



KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE

Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

März
March **1985**
Mars

ENERGY SUPPLY ASPECTS OF THE NUCLEAR POWER STATIONS

Monthly notice (restricted diffusion)

EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES

Note mensuelle (diffusion restreinte)

* BR DEUTSCHLAND *

		WUER GASSEN	BRUNS- BUETEL	OHU	PHILIPS- BURG	KRUEMMEL	GUND- REMMINGEN B	GUND- REMMINGEN C	OBRIGHEIM	STADE
TECHNISCHE DATEN			*	*	*	*	*	*		*
REAKTORTYP		BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	670	806	907	900	1316	1310	1310	357	672
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	640	770	870	864	1260	1244	1244	340	640
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		12.71	07.76	12.77	05.79	09.83	03.84	11.84	10.68	01.72
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	399	563	646	669	983	976	982	214	212
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1173	1611	1872	1910	2692	2838	2844	661	604
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	416	563	646	671	983	976	982	225	212
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	399	538	619	644	941	928	934	214	202
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	650	767	850	-	1301	1265	1276	343	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	737	743	743	743	743	743	743	635	336
ZEIT AUSNUTZUNG	%	99.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.5	45.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83.9	94.0	95.8	100.0	99.2	99.9	99.9	84.7	42.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	16.1	6.0	4.2	0.0	0.7	0.0	0.0	15.3	57.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	4.2	-	0.8	0.1	0.1	-	57.5
NICHTGEPLANT	%	16.1	6.0	-	-	-	-	-	15.3	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	83.9	94.0	95.9	100.3	100.5	100.3	100.9	84.7	42.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.0	33.4	33.1	33.7	35.0	32.7	32.8	32.4	33.4
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	1299	1687	1916	1920	2643	2824	1507	695	1162
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	3818	4835	5489	5500	7151	8212	4575	2146	3279
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1299	1613	1837	1845	2502	2685	1483	695	1105
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	2150	2159	2159	2159	1980	2154	1226	2051	1752
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	93.7	96.9	97.8	98.8	92.6	99.6	54.1	94.7	80.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	6.2	3.0	2.1	1.1	7.4	0.3	45.9	5.3	19.8
DAVON: GEPLANT	%	-	-	1.9	0.6	0.4	0.2	0.0	-	19.8
NICHTGEPLANT	%	6.3	3.1	0.3	0.6	7.0	0.3	45.8	5.3	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	94.0	96.9	97.8	98.9	92.0	99.8	55.5	94.7	79.8

(*)-BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

- M A E R Z 1985 -

* BR DEUTSCHLAND *

		NECKAR_	BIBLIS	BIBLIS	UNTER_	GRAFEN_	GROHNDE
		WESTHEIM			WESER	RHEINFELD	
			A	B			
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1299	1365
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		06.76	08.74	04.76	09.78	12.81	09.84
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	630	912	878	976	869	1032
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	1861	2574	2499	2757	2531	2795
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	630	912	878	976	869	1032
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	589	865	826	928	824	979
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	807	1194	1255	1260	1141	1339
BETRIEBSZEIT							
DES GENERATORS	STUNDEN	743	735	724	743	739	743
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	98.9	97.4	100.0	99.5	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.2	100.0	90.9	100.0	90.0	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.8	-0.0	9.0	0.0	9.9	0.0
DAVON: GEPLANT	%	0.8	0.0	6.6	-	8.7	-
NICHTGEPLANT	%	0.0	-	2.5	-	1.2	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.2	101.9	90.9	101.0	90.0	101.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.6	33.6	33.1	33.7	32.6	35.0
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	1674	2682	2740	2841	2599	2758
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	4940	7543	7744	8021	7639	7484
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1579	2544	2588	2700	2494	2615
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346
BETRIEBSZEIT							
DES GENERATORS	STUNDEN	2087	2151	2140	2159	2155	1992
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90.7	100.0	96.9	100.0	92.7	92.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	9.2	-0.0	3.1	0.0	7.2	7.5
DAVON: GEPLANT	%	8.6	0.0	2.3	-	5.6	0.1
NICHTGEPLANT	%	0.7	-	0.9	-	1.6	7.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	90.7	103.2	97.6	101.2	93.6	93.5

