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	76	82.7	74.6	69.6	97.8	82.1	85.3	78.2	78.3				
d'utilisation en énergie	%	71	79	70.2	65.7	83.3	69.4	80.2	69.9	72.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	607	437	1	56	671	636	636	597	616	676	654	665	6251
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1883	1162	0	208	1489	1576	1797	1798	1796	1967	1937	1987	17600
Electrique brute	GWh	636	385	0	61	498	516	588	594	597	664	660	675	5873
Electrique nette	GWh	607	364	-2	47	471	489	560	566	569	635	631	646	5583
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	869	762		756	904	905	901	904	893	906	913	915	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	522	0	132	580	656	744	690	680	745	720	739	6952
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	75.0	0.0	18.3	78.0	91.1	100.0	92.7	94.4	100.1	100.0	99.3	79.1
de disponibilité en énergie	%	89.6	69.1	0.1	8.6	99.1	97.0	93.9	88.1	94.0	99.9	99.8	98.2	78.2
d'indisponibilité en énergie	%	10.4	30.9	99.9	91.4	0.9	3.0	6.1	11.9	6.0	0.1	0.2	1.8	21.8
dont : programmée	%	0.0	13.8	99.9	90.4	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	17.1
hors programme	%	10.4	17.1	0.0	1.1	0.0	2.2	6.0	11.9	6.0	0.0	0.2	1.8	4.7
d'utilisation en énergie	%	89.6	57.5	0.0	7.1	69.6	74.7	82.7	83.6	86.8	93.8	96.4	95.4	69.9
de rendement thermique net	%	32.2	31.3	0.0	22.4	31.7	31.0	31.2	31.5	31.7	32.3	32.6	32.5	31.7

STATION : GRAVELINES B3										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	230935	19448	19480	18757	18094	19190	16993	19024	361921									
Electrique brute	GWh	78015	6599	6527	6239	6045	6452	5704	6408	121988									
Electrique nette	GWh	74408	6301	6222	5937	5753	6152	5411	6104	116287									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	87138	7116	7326	7377	6938	7330	6709	7396	137330								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	81767	6932	6837	6524	6322	6761	5948	6708	127800								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	76	83	83	83	78.9	83	76.9	82.5	78.2									
d'utilisation en énergie	%	71	79.1	78	74.5	72.2	77.2	67.9	76.4	72.9									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	675	629	676	655	676	646	669	547	596	632	189	8	6597				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1851	1796	1934	1888	1893	1786	1985	1583	1750	1940	579	40	19024					
Electrique brute	GWh	623	604	653	637	636	598	670	530	589	660	198	9	6408					
Electrique nette	GWh	595	578	624	609	607	571	641	503	562	631	185	-1	6104					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	912	911	914	906	912	914	900	891	898	881	805	338	914				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	714	696	743	720	744	714	744	613	669	745	242	52	7396				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	96.0	100.0	99.9	100.0	100.0	99.2	100.0	82.4	92.9	100.1	33.6	7.0	84.2					
de disponibilité en énergie	%	99.7	99.3	99.8	99.9	99.8	98.6	98.8	80.9	90.9	93.3	28.8	1.1	82.5					
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	0.7	0.2	0.1	0.2	1.4	1.2	19.1	9.1	6.7	71.2	98.9	17.5					
dont : programmée	%	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	66.4	86.4	12.8					
hors programme	%	0.3	0.5	0.2	0.1	0.1	1.4	1.1	19.0	9.1	6.7	4.8	12.5	4.7					
d'utilisation en énergie	%	87.8	91.2	92.2	93.0	89.7	87.1	94.6	74.2	85.8	93.2	28.3	0.0	76.4					
de rendement thermique net	%	32.1	32.2	32.3	32.3	32.1	31.9	32.3	31.8	32.1	32.5	32.0	0.0	32.1					

STATION : GRAVELINES B4										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	212976	18611	19525	19545	18625	20249	17474	14182	341185									
Electrique brute	GWh	71835	6332	6597	6595	6280	6831	5835	4792	115097									
Electrique nette	GWh	68442	6032	6290	6288	5984	6519	5549	4564	109667									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	81808	6824	7313	7552	7206	7570	6734	5453	130460								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	75275	6636	6912	6910	6579	7164	6100	5023	120598								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	77	82.5	85.4	83.1	80.5	84.1	74.3	67.5	78.2									
d'utilisation en énergie	%	71	75.8	78.9	78.9	75.1	81.8	69.6	57.2	72.4									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	675	633	654	625	562	641	173	0	0	132	625	677	5396				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2051	1908	1988	1922	1772	107	0	0	0	476	1922	2035	14182					
Electrique brute	GWh	698	649	674	652	591	35	0	0	0	143	655	695	4792					
Electrique nette	GWh	670	623	646	625	562	28	-1	-1	-5	125	627	666	4564					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	915	912	913	910	818	683				764	916	917	917				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	720	744	52	0	0	0	290	720	744	5453				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	7.2	0.0	0.0	0.0	39.0	100.0	100.0	62.1					
de disponibilité en énergie	%	99.7	99.9	96.5	95.4	83.1	97.8	25.5	0.0	0.0	19.5	95.5	99.9	67.5					
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	0.1	3.5	4.6	16.9	2.2	74.5	100.0	100.0	80.5	4.5	0.1	32.5					
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	100.0	100.0	80.2	4.5	0.0	30.1					
hors programme	%	0.3	0.1	3.5	4.6	16.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	2.3					
d'utilisation en énergie	%	98.9	98.3	95.4	95.4	83.1	4.3	0.0	0.0	0.0	18.5	95.6	98.3	57.2					
de rendement thermique net	%	32.7	32.6	32.5	32.5	31.7	26.5	0.0	0.0	0.0	26.3	32.6	32.7	32.2					

STATION : GRAVELINES C5										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	163941	17859	19230	17037	19825	21237	15933	18553	293613									
Electrique brute	GWh	55503	6094	6482	5763	6732	7218	5397	6299	99487									
Electrique nette	GWh	52750	5793	6174	5483	6423	6884	5120	5985	94614									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	64723	7147	7704	6652	7586	8286	6127	7444	115669								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	58006	6366	6792	6039	7066	7565	5631	6584	104049								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	77	83.2	86	72	86.1	95.8	67	81.4	79.3									
d'utilisation en énergie	%	70	72.7	77.5	68.9	80.7	86.4	64.3	75	72.6									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	675	545	378	0	578	637	665	606	641	665	655	466	6510				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2021	1653	1172	0	1725	1596	1892	1671	1801	1862	1732	1427	18553					
Electrique brute	GWh	700	572	399	0	582	535	629	563	606	629	592	492	6299					
Electrique nette	GWh	670	544	375	-6	553	508	601	535	578	599	563	465	5985					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	923	884	755		912	906	906	908	920	919	929	935	935				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	666	579	0	715	649	744	676	720	745	674	532	7444				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	95.7	77.8	0.0	96.1	90.1	100.0	90.9	100.0	100.1	93.6	71.5	84.7					
de disponibilité en énergie	%	99.7	86.0	55.8	0.0	85.4	97.2	98.2	89.6	97.8	98.2	99.9	68.9	81.4					
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	14.0	44.2	100.0	14.6	2.8	1.8	10.4	2.2	1.8	0.1	31.1	18.6					
dont : programmée	%	0.0	0.0	22.5	100.0	13.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	11.2					
hors programme	%	0.4	14.0	21.7	0.0	1.2	2.8	1.8	10.4	2.2	1.8	0.0	31.1	7.3					
d'utilisation en énergie	%	99.0	85.9	55.3	0.0	81.7	77.6	88.7	79.0	88.3	88.5	86.0	68.6	75.0					
de rendement thermique net	%	33.2	32.9	32.0	0.0	32.1	31.9	31.8	32.0	32.1	32.2	32.5	32.6	32.3					

STATION : GRAVELINES C6										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	149163	19065	21121	20664	14209	20333	18987	20142	283682									
Electrique brute	GWh	49920	6364	7092	6916	4781	6852	6441	7030	95396									
Electrique nette	GWh	47472	6050	6769	6599	4531	6532	6139	6721	90815									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	58050	7487	7922	7755	5437	7746	7222	7901	109520								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	52224	6652	7439	7252	4995	7178	6749	7386	99874								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	77	83.9	88.8	86.4	59.5	86.1	80.3	87	79.4									
d'utilisation en énergie	%	70	75.9	84.9	82.8	57	81.9	77	84.1	73.9									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	676	628	676	654	677	652	677	619	259	132	629	677	6957				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1949	1838	1971	1873	1917	1906	2000	1853	783	436	1824	1793	20142					
Electrique brute	GWh	683	643	689	653	668	669	704	648	273	143	634	623	7030					
Electrique nette	GWh	655	618	661	625	640	641	675	619	257	128	607	595	6721					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	946	942	945	943	943	944	944	903	773	937	946	944	946				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	720	744	720	744	744	362	236	704	744	7901				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	50.3	31.7	97.8	100.0	89.9					
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.1	99.9	99.8	100.0	99.5	100.0	91.4	39.6	19.5	96.1	100.0	87.0					
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.9	0.1	0.2	0.0	0.5	0.0	8.6	60.4	80.5	3.9	0.0	13.0					
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	50.2	80.1	1.1	0.0	11.0					
hors programme	%	0.1	0.9	0.0	0.2	0.0	0.5	0.0	8.6	10.3	0.4	2.8	0.0	2.0					
d'utilisation en énergie	%	96.8	97.5	97.6	95.4	94.5	97.8	99.7	91.4	39.2	18.9	92.7	87.9	84.1					
de rendement thermique net	%	33.6	33.6	33.5	33.4	33.4	33.6	33.8	33.4	32.8	29.3	33.3	33.2	33.4					

