



KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE

Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

April
Avril
1985

ENERGY SUPPLY ASPECTS OF THE NUCLEAR POWER STATIONS

Monthly notice (restricted diffusion)

EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES

Note mensuelle (diffusion restreinte)

EUROSTAT
B.P. 2920 — Luxembourg
Tel. 4301 — 2294/3284

Luxembourg, 26 . 07 . 1985

* BR DEUTSCHLAND *

		WUER GASSEN	BRUNS BUETEL	ISAR OHU	PHILIPS_ BURG 1	KRUEMMELE	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	398	549	597	648	813	941	942	245	69
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1129	1578	1762	1853	2308	2749	2732	755	218
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	398	549	597	649	813	941	942	256	69
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	381	525	572	624	777	893	896	245	65
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	555	760	830	-	1252	1256	1270	343	621
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	720	701	720	720	658	720	718	720	194
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	97.4	100.0	100.0	91.5	100.0	99.7	100.0	27.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82.5	94.6	91.4	100.0	85.8	99.8	99.9	100.0	14.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	17.5	5.4	8.6	0.0	14.2	0.2	0.1	0.0	85.7
DAVON: GEPLANT	%	-	-	8.5	-	13.5	0.3	0.2	-	85.6
NICHTGEPLANT	%	17.6	5.5	0.1	-	0.8	-	0.1	-	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	82.5	94.6	91.4	100.2	85.8	99.8	99.9	100.2	14.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.8	33.3	32.5	33.8	33.7	32.6	32.9	32.5	29.8
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	1755	2236	2513	2568	3456	3765	2449	940	1231
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	4947	6413	7251	7353	9459	10961	7307	2901	3497
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1680	2138	2409	2469	3279	3578	2379	940	1170
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	2870	2860	2879	2879	2638	2874	1944	2771	1946
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90.8	96.4	96.3	99.2	90.9	99.6	65.4	96.0	63.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	9.2	3.6	3.7	0.8	9.1	0.4	34.6	4.0	36.4
DAVON: GEPLANT	%	-	-	3.6	0.5	3.8	0.3	0.1	-	36.3
NICHTGEPLANT	%	9.3	3.7	0.3	0.5	5.5	0.2	34.6	4.1	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	91.1	96.4	96.3	99.2	90.5	99.9	66.6	96.1	63.4

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

* BR DEUTSCHLAND *

		NECKAR_	BIBLIS	BIBLIS	UNTER_	GRAFEN_	GROHNDE	PHILIPS_
		WESTHEIM			WESER	RHEINFELD		BURG
			A	B				2
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	*
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1299	1365	1349
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290	1268
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		06.76	08.74	04.76	09.78	12.81	09.84	12.84
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	609	885	375	931	725	995	893
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1801	2505	1105	2643	2711	2699	2494
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	609	885	375	931	725	995	893
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	574	839	342	884	684	944	847
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	806	1190	959	1260	1140	1332	-
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	720	715	439	720	621	720	720
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	99.3	61.0	100.0	86.3	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90.8	100.0	40.1	99.5	77.5	100.0	98.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	9.2	-0.0	59.9	0.5	22.5	0.0	1.5
DAVON: GEPLANT	%	9.3	0.1	57.3	-	21.5	-	1.6
NICHTGEPLANT	%	-	-	2.7	0.6	1.2	-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.0	102.2	40.1	99.5	77.5	101.3	104.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.9	33.6	31.0	33.5	25.3	35.1	34.0
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	2283	3567	3115	3772	3324	3753	2413
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	6741	10048	8849	10664	10350	10183	6815
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2153	3383	2930	3584	3178	3559	2276
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	-
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	2807	2866	2579	2879	2776	2712	2205
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	90.7	100.0	82.8	99.9	89.0	94.5	80.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	9.3	-0.0	17.2	0.1	11.0	5.5	19.8
DAVON: GEPLANT	%	8.8	0.1	16.0	-	9.6	0.2	0.5
NICHTGEPLANT	%	0.6	-	1.3	0.2	1.5	5.6	19.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	92.8	102.9	83.3	100.9	89.6	95.4	70.6