(*)-BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

- M A R S 1985 -

* FRANCE *

	PHENIX	CHINON T2	CHINON T3	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY T1	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
TYPE DE REACTEUR	FBR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	250	195	375	405	465	555	320	920	920
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	233	180	360	390	450	540	305	880	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.73	02.65	08.66	03.69	08.71	04.72	04.67	04.77	10.77
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	162	134	-	188	302	337	40	654	630
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	266	557	-	686	1027	1268	138	1924	1920
ELECTRIQUE BRUTE GWH	114	155	-	197	311	342	45	661	653
ELECTRIQUE NETTE GWH	105	136	-1	189	300	333	40	639	630
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	186	-	392	450	465	306	885	877
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	674	743	-	743	692	743	172	743	743
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	90.7	100.0	-	100.0	93.1	100.0	23.1	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	93.5	100.0	-	65.0	90.2	84.0	17.5	100.0	96.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	6.5	-	100.0	35.0	9.8	16.0	82.5	-	3.7
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	34.5	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	6.5	-	100.2	0.5	9.8	16.0	82.5	-	0.1
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-	-	-	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE %	60.7	101.7	-	65.2	89.7	83.0	17.4	97.7	96.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	39.5	24.4	-	27.6	29.2	26.3	28.6	33.2	32.8
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	303	387	-	637	812	943	40	1899	1849
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	592	1612	-	2384	2786	3573	138	5588	5620
ELECTRIQUE NETTE GWH	231	391	-3	637	809	937	36	1859	1849
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	186	-	392	452	525	306	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	1497	2159	-	2062	1954	2121	172	2159	2143
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	60.3	99.5	-	75.6	83.6	80.9	6.0	100.0	97.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	39.7	0.5	100.1	24.4	16.4	19.1	94.0	0.0	2.7
DONT: PROGRAMME %	-	-	31.1	11.9	-	-	65.6	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	39.7	0.5	69.0	7.1	12.6	19.1	28.4	0.0	1.5
EXTERNE %	-	-	-	5.4	3.8	-	-	-	1.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	45.9	100.6	-	75.7	83.3	80.4	6.0	97.8	97.3

- M A R S 1985 -

* FRANCE *

		BUGEY	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE_	GRAVE_	GRAVE_	GRAVE-	GRAVE-
		T2	T3	T4	T5	LINES	LINES	LINES	LINES	LINES
						TR1	TR2	TR3	TR4	5C
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES										
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	MW	955	955	937	937	951	951	951	951	951
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	MW	920	920	900	900	910	910	910	910	910
DATE DU PREMIER COUPLAGE		05.78	09.78	03.79	07.79	03.80	08.80	12.80	06.81	08.84
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	30	623	640	647	569	676	658	660	666
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	128	1916	1947	2042	1661	2031	2011	1958	2028
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	33	652	632	681	559	686	692	671	700
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24	621	600	647	532	659	665	644	671
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	757	916	904	900	913	923	928	918	923
DUREE DE MARCHE										
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	110	703	718	742	638	743	743	741	743
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	14.8	94.6	96.6	99.9	85.9	100.0	100.0	99.7	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.4	91.1	95.8	96.8	84.2	100.0	97.3	97.5	98.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.6	8.9	4.2	3.2	15.8	0.0	2.7	2.5	1.5
DONT: PROGRAMME	%	86.6	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	9.0	6.5	4.2	3.2	15.8	0.0	2.7	2.0	1.5
EXTERNE	%	-	2.4	-	-	-	-	-	0.5	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	3.5	90.8	89.7	96.8	78.7	97.5	98.4	95.2	99.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	18.8	32.4	30.8	31.7	32.0	32.4	33.1	32.9	33.1
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	587	1329	1892	1897	1846	1873	1665	1919	1718
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1879	4085	5774	5964	5409	5674	5084	5574	5249
ELECTRIQUE NETTE	GWH	574	1310	1831	1897	1754	1851	1681	1840	1725
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	833	941	908	900	920	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE										
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	869	1487	2120	2158	2044	2073	1858	2131	1932
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.5	66.9	97.4	97.7	93.9	95.4	84.7	97.7	87.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70.5	33.1	2.6	2.3	6.1	4.6	15.3	2.3	12.5
DONT: PROGRAMME	%	59.8	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	3.7	31.4	2.6	2.3	6.1	4.6	15.2	2.1	12.5
EXTERNE	%	6.9	1.7	-	-	-	-	0.0	0.2	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	28.9	66.0	94.2	97.6	89.3	94.2	85.6	93.7	87.8

