

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	0,0	0,0%	46	CHOOZ-B-1	1560	817,6	72,8%	33	GRAVELINES-1	951	618,1	90,3%	15	ST. LAURENT-B-1	956	0,0	0,0%	44
BELLEVILLE-2	1363	895,7	91,3%	11	CHOOZ-B-2	1560	996,6	88,7%	24	GRAVELINES-2	951	592,0	86,5%	26	ST. LAURENT-B-2	956	596,9	86,7%	25
BLAYAIS-1	951	183,9	26,9%	39	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	44	GRAVELINES-3	951	474,5	69,3%	36	TRICASTIN-1	955	540,8	78,6%	29
BLAYAIS-2	951	662,6	96,8%	1	CIVAUX-2	1561	1058,5	94,2%	2	GRAVELINES-4	951	-8,3	-1,2%	53	TRICASTIN-2	955	11,4	1,7%	43
BLAYAIS-3	951	37,1	5,4%	42	CRUAS-1	956	182,9	26,6%	40	GRAVELINES-5	951	-23,0	-3,4%	57	TRICASTIN-3	955	641,3	93,3%	5
BLAYAIS-4	951	637,3	93,1%	6	CRUAS-2	956	529,6	76,9%	31	GRAVELINES-6	951	622,8	91,0%	13	TRICASTIN-4	955	619,1	90,0%	16
BUGEY-2	945	474,6	69,8%	35	CRUAS-3	956	613,5	89,1%	21	NOGENT-1	1363	899,1	91,6%	10	Nombre de tranches avec un FC < à3%16 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :28,4% Nombre de tranches avec un FC > à80%27 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :45,7% Nombre de tranches avec un FC > à90%16 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :27,1%				
BUGEY-3	945	620,9	91,2%	12	CRUAS-4	956	-13,3	-1,9%	55	NOGENT-2	1363	912,5	93,0%	7					
BUGEY-4	917	586,2	88,8%	23	DAMPIERRE-1	937	601,4	89,1%	20	PALUEL-1	1382	778,9	78,3%	30					
BUGEY-5	917	-24,8	-3,8%	58	DAMPIERRE-2	937	631,2	93,6%	3	PALUEL-2	1382	-6,3	-0,6%	50					
CATTENOM-1	1362	-7,5	-0,8%	52	DAMPIERRE-3	937	621,4	92,1%	8	PALUEL-3	1382	-3,8	-0,4%	49					
CATTENOM-2	1362	826,7	84,3%	27	DAMPIERRE-4	937	-9,2	-1,4%	54	PALUEL-4	1382	758,2	76,2%	32					
CATTENOM-3	1362	694,9	70,9%	34	FESSENHEIM-1	920	601,9	90,9%	14	PENLY-1	1382	928,9	93,4%	4					
CATTENOM-4	1362	902,2	92,0%	9	FESSENHEIM-2	920	-0,5	-0,1%	47	PENLY-2	1382	790,5	79,4%	28					
CHINON-B-1	954	182,5	26,6%	41	FLAMANVILLE-1	1382	-24,0	-2,4%	56	ST. ALBAN-1	1381	-7,1	-0,7%	51	FC : facteur de charge				
CHINON-B-2	954	613,6	89,3%	18	FLAMANVILLE-2	1382	-1,0	-0,1%	48	ST. ALBAN-2	1381	623,2	62,7%	37					
CHINON-B-3	954	611,6	89,0%	22	GOLFECH-1	1363	878,0	89,5%	17	Facteur de charge du parc nucléaire :56,7%									
CHINON-B-4	954	257,7	37,5%	38	GOLFECH-2	1363	876,3	89,3%	19	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	16
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	28,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	27
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	45,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	16
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,1%	

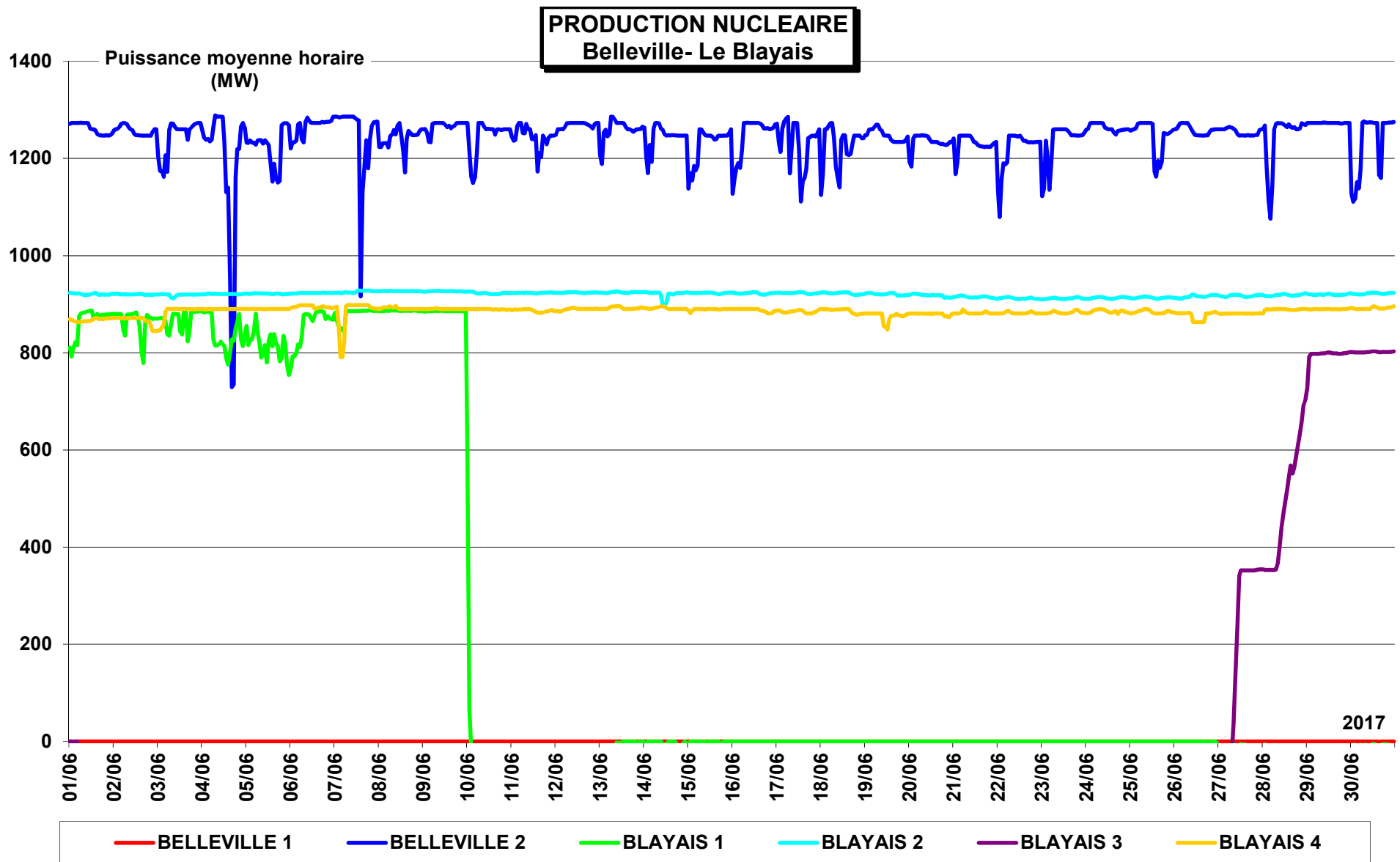
FC : facteur de charge

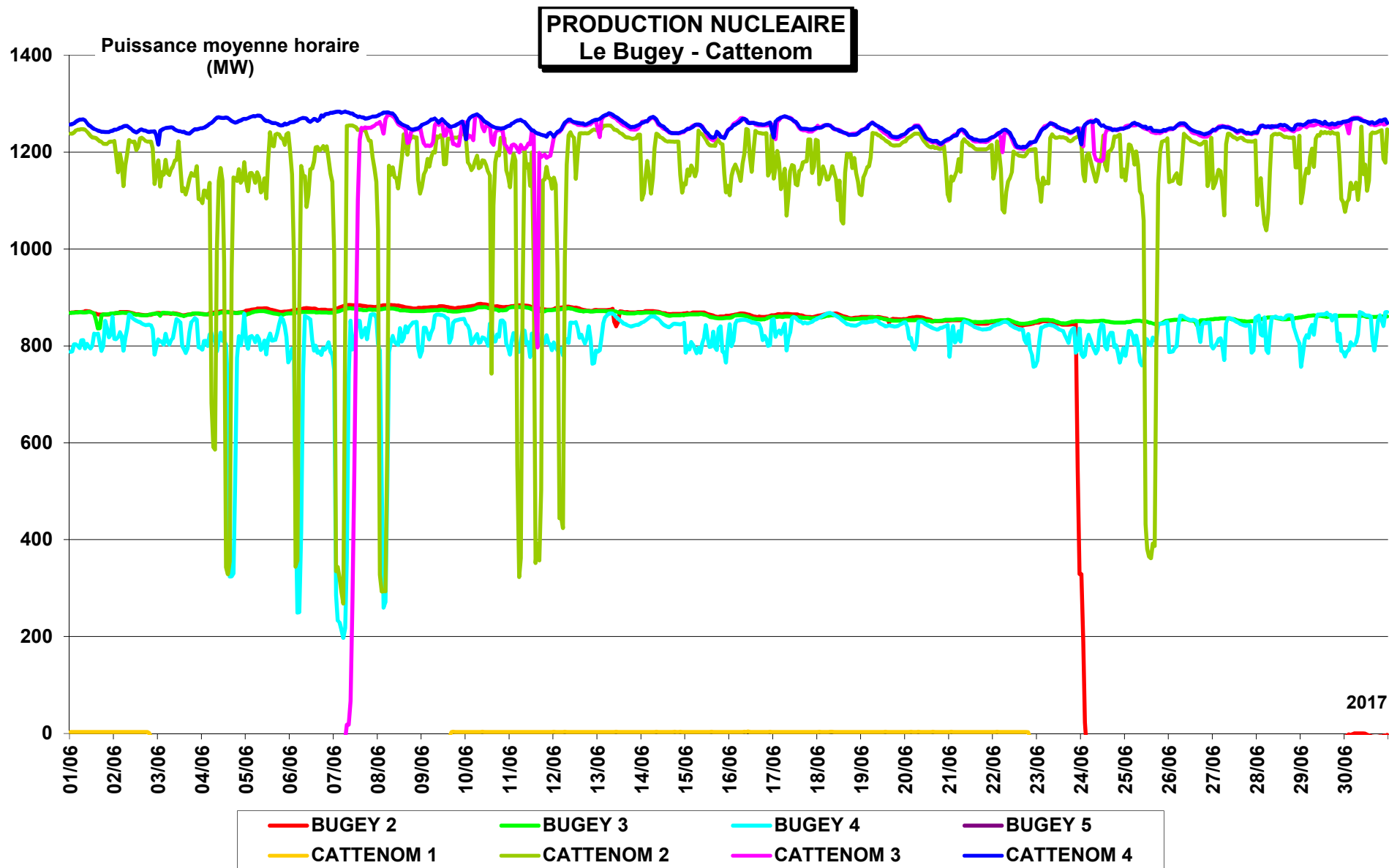
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	342	23	1076	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	244,1	165,0	67,6%	Production (GWh)	152	459
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	74,0		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	16,2%	0,47%	24,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	122,9	110,7	90,0%	Facteur de charge	8,3%	13,8%
				REVIN (Ardennes)	4	808	73,9	53,9	73,0%			
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	46,8	55,5	118,5%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				Total		4635	487,7	459,1	94,1%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965						

