

PRODUCTION NUCLEAIRE																			
Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang
BELLEVILLE-1	1363	-0,4	0,0%	50	CHOOZ-B-1	1560	949,7	81,8%	30	GRAVELINES-1	951	-0,1	0,0%	49	ST. LAURENT-B-1	956	469,6	66,0%	36
BELLEVILLE-2	1363	901,1	88,9%	18	CHOOZ-B-2	1560	118,1	10,2%	44	GRAVELINES-2	951	648,7	91,7%	9	ST. LAURENT-B-2	956	629,6	88,5%	20
BLAYAIS-1	951	634,4	89,7%	16	CIVAUX-1	1561	-17,5	-1,5%	58	GRAVELINES-3	951	460,5	65,1%	37	TRICASTIN-1	955	-6,2	-0,9%	56
BLAYAIS-2	951	682,8	96,5%	1	CIVAUX-2	1561	963,6	83,0%	27	GRAVELINES-4	951	582,7	82,4%	29	TRICASTIN-2	955	650,9	91,6%	10
BLAYAIS-3	951	643,2	90,9%	12	CRUAS-1	956	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-5	951	418,0	59,1%	39	TRICASTIN-3	955	607,5	85,5%	23
BLAYAIS-4	951	0,0	0,0%	46	CRUAS-2	956	663,5	93,3%	4	GRAVELINES-6	951	675,6	95,5%	2	TRICASTIN-4	955	440,0	61,9%	38
BUGEY-2	945	474,7	67,5%	34	CRUAS-3	956	660,6	92,9%	5	NOGENT-1	1363	929,9	91,7%	8	Nombre de tranches avec un FC < à3%13 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :22,2% Nombre de tranches avec un FC > à80%30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :51,4% Nombre de tranches avec un FC > à90%14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :23,3%				
BUGEY-3	945	652,9	92,9%	6	CRUAS-4	956	639,3	89,9%	15	NOGENT-2	1363	947,3	93,4%	3					
BUGEY-4	917	582,2	85,3%	24	DAMPIERRE-1	937	-5,1	-0,7%	55	PALUEL-1	1382	734,8	71,5%	32					
BUGEY-5	917	616,7	90,4%	14	DAMPIERRE-2	937	397,7	57,0%	40	PALUEL-2	1382	-1,4	-0,1%	52					
CATTENOM-1	1362	856,1	84,5%	26	DAMPIERRE-3	937	492,4	70,6%	33	PALUEL-3	1382	-10,0	-1,0%	57					
CATTENOM-2	1362	836,7	82,6%	28	DAMPIERRE-4	937	600,3	86,1%	22	PALUEL-4	1382	870,4	84,7%	25					
CATTENOM-3	1362	926,1	91,4%	11	FESSENHEIM-1	920	-0,7	-0,1%	51	PENLY-1	1382	283,8	27,6%	42					
CATTENOM-4	1362	98,7	9,7%	45	FESSENHEIM-2	920	-5,0	-0,7%	54	PENLY-2	1382	796,4	77,5%	31					
CHINON-B-1	954	-3,6	-0,5%	53	FLAMANVILLE-1	1382	899,9	87,5%	21	ST. ALBAN-1	1381	933,3	90,8%	13	FC : facteur de charge				
CHINON-B-2	954	479,0	67,5%	35	FLAMANVILLE-2	1382	283,9	27,6%	41	ST. ALBAN-2	1381	264,6	25,8%	43					
CHINON-B-3	954	635,6	89,5%	17	GOLFECH-1	1363	-0,2	0,0%	48	Facteur de charge du parc nucléaire :58,2%									
CHINON-B-4	954	629,1	88,6%	19	GOLFECH-2	1363	936,4	92,3%	7	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	13
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	22,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	51,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	23,3%	

FC : facteur de charge

PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	188	#REF!	1135	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	166,1	121,6	73,2%	Production (GWh)	151	428
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	47,9		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	8,6%	#REF!	25,4%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	162,3	133,6	82,3%	Facteur de charge	8,0%	12,4%

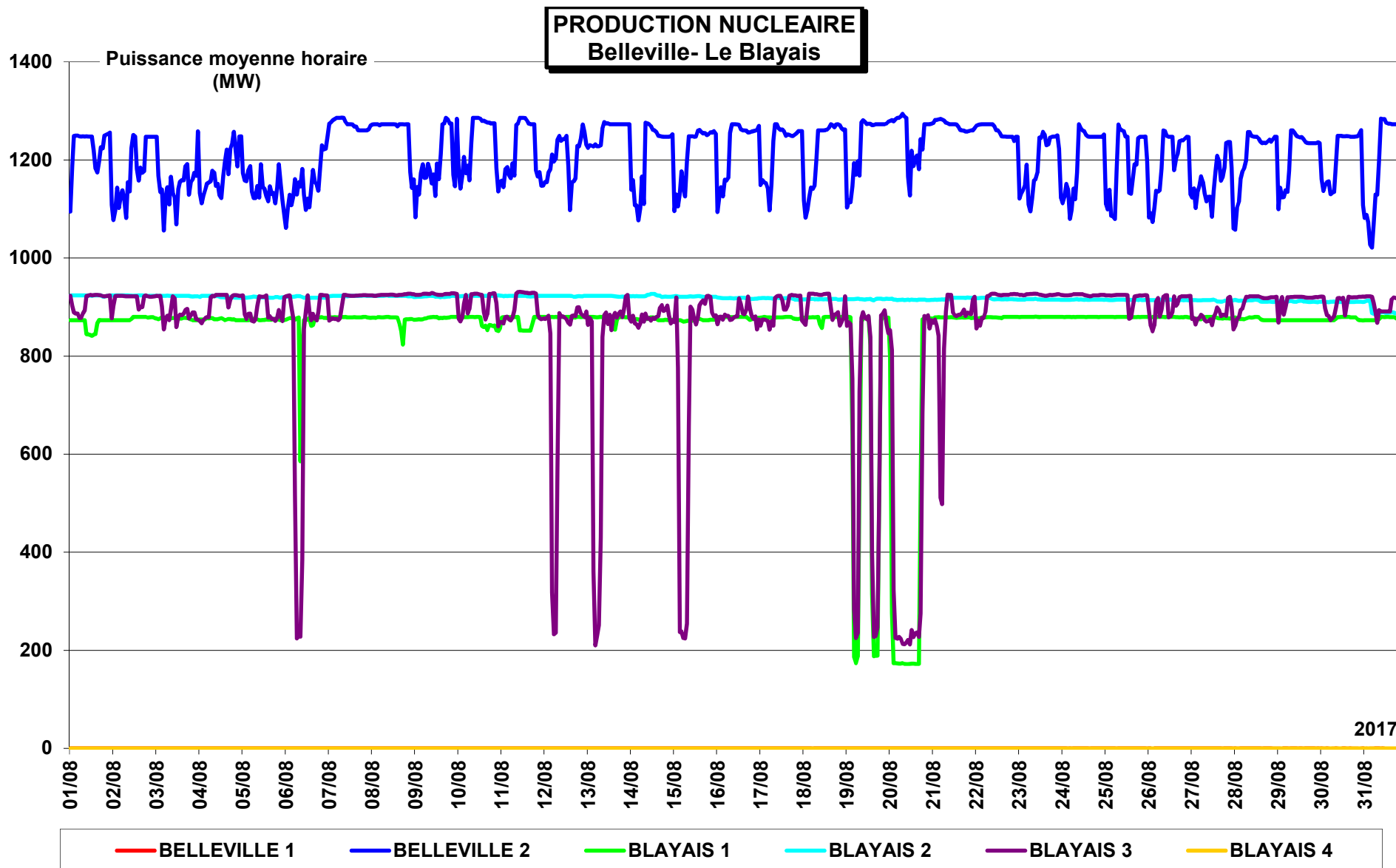
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

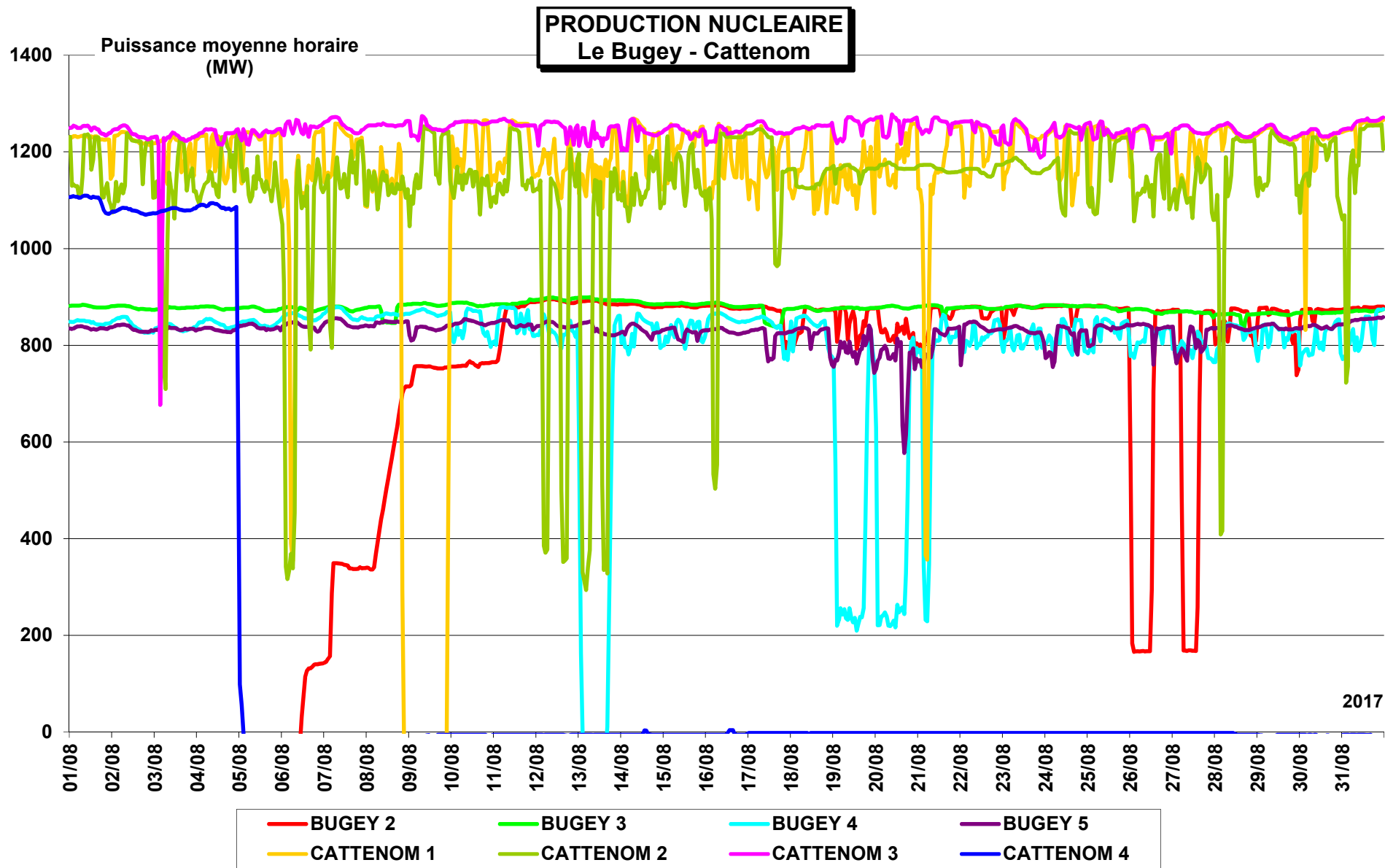
REVIN (Ardennes)	4	808	81,1	60,1	74,1%
SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	61,3	64,3	104,9%
Total		4635,26	470,8	427,5	90,8%
LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies		
		4965,26			