- M A R S 1985 -

* FRANCE *

	SAINT LAURENT B2	BLAYAIS TR1	BLAYAIS TR2	BLAYAIS TR3	BLAYAIS TR4	CHINON B TR1	CHINON B TR2	CRUAS TR1	CRUAS 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	921	951	951	951	951	919	919	921	921
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	880	910	910	910	910	870	870	880	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.81	06.81	07.82	08.83	05.83	11.82	11.83	04.83	09.84

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	12	676	676	618	590	641	645	618	590
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	43	1975	1970	1823	1739	1953	2002	1864	1842
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	13	684	688	627	595	656	671	642	626
ELECTRIQUE NETTE	GWH	10	655	658	598	567	624	638	613	600
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		611	927	930	921	919	912	896	907	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	22	743	743	685	652	739	743	743	699
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	3.0	100.0	100.0	92.2	87.8	99.5	100.0	100.0	94.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.9	100.0	100.0	91.4	87.2	99.2	99.7	94.5	90.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.1	-	0.0	8.6	12.8	0.8	0.3	5.5	9.7
DONT: PROGRAMME	%	97.1	-	-	-	-	-	-	-	0.3
HORS PROG.:INTERNE	%	0.3	-	0.0	8.6	12.8	0.8	0.3	0.5	9.4
EXTERNE	%	0.7	-	-	-	-	-	0.0	5.0	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	1.5	96.9	97.3	88.4	83.9	96.5	98.7	93.8	91.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	23.5	33.2	33.4	32.8	32.6	32.0	31.9	32.9	32.6

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1125	1927	1961	1607	1843	1845	1846	1810	1251
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	3558	5638	5723	4714	5449	5618	5643	5513	4017
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1124	1872	1916	1539	1776	1797	1800	1779	1259
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1431	2127	2155	1816	2062	2144	2147	2107	1905
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	59.2	98.1	99.8	81.8	93.8	98.2	98.3	95.3	65.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	40.8	1.9	0.2	18.2	6.2	1.8	1.7	4.7	34.2
DONT: PROGRAMME	%	33.4	-	-	11.8	-	-	-	-	20.6
HORS PROG.:INTERNE	%	1.1	1.9	0.2	6.4	6.2	1.8	1.7	0.7	13.5
EXTERNE	%	6.2	-	-	-	-	-	0.0	4.0	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	59.2	95.3	97.5	78.3	90.4	95.7	95.8	93.6	66.3

- M A R S 1985 -

* FRANCE *

		DAM- PIERRE TR1	DAM- PIERRE TR2	DAM- PIERRE TR3	DAM- PIERRE TR4	TRI- CASTIN TR1	TRI- CASTIN TR2	TRI- CASTIN TR3	TRI- CASTIN TR4	SAINT LAURENT B1
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES										
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	MW	937	937	937	937	955	955	955	955	921
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	MW	890	890	890	890	915	915	915	915	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE		03.80	12.80	01.81	08.81	05.80	08.80	02.81	06.81	01.81
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	615	661	599	680	680	680	303	639
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1714	1836	2170	1847	1856	1992	2062	938	2012
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	571	613	694	620	637	683	709	310	675
ELECTRIQUE NETTE	GWH	538	583	663	588	608	657	682	289	643
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	803	902	913	905	877	914	921	916	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	743	693	743	687	743	743	743	422	743
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	93.3	100.0	92.5	100.0	100.0	100.0	56.8	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	93.0	99.9	90.7	100.0	100.0	100.0	44.6	97.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	7.0	0.1	9.3	-	-	-	55.4	2.3
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	54.7	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	7.0	0.1	8.7	-	-	-	0.7	2.3
EXTERNE	%	-	-	-	0.6	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.4	88.2	100.3	88.9	89.4	96.6	100.3	42.5	98.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.4	31.8	30.6	31.8	32.8	33.0	33.1	30.8	32.0
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1898	1631	1864	1762	1971	1973	1975	1175	1879
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	5558	4898	5911	5240	5656	5844	5977	3632	5912
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1762	1554	1879	1665	1859	1927	1980	1146	1903
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2159	1832	2100	1997	2155	2159	2159	1528	2154
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.8	84.9	97.0	91.7	99.8	99.9	100.0	59.5	98.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.2	15.1	3.0	8.3	0.2	0.1	-	40.5	1.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	33.2	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	15.1	3.0	8.1	0.2	0.1	-	0.7	1.1
EXTERNE	%	1.1	-	-	0.2	-	-	-	6.6	0.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.7	80.9	97.8	86.7	94.1	97.5	100.2	58.0	100.2