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

* FRANCE *

		PHENIX	CHINON	CHINON	SAINTE LAURENT A1	SAINTE LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
			2	3			1			
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	113	130	0	58	265	307	217	634	455
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	280	542	-	205	909	1036	735	1872	1357
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	119	150	-	61	275	278	231	644	454
ELECTRIQUE NETTE	GWH	110	132	-1	57	265	270	220	623	434
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	157	186	-	208	437	468	306	895	858
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	708	720	-	281	625	694	713	720	606
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.4	100.0	-	39.1	86.8	96.5	99.1	100.0	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	67.5	100.0	0.2	20.7	81.8	79.1	98.8	100.0	71.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	32.6	-	99.9	79.4	18.3	21.0	1.3	-	28.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	99.9	79.4	13.3	-	-	-	13.0
HORS PROG.: INTERNE	%	32.6	-	-	-	5.0	21.0	1.3	-	4.9
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	10.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65.6	101.9	-	20.3	81.9	69.5	100.3	98.4	68.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	39.4	24.4	-	27.8	29.2	26.1	30.0	33.4	32.1
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	416	516	0	695	1077	1251	256	2533	2304
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	872	2154	-	2589	3695	4609	873	7460	6977
ELECTRIQUE NETTE	GWH	341	523	-4	694	1074	1207	256	2482	2283
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	159	186	-	392	452	525	306	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2205	2879	-	2343	2579	2815	885	2879	2749
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	62.1	99.7	0.0	61.9	83.2	80.5	29.2	100.0	91.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	38.0	0.4	100.1	38.2	16.9	19.6	70.8	0.1	9.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	48.4	28.8	3.4	-	49.3	-	3.3
HORS PROG.: INTERNE	%	38.0	0.4	51.7	5.4	10.7	19.6	21.6	0.1	2.3
EXTERNE	%	-	-	-	4.1	3.0	-	-	-	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	50.8	100.9	-	61.8	83.0	77.7	29.6	98.0	90.1

* FRANCE *

	BUGEY	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES
	2	3	4	5	1	2	3	4	5
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	605	208	643	630	655	648	322	459	652
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1892	655	1846	1708	1904	1824	993	1419	1958
ELECTRIQUE BRUTE GWH	632	218	587	564	646	607	340	481	669
ELECTRIQUE NETTE GWH	604	205	553	533	620	580	321	457	641
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	919	849	898	891	913	917	925	884	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	689	253	720	619	720	720	380	617	720
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	95.8	35.2	100.0	86.0	100.0	100.0	52.9	85.8	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	91.3	31.4	99.4	97.3	100.0	99.0	49.3	70.1	99.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	8.8	68.7	0.7	2.8	-	1.1	50.8	30.0	0.5
DONT: PROGRAMME %	1.9	60.0	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	6.9	5.1	0.7	2.8	-	1.1	50.8	14.8	0.5
EXTERNE %	-	3.6	-	-	-	-	-	15.3	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	91.3	31.0	85.4	82.3	94.7	88.5	49.1	69.8	97.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.9	31.4	30.0	31.2	32.6	31.9	32.4	32.2	32.8
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	1191	1537	2535	2528	2501	2522	1987	2378	2370
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	3771	4740	7620	7672	7313	7498	6077	6993	7207
ELECTRIQUE NETTE GWH	1178	1515	2384	2430	2374	2431	2002	2297	2366
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	919	941	908	900	920	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	1558	1740	2840	2777	2764	2793	2238	2748	2652
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	45.1	58.1	97.9	97.6	95.5	96.3	75.9	90.9	90.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	55.0	42.0	2.2	2.5	4.6	3.8	24.2	9.2	9.6
DONT: PROGRAMME %	45.3	15.1	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	4.6	24.9	2.2	2.5	4.6	3.8	24.2	5.4	9.6
EXTERNE %	5.2	2.3	-	-	-	-	0.0	4.0	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	44.6	57.3	92.0	93.9	90.6	92.9	76.4	87.8	90.3