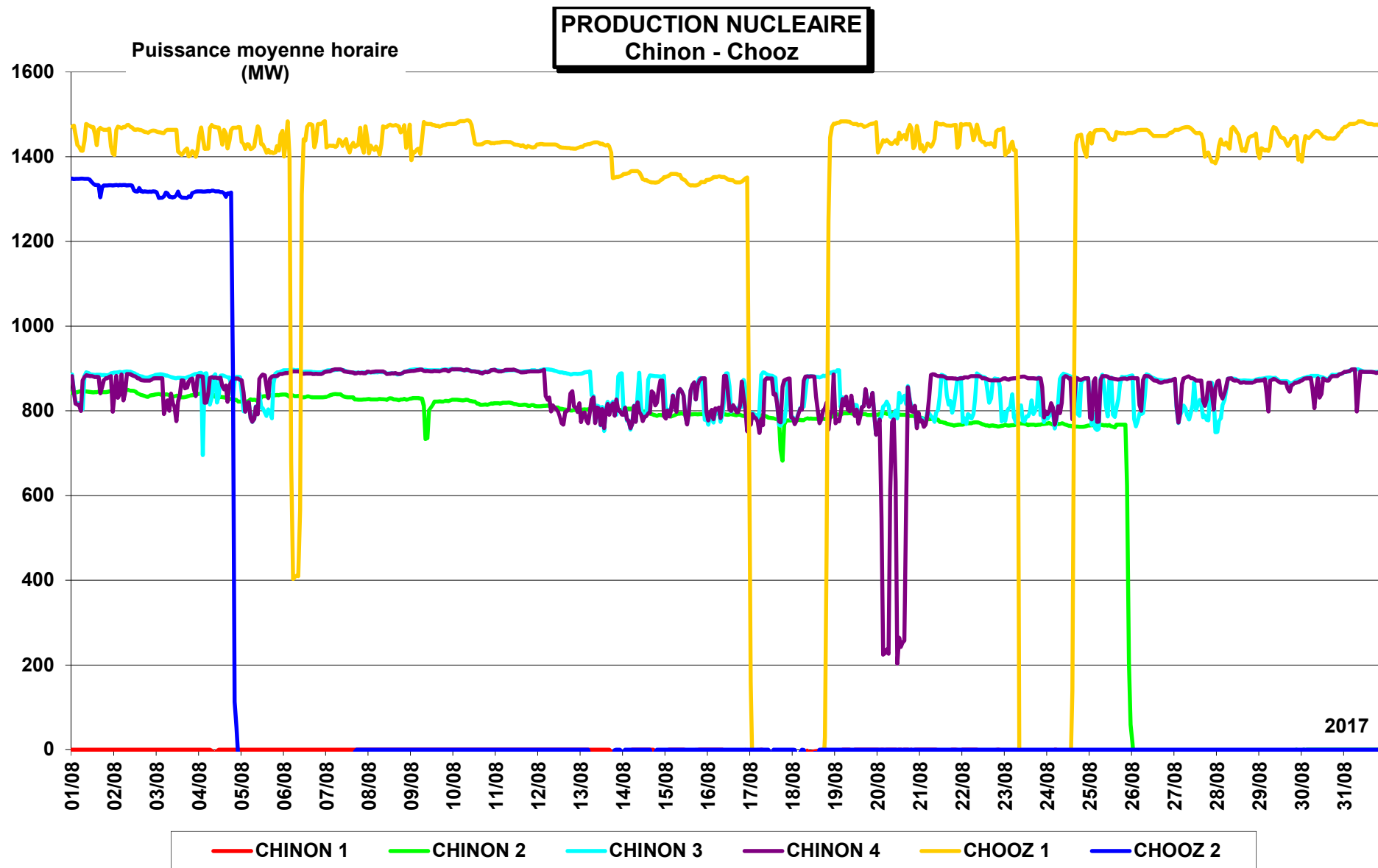
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

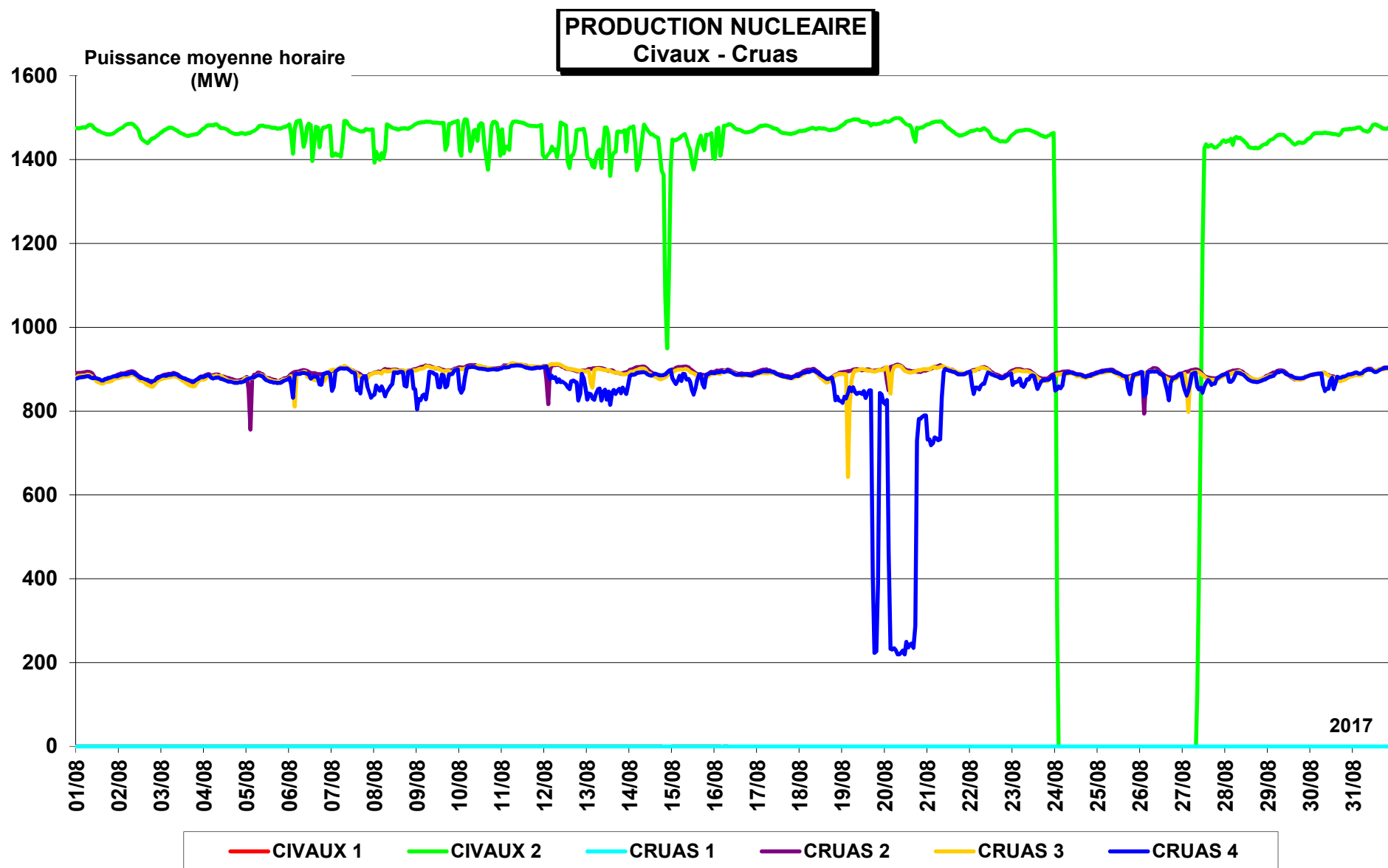
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 23 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 24 à 26 :	Production gaz
Pages 27 à 28 :	Production charbon
Pages 29 à 31 :	Production fioul et pointe

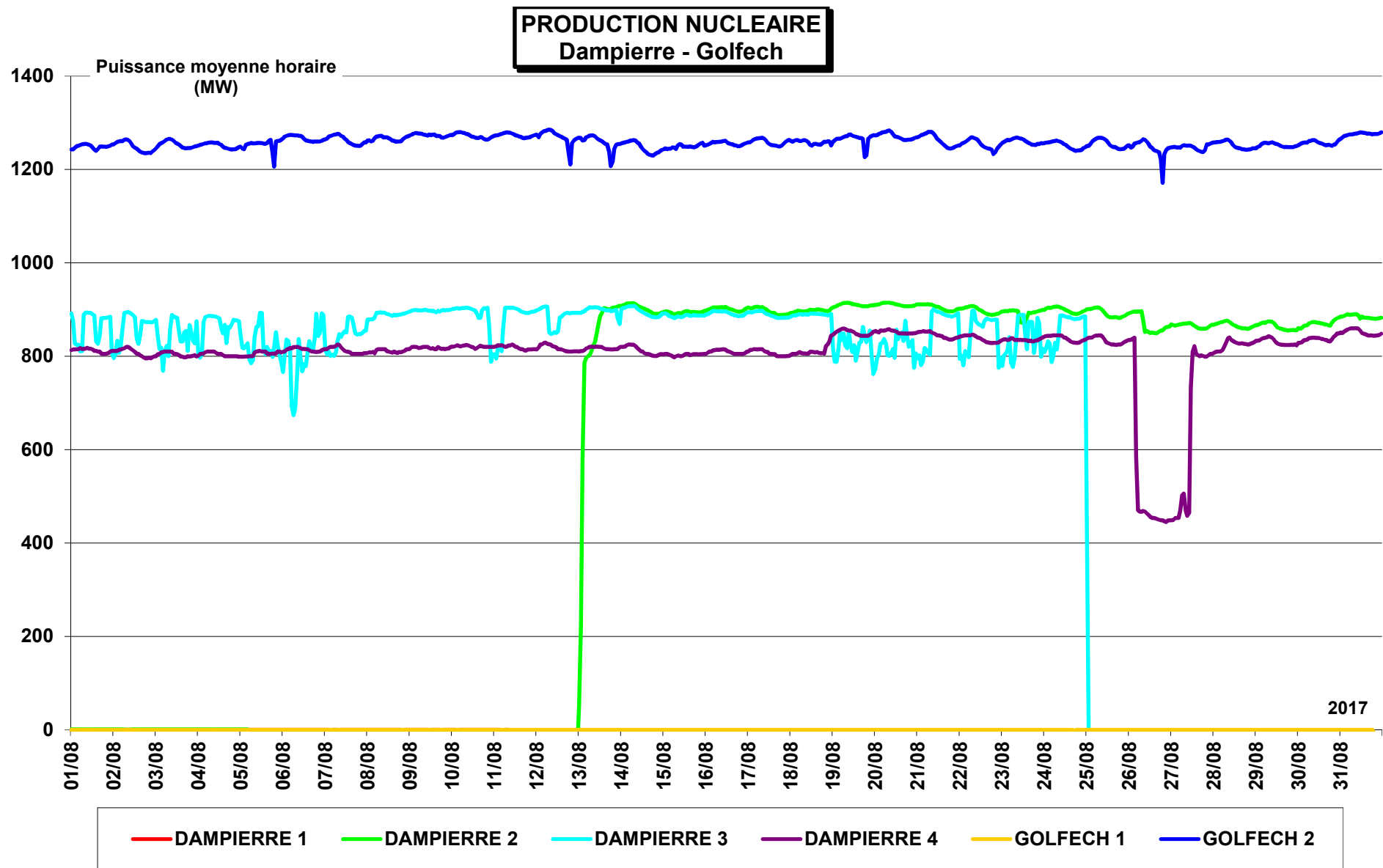
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