STATION : NOGENT 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	121683	24754	22119	24346	25470	19435	28743	26939	293489				
Electrique brute	GWh	42551	8695	7778	8621	8975	6857	10145	9489	103111				
Electrique nette	GWh	40239	8284	7358	8223	8561	6541	9705	9073	97984				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	35056	7429	6946	7280	7488	5334	8284	7626	85443				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE														
	Heures	30933	6329	5617	6281	6543	5027	7408	6937	75076				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	63	80.1	83.9	79.5	81.1	58.8	91.8	83	71.9				
d'utilisation en énergie	%	57	72.3	64.1	71.7	74.7	57.4	84.6	79	64.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE														
	GWh	974	855	857	343	1	781	954	973	942	973	943	957	9554
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2751	2465	2514	1032	13	2190	2529	2626	2659	2756	2700	2703	26939
Electrique brute	GWh	986	883	888	360	2	756	880	913	929	973	959	961	9489
Electrique nette	GWh	948	847	850	337	-15	720	841	873	892	934	922	924	9073
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE														
	MW	1328	1330	1246	1061	38	1355	1290	1288	1292	1302	1315	1320	1355
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS														
	Heures	744	666	743	338	33	695	734	744	720	745	720	744	7626
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	95.7	99.9	46.9	4.4	96.5	98.7	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	86.8
de disponibilité en énergie	%	100.0	93.8	87.9	36.4	0.1	82.8	97.9	99.8	99.9	99.8	100.0	98.2	83.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	6.2	12.1	63.6	99.9	17.2	2.1	0.2	0.1	0.2	0.0	1.8	17.0
dont : programmée	%	0.0	4.7	0.0	53.1	99.9	13.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	14.3
hors programme	%	0.0	1.5	12.1	10.5	0.0	4.1	2.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.8	2.7
d'utilisation en énergie	%	97.2	92.9	87.2	35.7	0.0	76.4	86.3	89.6	94.6	95.8	97.7	94.8	79.0
de rendement thermique net	%	34.4	34.3	33.8	32.7	0.0	32.9	33.3	33.3	33.5	33.9	34.1	34.2	33.7

STATION : NOGENT 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	120552	19620	22676	24731	26177	25845	23341	28033	290975				
Electrique brute	GWh	42732	6867	7935	8875	9343	9269	8312	10088	103421				
Electrique nette	GWh	40791	6449	7539	8461	8926	8830	7936	9672	98604				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	34491	6027	6862	7240	7656	7386	6732	7716	84110				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	31212	4946	5760	6471	6814	6740	6074	7391	75408				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	73	94.8	75.9	76.9	82	97.8	74.7	84.6	79.4				
d'utilisation en énergie	%	70	56.5	65.8	73.9	77.8	76.9	69.3	84.1	71.4				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	974	912	919	907	911	817	0	476	928	975	943	974	9737
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2770	2575	2602	2582	2635	2383	2	1451	2684	2816	2722	2812	28033
Electrique brute	GWh	1013	936	948	932	940	853	0	498	953	1011	984	1021	10088
Electrique nette	GWh	975	900	911	895	900	816	-10	463	917	974	948	983	9672
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1350	1353	1357	1342	1307	1233	263	1312	1328	1332	1338	1352	1357
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	704	694	715	720	3	520	711	745	720	744	7716
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	94.6	96.4	96.1	100.0	0.4	69.9	98.8	100.1	100.0	100.0	87.8
de disponibilité en énergie	%	100.0	100.0	94.3	96.2	93.5	86.6	0.0	48.9	98.4	100.0	100.0	100.0	84.6
d'indisponibilité en énergie	%	0.0	0.0	5.7	3.8	6.5	13.4	100.0	51.1	1.6	0.0	0.0	0.0	15.4
dont : programmée	%	0.0	0.0	5.7	0.0	4.3	0.0	99.6	49.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	3.8	2.2	13.4	0.4	1.8	1.5	0.0	0.0	0.0	1.9
d'utilisation en énergie	%	100.1	98.8	93.5	94.9	92.3	86.5	0.0	47.5	97.2	99.9	100.5	100.8	84.1
de rendement thermique net	%	35.2	35.0	35.0	34.7	34.2	34.3	0.0	31.9	34.2	34.6	34.8	34.9	34.5

STATION : PALUEL 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	198433	19152	25299	15899	26524	28723	24272	26687	364987				
Electrique brute	GWh	71610	6929	9182	5752	9451	10189	8591	9516	131220				
Electrique nette	GWh	68049	6537	8762	5412	9010	9718	8176	9089	124753				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	57634	5790	7292	4763	7537	8132	6938	7533	105619				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	51772	4924	6593	4123	6782	7307	6152	6838	94489				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	66	76.9	79.6	48.5	83.8	91.2	76.2	83.5	71				
d'utilisation en énergie	%	62	56.2	75.3	47.1	77.4	83.4	70.2	77.8	65.3				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	975	908	979	875	951	928	804	0	414	982	951	986	9752
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2766	2560	2753	2478	2607	2531	2312	0	1200	2562	2394	2523	26687
Electrique brute	GWh	995	919	986	890	929	895	828	0	415	910	851	897	9516
Electrique nette	GWh	954	878	946	852	889	858	789	-5	385	873	814	858	9089
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1312	1310	1322	1312	1313	1309	1293		1297	1321	1319	1313	1322
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	674	723	683	634	0	434	738	720	744	7533
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	93.6	97.2	94.9	85.2	0.0	60.3	99.2	100.0	100.0	85.8
de disponibilité en énergie	%	98.5	98.1	99.0	91.3	96.1	96.9	81.2	0.0	43.2	99.2	99.3	99.6	83.5
d'indisponibilité en énergie	%	1.5	1.9	1.0	8.7	3.9	3.1	18.8	100.0	56.8	0.8	0.7	0.4	16.5
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	7.6	0.1	0.1	9.8	100.0	51.6	0.0	0.3	0.1	14.2
hors programme	%	1.4	1.8	1.0	1.1	3.9	3.0	9.0	0.0	5.2	0.7	0.4	0.3	2.3
d'utilisation en énergie	%	96.4	94.8	95.6	89.0	89.8	89.6	79.7	0.0	40.2	88.2	85.1	86.7	77.8
de rendement thermique net	%	34.5	34.3	34.3	34.4	34.1	33.9	34.1	0.0	32.0	34.1	34.0	34.0	34.1

STATION : PALUEL 2										FRANCE									
DONNEES GENERALES										CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	191143	20745	20085	24183	23914	21677	27136	28892	357774									
Electrique brute	GWh	69266	7478	7259	8795	8531	7671	9640	10292	128932									
Electrique nette	GWh	65938	7107	6914	8393	8124	7294	9234	9850	122854									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	55507	6671	6252	7195	7182	6583	7705	8271	105366								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	50199	5349	5214	6321	6112	5489	6950	7406	93040								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	65	74.5	65.8	78.5	83.5	69.1	84.1	94.2	71.1									
d'utilisation en énergie	%	61	61.1	59.5	72.2	69.8	62.7	79.3	84.3	65.2									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	887	633	981	955	986	946	935	971	952	976	924	854	11001				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2589	1806	2637	2460	1793	2257	2274	2503	2631	2770	2659	2513	28892					
Electrique brute	GWh	923	646	944	882	634	803	808	884	937	987	951	891	10292					
Electrique nette	GWh	886	613	907	846	598	767	771	846	899	949	913	854	9850					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1312	1325	1328	1320	1322	1314	1300	1306	1307	1312	1307	1231	1328				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	729	516	741	697	558	720	664	717	720	745	720	744	8271				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	98.0	74.1	99.6	96.8	75.0	100.0	89.2	96.4	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	94.2				
de disponibilité en énergie	%	89.7	68.4	99.2	99.7	99.7	98.8	94.5	98.1	99.4	98.7	96.5	86.3	94.2					
d'indisponibilité en énergie	%	10.3	31.6	0.8	0.3	0.3	1.2	5.5	1.9	0.6	1.3	3.5	13.7	5.8					
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.4					
hors programme	%	10.3	31.5	0.8	0.2	0.3	1.1	1.4	1.4	0.5	1.2	3.5	13.7	5.4					
d'utilisation en énergie	%	89.6	66.2	91.7	88.3	60.4	80.1	77.9	85.5	93.9	95.9	95.4	86.3	84.3					
de rendement thermique net	%	34.2	34.0	34.4	34.4	33.3	34.0	33.9	33.8	34.2	34.3	34.3	34.0	34.1					

STATION : PALUEL 3		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	188268	19506	25520	23692	22361	24308	22359	28585	354599				
Electrique brute	GWh	67688	7004	9133	8418	7962	8708	7999	10266	127179				
Electrique nette	GWh	64691	6678	8733	8005	7603	8324	7620	9820	121474				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	52313	5590	7598	7261	6494	6913	6505	8199	100873				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	49129	5039	6566	6034	5728	6261	5742	7383	91883				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	70	61.8	84.1	84.5	72.8	76.5	73.7	94.4	74.2				
d'utilisation en énergie	%	67	57.5	75	68.9	65.4	71.5	65.5	84.1	68.7				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	988	915	988	956	988	422	981	987	883	979	954	989	11030
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2575	2556	2675	2424	1943	937	2635	2483	2338	2720	2545	2754	28585
Electrique brute	GWh	923	928	965	876	703	331	941	877	830	976	918	999	10266
Electrique nette	GWh	885	891	926	838	666	297	903	840	794	938	881	961	9820
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1318	1332	1332	1328	1328	1314	1304	1304	1309	1320	1329	1330	1332
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	698	619	326	744	744	676	745	720	744	8199
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	96.9	83.2	45.3	100.0	100.0	93.9	100.1	100.0	100.0	93.3
de disponibilité en énergie	%	99.9	98.9	99.8	99.8	99.9	44.1	99.2	99.7	92.2	98.9	99.6	100.0	94.4
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	1.1	0.2	0.2	0.1	55.9	0.8	0.3	7.8	1.1	0.4	0.0	5.6
dont : programmée	%	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.7	0.0	0.1	6.7	0.0	0.1	0.0	1.0
hors programme	%	0.1	1.1	0.2	0.2	0.1	51.2	0.8	0.2	1.1	1.1	0.3	0.0	4.6
d'utilisation en énergie	%	89.4	96.3	93.6	87.6	67.3	31.1	91.2	84.8	82.9	94.8	92.0	97.1	84.1
de rendement thermique net	%	34.4	34.9	34.6	34.6	34.3	31.7	34.3	33.8	33.9	34.5	34.6	34.9	34.4