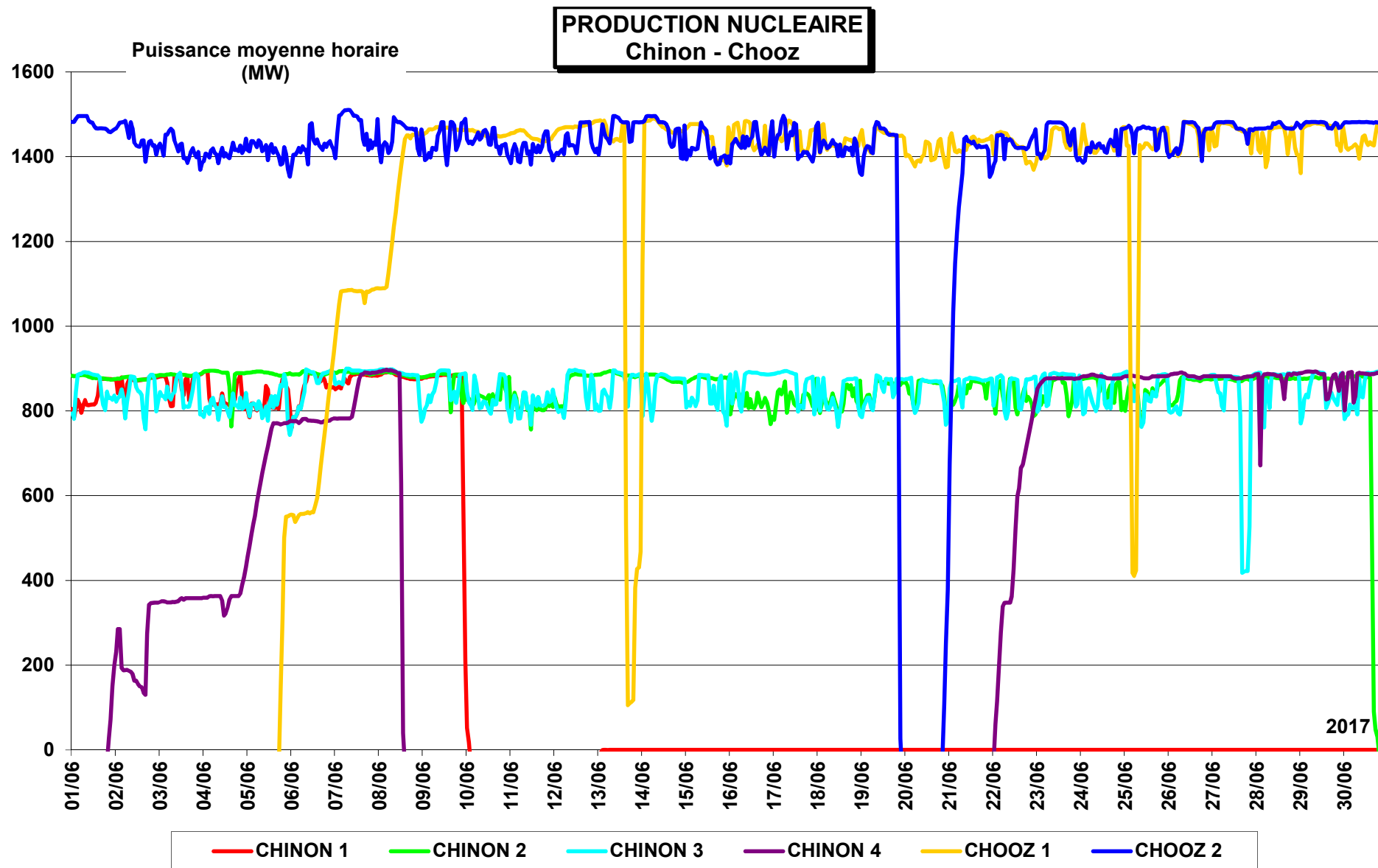
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

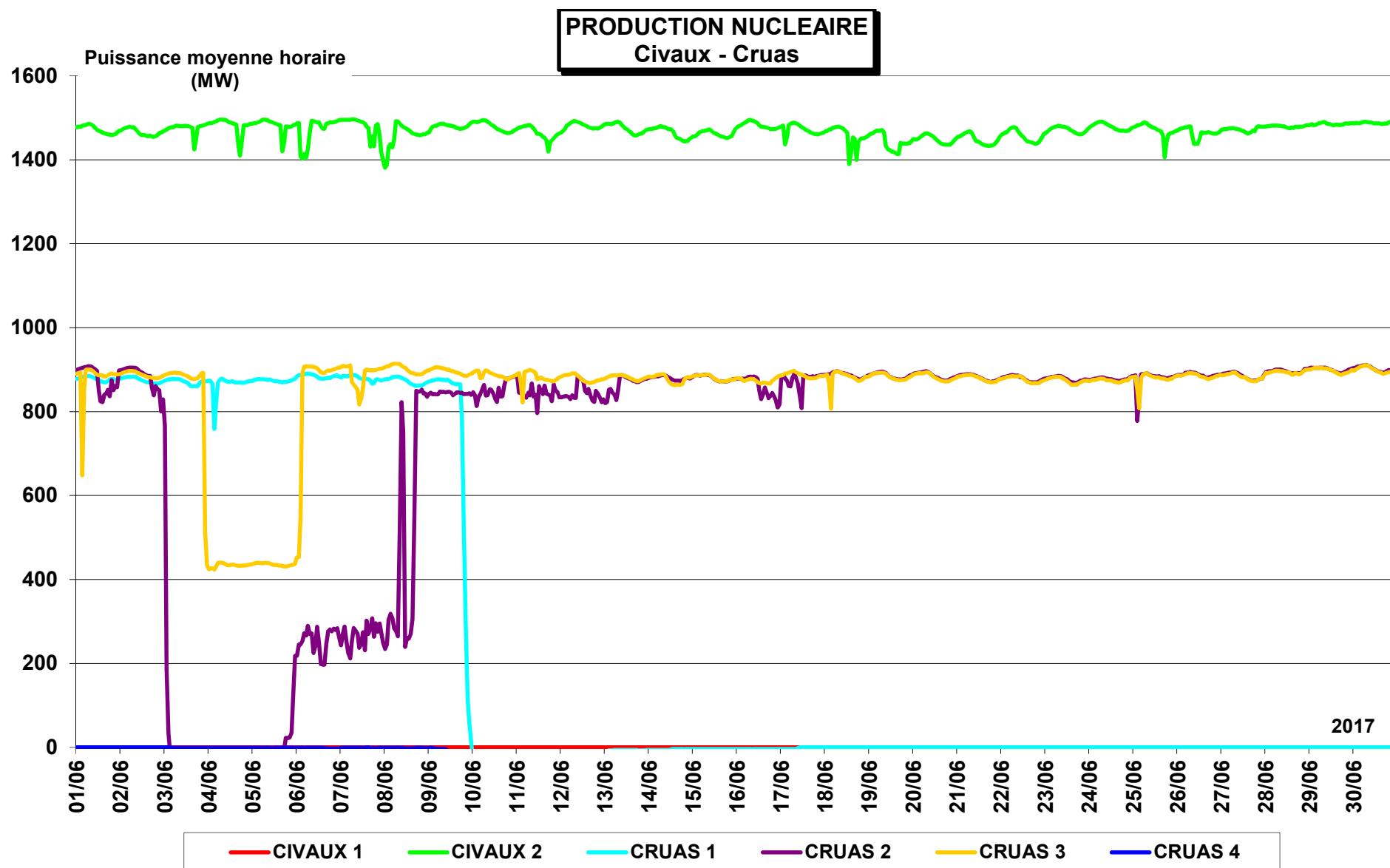
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