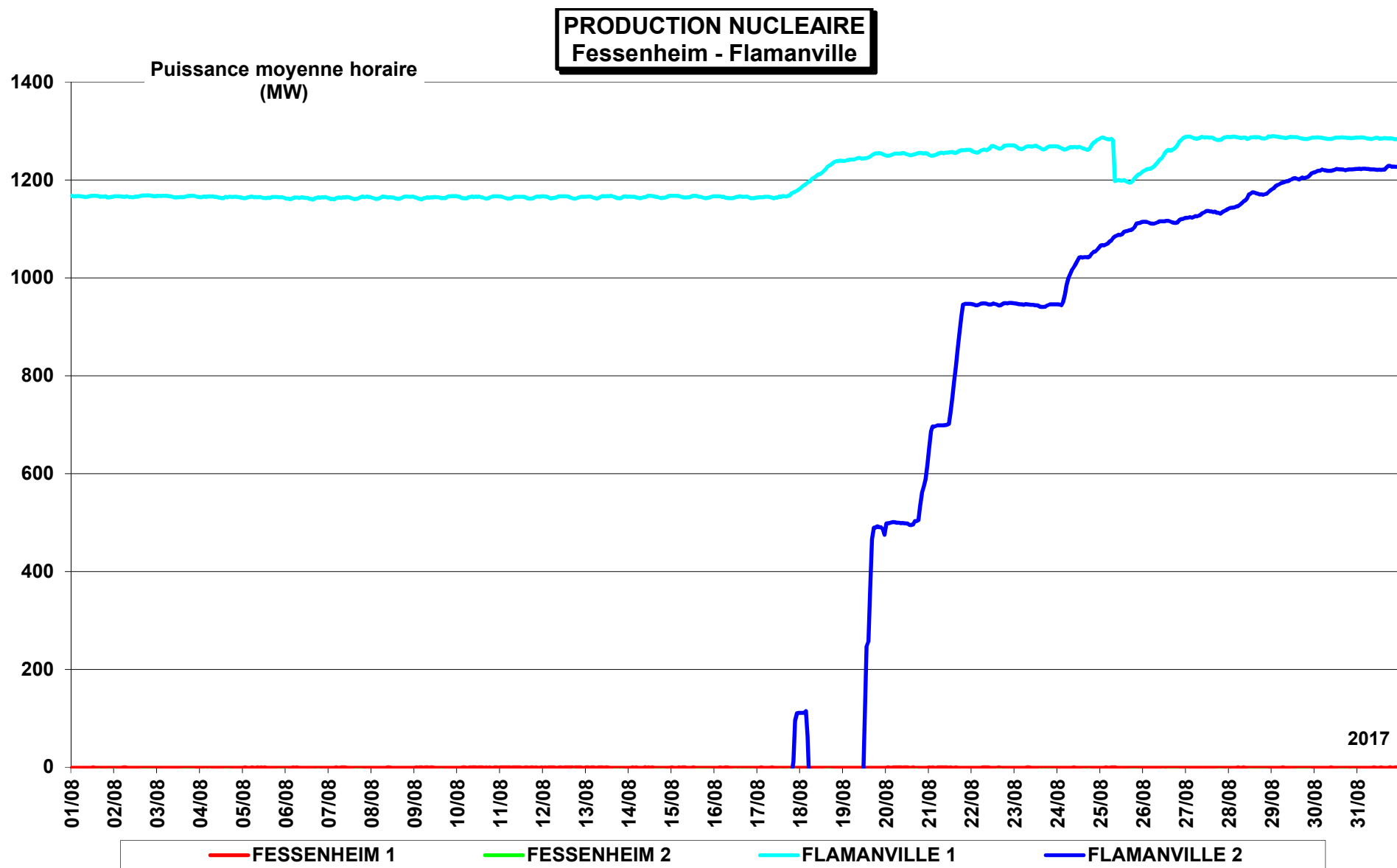




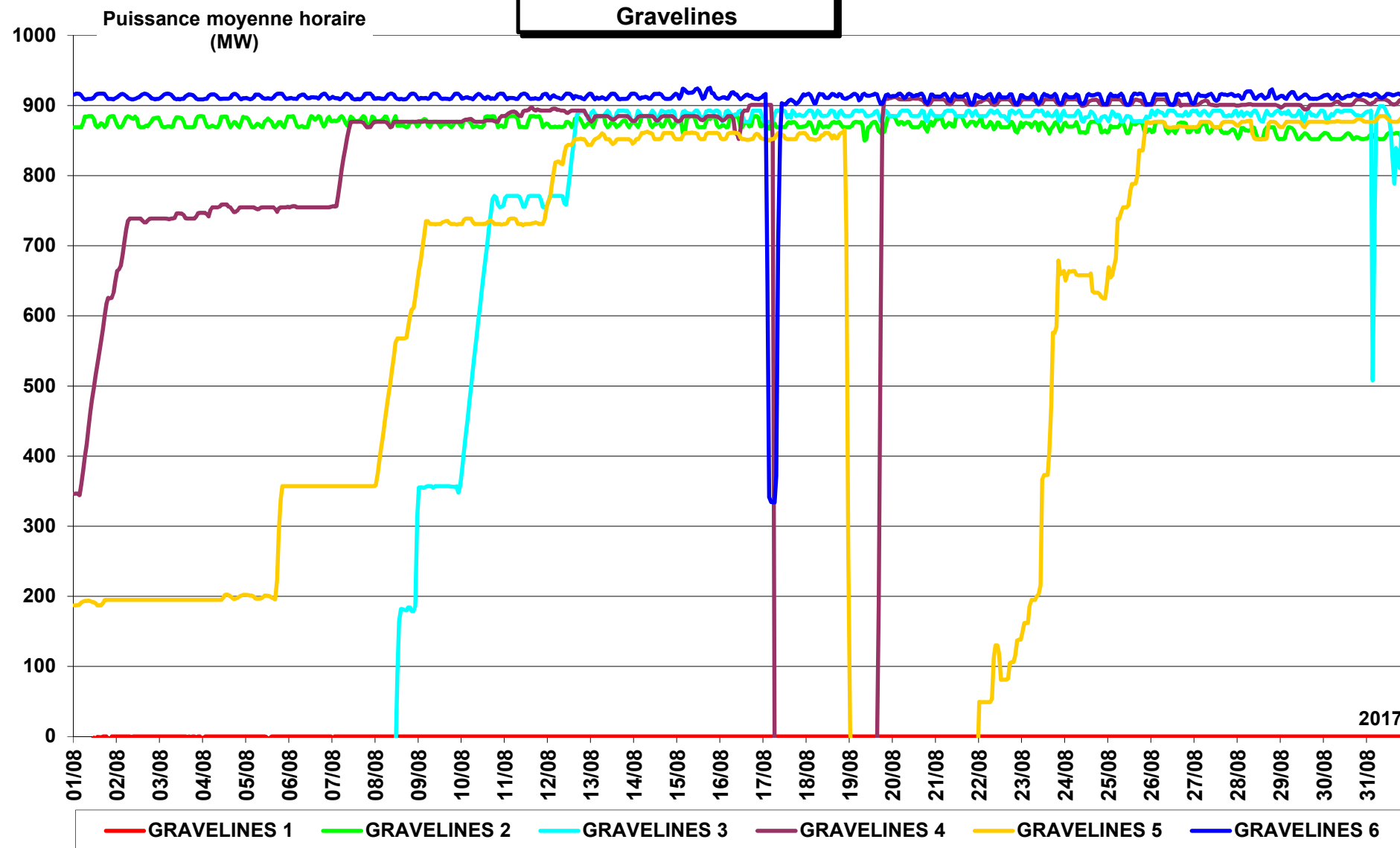


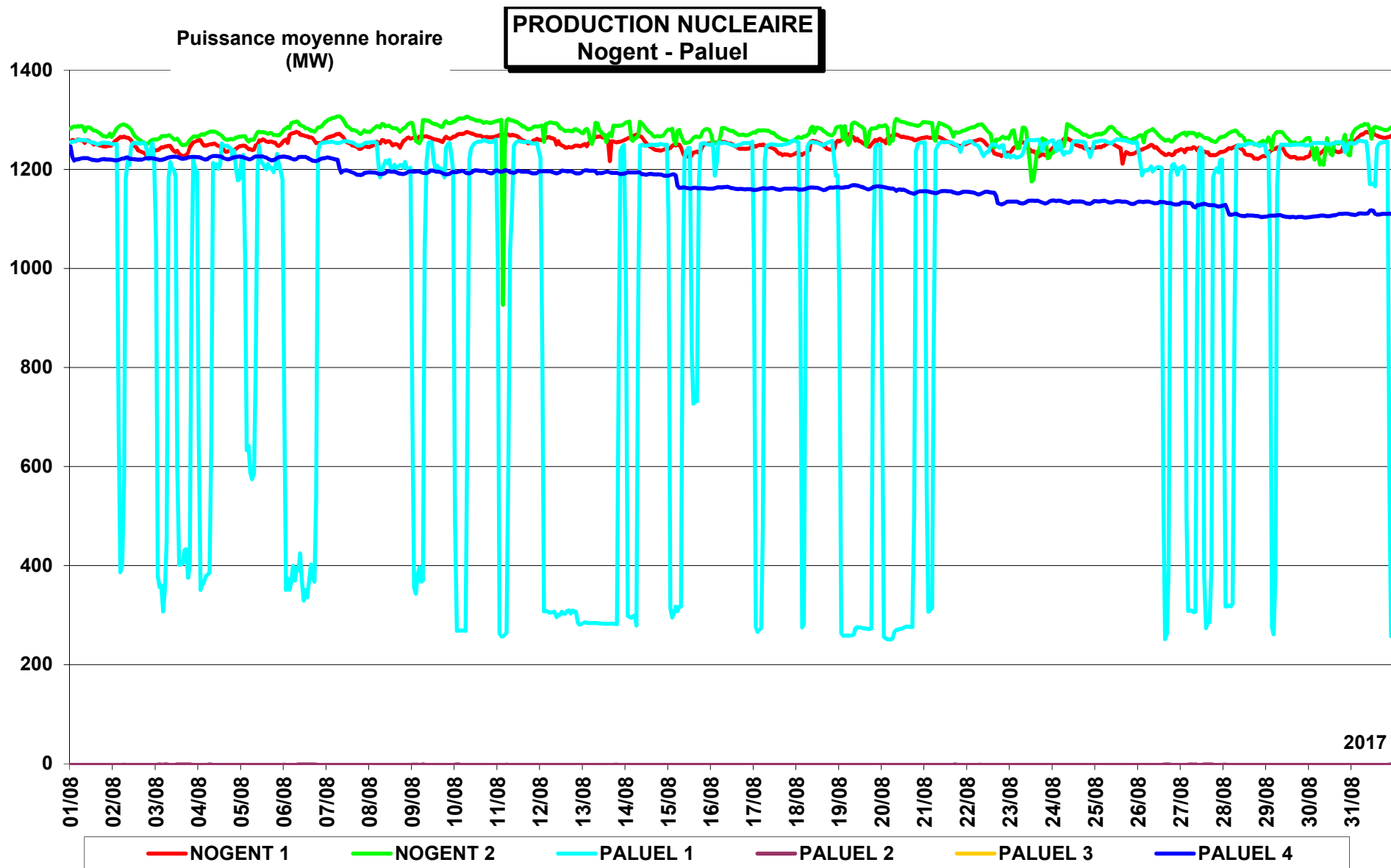




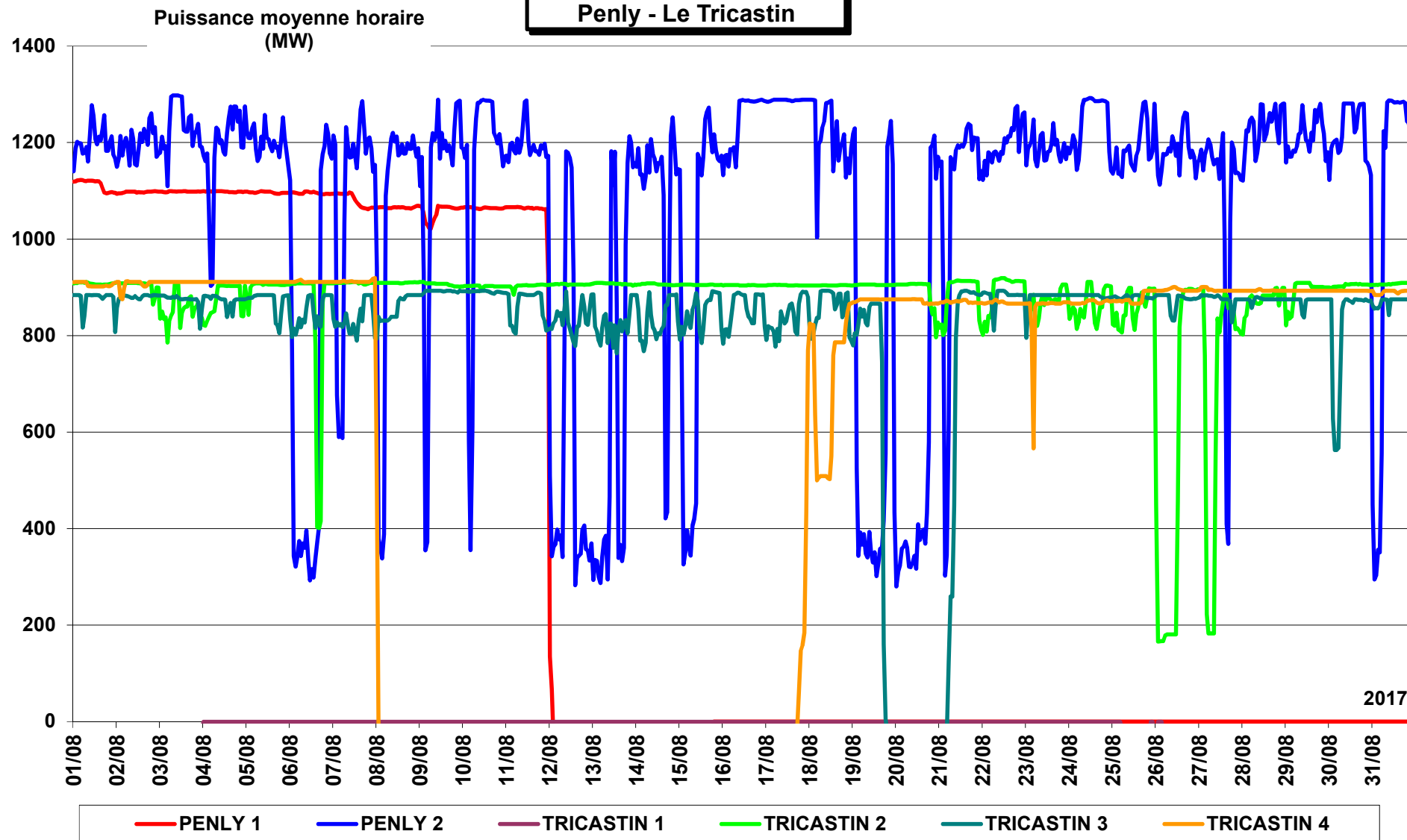


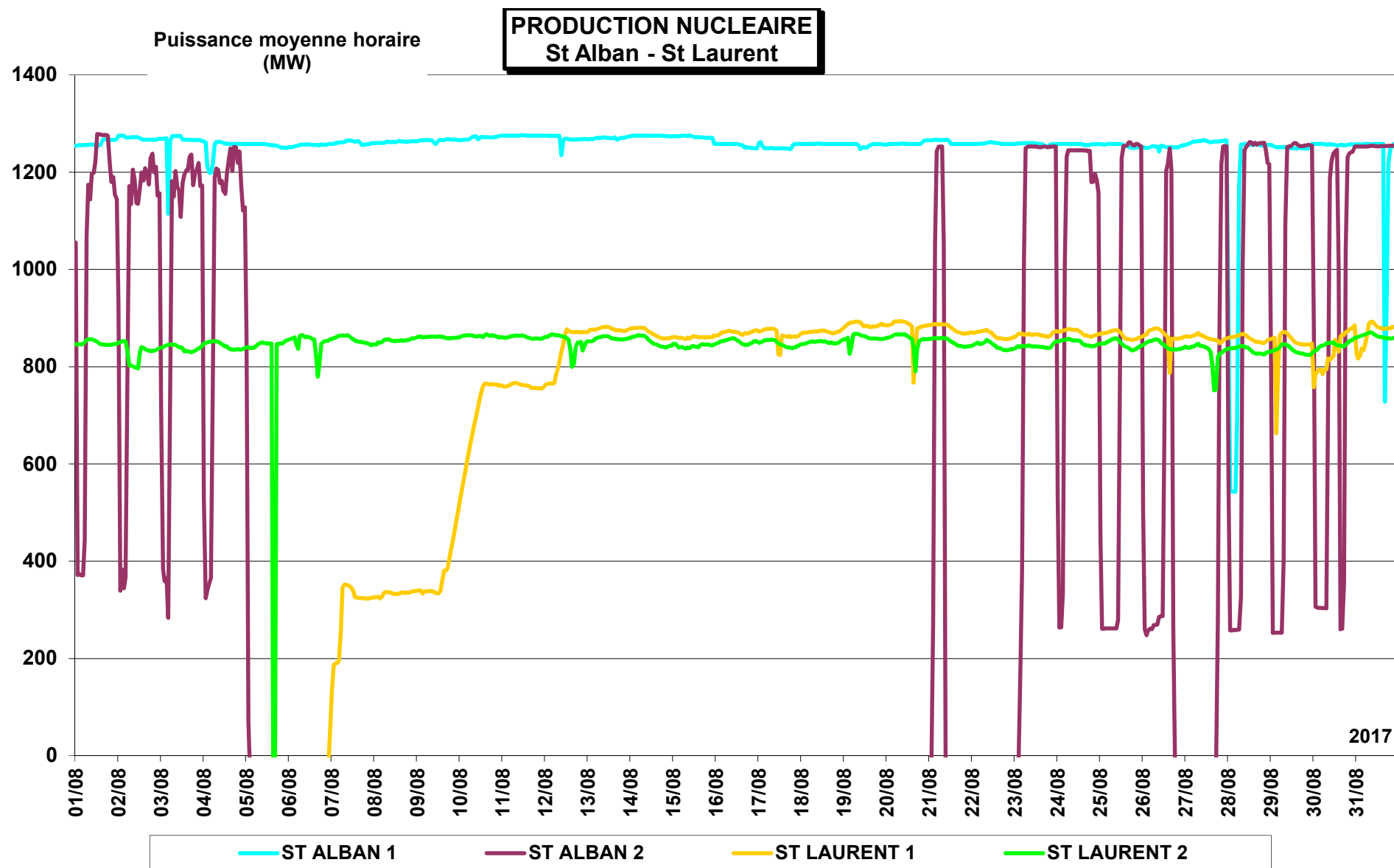
PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines



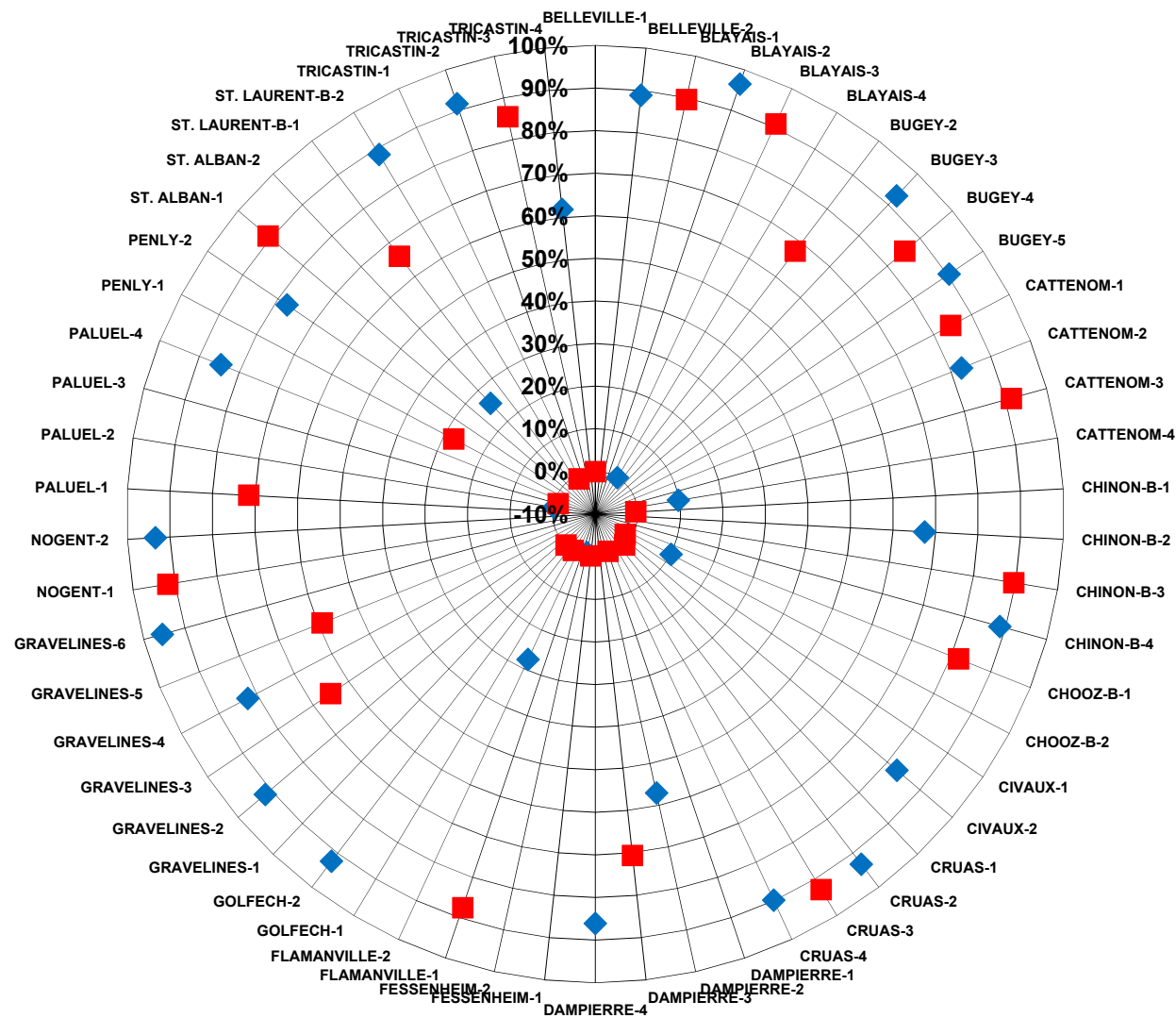


PRODUCTION NUCLEAIRE Penly - Le Tricastin

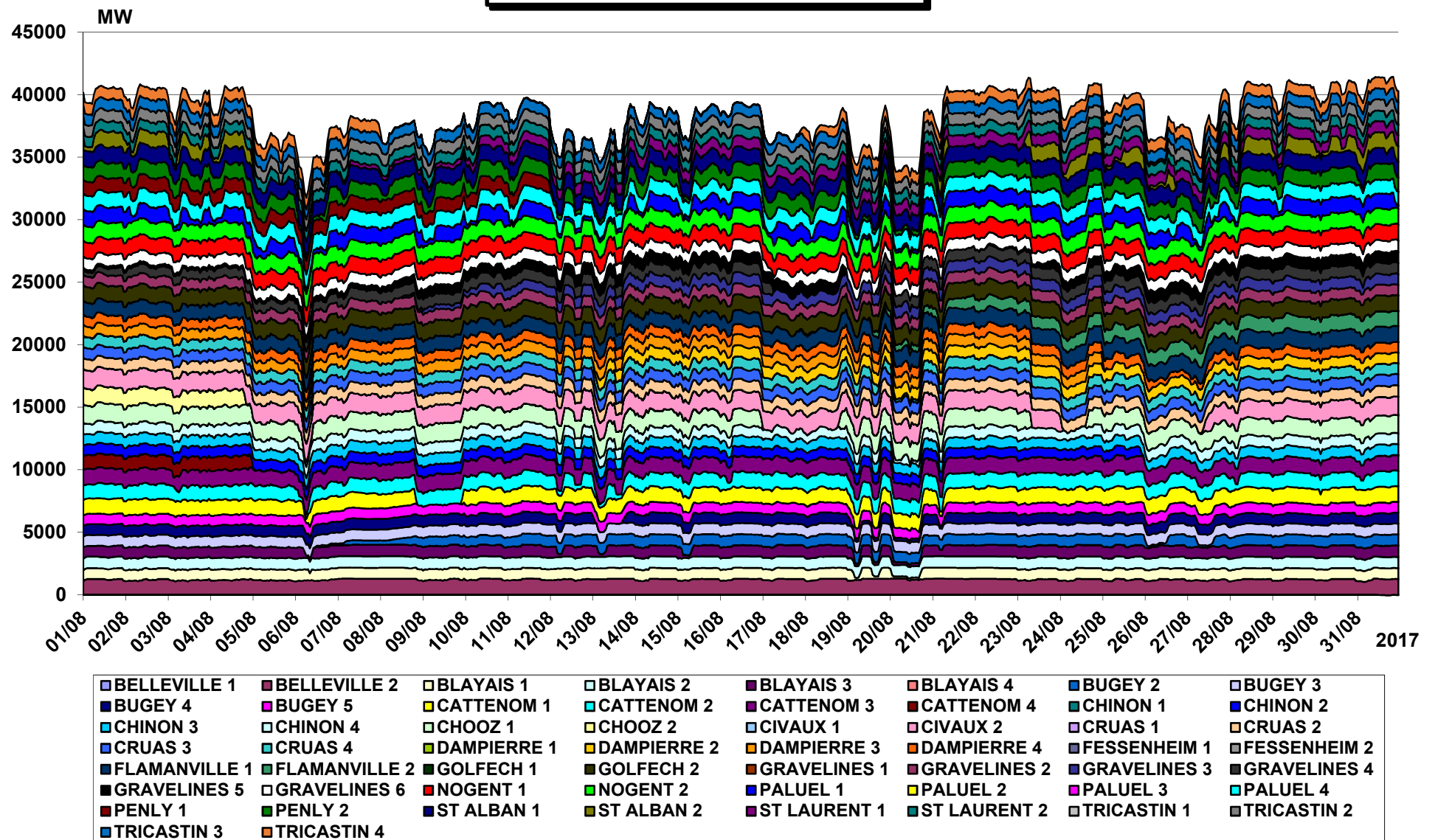


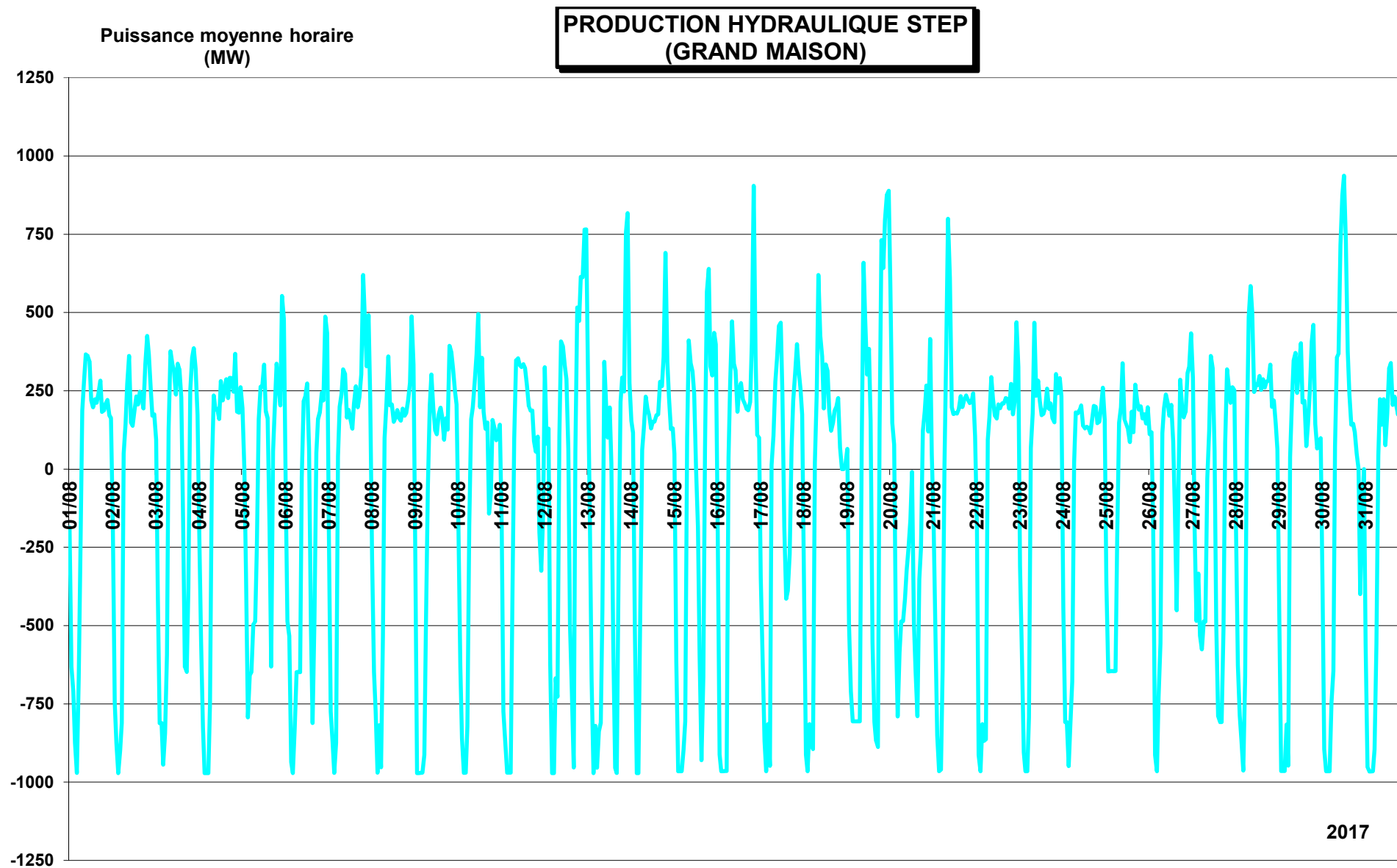


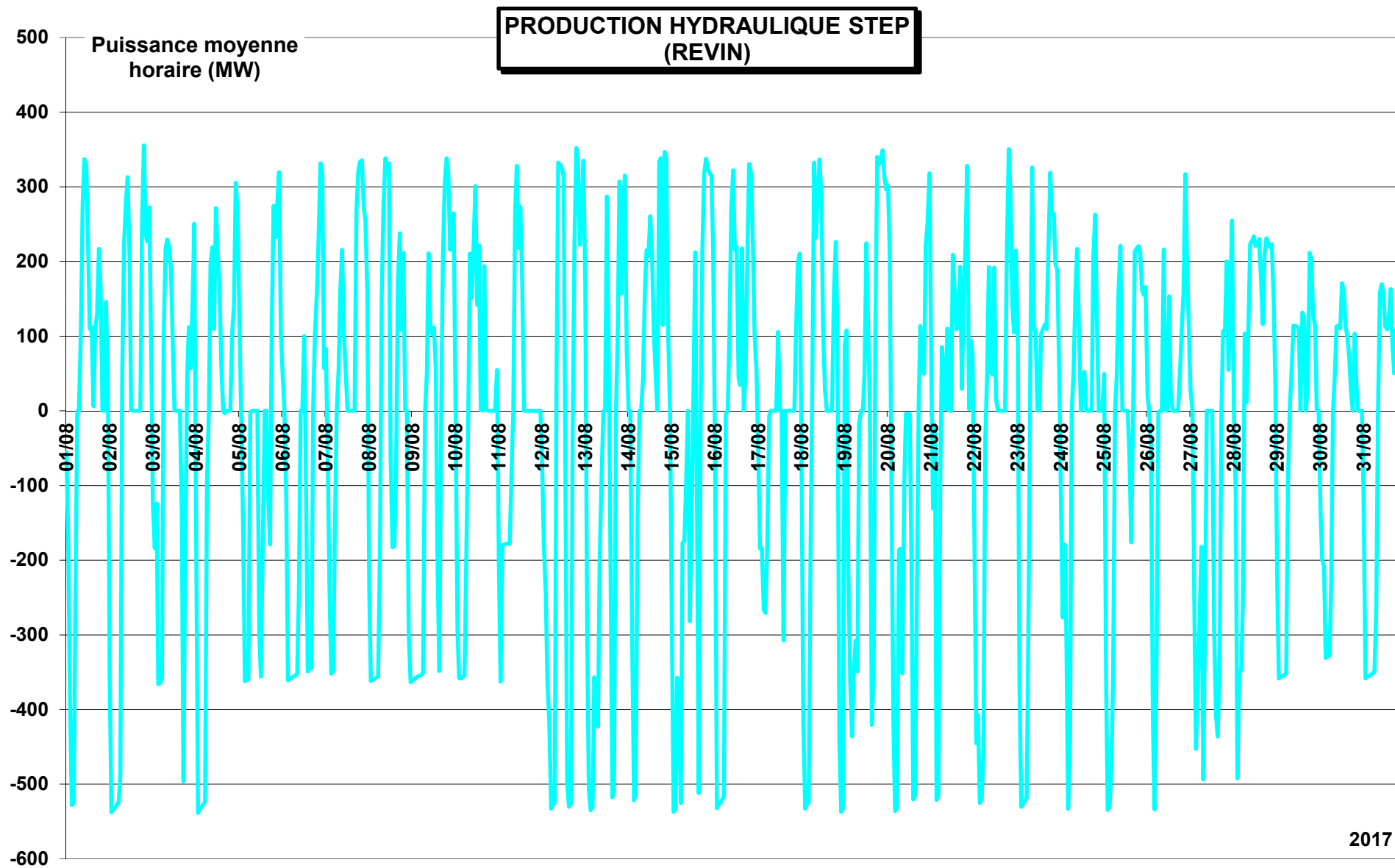
Facteur charge tranches nucléaires (Août 2017)



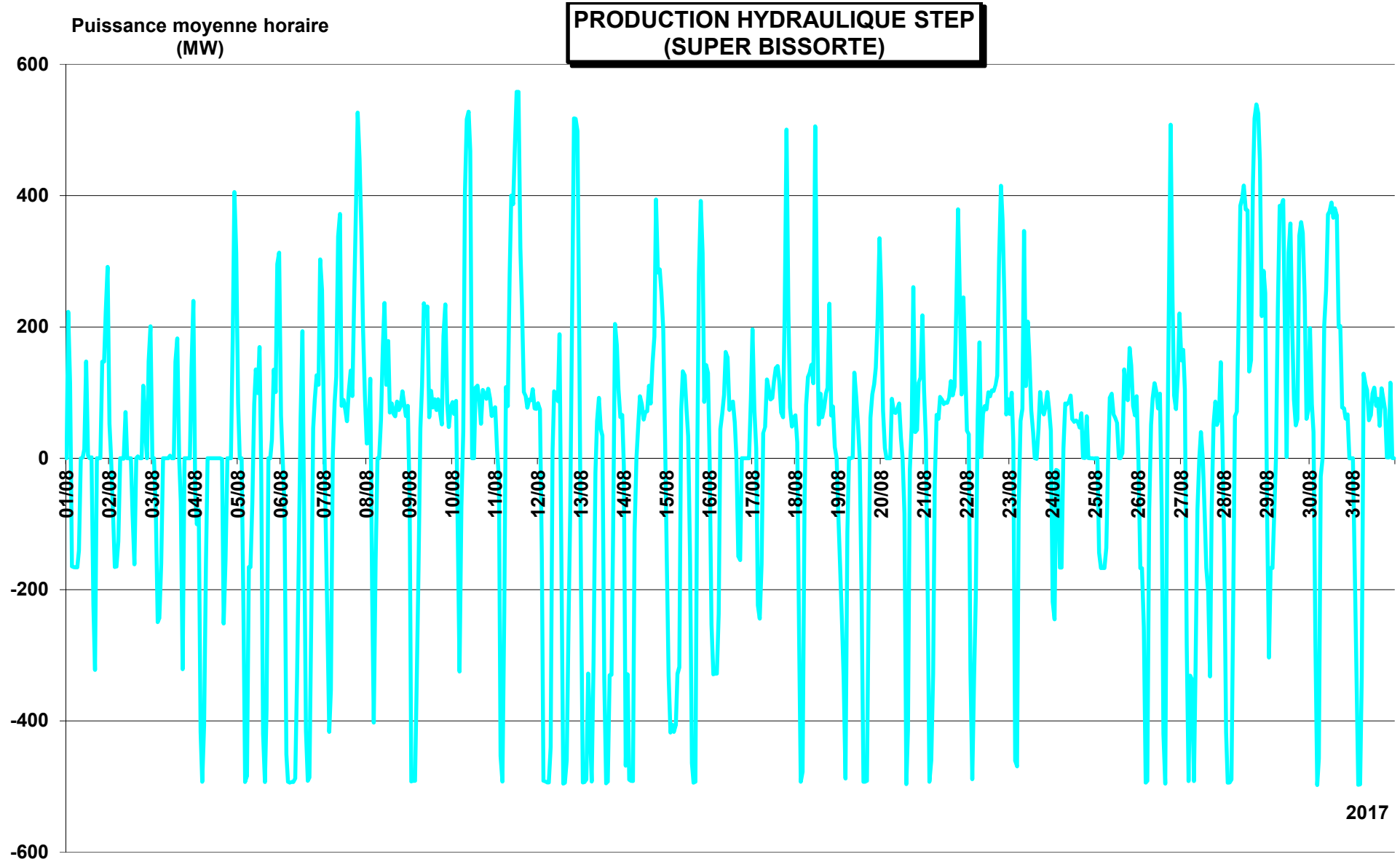
PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE





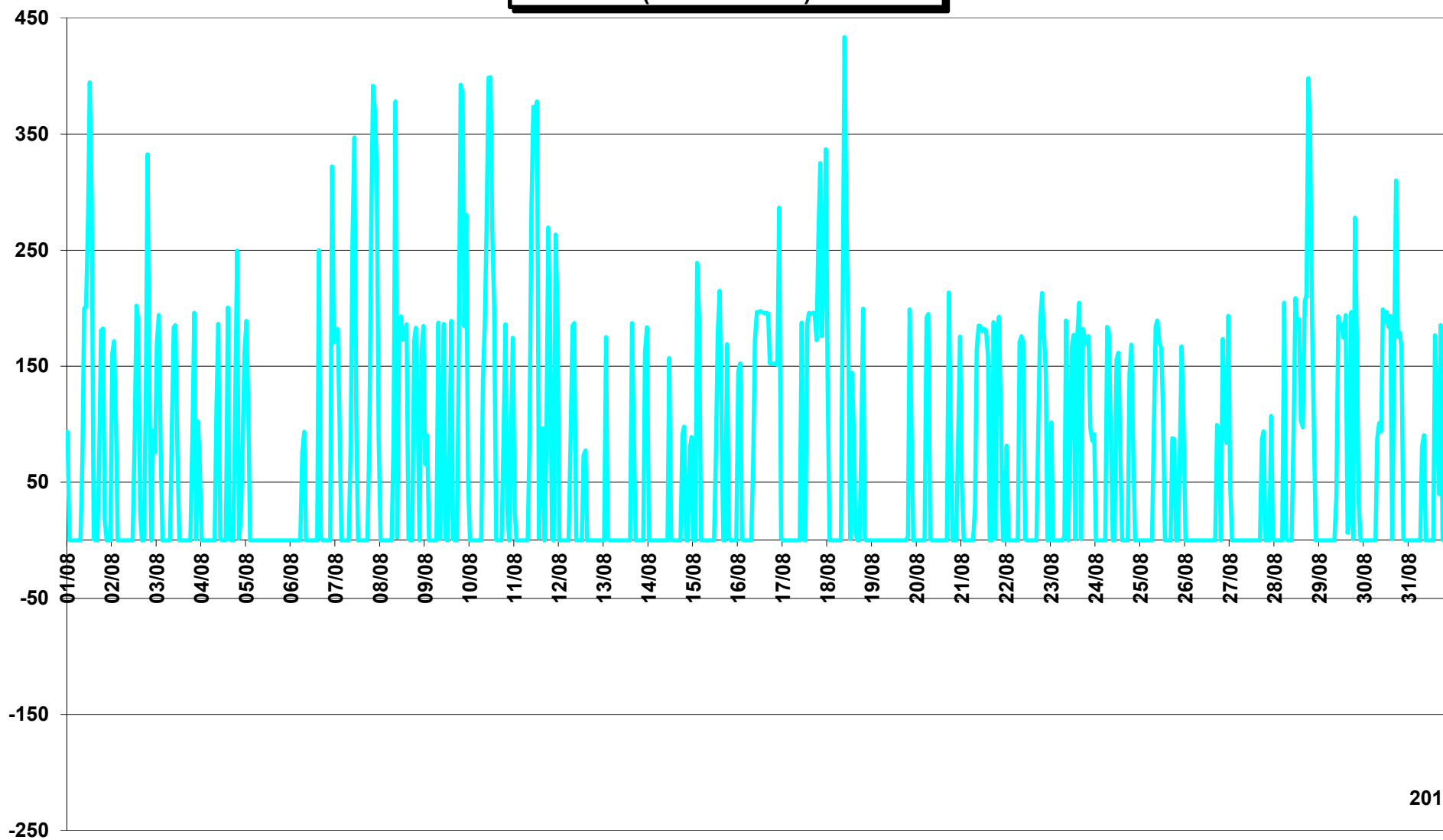


2017

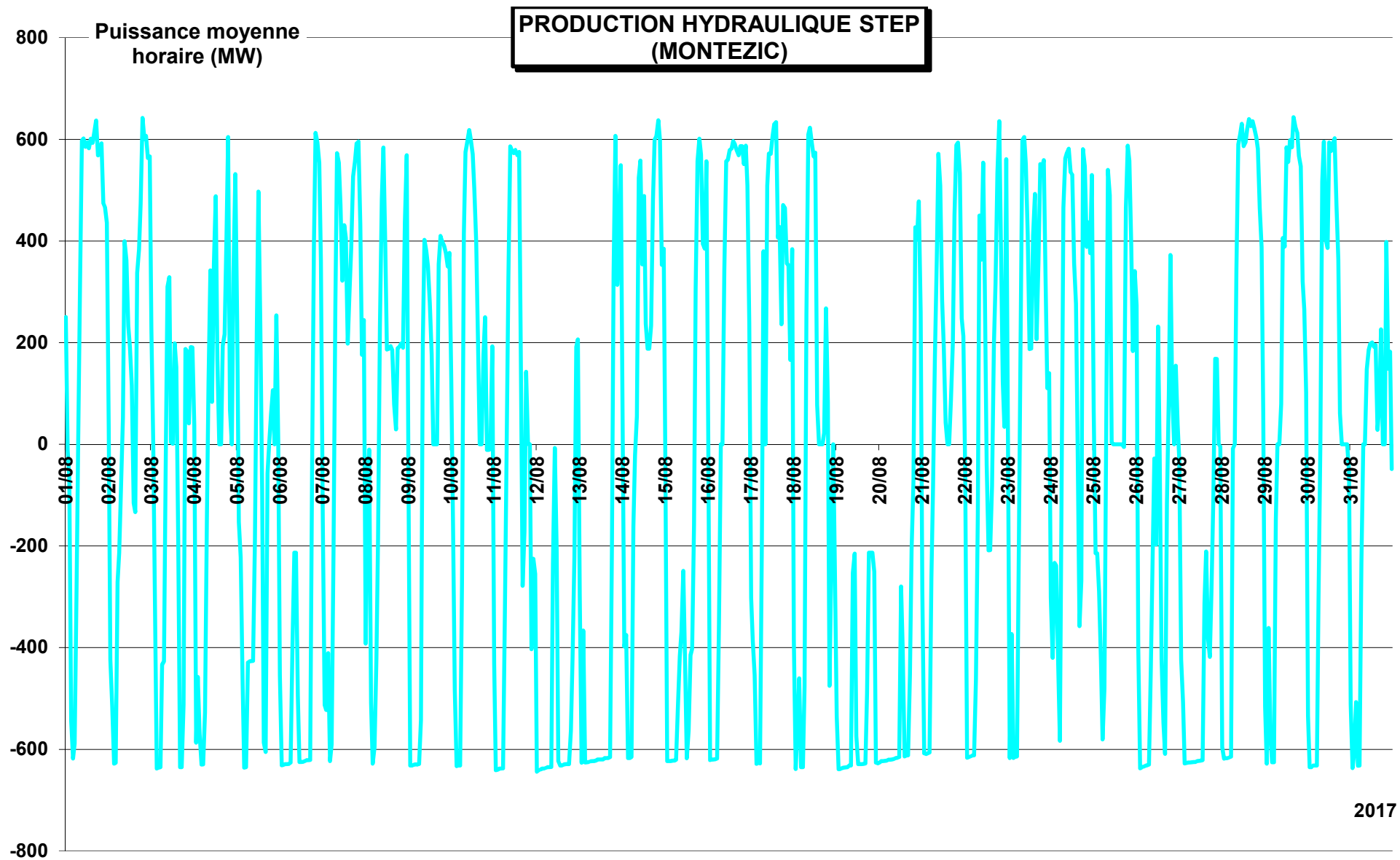


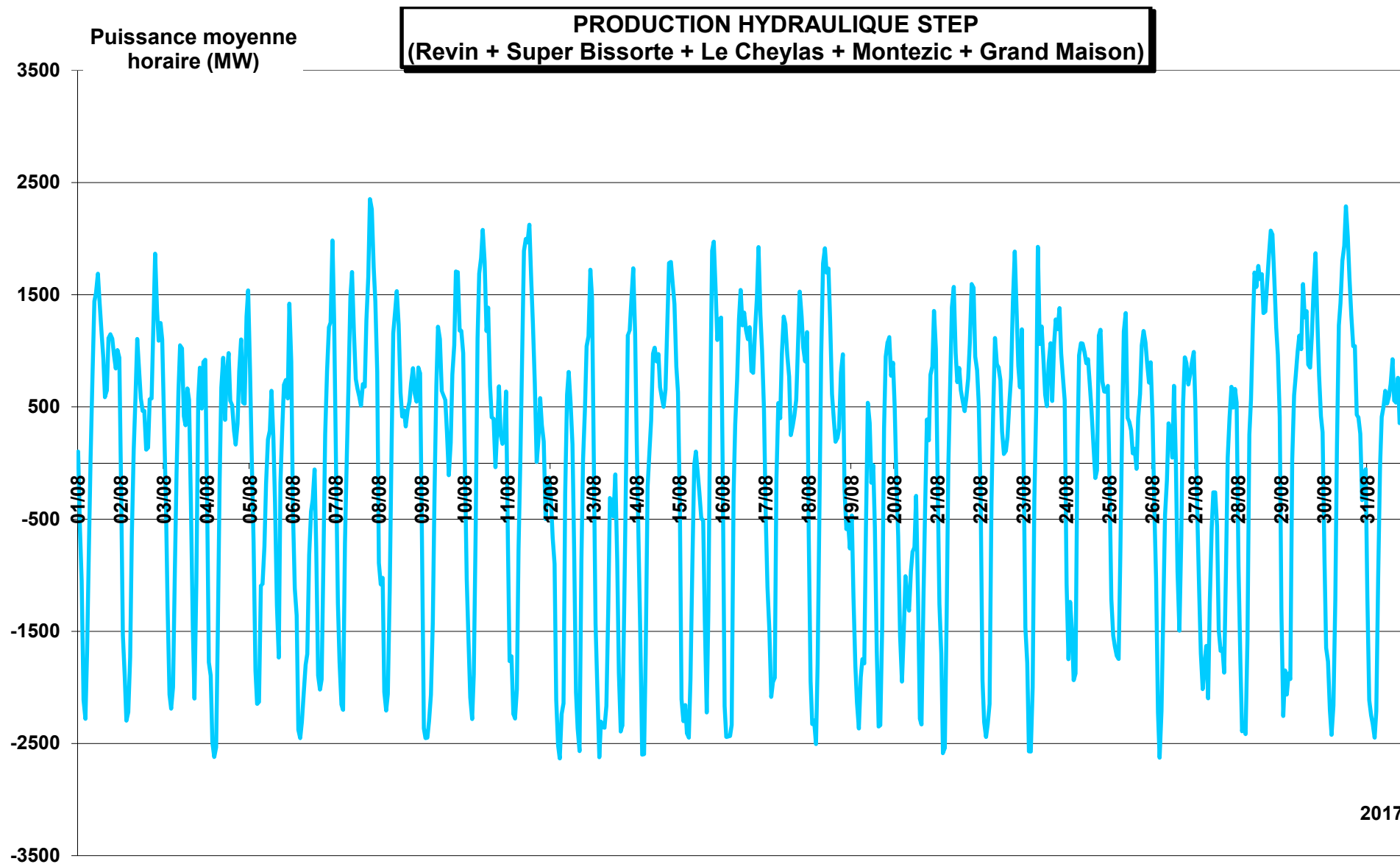
Puissance moyenne
horaire (MW)