* FRANCE *

		DAM- PIERRE 1	DAM- PIERRE 2	DAM- PIERRE 3	DAM- PIERRE 4	TRI- CASTIN 1	TRI- CASTIN 2	TRI- CASTIN 3	TRI- CASTIN 4	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	388	487	641	408	554	429	659	659	522
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	775	1476	1926	1285	1306	1273	1998	1883	1422
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	258	494	644	425	448	437	683	636	471
ELECTRIQUE NETTE	GWH	238	467	614	399	424	414	657	610	444
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	622	902	908	846	758	915	921	915	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	458	551	720	516	626	472	720	720	532
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	63.6	76.6	100.0	71.7	87.0	65.6	100.0	100.0	74.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	60.5	76.0	100.0	63.7	84.1	65.2	100.1	100.1	82.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	39.6	24.1	-	36.4	16.0	34.9	-	-	17.7
DONT: PROGRAMME	%	37.8	-	-	-	13.3	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	1.7	24.1	-	28.4	1.0	34.9	-	-	17.5
EXTERNE	%	-	-	-	8.0	1.8	-	-	-	0.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	37.2	73.0	95.8	62.3	64.4	62.9	99.8	92.7	70.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.7	31.7	32.0	31.1	32.5	32.5	33.0	32.5	31.2
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2286	2118	2505	2169	2524	2402	2634	1834	2401
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	6333	6374	7837	6525	6962	7117	7975	5515	7334
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2000	2021	2493	2064	2283	2341	2637	1756	2347
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2617	2383	2820	2513	2781	2631	2879	2248	2686
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.2	82.7	97.8	84.7	95.9	91.3	100.1	69.7	94.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.9	17.4	2.3	15.4	4.2	8.8	-	30.4	5.3
DONT: PROGRAMME	%	9.5	-	-	-	3.3	-	-	24.9	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.5	17.4	2.3	13.3	0.4	8.8	-	0.6	5.3
EXTERNE	%	0.8	-	-	2.2	0.5	-	-	5.0	0.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	78.1	78.9	97.4	80.6	86.7	88.9	100.1	66.7	92.7

* FRANCE *

		SAINT LAURENT B2	BLAYAIS 1	BLAYAIS 2	BLAYAIS 3	BLAYAIS 4	CHINON B 1	CHINON B 2	CRUAS 1	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	39	281	648	647	652	626	573	290	634
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	173	838	1866	1899	1881	1883	1790	908	1761
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	42	289	650	648	647	630	606	302	587
ELECTRIQUE NETTE	GWH	26	275	621	619	619	599	573	283	561
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	732	922	927	921	918	920	870	777	903
DUREE DE MARCHÉ										
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	90	310	714	714	720	720	720	436	720
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	12.5	43.1	99.2	99.2	100.0	100.0	100.0	60.6	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.2	42.9	98.9	98.8	99.5	100.0	91.5	45.7	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.9	57.2	1.2	1.3	0.6	0.1	8.6	54.4	-
DONT: PROGRAMME	%	73.1	57.2	-	-	-	-	-	36.6	-
HORS PROG.:INTERNE	%	20.9	-	1.2	1.3	0.6	0.1	0.2	5.3	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-	8.5	12.5	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	4.2	42.0	94.9	94.5	94.5	95.7	91.6	44.7	88.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	15.2	32.8	33.4	32.7	32.9	31.8	32.0	31.2	31.9
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1164	2209	2609	2254	2495	2472	2419	2099	1884
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	3731	6476	7589	6613	7330	7501	7433	6421	5778
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1150	2147	2537	2158	2395	2396	2373	2062	1820
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHÉ										
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1521	2437	2869	2530	2782	2864	2867	2543	2625
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	46.0	84.3	99.7	86.1	95.2	98.7	96.6	82.9	74.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	54.1	15.8	0.4	14.0	4.9	1.4	3.5	17.2	25.7
DONT: PROGRAMME	%	43.4	14.4	-	8.9	-	-	-	9.2	15.6
HORS PROG.:INTERNE	%	6.1	1.4	0.4	5.2	4.9	1.4	1.3	1.9	10.2
EXTERNE	%	4.7	-	-	-	-	-	2.1	6.2	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	45.4	82.0	96.9	82.4	91.4	95.7	94.8	81.5	71.9

