



**KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE**  
Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

**August**  
**Augustus**      **1985**  
**Août**

**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	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
<b>BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GMH	222	248	618	133	949	823	755	49	480
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GMH	663	753	1790	415	2705	2382	2137	158	1396
ELEKTRISCHE BRUTTO	GMH	222	248	618	133	949	789	717	51	480
ELEKTRISCHE NETTO	GMH	213	236	592	127	908	744	682	49	455
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	625	760	867	-	1259	1217	1214	344	617
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	403	434	730	212	744	682	591	158	744
ZEITAUSNUTZUNG	%	54.2	58.4	98.1	28.6	100.0	91.7	79.5	21.3	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	44.6	41.4	91.7	19.9	97.0	84.5	77.5	19.2	96.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	55.4	58.6	8.3	80.1	3.0	15.5	22.5	80.8	4.0
DAVON: GEPLANT	%	-	56.4	5.5	80.0	1.6	13.7	-	80.9	-
NICHTGEPLANT	%	55.5	2.4	3.1	0.3	1.5	1.9	22.6	-	4.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	44.6	41.4	91.7	19.9	97.0	81.0	73.6	19.2	96.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.2	31.4	33.1	30.6	33.6	31.3	31.9	30.8	32.7
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GMH	2911	3602	4173	4440	5912	6132	6013	1588	3174
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GMH	8328	10373	12174	12836	16497	18044	17686	4939	9725
ELEKTRISCHE NETTO	GMH	2786	3442	3989	4261	5629	5770	5709	1588	3014
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5022	4747	5083	5285	4622	4993	4743	4854	4898
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	74.5	76.7	78.9	84.6	77.0	80.3	78.9	80.1	81.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	25.5	23.3	21.1	15.4	23.0	19.7	21.1	19.9	18.9
DAVON: GEPLANT	%	-	20.1	20.3	14.6	20.1	19.5	0.4	17.3	18.0
NICHTGEPLANT	%	25.6	3.4	0.9	0.9	3.1	0.5	21.0	2.7	1.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	74.5	76.7	78.9	84.7	76.7	79.9	78.7	80.1	80.9

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

## \* DR DEUTSCHLAND \*

		HECKAR_ WESTHEIM	BIBLIS A	BIBLIS B	UNTER_ WESER	GRAFEN_ RHEINFELD	GROHNDE	PHILIPS_ BURG 2
		*	*	*	*	*	*	*
TECHNISCHE DATEN								
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1300	1365	1349
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290	1268
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		06.76	03.74	04.76	09.78	12.81	09.84	12.84
BETRIEDSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	595	315	938	864	951	1022	664
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1816	884	2602	2531	2800	2754	1836
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	595	292	890	864	951	1050	659
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	549	263	837	816	904	950	622
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		784	768	1142	1225	1239	1320	-
BETRIEDSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	729	382	744	744	744	744	584
ZEITAUSHUTZUNG	%	98.1	51.4	100.0	100.0	100.0	100.0	78.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	93.6	35.2	97.1	89.4	98.4	100.0	66.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	6.4	64.8	2.9	10.6	1.6	0.0	33.8
DAVON: GEPLANT	%	4.3	15.2	-	-	0.1	-	6.7
NICHTGEPLANT	%	2.3	48.8	3.0	10.7	1.7	-	27.3
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	93.6	32.7	92.0	89.4	98.4	103.5	65.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	30.3	29.8	32.2	32.3	32.4	34.6	34.0
KUMULIERTE BETRIEDSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	4166	6472	4897	6759	6434	7559	
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	12368	18378	13866	19338	21483	20489	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3903	6096	4533	6409	6134	7108	
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		809	1194	1266	1260	1254	1346	
BETRIEDSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5121	5456	4018	5350	5226	5489	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83.6	90.5	64.4	88.8	85.0	94.3	
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	16.4	9.5	35.6	11.2	15.0	5.7	
DAVON: GEPLANT	%	16.0	3.1	33.2	-	13.7	0.1	
NICHTGEPLANT	%	0.6	6.6	2.4	11.3	1.4	5.7	
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	83.4	91.9	63.6	89.2	85.3	94.9	