STATION : PALUEL 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	171798	24256	24461	22970	25209	22779	29048	24714	345235				
Electrique brute	GWh	61786	8697	8748	8207	9006	8140	10333	8781	123699				
Electrique nette	GWh	59098	8316	8338	7821	8609	7767	9880	8359	118187				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	47707	6945	7354	6745	7219	6506	8345	7532	98353				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	44833	6262	6276	5901	6490	5847	7428	6292	89329				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	68	76.5	88.1	72.3	78.2	68.3	94.6	84.4	74.2				
d'utilisation en énergie	%	66	71.5	71.6	67.4	74.1	66.7	84.8	71.6	69.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	505	0	817	956	974	954	934	986	920	962	887	972	9865
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1494	0	2308	2479	2177	2023	2225	2418	2295	2395	2384	2517	24714
Electrique brute	GWh	531	0	824	889	773	712	787	850	808	853	857	898	8781
Electrique nette	GWh	495	-10	787	852	735	675	748	812	770	814	820	859	8359
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1080		1328	1324	1319	1308	1303	1303	1300	1324	1326	1324	1328
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	505	0	712	697	676	654	693	744	696	745	678	732	7532
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	67.9	0.0	95.7	96.8	90.9	90.8	93.1	100.0	96.7	100.1	94.2	98.4	85.7
de disponibilité en énergie	%	51.0	0.0	82.5	99.8	98.4	99.6	94.4	99.6	96.1	97.2	92.6	98.2	84.4
d'indisponibilité en énergie	%	49.0	100.0	17.5	0.2	1.6	0.4	5.6	0.4	3.9	2.8	7.4	1.8	15.6
dont : programmée	%	32.3	100.0	17.3	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	7.0	0.0	12.8
hors programme	%	16.6	0.0	0.1	0.2	1.5	0.4	5.2	0.4	3.9	2.8	0.4	1.8	2.8
d'utilisation en énergie	%	50.0	0.0	79.6	89.0	74.3	70.5	75.6	82.1	80.5	82.3	85.6	86.8	71.6
de rendement thermique net	%	33.1	0.0	34.1	34.4	33.8	33.4	33.6	33.6	33.6	34.0	34.4	34.1	33.9

STATION : PENLY 1		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	80272	23106	25567	27465	24982	29175	23309	23866	257743				
Electrique brute	GWh	28630	8346	9254	9917	8860	10377	8329	8582	92295				
Electrique nette	GWh	27231	7964	8867	9531	8486	9966	7972	8226	88244				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	23358	6654	7248	7625	6872	8140	6633	6648	73178				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	20504	5991	6676	7166	6394	7493	6014	6202	66439				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	69	85	80.8	85.2	76.7	97.9	71.5	73.7	77.3				
d'utilisation en énergie	%	63	68.4	76.2	81.8	73	85.5	68.7	70.6	71				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	989	894	962	904	989	895	986	124	0	3	877	984	8607
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2784	2497	2695	2521	2716	2462	2771	362	0	45	2416	2599	23866
Electrique brute	GWh	1010	906	975	911	977	881	990	128	0	7	864	932	8582
Electrique nette	GWh	974	872	939	877	940	846	955	117	-8	-14	830	898	8226
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1348	1343	1378	1334	1328	1323	1334	1307		333	1343	1334	1378
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	684	743	680	744	675	744	98	0	75	720	741	6648
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	98.3	99.9	94.4	100.0	93.8	100.0	13.2	0.0	10.1	100.0	99.6	75.7
de disponibilité en énergie	%	99.9	96.6	97.2	94.4	100.0	93.5	99.7	12.6	0.0	0.3	91.5	99.4	73.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	3.4	2.8	5.6	0.0	6.5	0.3	87.4	100.0	99.7	8.5	0.6	26.3
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	5.6	0.0	6.5	0.0	86.8	56.4	9.6	6.6	0.0	14.3
hors programme	%	0.1	3.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	43.6	90.1	1.9	0.6	12.0
d'utilisation en énergie	%	98.4	94.2	94.9	91.5	95.0	88.4	96.5	11.8	0.0	0.0	86.7	90.7	70.6
de rendement thermique net	%	35.0	34.9	34.8	34.8	34.6	34.4	34.5	32.4	0.0	0.0	34.3	34.6	34.6

STATION : PENLY 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	40348	25368	23780	28430	24031	25893	25232	28255	221337				
Electrique brute	GWh	14422	9130	8534	10176	8454	9261	9025	10011	79013				
Electrique nette	GWh	13740	8750	8155	9758	8057	8871	8634	9584	75550				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	11454	7228	6574	8025	7186	7318	7203	8393	63381				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	10347	6586	6143	7337	6067	6675	6494	7206	56854				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62	77.6	73.8	89.3	82.9	81.1	79.4	96.8	78.6				
d'utilisation en énergie	%	61	75.2	70.1	83.8	69.3	76.2	74.1	82	72.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	982	919	989	955	925	909	982	924	947	920	923	940	11313
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2601	2393	2612	2585	2252	2046	2202	2318	2314	2307	2306	2317	28255
Electrique brute	GWh	935	860	942	928	795	724	763	807	805	804	816	831	10011
Electrique nette	GWh	899	827	907	894	760	690	728	771	770	766	779	795	9584
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1329	1342	1339	1329	1319	1324	1315	1310	1297	1301	1332	1333	1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	716	632	716	715	693	679	646	693	8393
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	96.2	87.8	96.2	96.1	96.3	91.3	89.7	93.1	95.5
de disponibilité en énergie	%	99.2	99.3	99.9	99.7	93.5	94.9	99.2	93.4	98.8	92.9	96.4	95.0	96.8
d'indisponibilité en énergie	%	0.8	0.7	0.1	0.3	6.5	5.1	0.8	6.6	1.2	7.1	3.6	5.0	3.2
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
hors programme	%	0.8	0.7	0.0	0.3	6.4	5.1	0.7	6.3	1.1	7.1	3.6	5.0	3.1
d'utilisation en énergie	%	90.9	89.3	91.6	93.4	76.8	72.0	73.6	77.9	80.4	77.4	81.3	80.3	82.0
de rendement thermique net	%	34.6	34.6	34.7	34.6	33.7	33.7	33.1	33.3	33.3	33.2	33.8	34.3	33.9

STATION : ST. ALBAN 1										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	156121	22180	24929	23631	20550	23931	26955	23339	321636									
Electrique brute	GWh	56128	7985	8898	8489	7413	8677	9639	8386	115616									
Electrique nette	GWh	53191	7576	8527	8112	7070	8256	9241	8028	110000									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	44174	6777	7197	6950	5833	6802	7656	6494	91883								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	40322	5675	6394	6086	5328	6184	6922	6031	82941								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	64	93.8	78.2	83.1	63.6	86.4	85.7	71.4	71.5									
d'utilisation en énergie	%	55	64.8	73	69.5	60.8	70.6	79	68.7	61.8									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	976	898	977	904	990	955	789	0	0	28	864	992	8372				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2716	2478	2741	2529	2720	2688	2321	0	0	126	2426	2596	23339					
Electrique brute	GWh	985	894	992	916	974	956	819	0	0	33	872	946	8386					
Electrique nette	GWh	950	861	957	882	939	922	785	-9	-14	6	838	911	8028					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	1334	1332	1341	1334	1322	1305	1254			542	1335	1335	1341				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	684	737	682	744	720	659	0	0	75	705	744	6494				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	98.3	99.1	94.7	100.0	100.0	88.6	0.0	0.0	10.1	97.9	100.0	73.9					
de disponibilité en énergie	%	98.2	96.7	98.3	94.0	99.7	99.3	79.4	0.0	0.0	2.8	89.9	99.8	71.4					
d'indisponibilité en énergie	%	1.8	3.3	1.7	6.0	0.3	0.7	20.6	100.0	100.0	97.2	10.1	0.2	28.6					
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	2.5	0.0	0.0	9.7	100.0	60.7	26.8	4.1	0.0	17.1					
hors programme	%	1.8	3.3	1.6	3.4	0.3	0.7	10.9	0.0	39.3	70.4	6.1	0.2	11.5					
d'utilisation en énergie	%	95.6	92.6	96.4	91.7	94.6	96.0	79.0	0.0	0.0	0.6	87.2	91.7	68.7					
de rendement thermique net	%	35.0	34.7	34.9	34.9	34.5	34.3	33.8	0.0	0.0	4.8	34.6	35.1	34.5					

STATION : ST. ALBAN 2		FRANCE												
DONNEES GENERALES				CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	135009	20696	22589	24286	23491	19166	25062	25315	295613				
Electrique brute	GWh	48543	7481	8102	8718	8453	6898	9005	9121	106321				
Electrique nette	GWh	46003	7116	7736	8341	8050	6534	8607	8730	101117				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	39846	6074	6763	7247	7072	5654	7188	7202	87046				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	34806	5337	5806	6251	6030	4911	6447	6542	76129				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62	73	72.7	79.6	91.8	63.3	79.3	78.2	69.5				
d'utilisation en énergie	%	53	60.9	66.3	71.4	68.8	56.1	73.6	74.5	59.9				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	992	924	957	916	982	575	317	915	957	963	673	0	9172
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2560	2431	2658	2545	2683	1606	898	2559	2695	2751	1929	0	25315
Electrique brute	GWh	927	885	967	923	969	558	320	909	965	995	701	0	9121
Electrique nette	GWh	892	852	931	888	933	525	287	870	930	958	669	-4	8730
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1340	1339	1342	1342	1330	1302	1306	1313	1317	1326	1231		1342
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	689	744	550	276	717	720	745	578	0	7202
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	95.7	100.0	76.4	37.1	96.4	100.0	100.1	80.3	0.0	82.0
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.5	96.4	95.3	98.9	59.8	31.9	92.2	99.6	96.9	70.0	0.0	78.2
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.5	3.6	4.7	1.1	40.2	68.1	7.8	0.4	3.1	30.0	100.0	21.8
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	2.4	0.0	0.1	0.0	0.0	20.1	100.0	10.3
hors programme	%	0.1	0.5	3.6	4.6	1.1	37.7	68.1	7.8	0.4	3.1	9.9	0.0	11.5
d'utilisation en énergie	%	89.8	91.6	93.8	92.4	93.9	54.6	28.9	87.6	96.7	96.4	69.6	0.0	74.5
de rendement thermique net	%	34.8	35.0	35.0	34.9	34.8	32.7	32.0	34.0	34.5	34.8	34.7	0.0	34.5