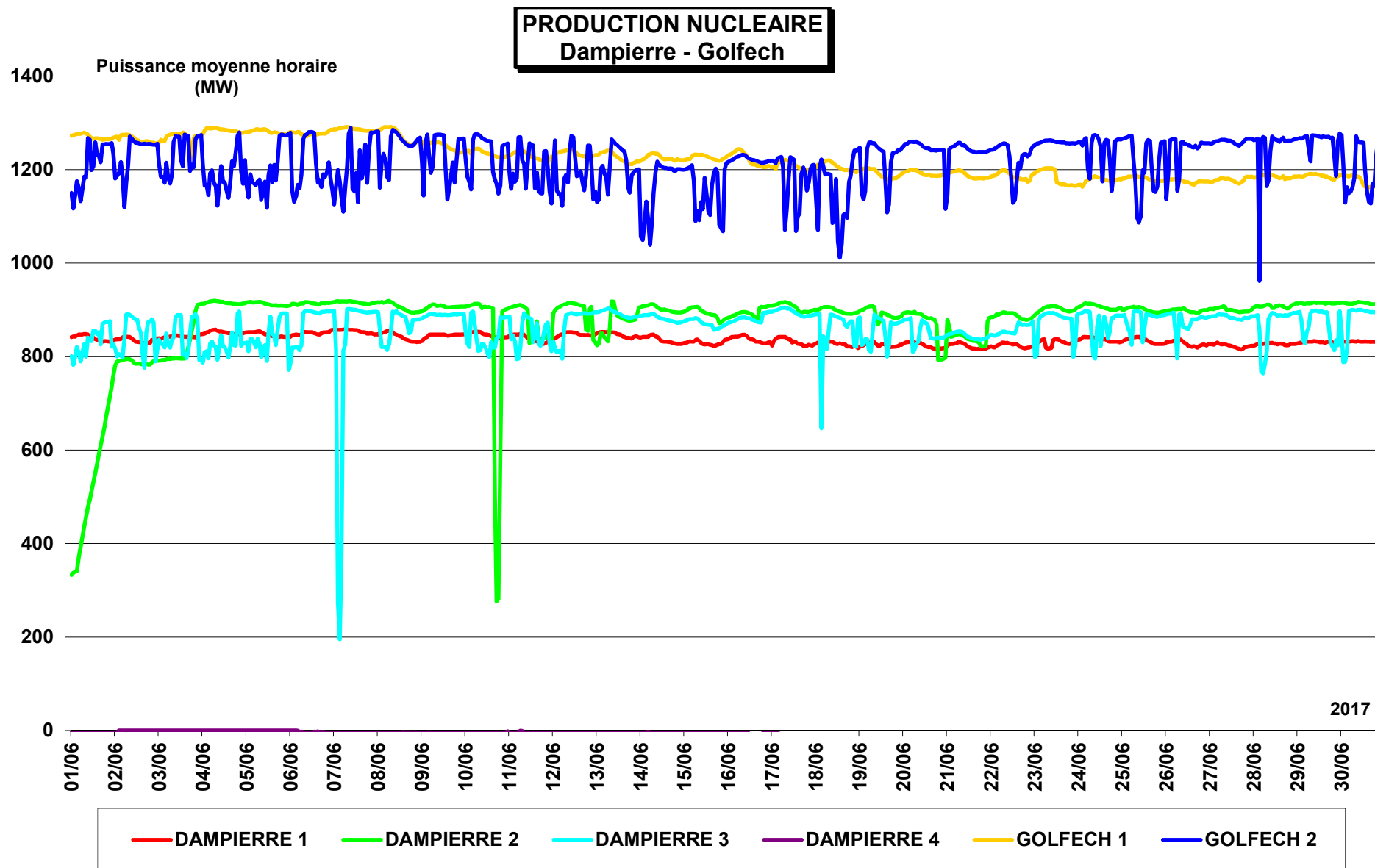
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