nicht verfügbar

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

\* FRANCE \*

	PHEIX	CHINON	CHINON	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES		2	3			1			
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	GMH	114	-	240	89	-	215	-	648
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GMH	294	-	856	305	-	752	-	1907
ELECTRIQUE BRUTE	GMH	123	-	249	94	-	226	-	637
ELECTRIQUE NETTE	GMH	114	-1	240	88	-3	215	-1	615
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		158	-	386	417	-	290	-	860
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	735	-	674	215	-	744	-	741
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	-	90.7	29.0	-	100.0	-	99.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	65.9	-	82.8	26.5	-	95.0	-	98.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	34.2	100.0	17.3	73.6	100.0	5.1	100.0	1.2
DOIT: PROGRAMME	%	-	100.1	-	-	100.1	-	100.1	-
HORS PROG.: INTERNE	%	34.2	-	17.3	73.6	-	5.1	-	0.6
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-	-	0.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65.8	-	82.7	26.2	-	94.8	-	94.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	38.9	-	28.1	28.7	-	28.7	-	32.3

déclassé depuis le 1 juillet 1985

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GMH	822	774	0	1135	1298	2001	826	4025	3533
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GMH	1913	2927	-	4159	4451	6991	2846	11838	10698
ELECTRIQUE NETTE	GMH	746	710	-9	1130	1292	1814	824	3912	3459
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		159	186	-	392	452	525	308	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4835	3919	-	3773	3178	4734	2820	4619	4351
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	60.6	99.1	0.0	50.0	49.5	63.6	46.5	78.5	68.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	39.5	1.0	100.1	50.1	50.6	36.5	53.6	21.6	31.2
DOIT: PROGRAMME	%	4.0	-	36.7	34.9	28.8	18.1	24.4	20.6	24.1
HORS PROG.: INTERNE	%	35.6	1.0	63.4	13.4	20.3	18.5	29.3	0.5	5.3
EXTERNE	%	-	-	-	2.1	1.4	0.1	-	0.6	2.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	55.0	90.8	-	49.8	49.2	57.6	46.5	76.3	67.4

1.1.85 - 30.6.85

## \* 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 CMH	664	488	628	-	0	677	642	660	672
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE CMH	1872	1537	1846	-	10	2047	1965	1909	1883
ELECTRIQUE BRUTE CMH	623	499	603	-	-	684	670	645	634
ELECTRIQUE NETTE CMH	594	475	570	-8	-8	655	642	618	605
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	902	910	876	-	-	892	916	914	917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	594	705	-	-	744	720	732	741
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	79.9	94.8	-	-	100.0	96.8	98.5	99.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.1	71.4	93.9	-	0.0	100.1	94.8	97.5	99.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	3.0	28.7	6.2	100.0	100.1	-	5.3	2.6	0.8
DONT: PROGRAMME %	-	4.4	-	80.7	100.1	-	4.1	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	-	23.0	5.7	19.4	-	-	1.2	2.6	0.8
EXTERNE %	3.0	1.4	0.5	-	-	-	0.2	0.0	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	86.9	69.5	85.2	-	-	96.8	94.8	91.4	89.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.8	30.9	31.0	-	-	32.1	32.7	32.4	32.2
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE CMH	3579	2026	5121	3960	4017	5041	4636	3933	4622
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE CMH	10720	6279	14593	11834	11842	14845	13823	11610	13174
ELECTRIQUE NETTE CMH	3391	1971	4532	3690	3814	4772	4529	3733	4275
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	923	941	908	900	924	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	4200	2334	5711	4529	4519	5574	5166	4702	4965
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	66.7	37.8	97.7	75.5	75.7	95.0	87.4	74.1	87.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	33.4	62.3	2.4	24.6	24.4	5.1	12.7	26.0	12.9
DONT: PROGRAMME %	22.4	20.8	-	15.2	20.6	-	0.5	16.8	-
HORS PROG.: INTERNE %	7.4	40.4	2.1	4.0	2.4	4.2	12.1	5.2	12.9
EXTERNE %	3.6	1.3	0.3	5.4	1.5	0.9	6.1	4.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	63.2	36.8	86.4	70.3	72.0	90.0	85.4	70.4	80.6