STATION : ST. LAURENT B1		FRANCE												
DONNEES GENERALES		CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	187826	19066	13874	17428	16336	18883	15917	15820	305151				
Electrique brute	GWh	62859	6430	4682	5873	5450	6363	5371	5372	102399				
Electrique nette	GWh	59334	6096	4431	5531	5129	6028	5050	5039	96640				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	72659	7252	5211	6888	6404	7366	6222	5957	117959				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66390	6662	4856	6056	5609	6591	5533	5563	107260				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	62	85.1	60.3	78.7	75.4	82.1	67.9	66	66.3				
d'utilisation en énergie	%	58	76.1	55.4	69.1	64	75.2	63.2	63.3	61.5				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	679	635	679	657	397	0	0	2	368	549	656	679	5301
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1977	1866	1992	1969	1228	0	0	33	1174	1636	1942	2003	15820
Electrique brute	GWh	683	639	681	672	415	0	0	4	385	549	662	682	5372
Electrique nette	GWh	649	608	649	641	393	-2	-26	-24	355	516	631	649	5039
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	912	905	908	894			188	905	915	907	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	696	743	720	457	0	0	40	482	611	720	744	5957
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	61.4	0.0	0.0	5.4	66.9	82.1	100.0	100.0	67.8
de disponibilité en énergie	%	99.7	99.7	99.7	99.8	58.3	0.0	0.0	0.3	55.9	80.6	99.6	99.8	66.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	0.3	0.3	0.2	41.7	100.0	100.0	99.7	44.1	19.4	0.4	0.2	34.0
dont : programmée	%	0.3	0.3	0.3	0.2	38.8	100.0	16.3	4.7	9.2	0.1	0.2	0.2	14.1
hors programme	%	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.0	83.7	95.0	34.9	19.3	0.2	0.0	19.9
d'utilisation en énergie	%	95.4	95.5	95.3	97.2	57.7	0.0	0.0	0.0	53.8	75.8	95.7	95.4	63.3
de rendement thermique net	%	32.8	32.6	32.6	32.5	32.0	0.0	0.0	0.0	30.2	31.5	32.5	32.4	32.2

STATION : ST. LAURENT B2		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	190552	19989	17016	19102	18801	20130	18406	16134	320131				
Electrique brute	GWh	62525	6671	5645	6401	6292	6761	6155	5420	105871				
Electrique nette	GWh	59019	6319	5306	6051	5953	6412	5828	5117	100006				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	74978	7406	6720	7303	7147	7585	7013	6069	124221				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	66226	6910	5805	6620	6514	7011	6381	5611	111079				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	70	81.2	72.1	80.8	78.1	83.2	77.3	67	72.8				
d'utilisation en énergie	%	63	78.9	66.3	75.6	74.4	80	72.8	63.9	66.8				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	679	622	672	655	539	633	16	0	0	367	654	544	5381
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	2008	1830	1978	1941	1617	1975	50	0	0	1190	1921	1624	16134
Electrique brute	GWh	689	620	666	658	534	656	17	0	0	388	647	546	5420
Electrique nette	GWh	658	591	636	629	503	625	0	-6	-11	357	618	519	5117
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	917	917	915	898	891	854			899	904	928	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	744	684	743	720	619	720	19	0	0	489	720	611	6069
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	100.0	98.3	99.9	100.0	83.2	100.0	2.6	0.0	0.0	65.7	100.0	82.1	69.1
de disponibilité en énergie	%	99.8	97.7	98.8	99.4	79.2	96.0	2.3	0.0	0.0	53.9	99.2	80.0	67.0
d'indisponibilité en énergie	%	0.2	2.4	1.2	0.6	20.8	4.0	97.7	100.0	100.0	46.1	0.8	20.1	33.1
dont : programmée	%	0.2	0.2	0.6	0.3	0.6	0.4	0.0	87.1	65.3	9.2	0.2	0.2	13.7
hors programme	%	0.0	2.1	0.6	0.2	20.1	3.6	97.7	12.9	34.7	37.0	0.5	19.9	19.3
d'utilisation en énergie	%	96.6	92.8	93.4	95.4	73.9	94.8	0.0	0.0	0.0	52.5	93.8	76.2	63.9
de rendement thermique net	%	32.7	32.3	32.1	32.4	31.1	31.6	0.0	0.0	0.0	30.0	32.2	31.9	31.8

STATION : TRICASTIN 1										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	231973	15881	16761	22719	17497	17420	10738	20649	353638									
Electrique brute	GWh	77988	5252	5632	7616	5804	5772	3592	6942	118598									
Electrique nette	GWh	74400	4992	5360	7302	5537	5501	3406	6645	113144									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	93407	6458	6374	8448	6711	7075	4016	7842	140331								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	81304	5472	5872	7980	6064	6015	3745	7262	123713								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	77	70.3	70.6	93.8	72.5	71	44.5	87.1	75.9									
d'utilisation en énergie	%	71	62.5	67	91.1	69.2	68.7	42.8	82.7	70.6									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	674	636	329	112	657	598	660	673	656	675	656	679	7004				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1997	1906	997	364	1926	1719	1985	1875	1914	1996	1959	2010	20649					
Electrique brute	GWh	678	645	337	118	649	568	662	622	634	673	665	689	6942					
Electrique nette	GWh	652	619	320	105	623	543	635	595	607	646	638	661	6645					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	924	919	915	908	920	900	895	899	895	912	915	916	924				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	368	177	736	713	735	744	720	745	720	744	7842				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	49.5	24.6	98.9	99.0	98.8	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	89.3				
de disponibilité en énergie	%	98.9	99.9	48.3	17.0	96.5	90.8	97.0	98.8	99.6	99.2	99.6	99.7	87.1					
d'indisponibilité en énergie	%	1.1	0.1	51.7	83.0	3.5	9.2	3.0	1.2	0.4	0.8	0.4	0.3	12.9					
dont : programmée	%	0.0	0.0	44.9	70.8	0.1	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	10.2					
hors programme	%	1.1	0.1	6.8	12.2	3.4	2.2	3.0	1.2	0.4	0.8	0.4	0.3	2.7					
d'utilisation en énergie	%	95.8	97.3	47.0	15.9	91.5	82.4	93.3	87.4	92.2	94.9	96.9	97.1	82.7					
de rendement thermique net	%	32.6	32.5	32.1	28.7	32.3	31.6	32.0	31.7	31.7	32.4	32.6	32.9	32.2					

STATION : TRICASTIN 2										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	226961	19333	19590	19933	16209	19589	17687	13387	352687									
Electrique brute	GWh	75791	6500	6606	6683	5456	6569	5923	4512	118041									
Electrique nette	GWh	72233	6214	6312	6386	5208	6283	5656	4289	112581									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	90062	7222	7504	7615	6107	7354	6674	5092	137630								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	78986	6794	6899	6985	5704	6879	6187	4706	123139								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	75	79.1	81.6	82	66.8	81.2	73	55.3	74.9									
d'utilisation en énergie	%	69	77.6	78.8	79.7	65.1	78.5	70.6	53.6	70.2									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	678	634	681	658	656	571	2	0	0	-1	343	221	4443				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	1947	1878	2022	1944	2006	1814	6	0	0	0	1086	684	13387					
Electrique brute	GWh	659	638	687	665	678	597	2	0	0	0	357	229	4512					
Electrique nette	GWh	633	613	660	638	650	571	-3	-2	-3	-10	334	208	4289					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	921	922	918	915	914	870	746				915	921	922				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	720	744	720	4	0	0	0	461	260	5092				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	0.5	0.0	0.0	0.0	64.0	34.9	58.0					
de disponibilité en énergie	%	99.6	99.6	100.0	99.8	96.4	86.7	0.3	0.0	0.0	-0.1	52.0	32.5	55.3					
d'indisponibilité en énergie	%	0.4	0.4	0.0	0.2	3.6	13.3	99.7	100.0	100.0	100.1	48.0	67.5	44.7					
dont : programmée	%	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	99.7	100.0	90.0	9.7	11.9	0.0	26.1					
hors programme	%	0.4	0.4	0.0	0.0	3.6	13.3	0.0	0.0	10.0	90.5	36.1	67.5	18.6					
d'utilisation en énergie	%	93.0	96.2	96.9	96.8	95.5	86.7	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	30.5	53.6					
de rendement thermique net	%	32.5	32.6	32.6	32.8	32.4	31.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	30.4	32.2					

STATION : TRICASTIN 3										FRANCE									
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000									
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	222434	20132	20081	18320	19328	19766	18053	18846	356959									
Electrique brute	GWh	74810	6788	6784	6077	6467	6640	5994	6270	119830									
Electrique nette	GWh	71488	6496	6491	5796	6183	6355	5723	5985	114519									
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	91231	7641	7675	7172	7331	7375	6828	7325	142578								
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE		Heures	78177	7100	7098	6346	6768	6950	6264	6554	125258								
TAUX :																			
de disponibilité en énergie	%	78	83.6	85.1	76.1	79.1	80.5	74	79	78.8									
d'utilisation en énergie	%	74	81.1	81	72.4	77.3	79.3	71.5	74.6	75.2									
EXPLOITATION MENSUELLE		2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE				
DISPONIBILITE EN ENERGIE		GWh	679	637	681	655	675	654	664	606	531	117	0	450	6349				
PRODUCTION D'ENERGIE :																			
Thermique	GWh	2001	1899	2028	1926	1836	1706	2012	1931	1712	379	0	1416	18846					
Electrique brute	GWh	679	648	690	646	602	553	667	632	557	124	0	470	6270					
Electrique nette	GWh	652	623	663	620	575	528	640	605	531	114	-12	445	5985					
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE		MW	919	918	915	917	894	913	894	880	808	723		910	919				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS		Heures	744	696	743	720	744	720	744	744	720	170	0	580	7325				
TAUX :																			
d'utilisation en temps	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	22.8	0.0	78.0	83.4					
de disponibilité en énergie	%	99.7	100.0	100.0	99.5	99.1	99.3	97.5	89.1	80.6	17.2	0.0	66.0	79.0					
d'indisponibilité en énergie	%	0.3	0.0	0.0	0.5	0.9	0.7	2.5	10.9	19.4	82.8	100.0	34.0	21.0					
dont : programmée	%	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	77.4	33.3	8.7	10.0					
hors programme	%	0.1	0.0	0.0	0.4	0.9	0.7	2.5	10.9	19.4	5.4	66.7	25.2	11.0					
d'utilisation en énergie	%	95.8	97.9	97.4	94.1	84.4	80.2	94.0	88.9	80.6	16.8	0.0	65.4	74.6					
de rendement thermique net	%	32.6	32.8	32.7	32.2	31.3	31.0	31.8	31.3	31.0	30.2	0.0	31.4	31.8					

