



KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE
Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

Juli
July 1985
Juillet

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, le 5.11.1985

- J U L I 1985 -

* BR DEUTSCHLAND *

		WUER GASSEN	BRUNS- BUETEL	ISAR OHU	PHILIPS- BURG 1	KRUEMMEL	GUND- REMMINGEN B	GUND- REMMINGEN C	OBRIGHEIM	STADE
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	*	*	
REAKTORTYP		BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	PWR	PWR	
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	670	806	907	900	1316	1310	357	672	
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	640	770	870	864	1260	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	139	-	22	531	950	-	930	116	490
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	410	-	74	1578	2719	-	2706	381	1418
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	139	-	22	531	950	-	901	123	490
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	132	-	16	506	909	-7	853	116	465
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	515	-	445	-	1296	-	1238	284	622
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	285	-	61	744	742	-	744	461	744
ZEIT AUSNUTZUNG	%	38.3	-	8.3	100.0	99.8	-	100.0	62.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	28.0	-	3.4	79.3	97.1	-	95.4	45.9	98.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	72.0	100.0	96.6	20.7	2.9	100.0	4.6	54.1	2.0
DAVON: GEPLANT	%	-	95.7	93.7	19.6	2.2	100.0	0.6	54.2	-
NICHTGEPLANT	%	72.1	4.4	3.1	1.2	0.9	-	4.0	-	2.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	28.0	-	3.4	79.3	97.1	-	92.5	45.9	98.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.3	-	21.2	32.1	33.5	-	31.5	30.5	32.9
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	2689	3354	3555	4307	4963	5309	5258	1539	2694
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	7665	9620	10384	12421	13792	15662	15549	4781	8329
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2573	3206	3397	4134	4721	5026	5027	1539	2559
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	4619	4313	4353	5073	3878	4311	4152	4696	4154
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	78.8	81.8	77.1	94.1	74.1	79.6	79.1	89.0	78.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	21.2	18.2	22.9	5.9	25.9	20.4	20.9	11.0	21.2
DAVON: GEPLANT	%	-	14.7	22.4	3.6	22.8	20.4	0.3	7.9	20.5
NICHTGEPLANT	%	21.3	3.6	0.6	2.3	3.4	0.2	20.8	3.1	0.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79.0	81.8	77.1	94.2	73.8	79.7	79.4	89.1	78.7

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

- J U L I 1985 -

* 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	83	790	844	750	951	933	966
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	256	2315	2415	2195	2803	2549	2731
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	83	790	811	750	951	929	966
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	77	743	761	708	904	878	915
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	694	1155	1184	1232	1236	1325	-
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	121	744	695	641	744	682	731
ZEITAUSNUTZUNG	%	16.3	100.0	93.4	86.2	100.0	91.7	98.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	13.2	88.3	87.3	77.6	98.4	91.9	96.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	86.8	11.7	12.7	22.4	1.6	8.1	3.7
DAVON: GEPLANT	%	86.9	8.1	1.8	-	0.1	-	-
NICHTGEPLANT	%	-	3.9	11.0	22.5	1.6	8.2	3.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	13.2	88.3	83.9	77.6	98.4	91.6	96.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	30.1	32.2	31.5	32.3	32.3	34.5	33.5
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	3571	6157	3959	5895	5483	6537	5326
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	10552	17494	11264	16807	18683	17735	14945
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3354	5833	3696	5593	5230	6158	5047
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	-
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	4392	5074	3274	4606	4482	4745	4400
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	81.2	98.4	59.7	88.8	83.1	93.5	89.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	18.8	1.6	40.3	11.2	16.9	6.5	11.0
DAVON: GEPLANT	%	18.6	1.3	38.0	-	15.7	0.1	0.3
NICHTGEPLANT	%	0.3	0.6	2.4	11.3	1.3	6.6	10.9
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	81.9	100.6	59.4	89.2	83.5	93.7	77.7