* FRANCE *

	CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL
	3	4	1	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	633	633	21	608
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1908	1655	134	1785
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	629	539	25	638
ELECTRIQUE NETTE	GWH	603	513	2	606
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	925	384	1105
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	720	720	86	597
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	12.0	82.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	2.3	65.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	97.8	34.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	0.1	97.8	34.6
EXTERNE	%	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.2	81.0	0.3	65.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	31.1	1.4	34.0

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2111	2447	1434	2910
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	6472	7258	4313	8534
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2058	2305	1451	2944
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	925	1389	1400
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2432	2810	1301	2675
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	83.4	96.6	38.6	78.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	16.7	3.5	61.5	21.7
DONT: PROGRAMME	%	-	0.2	10.4	6.8
HORS PROG.:INTERNE	%	16.4	3.0	51.1	14.9
EXTERNE	%	0.3	0.3	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.3	91.1	39.1	79.3

* 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	111	541	53	0
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	427	1662	162	-
ELECTRICAL GENERATED	GWH	111	540	50	-
ELECTRICAL NET	GWH	106	225	46	-
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	160	820	149	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	688	688	344	-
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	95.6	95.6	47.9	-
ENERGY AVAILABILITY	%	96.3	85.3	27.5	0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.8	14.8	72.6	100.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	72.6	100.0
UNPL.: INTERNAL	%	3.8	14.8	-	-
EXTERNAL	%	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	96.4	85.1	25.7	-
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.8	13.6	28.5	-
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	390	2101	502	815
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	1499	6440	1608	2362
ELECTRICAL NET	GWH	372	1751	473	770
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	457
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	2577	2592	2503	1724
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	84.7	82.8	64.7	58.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	15.4	17.3	35.4	41.2
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	35.4	40.0
UNPL.: INTERNAL	%	15.4	17.3	-	0.5
EXTERNAL	%	-	-	-	0.8
LOAD FACTOR	%	85.0	82.7	64.3	58.9

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

* BELGIQUE/BELGIE *

	DOEL	DOEL	DOEL	DOEL	TIHANGE	TIHANGE
	1	2	3	4	1	2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES						
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	415	415	936	1050	920	940
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	393	393	900	980	870	901
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.74	08.75	06.82	08.03.85	03.75	10.82
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS						
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	283	280	648	706	61	649
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	858	848	2000	468	187	2024
ELECTRIQUE BRUTE GWH	306	303	675	135	66	687
ELECTRIQUE NETTE GWH	292	289	640	110	58	659
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	408	408	902	464	855	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	720	713	720	468	113	720
TAUX :						
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	99.1	100.0	65.0	15.8	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	98.8	100.0	15.7	9.8	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	1.3	-	84.3	90.3	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	90.3	-
HORS PROG.: INTERNE %	-	1.3	-	84.3	-	-
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	103.3	102.2	98.8	15.7	9.3	101.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	34.1	34.2	32.0	23.5	31.0	32.6
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE						
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	846	1102	2591	1246	1464	1770
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	2560	3339	7933	468	4482	5523
ELECTRIQUE NETTE GWH	868	1138	2558	110	1459	1797
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	408	408	907	464	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2235	2811	2873	468	2203	2010
TAUX :						
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	74.8	97.5	100.0	100.0	58.5	68.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	25.3	2.6	-	-	41.6	31.8
DONT: PROGRAMME %	24.8	-	-	-	24.9	25.3
HORS PROG.: INTERNE %	0.5	2.6	-	-	0.8	6.5
EXTERNE %	-	-	-	-	16.0	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	76.7	100.7	98.7	8.9	58.3	69.4