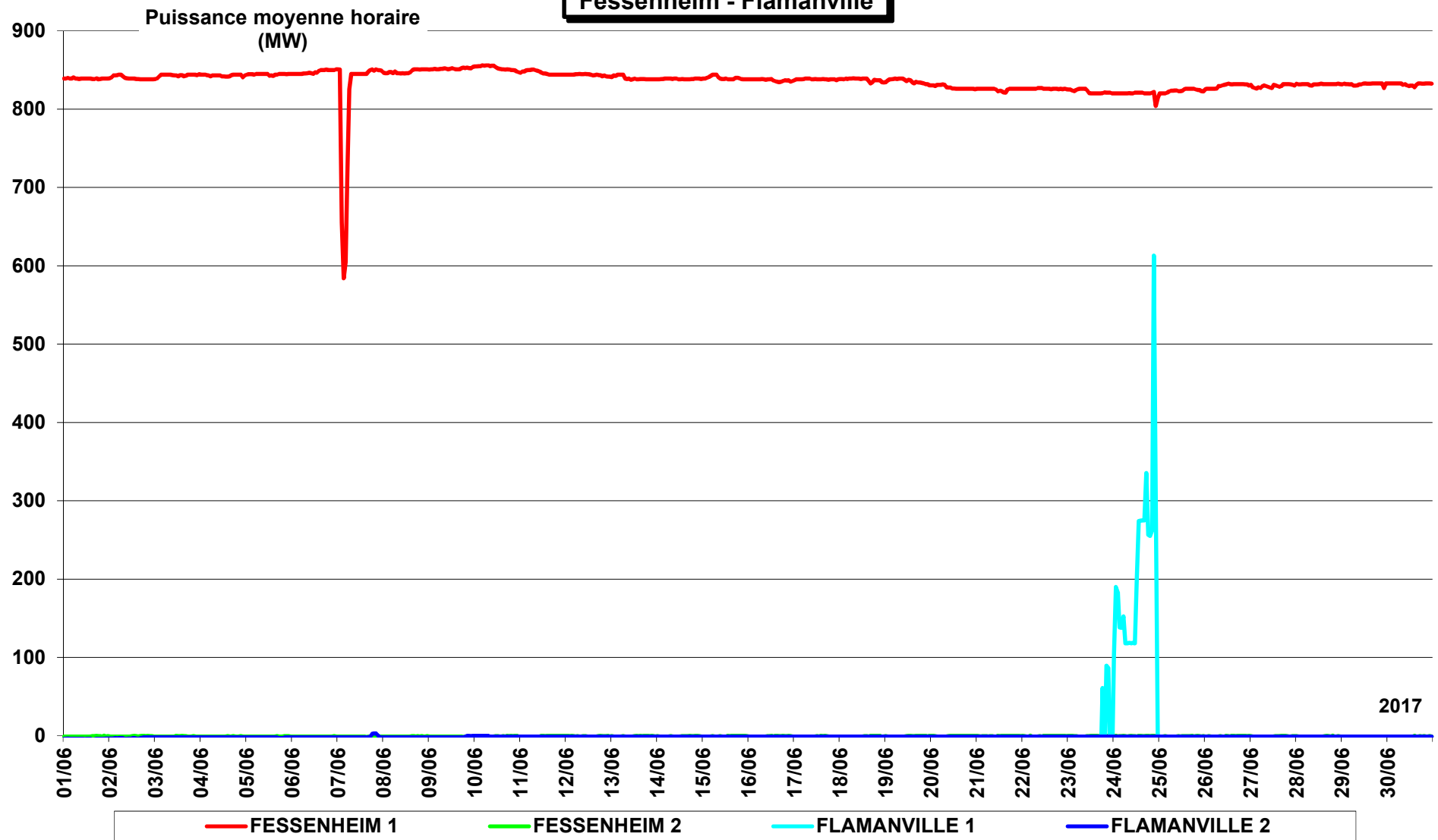


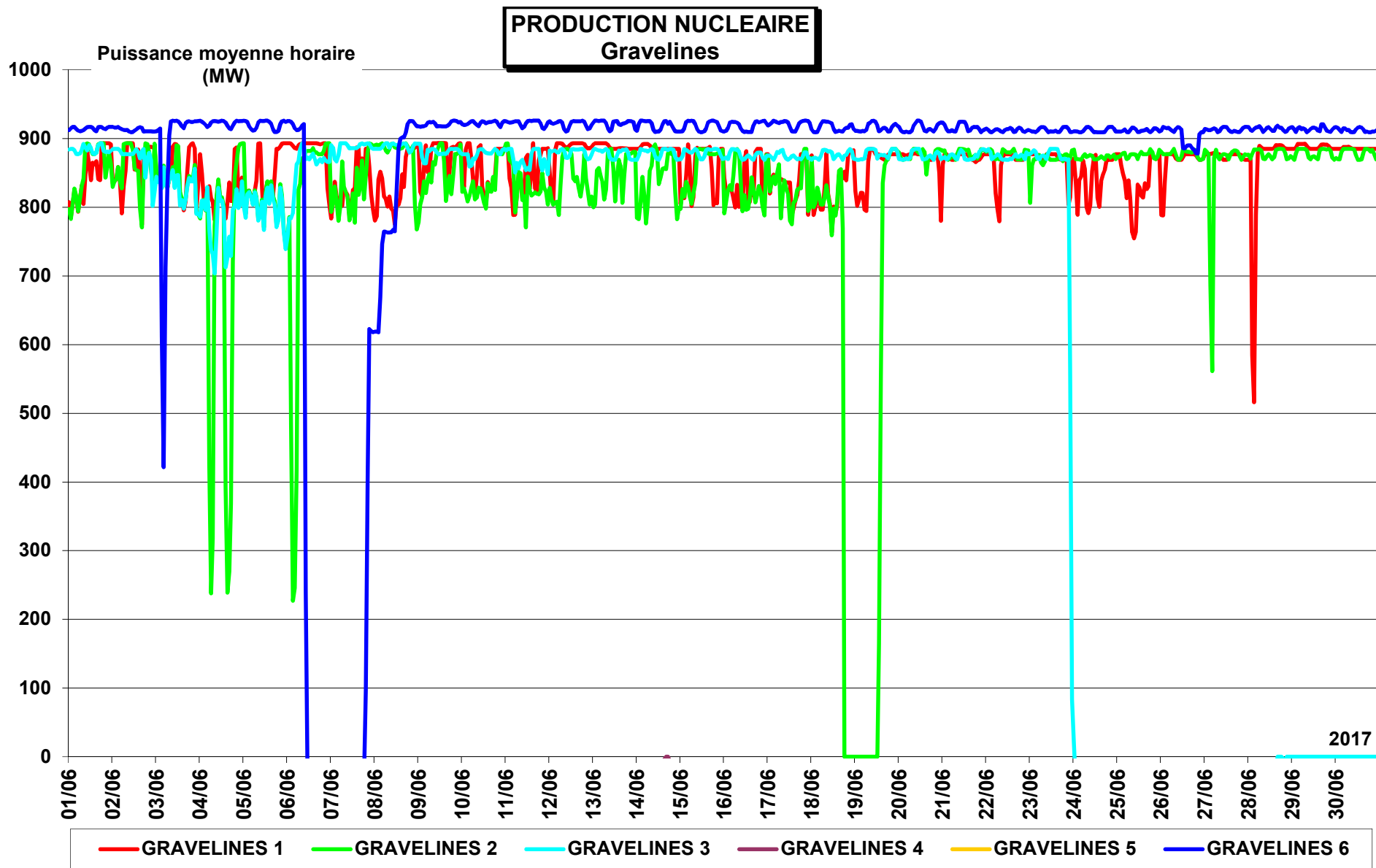


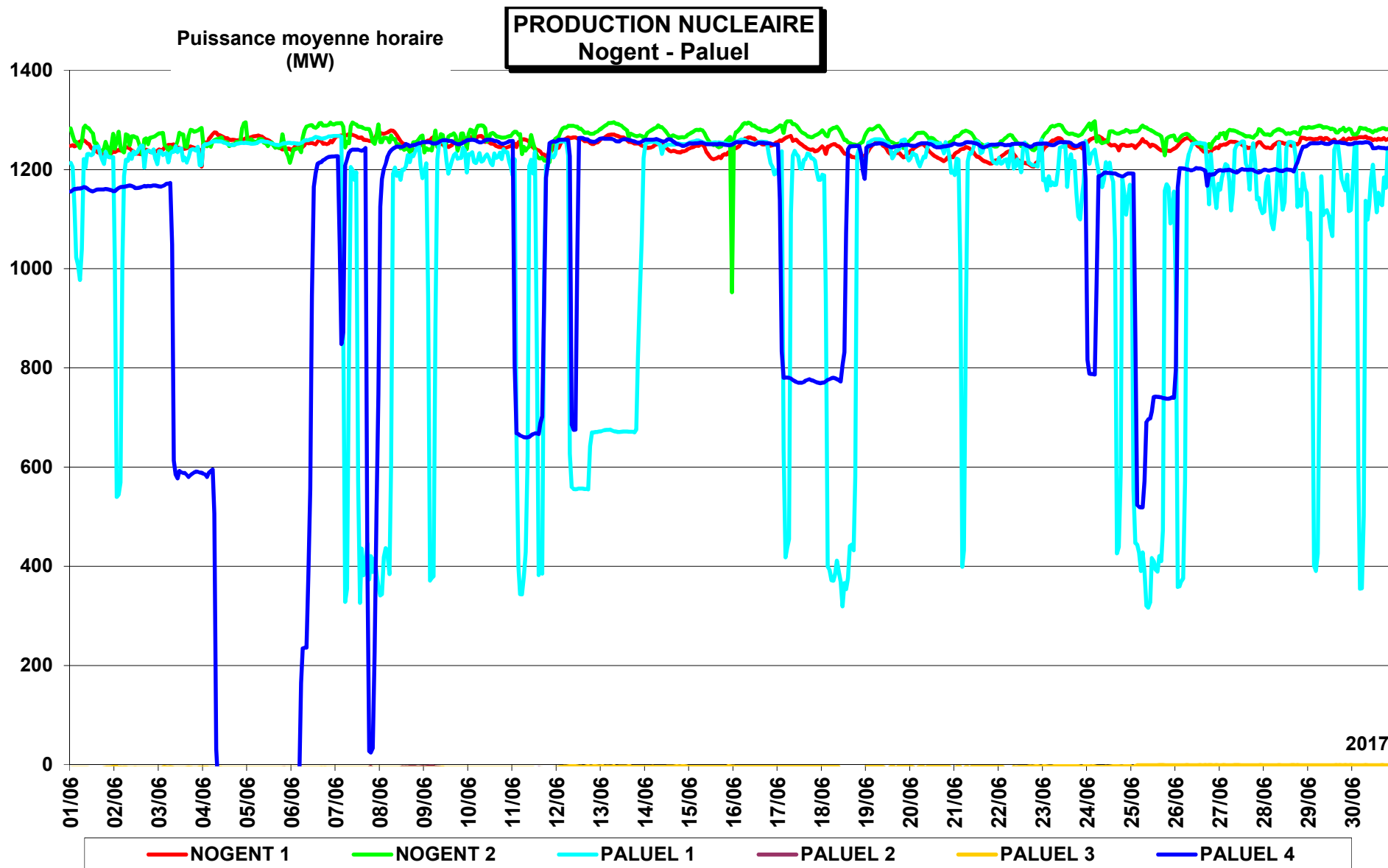