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

- J U I L L E T 1985 -

* FRANCE *

	PHENIX	CHINON 2	CHINON 3	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY 1	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	114		-	181	132	182	89	216	490
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	289		-	645	451	595	313	684	1509
ELECTRIQUE BRUTE GWH	123		-	189	139	157	93	224	496
ELECTRIQUE NETTE GWH	114		-1	180	131	150	86	213	475
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	156		-	371	421	405	290	834	877
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	737		-	622	384	455	316	276	698
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	99.1		-	83.6	51.6	61.2	42.5	37.2	93.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	65.5		-	62.5	39.4	45.3	39.3	33.1	74.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	34.6		100.0	37.6	60.7	54.8	60.8	67.0	25.2
DONT: PROGRAMME %	-		-	-	16.2	41.3	-	61.2	-
HORS PROG.:INTERNE %	34.6		100.1	37.6	44.5	13.6	60.8	2.7	24.5
EXTERNE %	-		-	-	-	-	-	3.3	0.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	65.8		-	62.1	39.2	37.4	38.1	32.6	72.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	39.5		-	27.9	29.1	25.2	27.6	31.2	31.6
déclassé depuis le 1 juillet 1985									
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	708	774	0	895	1209	2001	611	4025	2885
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1619	2927	-	3303	4146	6991	2094	11838	8791
ELECTRIQUE NETTE GWH	632	710	-8	890	1204	1817	609	3913	2844
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	186	-	392	452	525	308	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	4100	3919	-	3099	2963	4734	2076	4619	3610
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	59.8	99.1	0.0	45.2	52.8	72.9	39.4	89.9	64.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	40.3	1.0	100.1	54.9	47.3	27.2	60.7	10.2	35.6
DONT: PROGRAMME %	4.5	-	27.4	39.9	33.1	6.1	27.9	9.0	27.6
HORS PROG.:INTERNE %	35.8	1.0	72.8	12.7	12.6	21.1	32.9	0.5	5.9
EXTERNE %	-	-	-	2.4	1.7	0.1	-	0.8	2.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	53.4	90.8	-	44.9	52.7	66.2	39.5	87.4	63.6

1.1.85 - 30.6.85

- J U I L L E T 1985 -

* 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	659	-	659	269	215	677	675	535	382
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1931	-	1898	906	687	2036	2000	1630	1102
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	638	-	618	288	225	676	680	538	372
ELECTRIQUE NETTE	GWH	610	-11	584	268	213	647	652	512	350
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	898	-	879	681	788	912	915	909	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	-	744	458	291	744	744	744	418
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	-	100.0	61.6	39.1	100.0	100.0	100.0	56.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.4	-	98.5	40.1	31.8	100.0	99.8	79.1	56.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.7	100.0	1.6	60.0	68.3	0.1	0.3	21.0	43.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	38.6	61.0	-	-	18.9	-
HORS PROG.: INTERNE	%	-	100.2	-	-	0.1	-	0.1	2.0	43.6
EXTERNE	%	3.7	-	1.6	21.4	7.2	0.1	0.3	0.2	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.1	-	87.2	40.0	31.5	95.6	96.3	75.6	51.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.7	-	30.8	29.7	31.0	31.9	32.6	31.4	31.8
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2915	1538	4493	3960	4017	4364	3994	3273	3949
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	8848	4742	12747	11834	11832	12798	11858	9701	11291
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2797	1496	3962	3698	3822	4117	3887	3115	3670
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	941	908	900	924	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3456	1740	5006	4529	4519	4830	4446	3970	4224
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	62.4	32.9	98.2	86.6	86.9	94.3	86.3	70.7	85.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	37.7	67.2	1.9	13.5	13.2	5.8	13.8	29.4	14.8
DONT: PROGRAMME	%	25.7	23.1	-	5.7	8.9	-	-	19.3	-
HORS PROG.: INTERNE	%	8.4	42.8	1.7	1.8	2.7	4.9	13.8	5.5	14.8
EXTERNE	%	3.7	1.3	0.4	6.1	1.7	1.0	0.1	4.6	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	59.8	32.0	86.6	80.8	82.6	89.0	84.0	67.4	79.4