STATION : TRICASTIN 4		FRANCE												
DONNEES GENERALES					CHARACTERISTIQUES 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 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULEES AU 31.12.2000					
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	211192	18445	19247	20687	20056	18278	18275	17930	344109				
Electrique brute	GWh	70301	6217	6500	7002	6777	6187	6168	6054	115205				
Electrique nette	GWh	66990	5934	6209	6700	6485	5911	5881	5780	109891				
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	85061	7049	7562	7774	7595	7138	7158	6873	136210				
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	Heures	73289	6506	6786	7323	7091	6462	6435	6331	120221				
TAUX :														
de disponibilité en énergie	%	79	77.8	82	86.5	84.8	76.5	78	75.7	79.4				
d'utilisation en énergie	%	69	74.3	77.5	83.6	80.9	73.8	73.5	72.1	72.2				
EXPLOITATION MENSUELLE	2000	JAN	FEV	MAR	AVR	MAI	JUN	JUL	AOU	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWh	680	632	598	0	0	256	667	622	642	653	657	679	6088
PRODUCTION D'ENERGIE :														
Thermique	GWh	1908	1896	1823	0	0	817	2023	1824	1787	1890	1908	2055	17930
Electrique brute	GWh	650	653	623	0	0	266	677	599	595	634	649	706	6054
Electrique nette	GWh	622	628	597	-9	-3	246	650	573	570	607	622	678	5780
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	921	903			894	895	900	902	911	919	920	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	Heures	703	696	706	0	0	351	744	744	720	745	720	744	6873
TAUX :														
d'utilisation en temps	%	94.5	100.0	94.9	0.0	0.0	48.8	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	78.2
de disponibilité en énergie	%	99.9	99.3	87.9	0.0	0.0	38.8	97.9	91.4	97.5	95.9	99.8	99.8	75.7
d'indisponibilité en énergie	%	0.1	0.7	12.1	100.0	100.0	61.2	2.1	8.6	2.5	4.1	0.2	0.2	24.3
dont : programmée	%	0.1	0.1	0.0	76.4	100.0	39.2	0.4	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	18.0
hors programme	%	0.0	0.6	12.1	23.6	0.0	22.0	1.7	8.4	2.5	4.0	0.2	0.2	6.2
d'utilisation en énergie	%	91.4	98.6	87.6	0.0	0.0	37.3	95.5	84.2	86.5	89.1	94.5	99.6	72.1
de rendement thermique net	%	32.6	33.1	32.7	0.0	0.0	30.1	32.2	31.4	31.9	32.1	32.6	33.0	32.3

STATION : BORSSELE		NEDERLAND													
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS													
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR											1366 MW		
FIRST CRITICALITY	20.06.1973	INSTALLED CAPACITY											478 MW		
FIRST CONNECTION TO GRID	04.07.1973	MAXIMUM OUTPUT CAPACIT											449 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	26.10.1973														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	191907	10154	10354	10724	6635	10892	10994	11219	262879					
Electrical generated	GWh	65538	3527	3587	3739	2316	3814	3832	3922	90275					
Electrical net	GWh	61874	3322	3387	3520	2172	3593	3604	3699	85171					
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	145233	7489	7654	7978	4995	8033	8363	8262	198007					
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	131756	7349	7493	7840	4837	8002	8027	8238	183542					
FACTOR OF :															
Energy availability	%	79	84.8	86.8	88.1	56.1	90.3	94.2	93.1	81.1					
LOAD FACTOR	%	75	83.9	85.5	89.3	55.2	91.3	91.6	93.8	77.5					
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	329	312	334	323	334	285	334	329	282	151	323	334	3672	
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	998	953	1019	986	1019	874	1019	1007	873	464	986	1019	11219	
Electrical generated	GWh	353	335	358	346	357	304	356	349	301	162	346	355	3922	
Electrical net	GWh	333	316	337	327	336	286	335	328	282	153	327	339	3699	
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	455	455	455	455	453	452	451	449	433	454	455	456	456	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	737	696	743	720	744	639	744	737	696	342	720	744	8262	
FACTOR OF :															
Time utilisation	%	99.1	100.0	99.9	100.0	100.0	88.8	100.0	99.1	96.7	46.0	100.0	100.0	94.1	
Energy availability	%	98.5	100.0	100.0	100.0	100.0	88.2	100.0	98.6	87.2	45.2	100.0	100.0	93.1	
Energy unavailability	%	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	0.0	1.4	12.8	54.8	0.0	0.0	6.9	
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.8	41.9	0.0	0.0	4.6	
unplanned	%	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	0.0	1.2	0.0	12.9	0.0	0.0	2.3	
LOAD FACTOR	%	99.8	101.2	101.0	101.1	100.6	88.4	100.3	98.2	87.3	45.7	101.0	101.4	93.8	
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.4	33.2	33.1	33.1	33.0	32.7	32.9	32.6	32.3	32.9	33.1	33.2	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 CAPACIT											55 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	31196	1392	1335	1338	234	0	0	0	35494					
Electrical generated	GWh	10047	440	420	419	75	0	0	0	11402					
Electrical net	GWh	9502	415	397	397	71	0	0	0	10782					
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	187798	7717	7487	7523	1416	0	0	0	211941					
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	174067	7552	7224	7222	1284	0	0	0	197350					
FACTOR OF :															
Energy availability	%	85	87.4	80.9	84.1	100	0	0	0	85.4					
LOAD FACTOR	%	79	86.2	82.5	82.2	90.7	0	0	0	80.1					
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	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 CAPACIT					488 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					09.05.1977														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	162604	10599	10270	9708	11534	11979	12070	11196	239958									
Electrical generated	GWh	56342	3672	3559	3364	3984	4038	4067	3798	82823									
Electrical net	GWh	53659	3498	3389	3203	3795	3826	3883	3618	78872									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	127691	8017	7834	7281	8680	8233	8304	7720	183760								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	121909	7860	7616	7207	8528	7899	7958	7424	176400								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	83	90.7	87.7	82	93	95.6	91.4	84.9	85.6									
LOAD FACTOR	%	82	89.7	86.9	82	97.3	90.1	90.8	84.5	84.2									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	363	340	362	327	359	333	186	1	294	363	351	362	3641				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1115	1044	1113	1017	1104	1030	579	0	900	1107	1073	1114	11196					
Electrical generated	GWh	382	362	376	345	375	345	187	0	301	376	367	383	3798					
Electrical net	GWh	365	349	358	329	358	329	176	-5	284	359	351	365	3618					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	744	720	519	0	625	745	720	744	7720				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	69.8	0.0	86.8	100.1	100.0	100.0	100.0	87.9				
Energy availability	%	100.0	100.0	99.7	93.1	98.9	94.7	51.2	0.2	83.7	100.0	99.9	99.8	99.8	84.9				
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.3	6.9	1.1	5.3	48.8	99.8	16.3	0.0	0.1	0.2	15.1					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	48.0	99.8	16.1	0.0	0.0	0.0	14.1					
unplanned	%	0.0	0.0	0.3	6.9	1.0	2.1	0.8	0.0	0.2	0.0	0.1	0.2	1.0					
LOAD FACTOR	%	100.5	102.8	98.6	93.7	98.6	93.6	48.5	0.0	80.8	98.8	99.8	100.6	84.5					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.7	33.5	32.2	32.4	32.4	31.9	30.4	0.0	31.6	32.4	32.7	32.8	32.4					

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 CAPACIT					488 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					05.01.1981														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	134178	9469	9273	10974	11567	10373	12314	12064	210212									
Electrical generated	GWh	46493	3281	3213	3802	4025	3549	4161	4075	72600									
Electrical net	GWh	44279	3125	3060	3621	3805	3356	3970	3885	69101									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	103306	7170	7064	8227	8267	7236	8297	8314	157881								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	99739	7022	6877	8138	8550	6936	8135	7961	153357								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	88	80.5	77.6	92.7	92	86.2	93	90.9	87.9									
LOAD FACTOR	%	86	80.2	78.5	92.6	97.6	79	92.9	90.6	86.8									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	355	339	363	330	341	316	352	251	171	363	351	363	3897				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1095	1043	1114	1024	1059	987	1086	796	549	1117	1079	1114	12064					
Electrical generated	GWh	375	358	382	348	359	330	360	255	182	378	368	381	4075					
Electrical net	GWh	359	345	364	332	343	314	339	242	172	361	351	364	3885					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	734	696	743	720	744	720	744	616	388	745	720	744	8314				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	98.7	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	82.8	53.9	100.1	100.0	100.0	94.6					
Energy availability	%	97.9	99.9	100.0	94.0	94.0	90.0	96.9	69.1	48.8	100.0	100.0	99.9	90.9					
Energy unavailability	%	2.1	0.1	0.0	6.0	6.0	10.0	3.1	30.9	51.2	0.0	0.0	0.1	9.1					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	30.9	51.0	0.0	0.0	0.0	6.9					
unplanned	%	2.1	0.1	0.0	6.0	6.0	10.0	1.4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	2.2					
LOAD FACTOR	%	98.8	101.5	100.2	94.6	94.5	89.5	93.3	66.6	48.9	99.3	100.0	100.2	90.6					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	33.0	32.6	32.4	32.4	31.8	31.2	30.4	31.3	32.3	32.5	32.7	32.2					