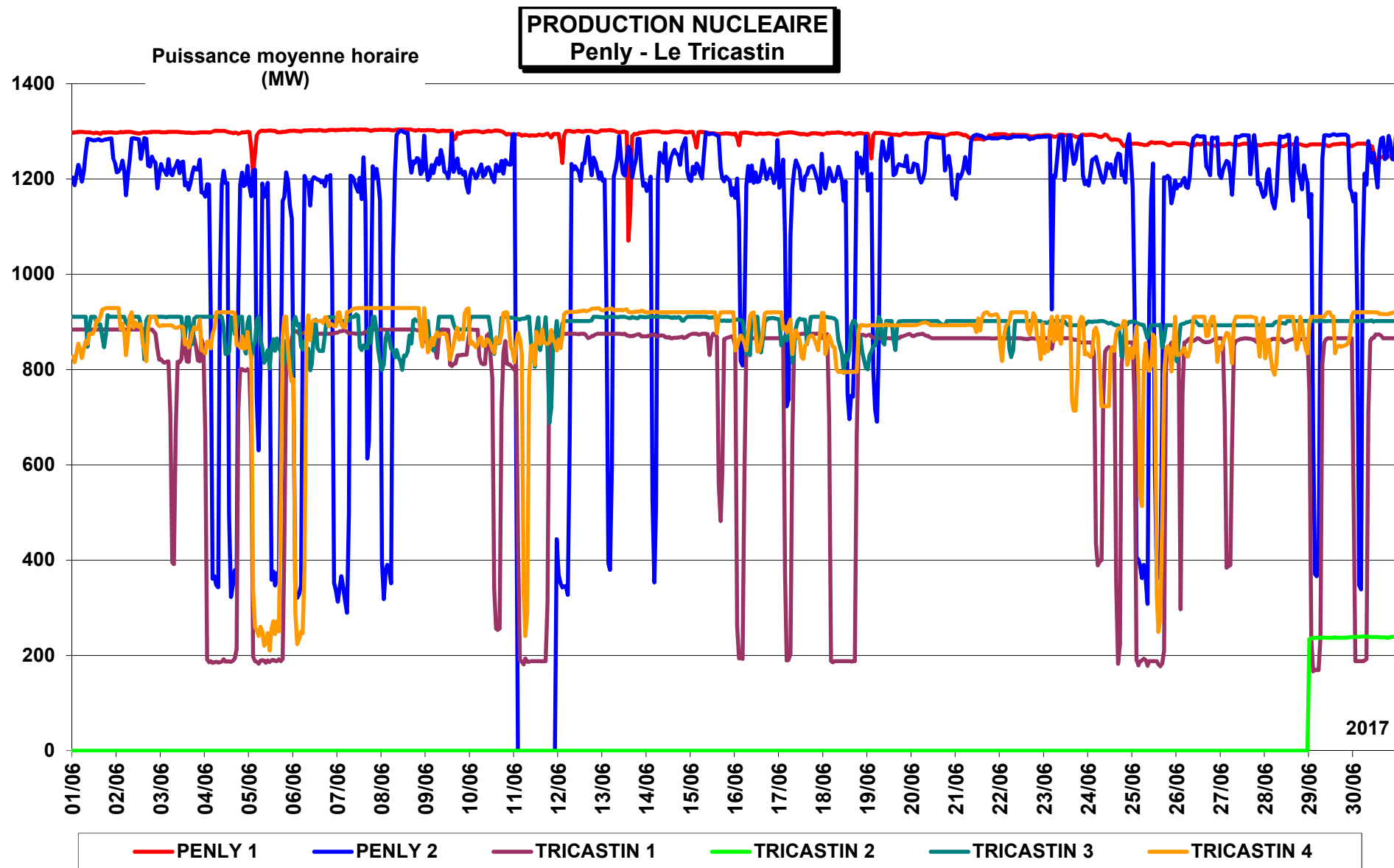


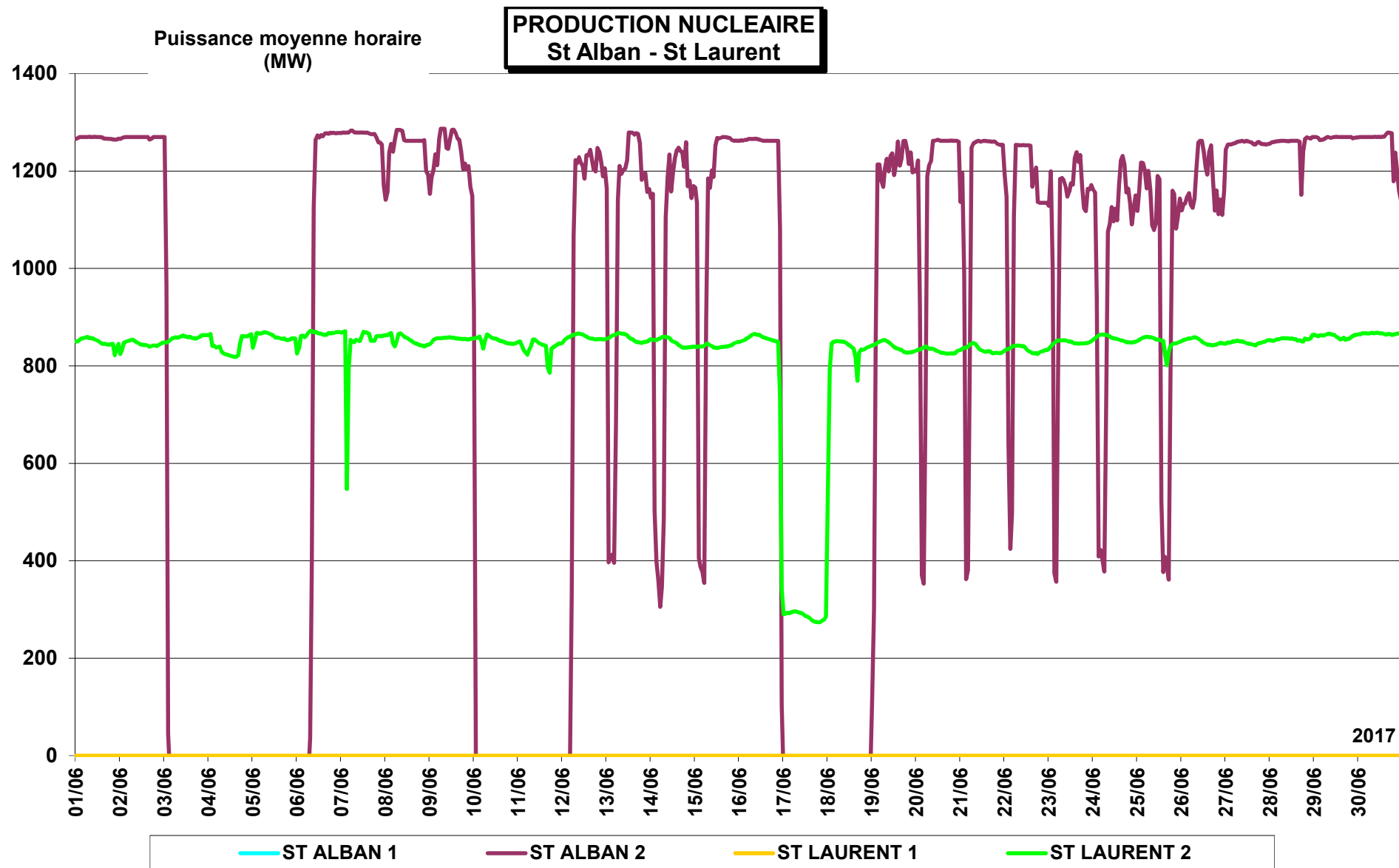
PRODUCTION NUCLEAIRE
Fessenheim - Flamanville