- J U I L L E T 1985 -

* 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	577	556	657	218	547	-	680	681	548
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1717	1624	1915	703	1696	1	1850	1794	1791
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	567	541	637	231	563	-	613	588	580
ELECTRIQUE NETTE	GWH	536	512	607	213	537	-6	586	561	547
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	887	881	886	886	909	-	898	886	906
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	670	626	744	305	650	-	744	744	717
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	90.1	84.2	100.0	41.1	87.4	-	100.0	100.0	96.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	87.3	84.1	99.2	32.9	80.3	-	100.0	100.1	83.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.8	16.0	0.9	67.2	19.8	100.0	0.1	-	16.4
DONT: PROGRAMME	%	-	16.0	-	64.6	-	100.1	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	12.8	-	-	1.9	10.2	-	-	-	6.7
EXTERNE	%	-	-	0.9	0.8	9.6	-	0.1	-	9.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.0	77.3	91.7	32.2	79.0	-	86.2	82.4	83.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.2	31.6	31.8	30.4	31.7	-	31.8	31.3	30.6
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	3027	3973	4461	2918	3479	3501	4575	3761	4102
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	8590	11405	13359	8996	9836	10474	13264	10606	12693
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2688	3605	4245	2814	3189	3431	4318	3351	4002
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3552	4409	5028	3728	3948	4026	5072	4456	4830
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	66.9	87.8	98.6	64.5	74.8	75.2	98.4	80.9	91.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	33.2	12.3	1.5	35.6	25.3	24.9	1.7	19.2	8.4
DONT: PROGRAMME	%	21.4	2.4	-	20.3	21.2	15.6	-	14.2	-
HORS PROG.:INTERNE	%	11.3	9.9	1.3	7.9	1.7	5.6	0.3	0.5	6.7
EXTERNE	%	0.5	-	0.3	7.5	2.4	3.7	1.5	4.7	1.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	59.4	79.7	93.8	62.2	68.5	73.7	92.8	72.1	89.5

- J U I L L E T 1985 -

* FRANCE *

	SAIN 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	566	675	674	637	618	524	0	584	654
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1572	1914	1934	1825	1786	1526	-	1654	1790
ELECTRIQUE BRUTE GWH	500	644	655	610	591	512	-	539	585
ELECTRIQUE NETTE GWH	472	615	624	581	563	481	-2	512	557
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	882	911	908	908	916	870	-	889	888
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	632	744	744	694	724	610	-	693	744
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	85.0	100.0	100.0	93.4	97.3	82.1	-	93.2	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	86.5	99.8	99.7	94.1	91.3	81.0	0.1	89.2	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	13.6	0.3	0.4	6.0	8.8	19.1	100.0	10.9	0.1
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	4.7	-	100.0	7.4	-
HORS PROG.:INTERNE %	12.3	-	0.1	5.9	3.6	0.9	-	3.4	0.1
EXTERNE %	1.3	0.3	0.4	0.1	0.5	18.3	-	0.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	72.2	90.9	92.2	85.8	83.2	74.3	-	78.2	85.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	30.1	32.2	32.3	31.9	31.5	31.5	-	31.0	31.1
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2972	3346	4603	4210	3833	4249	2526	2684	3772
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	8632	9707	13199	12133	11232	12699	7782	8104	10260
ELECTRIQUE NETTE GWH	2635	3176	4367	3948	3638	4012	2471	2561	3195
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	3520	3747	5070	4687	4324	4930	3053	3251	4695
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	66.5	72.4	99.5	91.0	82.8	96.0	57.2	60.0	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	33.6	27.7	0.6	9.1	17.3	4.1	42.9	40.1	15.8
DONT: PROGRAMME %	24.8	24.5	-	5.0	13.8	-	38.7	34.9	8.8
HORS PROG.:INTERNE %	6.1	3.1	0.5	4.1	3.4	1.3	2.1	1.7	7.1
EXTERNE %	3.0	0.2	0.1	0.0	0.1	2.7	2.4	3.6	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	58.9	68.6	94.4	85.4	78.7	90.7	55.9	57.2	71.4