\* FRANCE \*

	GRAVE- LINES 6	DAM- PIERRE 1	DAM- PIERRE 2	DAM- PIERRE 3	DAM- PIERRE 4	TRI- CASTIN 1	TRI- CASTIN 2	TRI- CASTIN 3	TRI- CASTIN 4
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PHR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE MW	951	937	937	937	937	955	955	955	955
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE MW	910	890	890	890	890	915	915	915	915
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.03.85	03.80	12.80	01.81	08.81	05.80	08.80	02.81	06.81
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	75	655	173	661	657	652	525	639	662
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	323	1233	564	1994	1897	2046	1676	1846	1896
ELECTRIQUE BRUTE GWH	111	625	182	666	631	681	549	611	617
ELECTRIQUE NETTE GWH	88	593	164	634	600	653	523	584	591
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	468	880	886	899	893	888	893	904	895
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	407	742	249	744	740	744	657	698	725
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	56.6	99.8	33.5	100.0	99.5	100.0	38.3	93.8	97.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	11.6	99.0	26.2	99.9	99.3	95.9	77.2	93.9	97.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	88.5	1.1	73.9	0.2	0.8	4.2	22.9	6.2	2.8
DONT: PROGRAMME %	67.6	-	69.6	-	-	-	13.6	3.1	-
HORS PROG.: INTERNE %	20.9	1.1	4.3	-	0.8	-	6.2	3.2	-
EXTERNE %	-	-	-	0.2	0.2	4.2	3.2	-	2.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	13.5	89.6	24.8	95.8	90.6	95.9	76.9	85.9	86.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	23.1	31.6	29.2	31.9	31.7	31.9	31.2	31.7	31.2
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	75	3683	4146	5122	3575	4132	4026	5214	4423
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	323	10473	11969	15353	10893	11882	12150	15110	12502
ELECTRIQUE NETTE GWH	88	3281	3769	4879	3414	3842	3954	4902	3942
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	468	910	904	914	913	914	926	929	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	407	4294	4658	5772	4468	4692	4683	5770	5181
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	11.6	71.0	80.0	98.7	69.0	77.5	75.5	97.7	82.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	88.5	29.1	20.1	1.4	31.1	22.6	24.6	2.4	17.2
DONT: PROGRAMME %	67.6	18.7	11.0	-	17.7	18.5	15.4	0.5	12.4
HORS PROG.: INTERNE %	20.9	10.0	9.3	1.1	7.0	1.6	5.7	0.6	0.4
EXTERNE %	-	0.4	-	0.3	6.6	2.7	3.7	1.4	4.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	13.5	63.2	72.7	94.0	65.9	72.0	74.1	92.0	74.0

\* FRANCE \*

		SAINT LAURENT B1	SAINT LAURENT B2	BLAYAIS 1	BLAYAIS 2	BLAYAIS 3	BLAYAIS 4	CHINON B 1	CHINON B 2	CRUAS 1
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>										
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW		921	921	951	951	951	951	919	919	921
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW		880	880	910	910	910	910	870	870	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE		01.81	06.81	06.81	07.82	08.83	05.83	11.82	11.83	04.83
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	30	651	674	62	675	663	604	175	538
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	103	1997	1878	177	1962	1931	1887	606	1518
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32	615	635	60	660	647	637	188	493
ELECTRIQUE NETTE	GWH	27	584	605	51	631	618	604	166	468
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		906	882	903	840	905	906	878	891	885
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	48	744	744	70	744	730	744	269	623
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	6.5	100.0	100.0	9.4	100.0	98.1	100.0	36.2	83.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.5	99.5	99.6	9.2	99.8	98.1	93.4	27.1	82.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.6	0.6	0.5	90.9	0.3	2.0	6.7	73.0	17.9
DONT: PROGRAMME	%	93.6	-	-	90.9	-	-	-	59.4	-
HORS PROG.: INTERNE	%	1.2	0.0	0.5	-	0.3	2.0	-	13.7	17.9
EXTERNE	%	0.9	0.7	-	-	0.1	0.1	6.7	0.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	4.1	89.3	89.4	7.6	93.3	91.4	93.3	25.7	71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	25.9	30.9	32.2	29.0	32.2	32.0	32.0	27.5	30.9
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4131	3622	4020	4665	4885	4497	4854	2701	3221
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	12796	10529	11585	13376	14095	13163	14586	8388	9622
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4029	3219	3781	4418	4579	4256	4616	2637	3029
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		931	911	934	939	929	925	930	924	911
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4878	4264	4491	5140	5431	5054	5674	3322	3874
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	80.5	70.7	75.8	87.9	92.1	84.8	95.8	53.3	62.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	19.6	29.4	24.3	12.2	8.0	15.3	4.3	46.8	37.3
DONT: PROGRAMME	%	12.0	21.6	21.5	11.7	4.4	12.1	-	41.4	30.4
HORS PROG.: INTERNE	%	6.0	5.2	2.9	0.5	3.6	3.3	1.2	3.6	3.9
EXTERNE	%	1.6	2.7	0.2	0.1	0.0	0.1	3.2	2.0	3.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	78.5	62.8	71.3	83.3	86.4	80.2	91.1	52.1	59.1