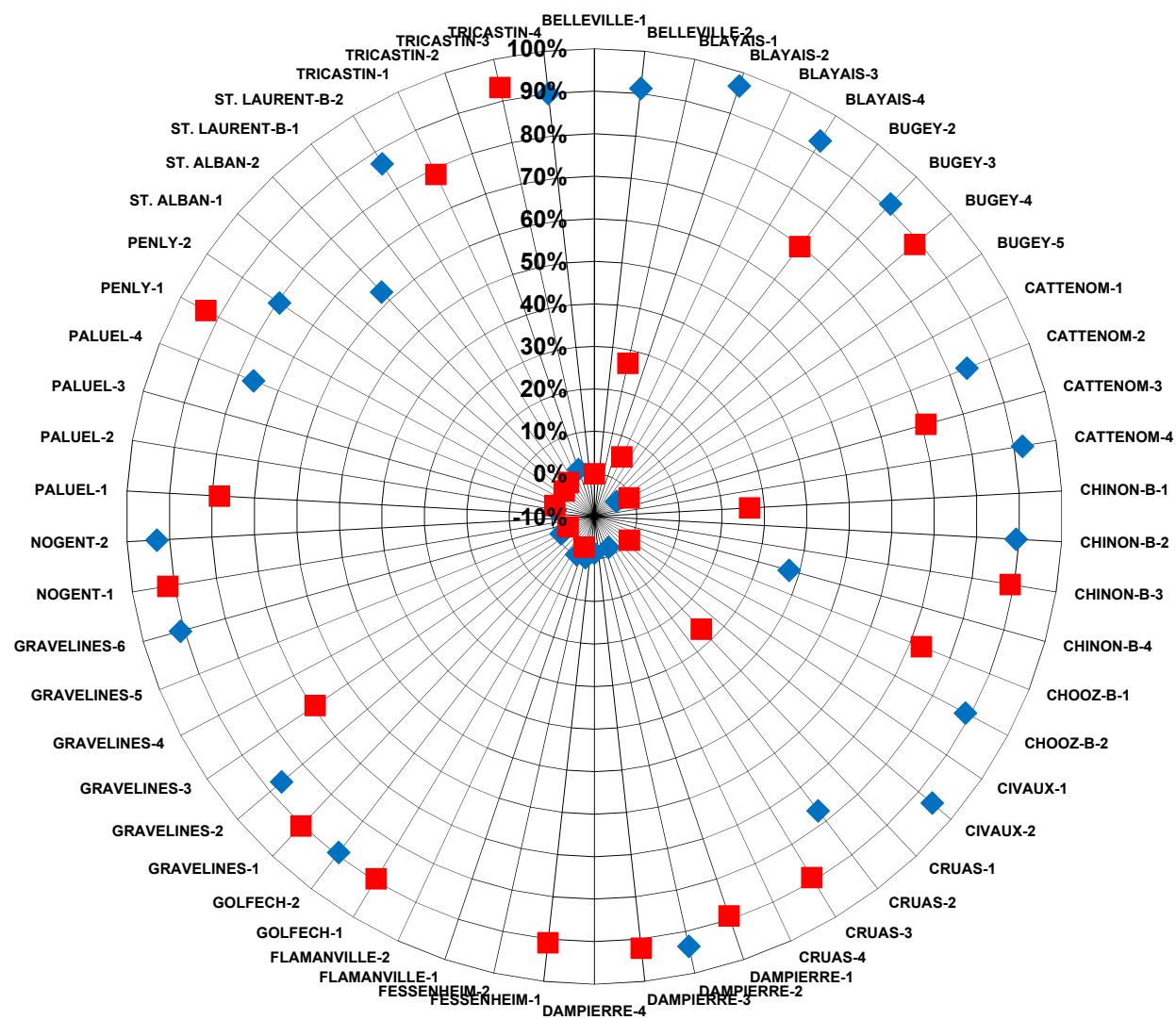




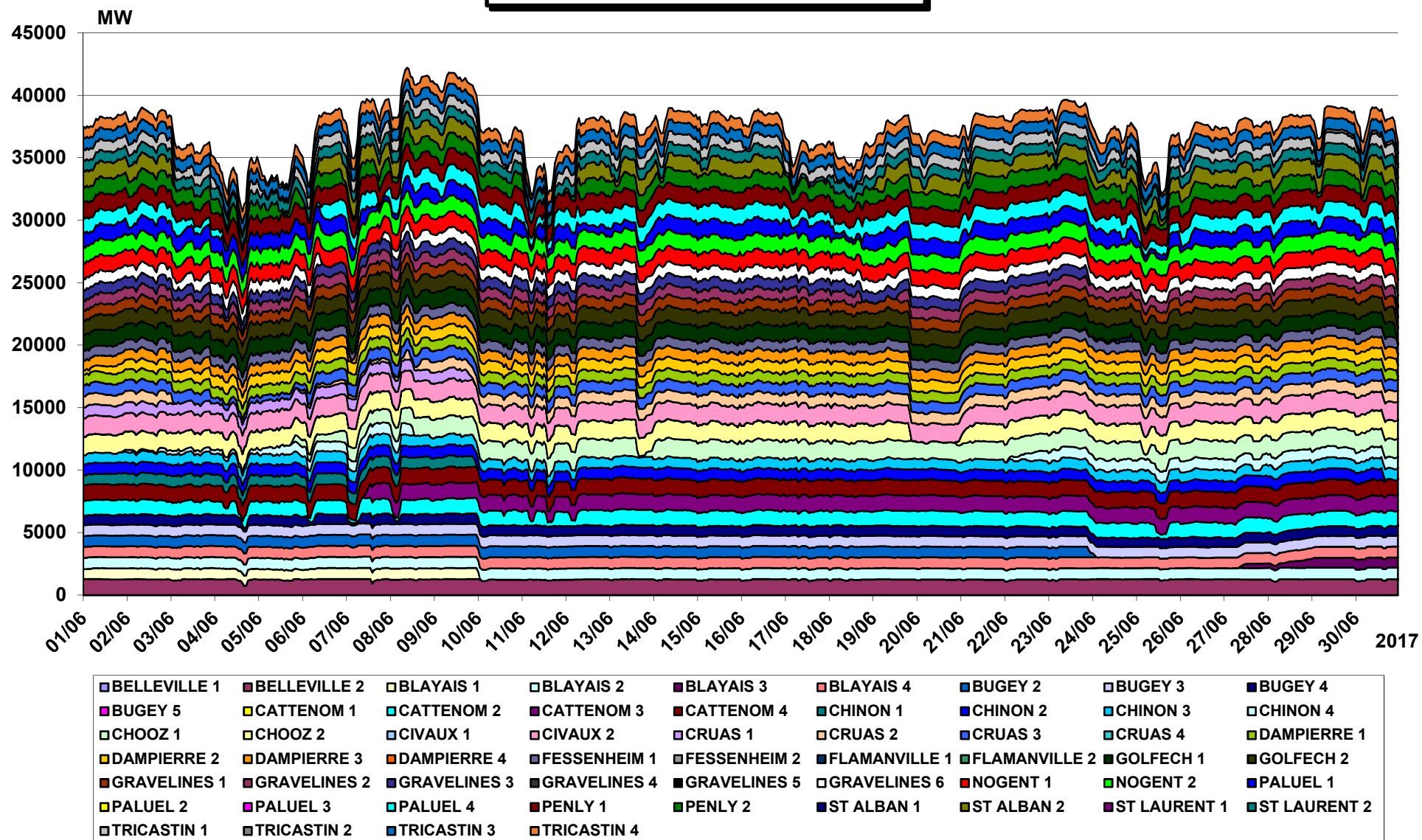


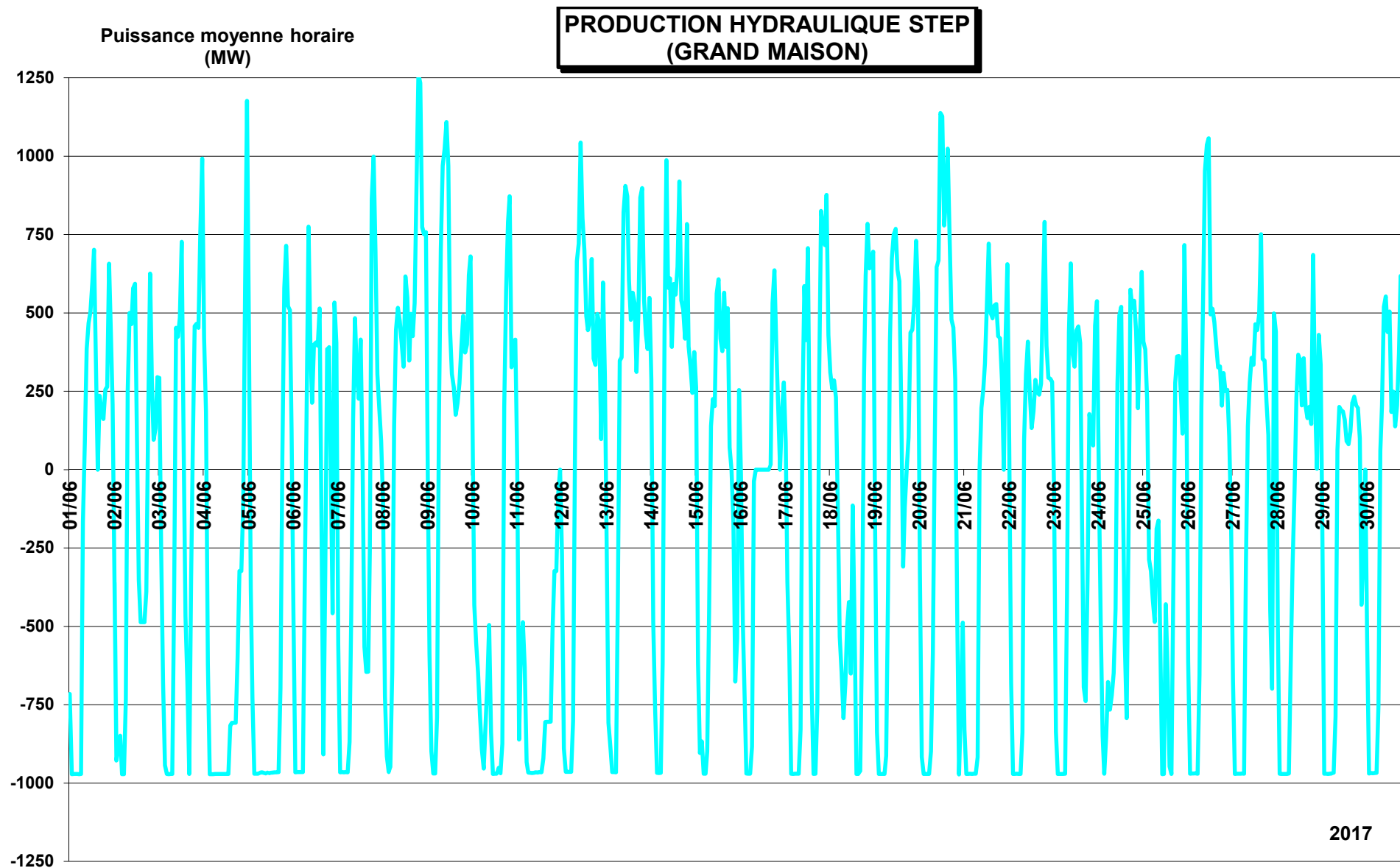


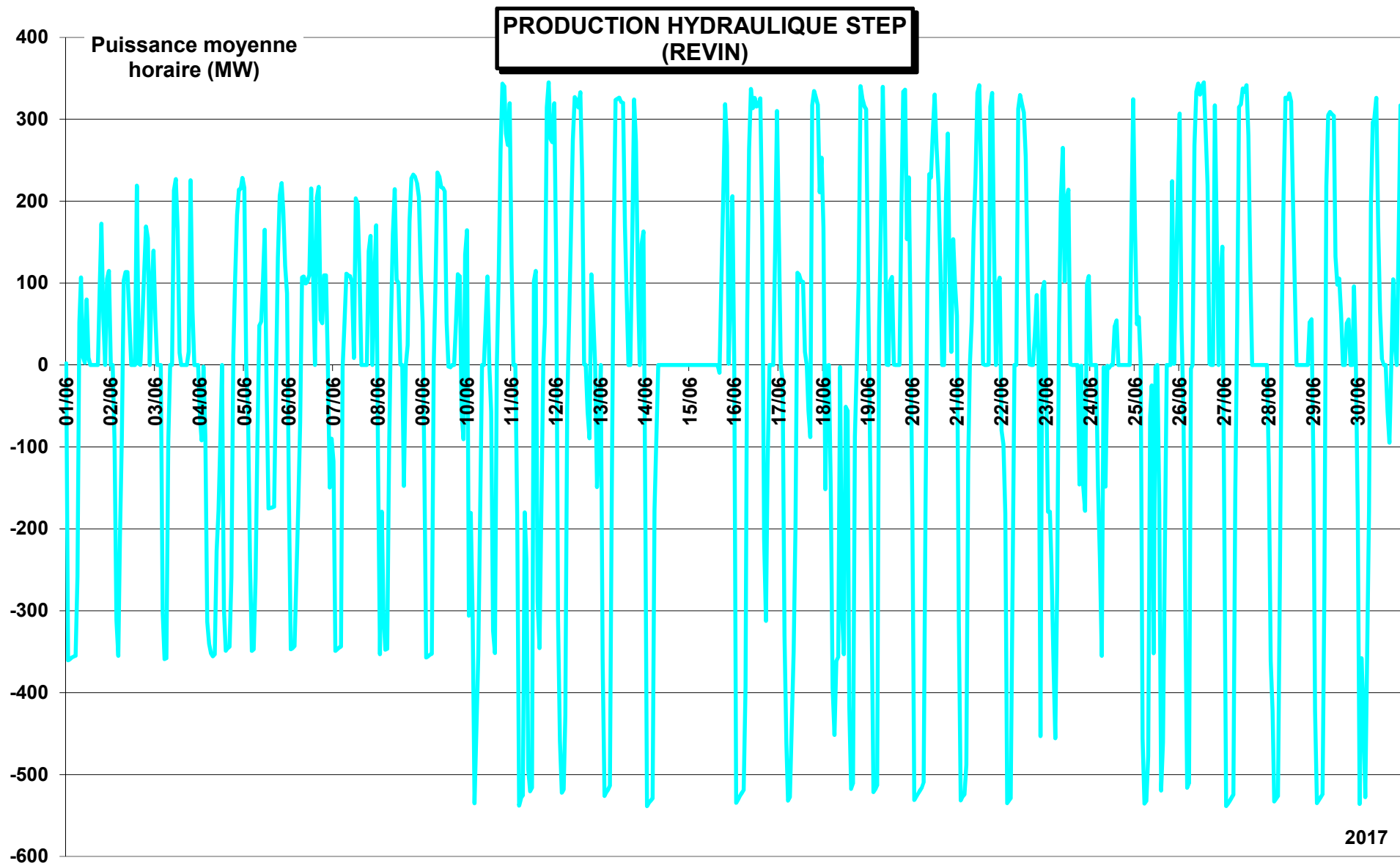
Facteur charge tranches nucléaires (Juin 2017)



PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

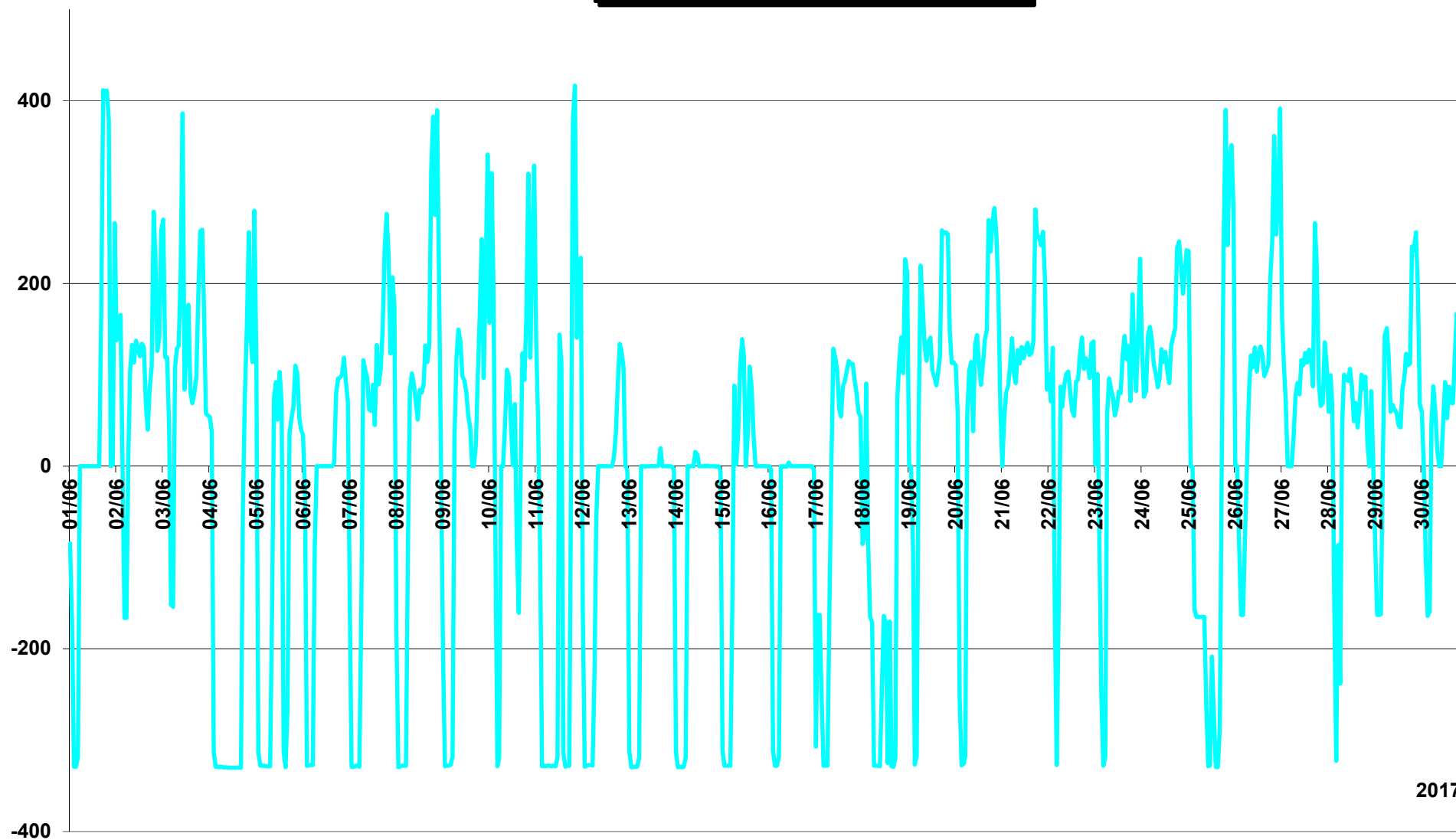






Puissance moyenne horaire
(MW)

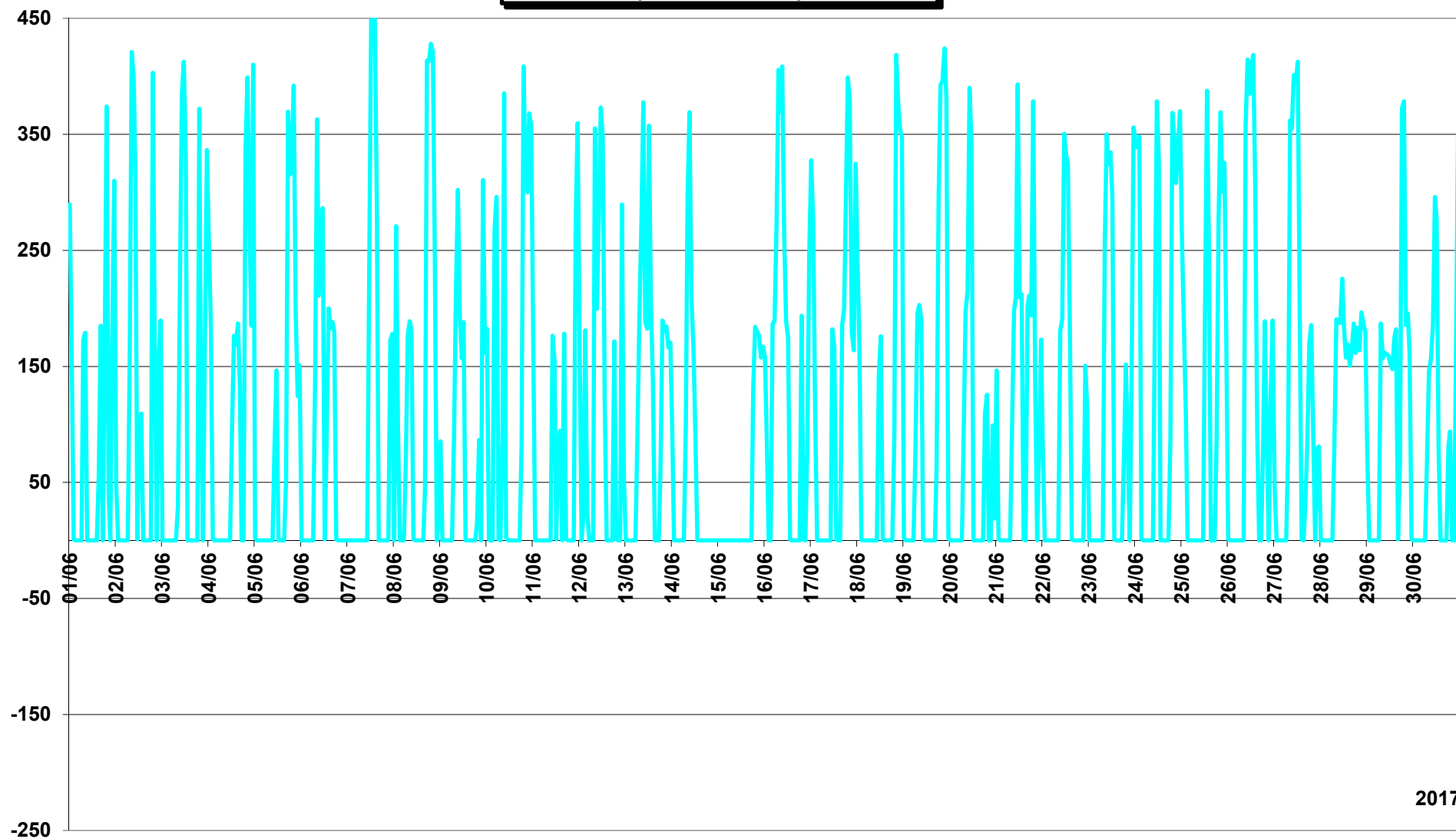
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**