- M A R S 1985 -

* FRANCE *

	CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL
	TR3	4	TR1	2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES				
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	921	921	1344	1344
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	880	880	1290	1290
DATE DU PREMIER COUPLAGE	05.84	10.84	06.84	09.84

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	639	653	14	757
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1969	1946	44	2197
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	647	650	15	795
ELECTRIQUE NETTE	GWH	620	623	10	757
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		918	923	1355	1117
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	733	743	13	735
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.7	100.0	1.7	98.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.8	99.9	1.5	79.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.2	0.1	98.5	21.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	0.3	-
HORS PROG.:INTERNE	%	2.2	0.1	98.3	21.0
EXTERNE	%	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.8	95.3	1.1	79.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.5	32.0	23.2	34.5

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1478	1814	1414	2303
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	4564	5603	4179	6749
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1455	1792	1449	2338
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	923	1389	1400
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1712	2090	1215	2078
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77.8	95.5	50.8	82.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	22.2	4.5	49.2	17.3
DONT: PROGRAMME	%	-	0.2	13.8	9.0
HORS PROG.:INTERNE	%	21.9	4.0	35.5	8.3
EXTERNE	%	0.3	0.3	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	76.6	94.3	52.0	83.9

- M A R S 1985 -

* BELGIQUE/BELGIE *

	DOEL	DOEL	DOEL	TIHANGE	TIHANGE
	1	2	3	1	2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES					
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	415	415	936	920	940
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	393	393	900	870	901
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.74	08.75	06.82	03.75	10.82
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS					
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	274	274	668	81	669
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	806	806	2055	187	2024
ELECTRIQUE BRUTE GWH	288	289	703	66	687
ELECTRIQUE NETTE GWH	275	275	668	58	659
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	-	907	855	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	679	682	743	113	720
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS %	91.4	91.8	100.0	15.2	96.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	94.0	94.0	99.9	12.6	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	5.9	5.9	0.0	87.4	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	87.4	-
HORS PROG.:INTERNE %	6.0	6.0	0.1	-	-
EXTERNE %	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	94.3	94.3	99.9	9.0	98.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	34.1	34.1	32.5	31.0	32.6
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE					
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	573	848	1918	1142	1437
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	1702	2491	5933	3430	4405
ELECTRIQUE NETTE GWH	576	849	1918	1118	1436
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	-	907	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	1515	2098	2153	1525	1571
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	67.7	98.0	98.6	60.8	73.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	32.2	2.0	1.3	39.2	26.1
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	30.1	26.1
HORS PROG.:INTERNE %	32.3	2.0	1.4	1.0	-
EXTERNE %	-	-	-	8.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68.0	100.2	98.7	59.5	73.8

- M A R C H 1985 -

* ITALIE */* NEDERLAND *

		LATINA	CAORSO	TRINO	BORSSELE
TECHNICAL DATA		*	*	*	*
TYPE OF REACTOR		GCR	BWR	PWR	PWR
INSTALLED CAPACITY	MW	160	882	270	481
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	153	860	260	452
FIRST CONNECTION TO GRID		05.63	05.78	10.64	07.73
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH					
AVAILABLE ENERGY	GWH	119	579	128	145
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	468	1760	411	419
ELECTRICAL GENERATED	GWH	121	580	128	145
ELECTRICAL NET	GWH	116	564	121	137
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	828	179	456
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	743	705	743	308
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	94.9	100.0	41.5
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	88.4	64.0	40.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	11.6	36.0	59.4
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	36.0	57.9
UNPL.:INTERNAL	%	-	11.6	-	-
EXTERNAL	%	-	-	-	1.5
LOAD FACTOR	%	101.8	88.5	63.8	40.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.8	32.0	29.4	32.7
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	279	1560	449	815
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	1072	4778	1446	2362
ELECTRICAL NET	GWH	266	1526	427	770
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	457
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	1889	1904	2159	1724
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	80.8	81.9	77.0	78.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	19.2	18.1	23.0	21.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	23.0	19.9
UNPL.:INTERNAL	%	19.2	18.1	-	0.6
EXTERNAL	%	-	-	-	1.0
LOAD FACTOR	%	81.1	81.9	77.0	78.5