- J U I L L E T 1985 -

* 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	632	639	398	-
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1897	1778	1232	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	620	578	418	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	593	551	390	-4
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	906	902	1273	-
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	703	731	376	-
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	94.6	98.3	50.6	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.6	97.7	41.5	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.5	2.4	58.6	100.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	41.8	-
HORS PROG.: INTERNE	%	3.4	2.4	17.0	100.1
EXTERNE	%	0.0	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	90.6	84.2	40.7	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.3	31.1	31.7	-
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE					
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4031	4004	3198	3498
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	11888	10722	9698	10297
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3739	3358	3210	3518
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	925	1389	1400
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4599	4320	2840	3332
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	90.1	89.5	48.8	53.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.0	10.6	51.3	46.7
DONT: PROGRAMME	%	-	0.2	12.0	3.8
HORS PROG.: INTERNE	%	9.8	10.3	39.4	43.0
EXTERNE	%	0.2	0.2	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	83.5	75.0	48.9	53.6

- J U L Y 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	116	521	8	350
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	485	1674	0	1021
ELECTRICAL GENERATED	GWH	116	523	-	350
ELECTRICAL NET	GWH	110	505	-2	331
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	151	785	32	482
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	727	2	744
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	97.7	0.3	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	97.2	79.5	3.9	97.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.9	20.6	96.2	2.2
OF WHICH: PLANNED	%	-	11.0	96.2	0.0
UNPL.:INTERNAL	%	2.9	9.6	-	-
EXTERNAL	%	-	-	-	2.1
LOAD FACTOR	%	97.5	79.7	-	97.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	22.8	30.2	-	32.4
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	728	3742	531	1712
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	2847	11576	1608	4967
ELECTRICAL NET	GWH	694	3343	470	1618
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	482
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	4719	4761	2505	3626
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	89.6	83.4	38.8	70.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.5	16.7	61.3	30.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	2.1	61.3	28.7
UNPL.:INTERNAL	%	10.5	14.6	-	0.3
EXTERNAL	%	-	-	-	1.1
LOAD FACTOR	%	89.6	83.5	36.3	70.1

(*)-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	292	282	-	293	622	670
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	889	857	-	919	1909	2053
ELECTRIQUE BRUTE GWH	310	298	-	314	634	680
ELECTRIQUE NETTE GWH	296	284	-	293	597	651
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	400	400	-	1056	-	910
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	731	-	359	737	744
TAUX :						
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	98.3	-	48.3	99.1	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	96.4	-	40.3	96.2	100.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	3.7	100.0	59.7	3.9	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	-	3.7	100.0	59.8	3.9	-
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	101.3	97.2	-	40.3	92.3	97.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.4	33.2	-	32.0	31.3	31.7
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE						
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	1669	1958	3396	1001	3340	3759
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	5059	5932	10647	3302	10273	11676
ELECTRIQUE NETTE GWH	1707	2008	3396	1001	3309	3771
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	408	408	907	1056	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	4337	5006	3949	1738	4404	4218
TAUX :						
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	83.6	98.0	74.2	29.4	75.5	82.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	16.5	2.1	25.8	70.6	24.6	18.1
DONT: PROGRAMME %	14.8	-	-	-	14.1	14.4
HORS PROG.:INTERNE %	1.8	2.1	25.9	70.7	1.5	3.8
EXTERNE %	-	-	-	-	9.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	85.5	100.5	74.3	29.4	74.8	82.4

- J U L Y 1985 - (UK - period of 4 weeks)