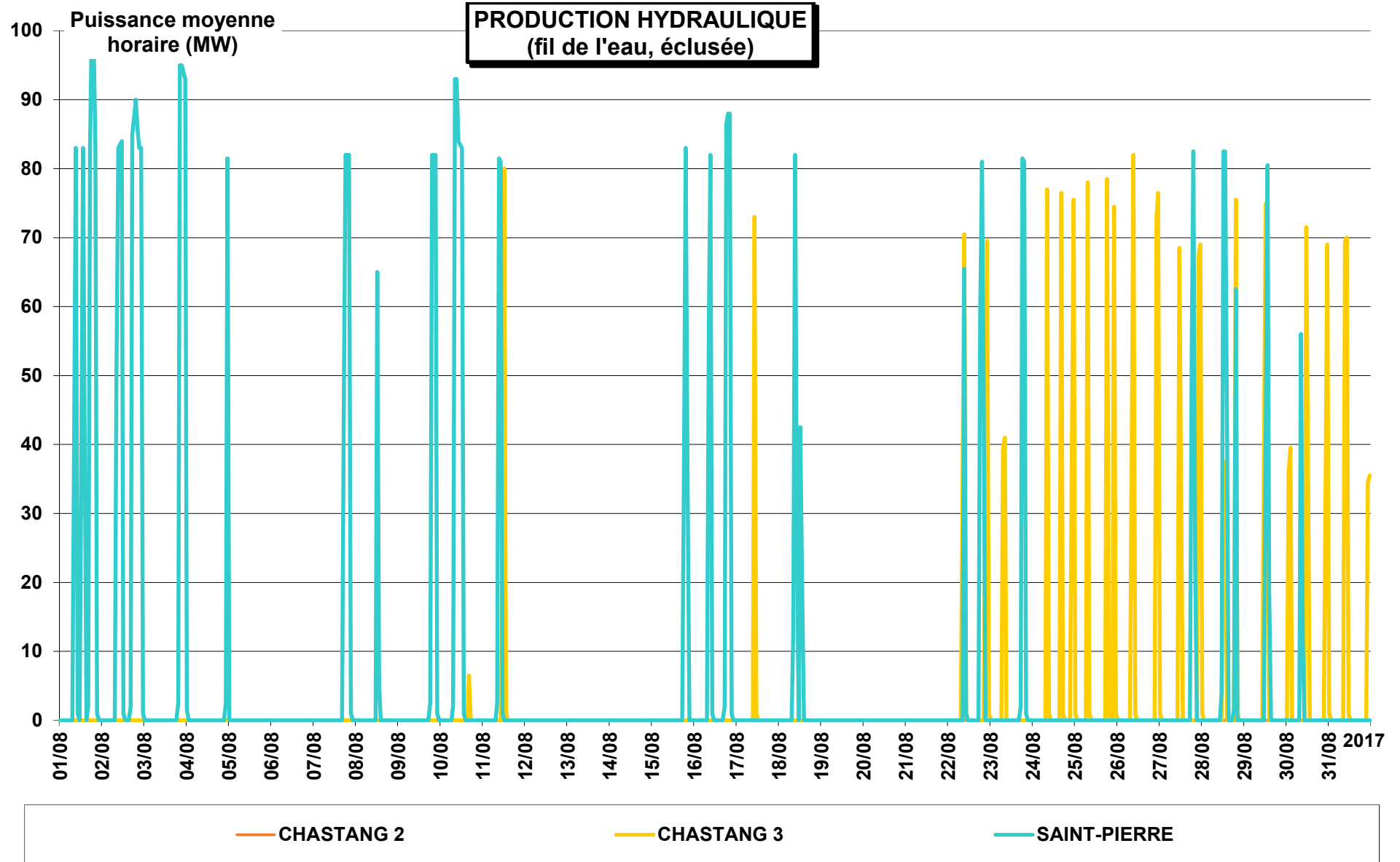
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