(*)-COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

- M A R C H 1985 -

* UNITED KINGDOM *

		BRAD_ WELL	BERKELEY	HUNTER STONE A	TRAWS_ FYNDD	HINKLEY_ POINT A	DUNGE_ NESS A	SIZE_ WELL A	OLDBURY	WYLFA
TECHNICAL DATA										
TYPE OF REACTOR		GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR
INSTALLED CAPACITY	MW	257	332	338	470	540	424	500	450	990
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	245	276	300	390	430	410	420	434	840
FIRST CONNECTION TO GRID		06.62	06.62	02.64	12.64	02.65	09.65	12.65	11.67	01.72
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH										
AVAILABLE ENERGY	GWH	193	76	241	326	361	344	289	364	701
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	791	352	966	1470	1410	1244	1120	1296	2737
ELECTRICAL GENERATED	GWH	226	93	281	423	413	376	360	373	865
ELECTRICAL NET	GWH	194	78	241	362	354	363	303	361	740
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	-	293	440	475	-	366	473	897
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	839	776	839	839	839	839	839	804	839
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	100.0	92.5	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	95.8	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	93.9	32.7	95.5	99.7	100.0	100.0	82.0	100.0	99.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.1	67.3	4.5	0.3	-	-	18.0	-	0.5
OF WHICH: PLANNED	%	5.3	66.1	-	-	-	-	12.1	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	0.8	1.1	1.2	0.3	-	-	-	-	0.5
EXTERNAL	%	-	0.1	3.3	-	-	-	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	94.4	33.6	95.6	110.6	98.1	105.5	86.0	99.1	105.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.5	22.1	24.9	24.6	25.1	29.2	27.1	27.9	27.0
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	500	210	627	750	926	876	775	947	1826
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	2046	959	2530	3288	3809	3204	2867	3547	7132
ELECTRICAL NET	GWH	503	215	627	806	954	934	774	996	1927
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	294	440	475	442	366	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	2183	2120	2183	2183	2183	2183	2183	2148	2183
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	93.5	34.9	95.7	88.1	98.7	97.9	84.6	100.0	99.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.5	65.1	4.3	11.9	1.3	2.1	15.4	-	0.4
OF WHICH: PLANNED	%	5.4	63.9	-	6.3	0.6	0.0	8.3	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	1.1	1.1	0.9	5.6	0.7	0.8	1.2	-	0.4
EXTERNAL	%	-	0.1	3.5	0.0	-	1.3	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	94.0	35.8	95.7	94.7	101.6	104.4	84.4	105.1	105.1

- M A R C H 1985 -

UUAM850033AC

* UNITED KINGDOM *

		HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B
TECHNICAL DATA				
TYPE OF REACTOR		AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	598	598	1134
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	550	550	1040
FIRST CONNECTION TO GRID		02.76	03.77	02.76

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	409	415	851
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	1191	1134	2368
ELECTRICAL GENERATED	GWH	495	471	1010
ELECTRICAL NET	GWH	455	432	927
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	829	813	839
FACTOR OF :				
TIME UTILISATION	%	98.7	96.8	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	88.5	89.8	97.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.5	10.2	2.5
OF WHICH: PLANNED	%	9.9	9.1	2.4
UNPL.: INTERNAL	%	1.6	1.1	-
EXTERNAL	%	-	-	0.0
LOAD FACTOR	%	98.5	93.5	106.2
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.2	38.1	39.1

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	1086	1085	2203
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	3073	2980	6122
ELECTRICAL NET	GWH	1175	1137	2400
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	2111	2115	2183
FACTOR OF :				
ENERGY AVAILABILITY	%	90.4	90.3	97.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.6	9.7	3.0
OF WHICH: PLANNED	%	7.5	6.8	2.8
UNPL.: INTERNAL	%	2.0	2.8	0.2
EXTERNAL	%	-	0.1	0.0
LOAD FACTOR	%	97.8	94.7	105.7

UUAM850033AC