* UNITED KINGDOM *

		BRAD_	BERKELEY	HUNTER	TRAWS	HINKLEY	DUNGE	SIZE	OLDBURY	WYLFA
		WELL		STONE	FYNYDD	POINT	NESS	WELL		
				A		A	A	A		
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	152	68	177	226	269	270	231	292	564
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	619	311	716	998	1154	995	898	1107	2204
ELECTRICAL GENERATED	GWH	175	81	207	286	341	297	287	321	694
ELECTRICAL NET	GWH	150	68	177	242	292	287	242	311	593
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	293	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	633	672	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	94.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	92.6	36.7	87.9	86.1	93.2	98.1	82.0	100.0	100.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	7.5	63.4	12.2	14.0	6.9	2.0	18.1	-	-
OF WHICH: PLANNED	%	5.7	62.6	-	-	6.9	0.1	12.2	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	1.7	0.7	9.0	14.0	-	0.8	-	-	-
EXTERNAL	%	0.0	0.2	3.3	-	-	1.2	6.0	-	-
LOAD FACTOR	%	91.1	36.7	87.9	92.4	101.1	104.2	85.8	106.7	105.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.3	21.9	24.7	24.3	25.3	28.9	27.0	28.2	26.9
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	652	278	804	976	1196	1146	1007	1239	2391
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	2665	1270	3246	4286	4963	4199	3765	4654	9336
ELECTRICAL NET	GWH	653	283	804	1048	1246	1221	1016	1307	2520
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	294	440	475	442	366	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	2855	2792	2816	2855	2855	2855	2855	2820	2855
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	93.3	35.3	93.8	87.6	97.5	97.9	84.0	100.1	99.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.8	64.8	6.3	12.5	2.6	2.2	16.1	-	0.3
OF WHICH: PLANNED	%	5.5	63.7	-	4.8	2.1	0.1	9.2	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	1.3	1.1	2.8	7.6	0.6	0.9	0.9	-	0.3
EXTERNAL	%	0.0	0.1	3.4	0.0	-	1.3	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	93.4	36.1	93.9	94.1	101.6	104.3	84.8	105.6	105.2

UUAM850043AC

* UNITED KINGDOM *

		HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS- B_1
TECHNICAL DATA					
TYPE OF REACTOR		AGR	AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	623	623	1134	508
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	575	575	1040	450
FIRST CONNECTION TO GRID		02.76	03.77	02.76	04.83

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	337	274	659	-
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	903	727	1855	848
ELECTRICAL GENERATED	GWH	374	303	773	320
ELECTRICAL NET	GWH	342	277	711	282
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	648	506	672	626
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	96.5	75.4	100.0	93.2
ENERGY AVAILABILITY	%	88.0	71.4	94.4	49.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	12.1	28.7	5.7	50.8
OF WHICH: PLANNED	%	7.3	-	5.7	-
UNPL.: INTERNAL	%	4.9	28.7	-	50.9
EXTERNAL	%	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	89.1	72.3	101.8	96.7
THERMAL NET EFFICIENCY	%	37.9	38.1	38.4	33.3

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	1358	1293	2862	135
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	3976	3707	7977	2769
ELECTRICAL NET	GWH	1517	1414	3111	894
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	2759	2621	2855	2300
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	89.4	85.1	96.5	49.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.7	15.0	3.6	50.8
OF WHICH: PLANNED	%	7.8	5.4	3.6	-
UNPL.: INTERNAL	%	2.8	9.5	0.1	50.9
EXTERNAL	%	-	0.1	0.0	-
LOAD FACTOR	%	93.0	86.8	104.9	96.7

UUAM850043AC