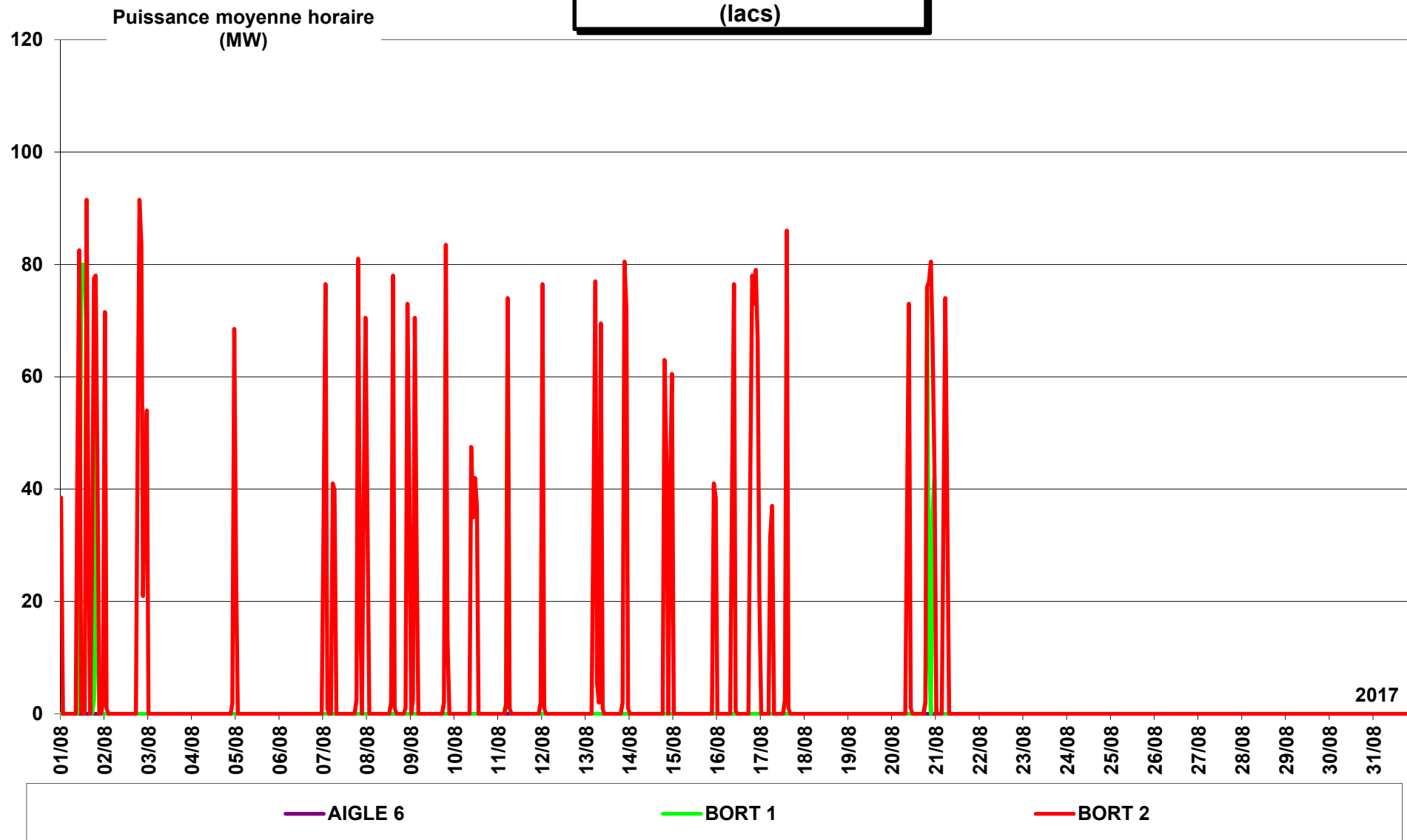
2017

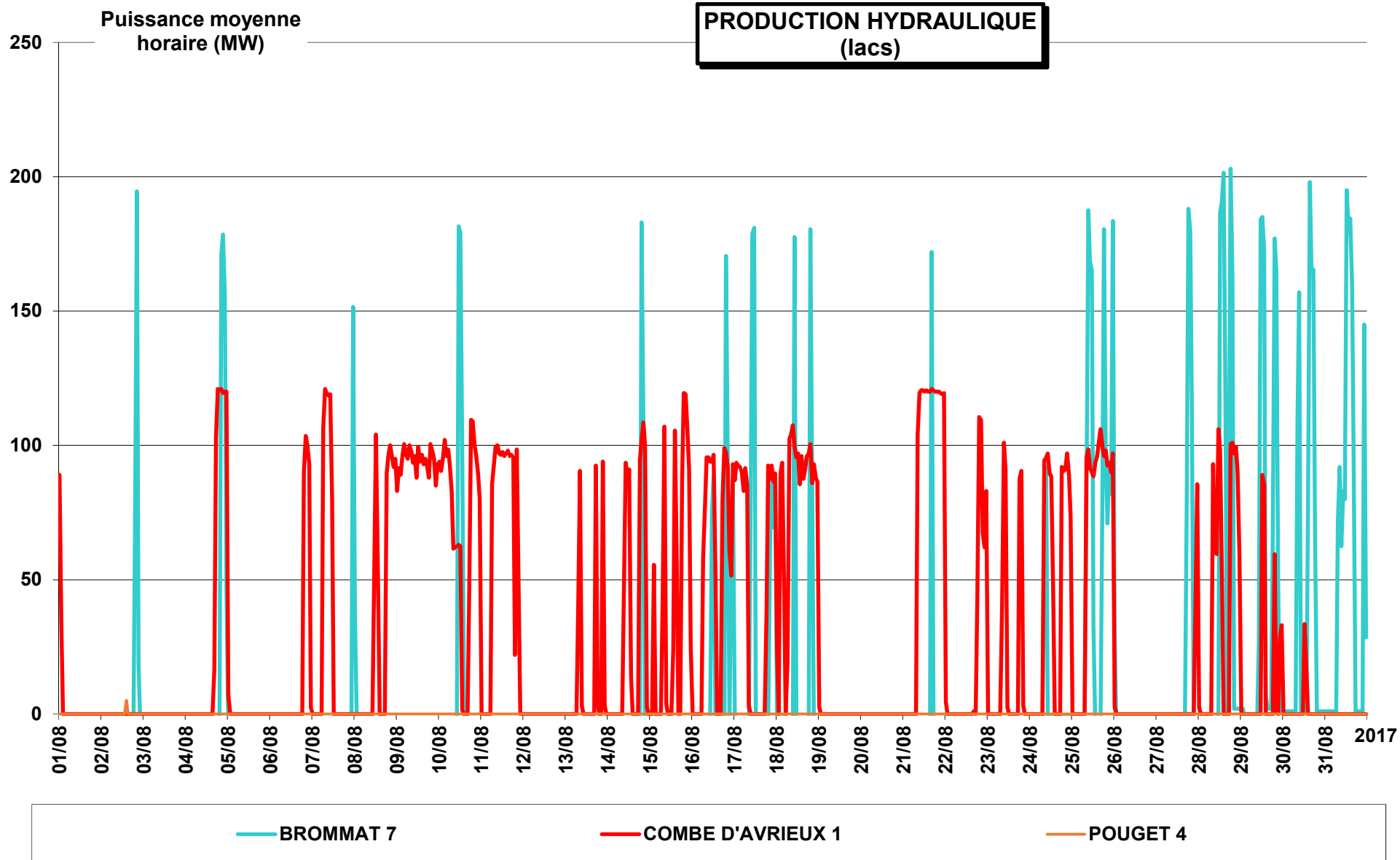


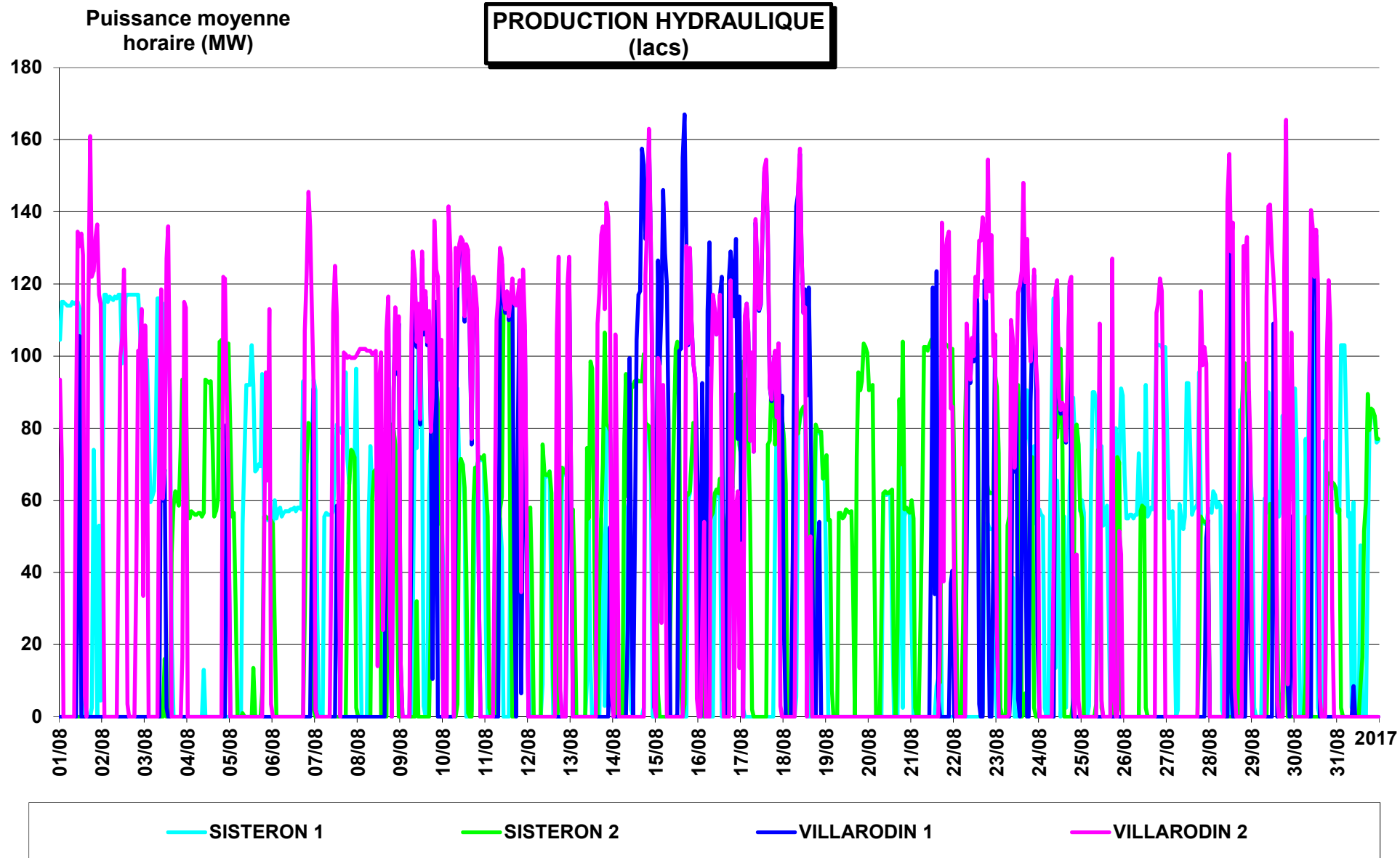


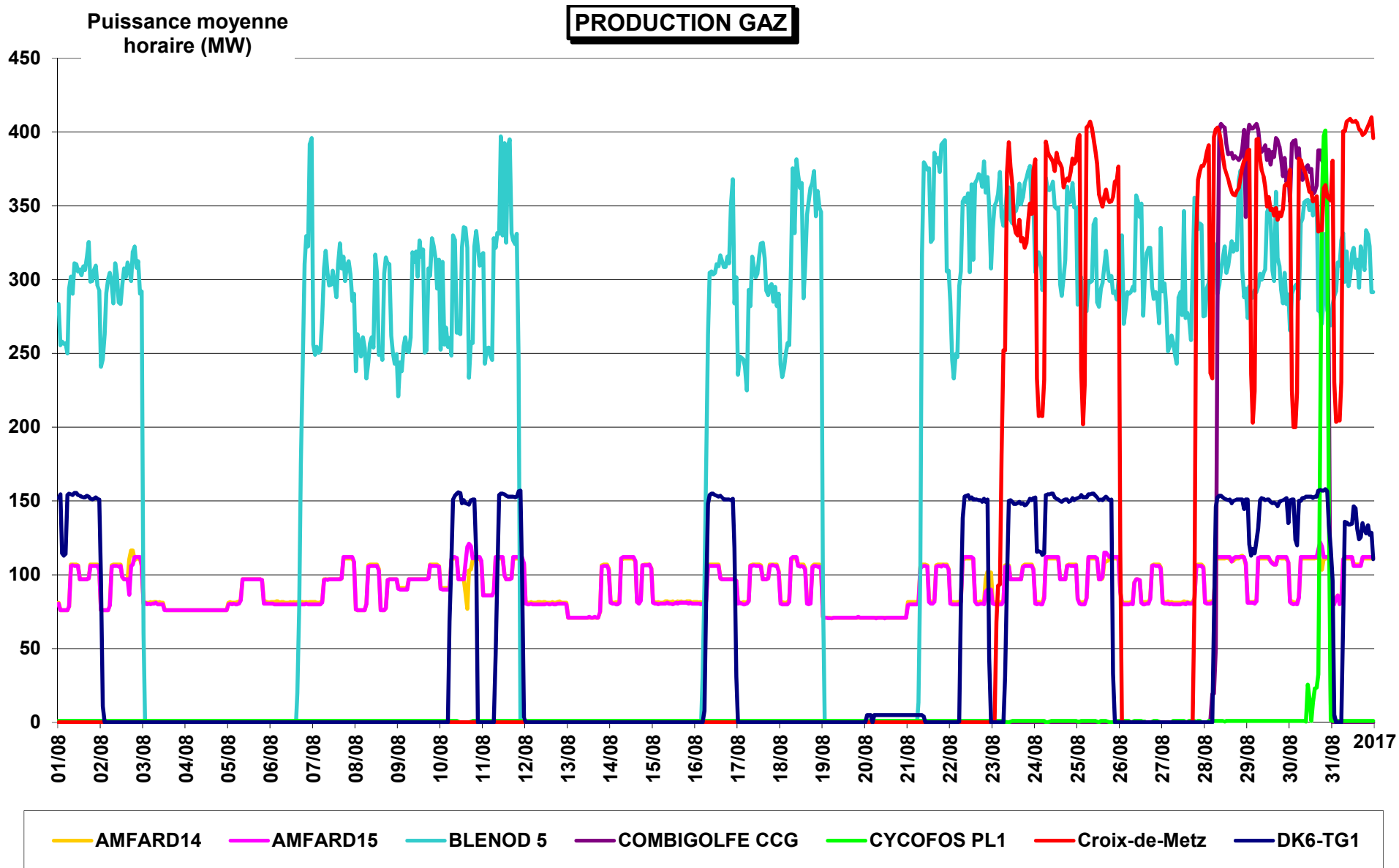