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 CAPACIT		840 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	10.10.1979													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	237992	18115	17974	17996	19377	20214	21161	20939	373768				
Electrical generated	GWh	82464	6277	6228	6236	6753	7063	7382	7310	129712				
Electrical net	GWh	78537	5978	5931	5939	6374	6807	7112	7043	123722				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	117260	8485	8427	8212	8254	8384	8549	8448	176019				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	113097	8420	8354	8134	8241	8310	8467	8385	171407				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	87	96	95.5	92.3	93.8	94.8	96.4	95.2	90				
LOAD FACTOR	%	84	96.1	95.4	92.8	94.2	94.8	96.7	95.5	88				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	625	584	625	604	381	504	625	624	605	619	605	623	7022
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1863	1740	1860	1799	1141	1504	1861	1860	1803	1848	1803	1858	20939
Electrical generated	GWh	658	614	657	633	397	518	640	636	625	645	634	655	7310
Electrical net	GWh	634	592	633	610	382	499	616	612	602	621	611	631	7043
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	885	885	885	884	868	874	865	859	871	879	883	884	885
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	720	499	629	744	744	720	745	720	744	8448
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	67.1	87.4	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	96.2
Energy availability	%	100.0	99.8	100.0	99.8	60.9	83.3	99.9	99.8	100.0	99.0	100.0	99.7	95.2
Energy unavailability	%	0.0	0.2	0.0	0.2	39.1	16.7	0.1	0.2	0.0	1.0	0.0	0.3	4.8
of which : planned	%	0.0	0.2	0.0	0.2	38.4	14.1	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.3	4.5
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.3
LOAD FACTOR	%	101.5	101.3	101.3	100.9	61.1	82.5	98.6	98.0	99.5	99.4	101.0	101.0	95.5
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.1	34.0	34.0	33.9	33.5	33.2	33.1	32.9	33.4	33.6	33.9	34.0	33.6

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 CAPACIT					840 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					10.07.1982														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	214481	17372	17416	17925	18474	19890	21163	20972	347693									
Electrical generated	GWh	74318	6019	6035	6211	6381	6882	7360	7295	120501									
Electrical net	GWh	70779	5733	5747	5915	6077	6629	7091	7029	115000									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	104840	8130	8236	8413	8258	8207	8519	8457	163060								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	101342	8074	8095	8331	8278	8123	8442	8368	159053								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	86	92.3	92.5	95	93.7	93	96.4	95.3	89.4									
LOAD FACTOR	%	83	92.2	92.4	94.8	94.7	92.9	96.4	95.3	87.3									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	623	583	616	592	329	585	624	625	603	625	603	624	7033				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1858	1739	1834	1766	984	1746	1861	1863	1799	1865	1799	1859	20972					
Electrical generated	GWh	654	612	644	620	341	601	636	634	621	649	631	653	7295					
Electrical net	GWh	630	590	621	597	328	579	613	610	598	626	608	630	7029					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	882	882	882	881	873	872	863	856	868	876	880	882	882				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	417	720	744	744	720	745	720	744	8457				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	56.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	100.0	100.0	96.3				
Energy availability	%	99.7	99.7	98.5	97.9	52.6	96.7	99.9	100.0	99.8	100.0	99.8	99.8	99.8	95.3				
Energy unavailability	%	0.3	0.3	1.5	2.1	47.4	3.3	0.1	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	4.7				
of which : planned	%	0.2	0.0	0.2	2.1	47.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	4.3				
unplanned	%	0.1	0.3	1.3	0.0	0.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4				
LOAD FACTOR	%	100.9	100.9	99.4	98.7	52.5	95.8	98.0	97.6	98.9	100.1	100.5	100.7	95.3					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.9	33.9	33.9	33.8	33.3	33.2	32.9	32.8	33.3	33.5	33.8	33.9	33.5					

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 CAPACIT											600 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.06.1975														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	213055	13766	12499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239320	
Electrical generated	GWh	73824	4770	4331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82924	
Electrical net	GWh	70308	4543	4125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78976	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	133392	7671	7344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148407	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	120522	7386	6707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134615	
FACTOR OF :															
Energy availability	%	78	85.5	82.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79.3	
LOAD FACTOR	%	73	84.3	76.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74.5	
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	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	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	0	0	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	0	0
Electrical net	GWh	0	0	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	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	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	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	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	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	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	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	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 CAPACIT		600 MW											
FIRST COMMERCIAL OPERATION	21.07.1977														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	199160	11349	11367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	221876	
Electrical generated	GWh	69009	3933	3939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76880	
Electrical net	GWh	65723	3745	3751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73219	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	124895	6861	6724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138480	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	113168	6090	6099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125356	
FACTOR OF :															
Energy availability	%	82	84.7	74.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82.2	
LOAD FACTOR	%	76	69.5	69.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	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	0	0
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	0	0	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	0	0
Electrical net	GWh	0	0	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	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	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	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	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	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	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	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	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 CAPACIT					968 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					10.12.1980														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	261184	22404	22198	22156	0	22367	23230	17708	391246									
Electrical generated	GWh	90500	7763	7691	7677	0	7605	7892	5975	135104									
Electrical net	GWh	86191	7393	7325	7311	0	7307	7583	5731	128842									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	107957	8109	8173	8412	0	8265	8420	7203	156539								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	91590	7638	7567	7553	0	7549	7834	5920	135650								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	82	87	86.2	86.4	0	93.6	96.3	85	84.8									
LOAD FACTOR	%	77	87.2	86.4	86	0	86.2	89.4	67.4	79.2									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	717	674	720	696	717	666	679	122	119	713	694	706	7224				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	2171	2038	1828	1798	1126	1322	650	0	378	2155	2102	2140	17708					
Electrical generated	GWh	746	701	617	609	360	428	201	0	122	737	720	734	5975					
Electrical net	GWh	717	674	592	584	342	408	191	0	117	709	692	705	5731					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	968	971	950	954	759	775	433		721	964	965	955	971				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	744	720	445	0	182	745	720	744	7203				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	59.8	0.0	25.3	100.1	100.0	100.0	82.0					
Energy availability	%	99.6	100.0	100.0	99.8	99.6	95.6	94.3	17.0	17.1	99.0	99.6	98.1	85.0					
Energy unavailability	%	0.4	0.0	0.0	0.2	0.4	4.4	5.7	83.0	82.9	1.0	0.4	1.9	15.0					
of which : planned	%	0.4	0.0	0.0	0.2	0.4	4.4	5.7	83.0	82.9	0.5	0.0	0.3	14.8					
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	1.6	0.2					
LOAD FACTOR	%	99.6	100.0	82.2	83.8	47.5	58.5	26.5	0.0	16.8	98.4	99.3	97.9	67.4					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.0	33.1	32.4	32.5	30.4	30.9	29.4	0.0	31.0	32.9	32.9	32.9	32.4					

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 CAPACIT											964 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	07.06.1981														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	238866	23271	21664	22267	0	22225	22418	16812	367524					
Electrical generated	GWh	82767	8063	7507	7716	0	7488	7582	5654	126777					
Electrical net	GWh	78826	7679	7149	7348	0	7199	7292	5429	120923					
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	98275	8194	8143	8134	0	8240	8117	6665	145768					
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	83802	7925	7378	7583	0	7429	7533	5632	127282					
FACTOR OF :															
Energy availability	%	82	90.4	84.1	86.2	0	91.9	92	77.8	83.6					
LOAD FACTOR	%	74	90.5	84.2	86.3	0	84.8	86	64.1	76.9					
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	713	640	628	603	18	112	689	592	684	641	680	587	6588	
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	2172	1957	1706	1358	0	67	1302	977	1595	1957	2075	1646	16812	
Electrical generated	GWh	741	666	572	456	0	19	421	332	527	660	704	556	5654	
Electrical net	GWh	713	640	548	437	0	18	403	319	505	634	678	534	5429	
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	962	950	871	801		357	909	447	836	872	956	950	962	
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	556	0	55	619	463	685	745	720	639	6665	
FACTOR OF :															
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	77.2	0.0	7.6	83.2	62.2	95.1	100.1	100.0	85.9	75.9	
Energy availability	%	99.4	95.4	87.6	86.9	2.5	16.1	96.1	82.6	98.5	89.4	98.0	81.8	77.8	
Energy unavailability	%	0.6	4.6	12.4	13.1	97.5	83.9	3.9	17.4	1.5	10.6	2.0	18.2	22.2	
of which : planned	%	0.2	2.3	8.8	9.6	97.5	83.9	3.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	17.1	
unplanned	%	0.5	2.3	3.6	3.5	0.0	0.0	0.7	17.4	1.5	10.5	2.0	18.2	5.1	
LOAD FACTOR	%	99.4	95.4	76.4	63.0	0.0	2.6	56.2	44.5	72.8	88.4	97.7	74.5	64.1	
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	32.7	32.1	32.2	0.0	26.8	31.0	32.7	31.7	32.4	32.7	32.4	32.3	

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 CAPACIT											1155 MW		
FIRST COMMERCIAL OPERATION	18.08.1985														
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000						
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	204046	27966	27109	26725	0	25906	25707	23175	360634					
Electrical generated	GWh	70702	9690	9393	9260	0	9283	9146	8227	125702					
Electrical net	GWh	67335	9229	8946	8819	0	8961	8825	7934	120049					
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	68938	8277	8250	8008	0	8227	8033	7895	117628					
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	60331	7970	7725	7616	0	7738	7628	6859	105867					
FACTOR OF :															
Energy availability	%	85	90.9	88.2	86.7	0	93.8	91	90.2	87.3					
LOAD FACTOR	%	78	91.1	88.2	86.7	0	88.3	87.1	78.1	81.6					
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	861	806	858	779	684	563	413	832	831	858	832	847	9164	
PRODUCTION OF ENERGY :															
Thermal	GWh	2456	2298	2283	1829	1921	1587	10	1282	2252	2455	2377	2425	23175	
Electrical generated	GWh	888	831	821	648	672	545	2	429	788	877	854	872	8227	
Electrical net	GWh	858	803	792	625	646	521	2	411	761	847	825	843	7934	
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW														
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	743	720	744	712	6	601	720	745	720	744	7895	
FACTOR OF :															
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	98.9	0.8	80.8	100.0	100.1	100.0	100.0	89.9	
Energy availability	%	100.0	100.0	99.6	93.5	79.4	67.5	47.9	96.6	99.9	99.8	100.0	98.6	90.2	
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.4	6.5	20.6	32.5	52.1	3.4	0.1	0.2	0.0	1.4	9.8	
of which : planned	%	0.0	0.0	0.4	5.0	19.8	31.9	52.1	3.4	0.0	0.1	0.0	0.0	9.5	
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	1.5	0.7	0.6	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	1.4	0.4	
LOAD FACTOR	%	99.6	99.6	91.9	75.0	75.0	62.5	0.2	47.7	91.5	98.6	99.2	98.1	78.1	
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.9	34.9	34.7	34.2	33.6	32.8	20.8	32.1	33.8	34.5	34.7	34.8	34.2	