## \* FRANCE \*

	CRUAS 2	CRUAS 3	CRUAS 4	PALUEL 1	PALUEL 2	ST. ALBAN 1
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>						
TYPE DE REACTEUR	PIR	PIR	PIR	PIR	PIR	PIR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE MW	921	921	921	1344	1344	1348
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE MW	830	880	880	1290	1290	1300
DATE DU PREMIER COUPLAGE	09.84	05.84	10.84	06.84	09.84	30.08.85

**EXPLOITATION AU COURS DU MOIS**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GMH	650	41	374	-	14	-
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GMH	1904	122	1101	-	74	90
ELECTRIQUE BRUTE	GMH	629	40	354	-	16	0
ELECTRIQUE NETTE	GMH	601	34	332	-10	-9	-2
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		881	891	890	-	277	8
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	739	47	432	-	59	2
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.4	6.3	58.1	-	8.0	8.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.3	6.3	57.2	-	1.5	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.8	93.8	42.9	100.0	98.6	100.0
DONT: PROGRAMME	%	-	93.6	-	100.1	-	100.0
HORS PROG.: INTERNE	%	0.8	0.4	42.9	-	98.6	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.9	5.2	50.7	-	-	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	28.0	30.2	-	-	-

**EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GMH	4422	4072	4378	3198	3512	-
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GMH	12164	12010	11823	9698	10371	90
ELECTRIQUE NETTE	GMH	3796	3773	3690	3200	3509	-2
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	923	925	1389	1400	8
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5434	4646	4752	2840	3391	2
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	86.2	79.4	85.3	42.5	46.8	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	13.9	20.7	14.8	57.6	53.3	100.0
DONT: PROGRAMME	%	7.7	12.0	0.2	23.3	3.3	100.0
HORS PROG.: INTERNE	%	6.3	8.7	14.6	34.3	50.1	-
EXTERNE	%	-	0.2	0.1	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	74.1	73.6	71.9	42.6	46.7	-

\* 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	103	305	78	349
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	422	1016	249	1017
ELECTRICAL GENERATED	GWH	108	300	76	349
ELECTRICAL NET	GWH	103	289	71	331
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	157	440	262	451
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	725	323	744
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	97.5	43.4	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	90.8	46.5	38.8	97.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.3	53.6	61.3	2.4
OF WHICH: PLANNED	%	-	41.6	-	0.1
UNPL.: INTERNAL	%	9.3	12.0	61.3	2.4
EXTERNAL	%	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	90.8	45.7	38.0	97.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.4	28.5	28.5	32.6
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	836	4047	609	2061
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	3269	12592	1857	5984
ELECTRICAL NET	GWH	797	3632	541	1949
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	482
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	5463	5486	2828	4370
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	89.7	78.8	38.8	73.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.4	21.3	61.3	26.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	7.2	53.6	25.1
UNPL.: INTERNAL	%	10.4	14.2	7.8	0.6
EXTERNAL	%	-	-	-	0.9
LOAD FACTOR	%	89.7	78.7	36.6	73.6

(\*)-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
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>						
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	03.75	06.82	08.03.85	03.75	10.82

**EXPLOITATION AU COURS DU MOIS**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	269	128	518	652	589	390
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	817	344	1673	1978	1825	1298
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	236	119	549	694	600	416
ELECTRIQUE NETTE	GWH	272	112	513	652	563	389
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		400	400	891	1022	849	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	689	328	643	742	744	744
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.6	44.2	86.4	99.8	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.2	43.9	77.4	89.4	91.1	58.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.9	56.2	22.6	10.6	9.0	41.8
DONT: PROGRAMME	%	7.9	56.2	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	-	-	22.7	10.7	-	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	9.0	41.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.1	38.3	77.4	89.4	87.1	58.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.4	32.6	31.0	33.0	30.9	30.0

**EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1939	2087	3914	1653	3929	4150
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	5876	6276	12320	5280	12098	12974
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1979	2120	3914	1653	3872	4160
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		408	408	907	1056	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5026	5334	4592	2480	5148	4962
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	84.7	91.1	74.6	40.0	77.5	79.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	15.4	9.0	25.4	60.0	22.6	21.0
DONT: PROGRAMME	%	14.0	7.2	-	-	12.3	12.5
HORS PROG.: INTERNE	%	1.5	1.9	25.5	60.1	1.3	3.2
EXTERNE	%	-	-	-	-	9.1	5.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	86.4	92.5	74.7	40.0	76.4	79.3

\* UNITED KINGDOM \*

		CALDER_	CHAPEL_	BRAD_	BERKELEY	HUNTER	TRANS_	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	50	143	146	120	185	255	271	267	205
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	694	-	609	565	756	1131	1196	993	836
ELECTRICAL GENERATED	GWH	150	-	169	144	214	327	339	283	253
ELECTRICAL NET	GWH	121	-	143	122	185	279	287	273	208
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	289	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	654	-	672	672	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	87.9	-	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	33.8	100.1	88.5	64.9	91.9	97.5	93.9	96.8	72.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	66.3	-	11.6	35.2	8.2	2.6	6.2	3.3	27.3
OF WHICH: PLANNED	%	65.7	-	6.6	24.7	-	-	4.7	0.0	12.2
UNPL.:INTERNAL	%	0.6	-	1.4	7.7	3.6	2.6	1.6	2.3	0.5
EXTERNAL	%	0.2	-	3.7	2.8	4.6	-	-	1.0	14.8
LOAD FACTOR	%	82.2	-	86.9	65.9	91.8	106.5	99.3	99.2	73.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.5	-	23.6	21.7	24.5	24.7	24.1	27.6	25.0
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	650	1029	1271	445	1391	2036	2366	2276	1951
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	5377	3939	5236	2054	5637	9007	10068	8404	7471
ELECTRICAL NET	GWH	942	718	1260	440	1393	2202	2484	2400	1980
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	192	236	105	294	440	475	442	366
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	5090	3790	5711	3909	5672	5711	5711	5711	5711
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	56.4	92.0	90.9	28.2	81.3	91.5	96.4	97.2	81.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	50.2	8.1	9.2	71.9	18.8	8.6	3.7	2.9	18.7
OF WHICH: PLANNED	%	44.1	6.7	6.1	69.7	12.9	2.4	2.4	0.1	10.7
UNPL.:INTERNAL	%	6.2	1.5	1.7	1.7	2.6	6.2	1.4	1.3	0.5
EXTERNAL	%	0.2	-	1.6	0.6	3.3	0.0	0.0	1.4	7.6
LOAD FACTOR	%	81.7	64.2	90.1	28.0	81.4	98.9	101.2	102.6	82.6

\* UNITED KINGDOM \*

UUAM850083AC

		OLDBURY	WYLFA	HUNTER_Stone B1	HUNTER_Stone B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
<b>TECHNICAL DATA</b>							
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	237	276	384	359	426	0
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	899	1095	1040	961	1163	-
ELECTRICAL GENERATED	GWH	245	328	432	397	450	-
ELECTRICAL NET	GWH	244	275	400	365	402	-3
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	672	672	-	-
FACTOR OF :							
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-
ENERGY AVAILABILITY	%	31.5	48.8	99.5	93.0	61.0	0.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	13.6	51.3	0.5	7.1	39.1	100.0
OF WHICH: PLANNED	%	18.6	50.6	-	6.8	32.6	100.0
UNPL.: INTERNAL	%	-	0.1	0.6	0.3	6.4	-
EXTERNAL	%	-	0.7	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	83.7	49.0	103.5	94.5	57.5	-
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.2	25.2	38.5	38.1	34.6	-

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	2422	4331	2777	2762	4495	674
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	9126	16916	7782	7606	12482	4381
ELECTRICAL NET	GWH	2537	4502	2960	2896	4741	1387
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	477	898	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	5676	5711	5414	5354	5002	3822
FACTOR OF :							
ENERGY AVAILABILITY	%	97.8	90.4	87.9	87.4	75.8	42.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	2.3	9.7	12.2	12.7	24.3	75.9
OF WHICH: PLANNED	%	2.3	9.0	5.5	5.2	1.2	66.4
UNPL.: INTERNAL	%	0.2	0.8	6.7	7.6	0.0	9.5
EXTERNAL	%	-	0.2	-	0.0	-	0.1
LOAD FACTOR	%	102.4	93.9	90.1	88.2	79.8	48.8

**UUAM850083AC**