* UNITED KINGDOM *

		CALDER_	CHAPEL_	BRAD_	BERKELEY	HUNTER	TRAWS_	HINKLEY_	DUNGE_	SIZE_
		HALL	CROSS	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	240	240	257	332	338	470	540	424	500
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	198	192	245	276	300	390	430	410	420
FIRST CONNECTION TO GRID		08.56	02.59	06.62	06.62	02.64	12.64	02.65	09.65	12.65
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH										
AVAILABLE ENERGY	GWH	-	143	141	12	168	244	283	266	219
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	630	-	593	70	697	1086	1242	990	870
ELECTRICAL GENERATED	GWH	136	-	161	13	197	308	351	285	267
ELECTRICAL NET	GWH	109	-	137	7	169	262	299	275	221
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	286	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	592	-	672	114	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	79.6	-	100.0	17.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	-	100.1	85.5	6.8	83.5	93.0	98.2	96.5	77.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	-	14.6	93.3	16.6	7.1	1.9	3.6	22.6
OF WHICH: PLANNED	%	106.0	-	6.6	91.1	8.0	-	2.0	0.8	12.2
UNPL.: INTERNAL	%	5.3	-	3.2	1.3	4.2	7.1	-	1.3	-
EXTERNAL	%	-	-	5.0	1.0	4.5	-	0.1	1.5	10.5
LOAD FACTOR	%	74.1	-	83.2	3.9	83.9	100.0	103.5	99.8	78.3
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.3	-	23.1	10.1	24.3	24.2	24.1	27.9	25.4
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	601	887	1125	324	1206	1781	2095	2010	1746
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	4683	3939	4627	1489	4881	7876	8872	7411	6635
ELECTRICAL NET	GWH	821	718	1117	318	1208	1923	2197	2127	1772
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	192	236	105	294	440	475	442	366
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	4436	3790	5039	3237	5000	5039	5039	5039	5039
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	59.7	90.8	91.2	23.4	79.9	90.6	96.8	97.4	82.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	47.9	9.3	8.9	76.8	20.2	9.5	3.3	2.7	17.5
OF WHICH: PLANNED	%	40.9	7.7	6.0	75.7	14.7	2.8	2.1	0.1	10.5
UNPL.: INTERNAL	%	7.0	1.7	1.7	0.9	2.5	6.7	1.4	1.3	0.5
EXTERNAL	%	0.2	-	1.3	0.3	3.2	0.0	0.0	1.4	6.6
LOAD FACTOR	%	81.5	73.5	90.6	23.0	80.0	97.9	101.5	103.0	83.8

UUAM850073AC

- J U L Y 1985 -

(UK - period of 4 weeks)

* UNITED KINGDOM *		OLDBURY	WYLFA	HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
TECHNICAL DATA							
TYPE OF REACTOR		GCR	GCR	AGR	AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	450	990	623	623	1134	508
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	434	840	575	575	1040	450
FIRST CONNECTION TO GRID		11.67	01.72	02.76	03.77	02.76	04.83
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH							
AVAILABLE ENERGY	GWH	292	403	353	349	331	186
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	1102	1552	940	934	895	569
ELECTRICAL GENERATED	GWH	311	472	386	385	352	212
ELECTRICAL NET	GWH	301	399	355	354	318	182
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	672	663	635	495
FACTOR OF :							
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	98.7	94.6	73.7
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	71.5	91.5	90.5	47.3	61.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	28.6	8.6	9.6	52.8	38.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	25.1	5.3	5.0	50.0	24.0
UNPL.: INTERNAL	%	-	3.6	3.4	4.7	2.8	14.6
EXTERNAL	%	-	-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	103.2	70.8	91.9	91.6	45.5	60.3
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.3	25.7	37.8	37.9	35.6	32.1
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR							
AVAILABLE ENERGY	GWH	2185	4056	2393	2402	4069	673
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	8227	15821	6742	6645	11319	4381
ELECTRICAL NET	GWH	2293	4226	2560	2531	4339	1390
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	477	898	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	5004	5039	4742	4682	5002	3822
FACTOR OF :							
ENERGY AVAILABILITY	%	99.9	95.8	86.3	86.6	77.7	52.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	4.3	13.8	13.5	22.4	70.2
OF WHICH: PLANNED	%	-	3.4	6.4	4.9	22.0	58.4
UNPL.: INTERNAL	%	0.2	0.9	7.5	8.6	0.5	11.8
EXTERNAL	%	-	-	-	0.1	0.0	0.1
LOAD FACTOR	%	104.9	99.9	88.4	87.4	82.9	60.6

UUAM850073AC