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 CAPACIT					445 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					06.02.1972														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	169845	0	0	7212	9119	3955	10106	9591	209828									
Electrical generated	GWh	58851	0	0	2499	3053	1349	3443	3198	72393									
Electrical net	GWh	56049	0	0	2380	2926	1298	3299	3060	69012									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	135747	0	0	5564	6716	2968	7675	7765	166435								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	127104	0	0	5348	6575	2916	7413	6877	156233								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	70	0	0	61.4	75.9	32.6	86.7	88.8	65.5									
LOAD FACTOR	%	64	0	0	60.9	75.1	33.3	84.6	78.3	60.6									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	284	308	331	320	301	311	331	182	146	331	320	304	3469				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	889	952	976	864	737	841	766	235	464	1023	986	858	9591					
Electrical generated	GWh	300	325	332	288	240	280	245	74	149	342	335	288	3198					
Electrical net	GWh	288	313	318	276	229	268	230	69	143	327	322	277	3060					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	451	451	451	449	428	427	338	302	434	446	448	449	451				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	655	696	743	720	680	703	744	257	358	745	720	744	7765				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	88.0	100.0	99.9	100.0	91.4	97.6	100.0	34.5	49.7	100.1	100.0	100.0	100.0	88.4				
Energy availability	%	85.9	99.5	100.0	99.9	90.8	96.9	99.9	54.9	45.7	100.0	100.0	92.0	88.8					
Energy unavailability	%	14.1	0.5	0.0	0.1	9.2	3.1	0.1	45.1	54.3	0.0	0.0	8.0	11.2					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	34.3	0.0	0.0	0.3	6.7					
unplanned	%	14.1	0.5	0.0	0.1	9.2	3.1	0.1	0.0	20.0	0.0	0.0	7.7	4.6					
LOAD FACTOR	%	86.8	100.9	96.0	86.3	69.3	83.7	69.6	20.9	44.8	98.8	100.4	83.5	78.3					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.3	32.8	32.6	32.0	31.1	31.9	30.1	29.4	30.9	32.0	32.6	32.2	31.9					

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 CAPACIT					605 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					01.01.1975														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	219634	13518	12654	11395	13449	13581	9707	12030	305968									
Electrical generated	GWh	76103	4684	4385	3948	4584	4646	3327	4074	105751									
Electrical net	GWh	72479	4461	4176	3760	4417	4458	3198	3899	100848									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	136993	7833	7452	6543	7707	7951	5667	7525	187671								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	123059	7373	6902	6216	7301	7368	5286	6444	169949								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	77	86.8	79.4	71.7	85.4	90.3	64.7	83.1	78.3									
LOAD FACTOR	%	72	84.2	78.8	70.8	83.4	84.1	60.3	73.4	73.9									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	445	418	446	433	381	-117	207	449	430	439	434	448	4414				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1333	1253	1237	1056	763	0	348	1020	1149	1318	1263	1290	12030					
Electrical generated	GWh	461	433	424	358	252	0	108	335	382	445	433	444	4074					
Electrical net	GWh	442	416	407	343	240	0	100	317	366	425	416	426	3899					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	597	598	598	493	402		331	578	577	590	593	595	598				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	743	720	610	0	348	744	718	738	720	744	7525				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	99.9	100.0	82.0	0.0	46.8	100.0	99.7	99.2	100.0	100.0	85.7					
Energy availability	%	98.9	99.4	99.1	99.4	84.6	-26.9	45.9	99.8	98.8	97.5	99.6	99.6	83.1					
Energy unavailability	%	1.1	0.6	0.9	0.6	15.4	126.9	54.1	0.2	1.2	2.5	0.4	0.4	16.9					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.3	0.0	15.0	64.8	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	6.6					
unplanned	%	1.1	0.6	0.6	0.6	0.4	62.1	54.1	0.2	1.2	2.2	0.4	0.4	10.3					
LOAD FACTOR	%	98.1	98.7	90.5	78.8	53.3	0.0	22.3	70.4	84.0	94.5	95.5	94.7	73.4					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.1	33.2	32.9	32.5	31.5	0.0	28.9	31.1	31.8	32.3	33.0	33.1	32.4					

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 CAPACIT		1160 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.08.1985													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	204787	25698	26752	25814	26159	23526	24783	21302	378821				
Electrical generated	GWh	70959	8904	9270	8944	9353	8368	8870	7529	132197				
Electrical net	GWh	67580	8480	8828	8519	8970	8032	8517	7219	126145				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	68409	7832	7957	7519	8041	7914	7572	8077	123321				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	61130	7311	7610	7347	7733	6924	7342	6223	111620				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	86	84.9	87.5	85	91.1	89.4	89.2	91.2	87.1				
LOAD FACTOR	%	79	83.5	86.9	83.6	88.3	79	83.8	70.8	80.6				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	766	806	863	835	863	835	615	545	825	648	834	862	9297
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2184	2230	2015	2000	1388	1821	662	1150	1894	1632	2120	2206	21302
Electrical generated	GWh	791	808	719	715	473	641	215	391	658	573	756	788	7529
Electrical net	GWh	759	776	690	685	451	614	204	373	630	551	727	758	7219
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	1151	1152	1152	1149	845	1063	575	1099	977	1138	1141	1144	1152
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	674	696	743	720	744	720	528	483	720	585	720	744	8077
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	90.6	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	71.0	64.9	100.0	78.6	100.0	100.0	92.0
Energy availability	%	88.8	99.9	100.0	100.0	100.0	99.9	71.2	63.1	98.7	75.1	99.9	99.9	91.2
Energy unavailability	%	11.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	28.8	36.9	1.3	24.9	0.1	0.1	8.8
of which : planned	%	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	28.8	25.6	0.0	2.8	0.1	0.0	4.9
unplanned	%	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.2	22.1	0.1	0.1	3.9
LOAD FACTOR	%	87.9	96.1	80.0	82.0	52.3	73.6	23.7	43.3	75.5	63.8	87.0	87.8	70.8
NET THERMAL EFFICIENCY	%	34.7	34.8	34.3	34.3	32.5	33.7	30.9	32.5	33.3	33.7	34.3	34.3	33.9

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 CAPACIT		825 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	01.01.1976													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	236037	16331	17173	19669	6773	16992	15002	10035	338012				
Electrical generated	GWh	81787	5659	5950	6815	2321	5811	5110	3364	116817				
Electrical net	GWh	77892	5389	5667	6491	2236	5602	4930	3240	111447				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	124367	7189	7697	8008	3020	7605	6523	4659	169068				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	102359	6779	6861	7780	2711	6790	5976	3927	143182				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	69	76.4	78.2	90.1	31.9	84.7	73.1	54.4	69.2				
LOAD FACTOR	%	60	77.4	78.3	88.6	30.9	77.5	68.2	44.7	62.5				
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	614	564	613	586	614	502	488	-7	-7	-7	-7	-7	3942
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	1860	1712	1856	1589	1529	1091	399	0	0	0	0	0	10035
Electrical generated	GWh	640	589	638	537	502	340	117	0	0	0	0	0	3364
Electrical net	GWh	619	569	616	517	483	324	111	0	0	0	0	0	3240
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	834	833	833	818	766	649	368						834
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	744	720	744	696	315	0	0	0	0	0	4659
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.7	42.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0
Energy availability	%	100.0	98.2	99.8	98.6	100.0	84.5	79.5	-1.2	-1.2	-1.2	-1.2	-1.2	54.4
Energy unavailability	%	0.0	1.9	0.2	1.4	0.0	15.5	20.5	101.2	101.2	101.2	101.2	101.2	45.6
of which : planned	%	0.0	1.9	0.2	1.4	0.0	9.3	20.4	79.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.1	21.5	101.2	101.2	101.2	101.2	36.1
LOAD FACTOR	%	100.8	99.0	100.4	87.1	78.7	54.6	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.3	33.2	33.2	32.6	31.6	29.7	27.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3

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 CAPACIT					862 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					01.05.1975														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	242005	18966	18475	17343	19182	18868	20044	15954	370837									
Electrical generated	GWh	83855	6572	6401	6009	6481	6396	6754	5409	127877									
Electrical net	GWh	79862	6259	6097	5723	6175	6096	6446	5144	121801									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	119199	7429	7676	7574	7937	7866	8075	7284	173040								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	97938	7153	7032	6609	7144	7056	7478	5967	146376								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	64	83	84.8	76.8	89.7	90.3	92.2	80.4	70.4									
LOAD FACTOR	%	57	81.7	80.3	75.3	81.6	80.5	85.4	67.9	63.6									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	641	600	635	558	83	198	474	580	621	641	485	574	6089				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	1974	1846	1772	1420	66	523	783	574	1821	1973	1499	1704	15954					
Electrical generated	GWh	677	634	607	477	21	175	257	187	613	669	510	583	5409					
Electrical net	GWh	648	606	579	450	20	164	237	173	585	639	488	555	5144					
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	872	872	872	726	310	37	400	414	860	862	868	872	872				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	712	720	64	310	744	508	720	744	578	744	7284				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	95.7	100.0	8.6	43.1	100.0	68.3	100.0	100.0	80.3	100.0	82.9					
Energy availability	%	100.0	100.0	99.1	89.9	12.9	32.0	73.9	90.4	100.0	100.0	78.1	89.4	80.4					
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.9	10.1	87.1	68.0	26.1	9.6	0.0	0.0	21.9	10.6	19.6					
of which : planned	%	0.0	0.0	0.9	0.2	87.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	0.0	13.7					
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	9.9	0.0	14.2	26.1	9.6	0.0	0.0	0.1	10.6	5.9					
LOAD FACTOR	%	101.0	101.0	90.3	72.6	3.1	26.5	36.9	26.9	94.2	99.7	78.6	86.6	67.9					
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.8	32.8	32.7	31.7	30.0	31.5	30.2	30.1	32.1	32.4	32.6	32.6	32.2					