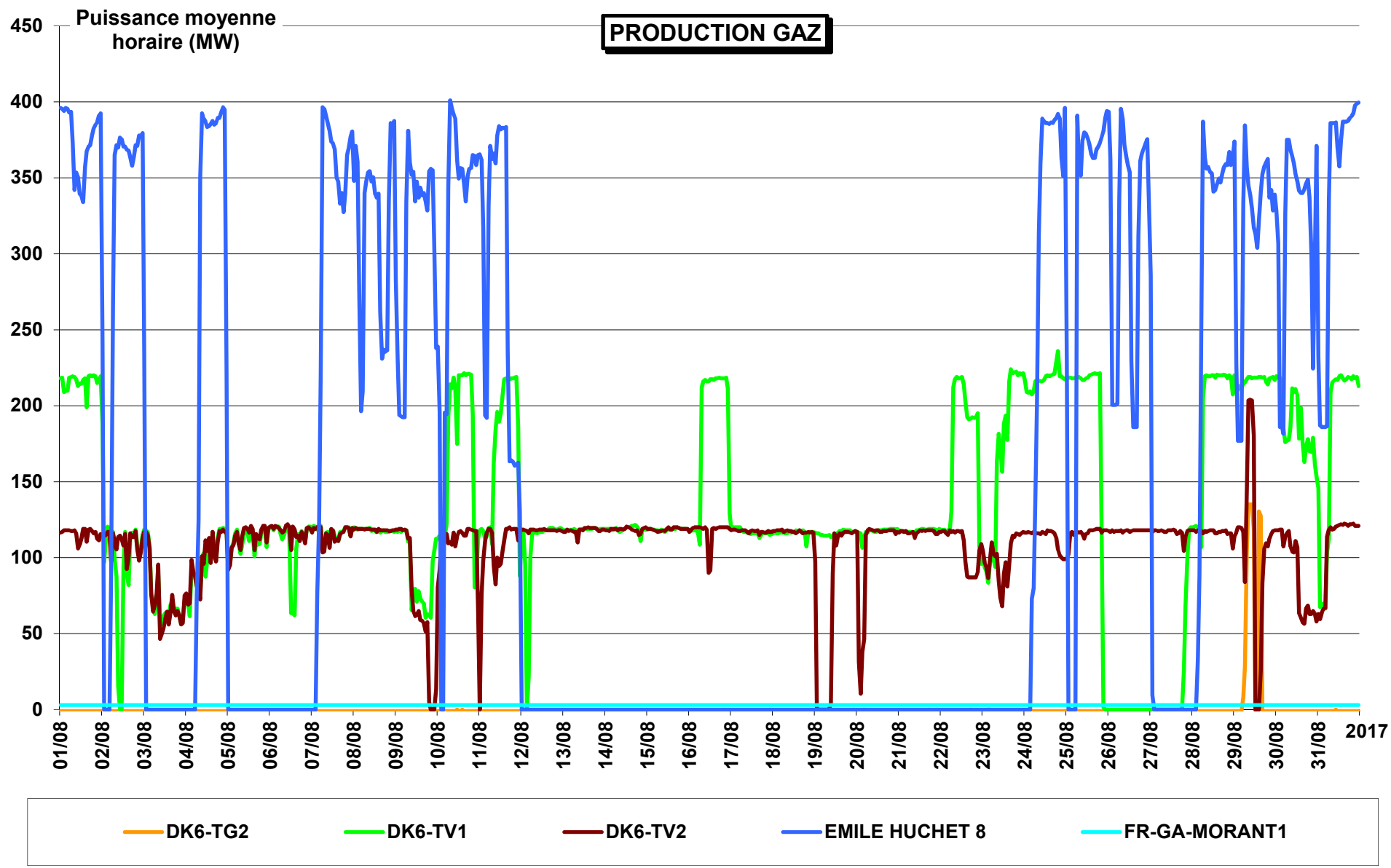
**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

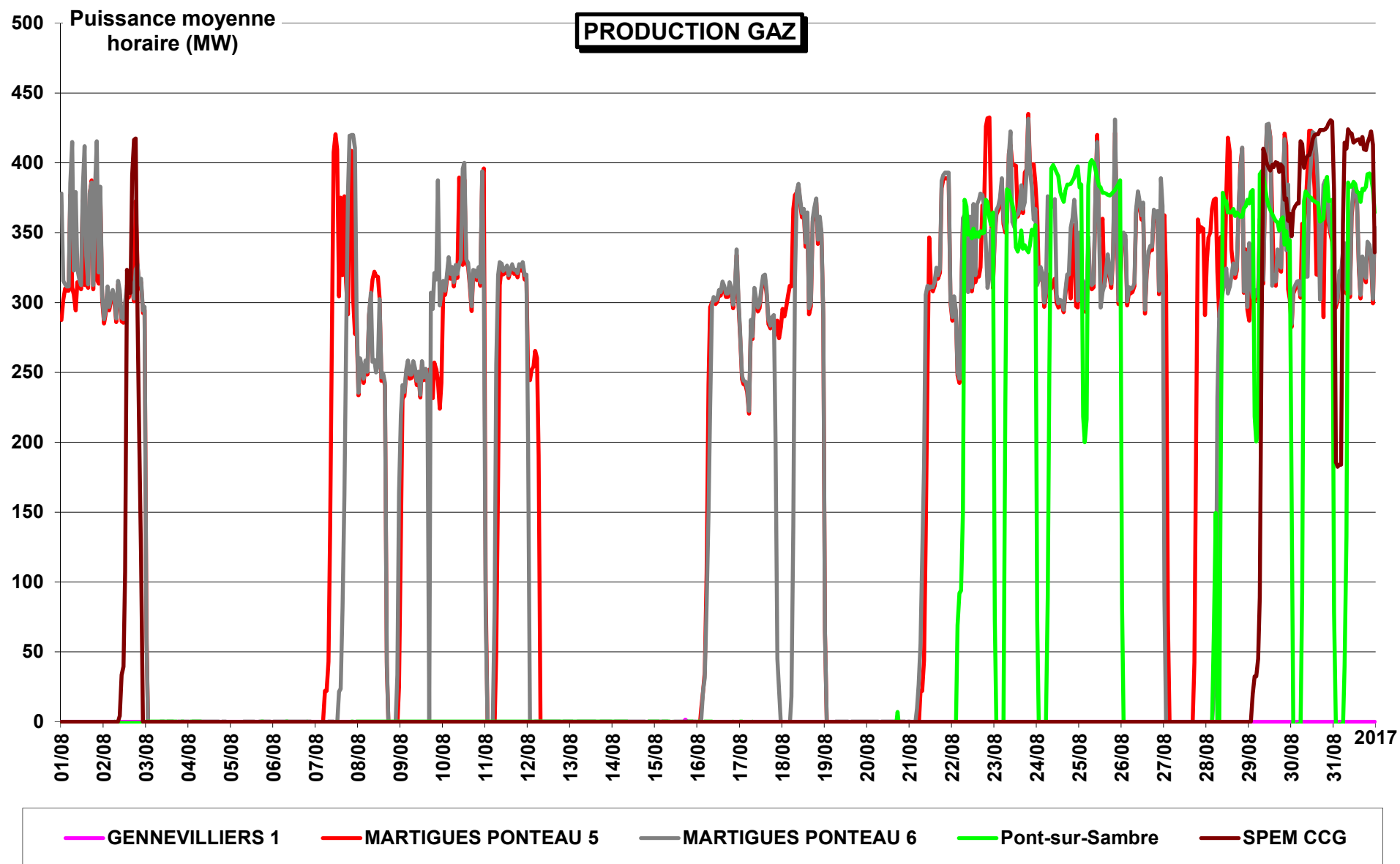












Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION CHARBON