STATION : RINGHALS 3		SVERIGE												
GENERAL DATA		SELECTED CHARACTERISTICS												
TYPE OF REACTOR	PWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR		2775 MW										
FIRST CRITICALITY	29.07.1980	INSTALLED CAPACITY		920 MW										
FIRST CONNECTION TO GRID	07.09.1980	MAXIMUM OUTPUT CAPACIT		911 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	09.09.1981													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	203925	20828	14768	20657	20384	19680	21350	19032	340626				
Electrical generated	GWh	70660	7217	5117	7158	6954	6747	7355	6522	117730				
Electrical net	GWh	67295	6873	4874	6817	6581	6383	6976	6166	111965				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	91142	8097	6040	8166	8102	8053	7919	7966	145485				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	73538	7487	5309	7491	7232	7006	7657	6768	122489				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	74	86.1	60.7	87.3	85.6	90.1	90	90.3	77.7				
LOAD FACTOR	%	63	85.5	60.6	85.3	82.6	80	87.4	77.1	68.9				
MONTHLY OPERATING DATA DURING	2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWh	678	634	678	653	671	238	388	626	656	678	656	669	7225
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	2065	1932	2062	1355	1271	305	596	1320	1998	2065	1999	2066	19032
Electrical generated	GWh	722	675	717	464	413	99	198	435	681	709	691	717	6522
Electrical net	GWh	685	640	681	435	386	92	183	406	647	673	656	681	6166
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW	922	922	919	893	636	462	434	888	904	909	914	919	922
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	744	696	744	720	744	207	439	744	720	744	720	744	7966
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	28.8	59.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.7
Energy availability	%	100.0	100.0	100.0	99.6	99.0	36.3	57.2	92.4	100.0	100.0	100.0	98.7	90.3
Energy unavailability	%	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	63.7	42.8	7.6	0.0	0.0	0.0	1.3	9.7
of which : planned	%	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	53.8	35.6	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2
unplanned	%	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	9.9	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.6
LOAD FACTOR	%	101.1	101.0	100.4	66.4	56.9	14.1	27.0	59.9	98.6	99.3	100.1	100.4	77.1
NET THERMAL EFFICIENCY	%	33.2	33.1	33.0	32.1	30.4	30.3	30.7	30.7	32.4	32.6	32.8	33.0	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 CAPACIT					907 MW				
FIRST COMMERCIAL OPERATION					21.11.1983														
ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000									
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	195082	18893	18945	19475	19558	20905	21577	12672	327106									
Electrical generated	GWh	67596	6546	6564	6748	6718	7175	7356	4303	113007									
Electrical net	GWh	64377	6235	6252	6427	6369	6810	6987	4061	107517									
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	83230	7476	7684	8067	7666	8146	8069	5898	136236								
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY		Hours	70357	6821	6855	7047	6961	7467	7703	4477	117688								
FACTOR OF :																			
Energy availability	%	81	84.8	80.6	79.6	87	92.5	91.7	66.1	82									
LOAD FACTOR	%	69	77.9	78.3	80.2	79.5	85.2	87.9	51	72.5									
MONTHLY OPERATING DATA DURING		2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR				
AVAILABLE ENERGY		GWh	665	629	673	652	674	653	581	396	0	0	0	343	5266				
PRODUCTION OF ENERGY :																			
Thermal	GWh	2035	1923	2058	1724	905	1490	1162	315	0	0	0	0	1061	12672				
Electrical generated	GWh	705	666	713	591	300	492	376	97	0	0	0	0	365	4303				
Electrical net	GWh	670	633	678	559	276	463	349	86	0	0	0	0	346	4061				
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET		MW	913	913	912	912	453	696	661	238				912	913				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS		Hours	744	696	744	720	744	720	744	368	0	0	0	418	5898				
FACTOR OF :																			
Time utilisation	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	49.5	0.0	0.0	0.0	56.2	67.1				
Energy availability	%	98.6	99.6	99.8	99.8	99.8	99.9	99.9	86.1	58.7	0.0	0.0	0.0	50.8	66.1				
Energy unavailability	%	1.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	13.9	41.3	100.0	100.0	100.0	100.0	49.2	33.9				
of which : planned	%	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	18.6	81.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4				
unplanned	%	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	22.7	18.4	100.0	100.0	100.0	49.2	25.6				
LOAD FACTOR	%	99.3	100.3	100.5	85.6	40.8	70.9	51.7	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	51.0				
NET THERMAL EFFICIENCY	%	32.9	32.9	33.0	32.4	30.4	31.1	30.1	27.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	32.0				

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 CAPACIT		198 MW										
FIRST COMMERCIAL OPERATION	27.10.1956													
ANNUAL OPERATING DATA	CUMULATED AT 31.12.1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	CUMULATED AT 31.12.2000					
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	252128	8709	8653	8116	7997	7972	8161	7919	309655				
Electrical generated	GWh	57961	1845	1774	1726	1705	1712	1738	1686	70148				
Electrical net	GWh	46852	1492	1430	1389	1374	1380	1402	1360	56678				
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	302354	8011	7827	7758	7567	7687	7439	7506	356149				
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	Hours	243048	7535	7222	7016	6941	6968	7079	6867	292674				
FACTOR OF :														
Energy availability	%	77	92	88.3	85.8	84.9	85.4	87.5	84.9	78.8				
LOAD FACTOR	%	74	86	82.4	79.9	79.2	79.5	80.8	78.2	75.9				
MONTHLY OPERATING DATA DURING 2000	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWh	147	137	117	105	132	106	106	111	117	110	142	146	1477
PRODUCTION OF ENERGY :														
Thermal	GWh	786	737	638	588	700	561	597	559	624	593	757	779	7919
Electrical generated	GWh	168	156	133	121	150	124	123	124	131	126	164	167	1686
Electrical net	GWh	136	127	107	97	121	100	99	99	105	101	133	135	1360
MAXIMUM ELECTRICAL POWER NET	MW													
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	Hours	741	694	598	598	662	539	534	534	589	560	720	737	7506
FACTOR OF :														
Time utilisation	%	99.6	99.7	80.4	83.1	89.0	74.9	71.8	71.8	81.8	75.3	100.0	99.1	85.5
Energy availability	%	99.8	99.7	79.6	74.0	89.4	74.5	72.2	75.0	81.8	74.9	99.7	98.9	84.9
Energy unavailability	%	0.2	0.3	20.4	26.0	10.6	25.5	27.8	25.0	18.2	25.1	0.3	1.1	15.1
of which : planned	%	0.2	0.3	15.8	16.7	8.9	25.4	24.4	24.9	17.2	25.0	0.1	0.3	13.3
unplanned	%	0.0	0.0	4.6	9.3	1.7	0.1	3.4	0.0	1.0	0.1	0.2	0.8	1.8
LOAD FACTOR	%	92.5	92.0	72.4	67.7	82.1	70.1	67.4	67.0	73.9	68.5	93.2	92.0	78.2
NET THERMAL EFFICIENCY	%	17.3	17.2	16.7	16.4	17.3	17.8	16.6	17.6	16.9	17.0	17.6	17.4	17.2

DEFINITIONEN

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

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

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

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

DEFINITIONS

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

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

- **Maximum electric power produced** : the greatest recorded value of the power generated during the period under consideration (sampled every hour or every half an hour).
- **Installed capacity or electrical generation** : the electric power or energy measured at the terminals of the station generator sets, which thus includes the power or energy absorbed by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.
- **Maximum output capacity or electrical net production** : the electric power or energy measured at the busbar of the power stations, i.e. after deduction of the power or energy absorbed by the station auxiliaries and the losses in the station transformers, even during plant shut-down. Consequently, it is possible for the electrical net production to have a negative value owing either to shut-down of the generators or to the fact that the total consumption of the auxiliaries temporarily exceeds the produced electricity.
- **Hours on line** : number of hours during which the power station's main generators were connected to the network.
- **Time utilisation factor** : ratio of the generator operation period to the total number of hours in the period under consideration.
- **Energy availability factor** : ratio of the energy that the available capacity could have produced during this period, to the energy that the maximum capacity could have produced during the same period.

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

- **Load factor** : ratio of the energy that is produced during the period considered to the energy that could have been produced at maximum capacity under continuous operation during the whole of that period.
- **Utilisation period** : product of the load factor and the number of hours considered in that period.
- **Thermal net efficiency** : ratio of the electrical end production to the thermal energy produced during the given period.

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

DEFINITIONS

- **Puissance maximale thermique d'un générateur nucléaire de vapeur** : énergie calorifique dégagée par unité de temps par le générateur de vapeur dans les conditions de fonctionnement correspondant à la puissance maximale réalisable en régime continu. Elle caractérise les possibilités thermiques de ce générateur sans limitations éventuelles apportées par le combustible ou par les autres composants de l'installation. Cette "puissance thermique" (exprimée en MW) ne doit pas être confondue avec la puissance électrique récupérée aux bornes des groupes turbo-générateurs.
- **Energie thermique produite** : la quantité de chaleur dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire constituant le coeur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes de groupes turbo-générateurs.
- **Puissance nominale des générateurs électriques** : puissance maximale en marche continue des générateurs électriques principaux déterminée aux bornes des groupes selon les normes admises. La puissance nominale est une puissance brute.
- **Puissance ou énergie électrique nucléaire** : puissance ou énergie réalisée à partir de l'utilisation du combustible nucléaire; elles ne comprennent pas la puissance ou l'énergie produite par des générateurs auxiliaires alimentés avec des combustibles autres que nucléaires. Cette puissance ou cette énergie peuvent être brutes ou nettes.
- **Puissance maximale possible** : puissance électrique maximale réalisable avec le coeur actuel en marche continue d'une durée égale ou supérieure à 15 heures, la totalité des installations étant supposée entièrement en état de marche. La valeur de la puissance maximale possible doit rester constante à moins que, par suite d'une modification de caractère permanent, la direction de l'entreprise ne prenne la décision de substituer une nouvelle valeur à la valeur initiale. La valeur de la puissance maximale possible n'est pas modifiée par un fonctionnement du réacteur en "stretch-out".

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

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

Nota : Les taux de disponibilité et d'utilisation sont calculés à partir de la date du premier couplage lorsque celui-ci se situe à l'intérieur de la période de référence.