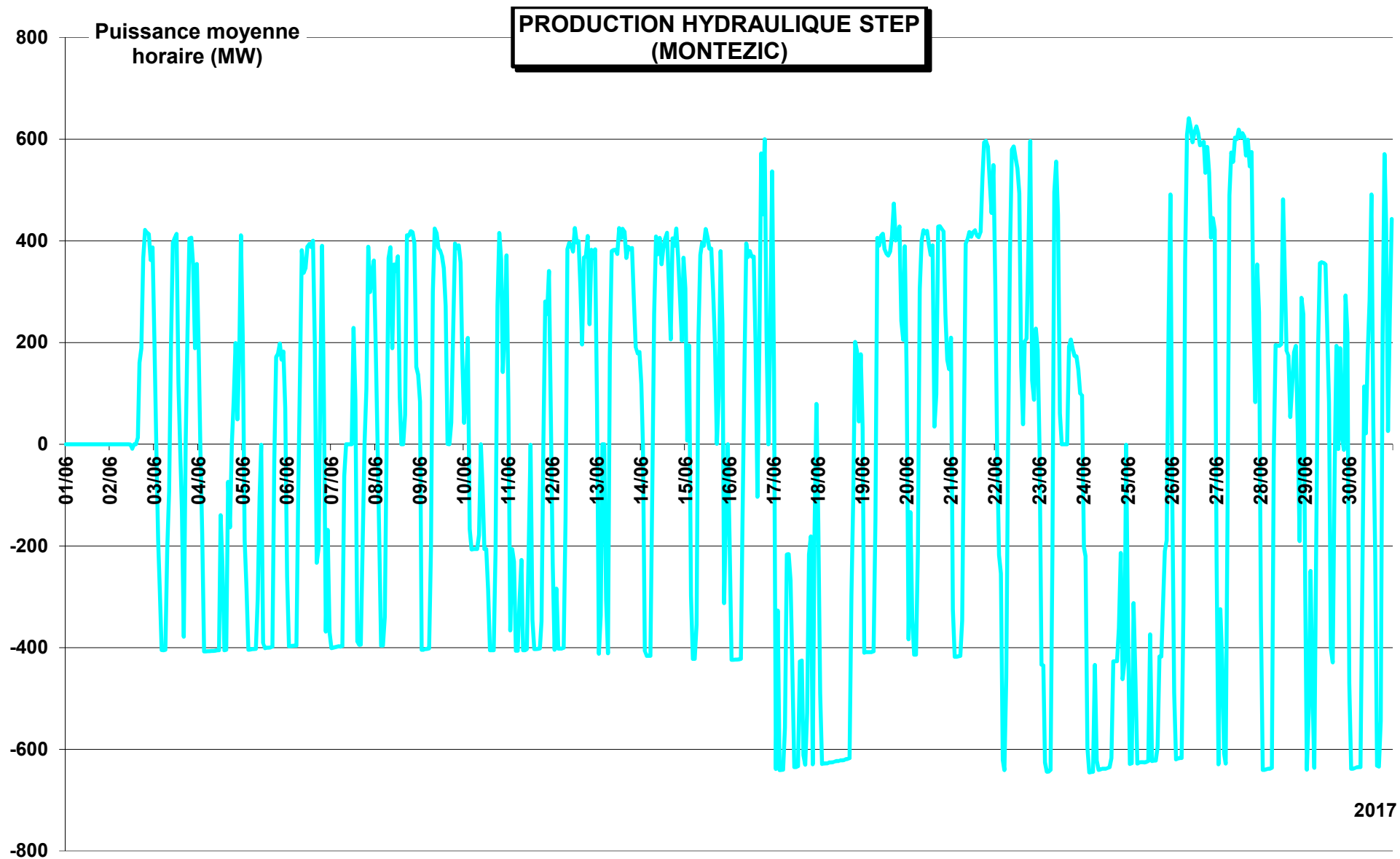
2017

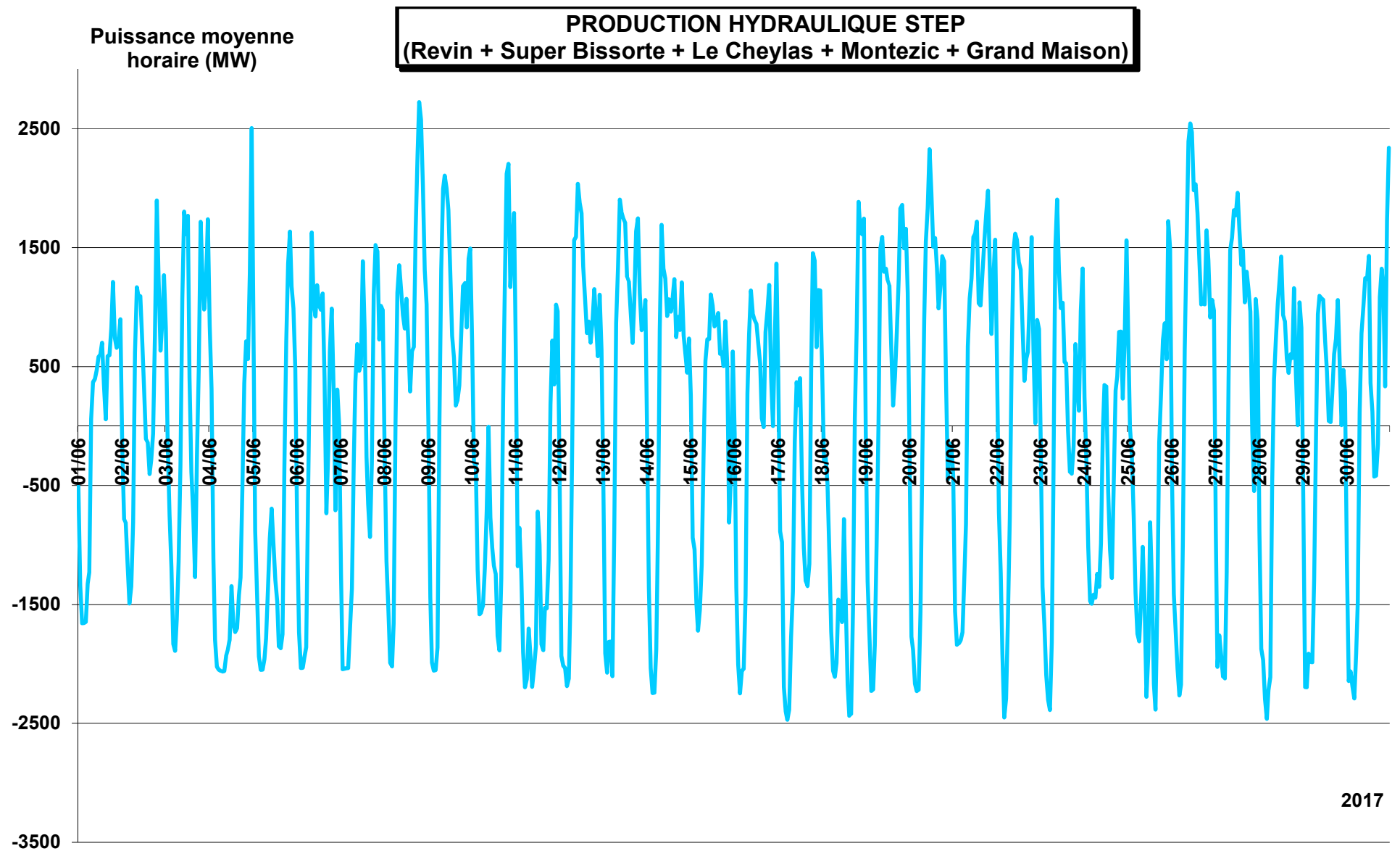
Puissance moyenne
horaire (MW)

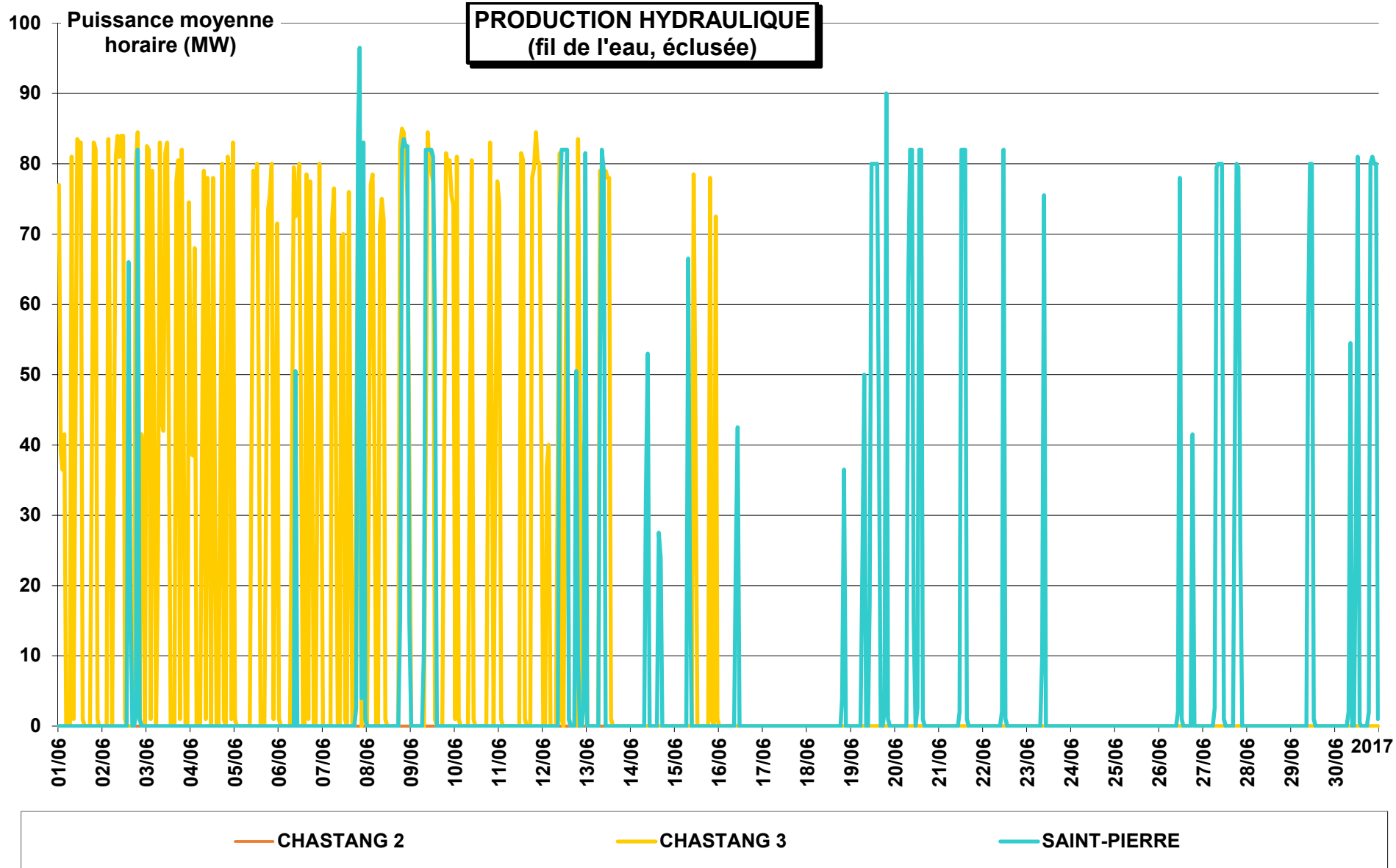
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



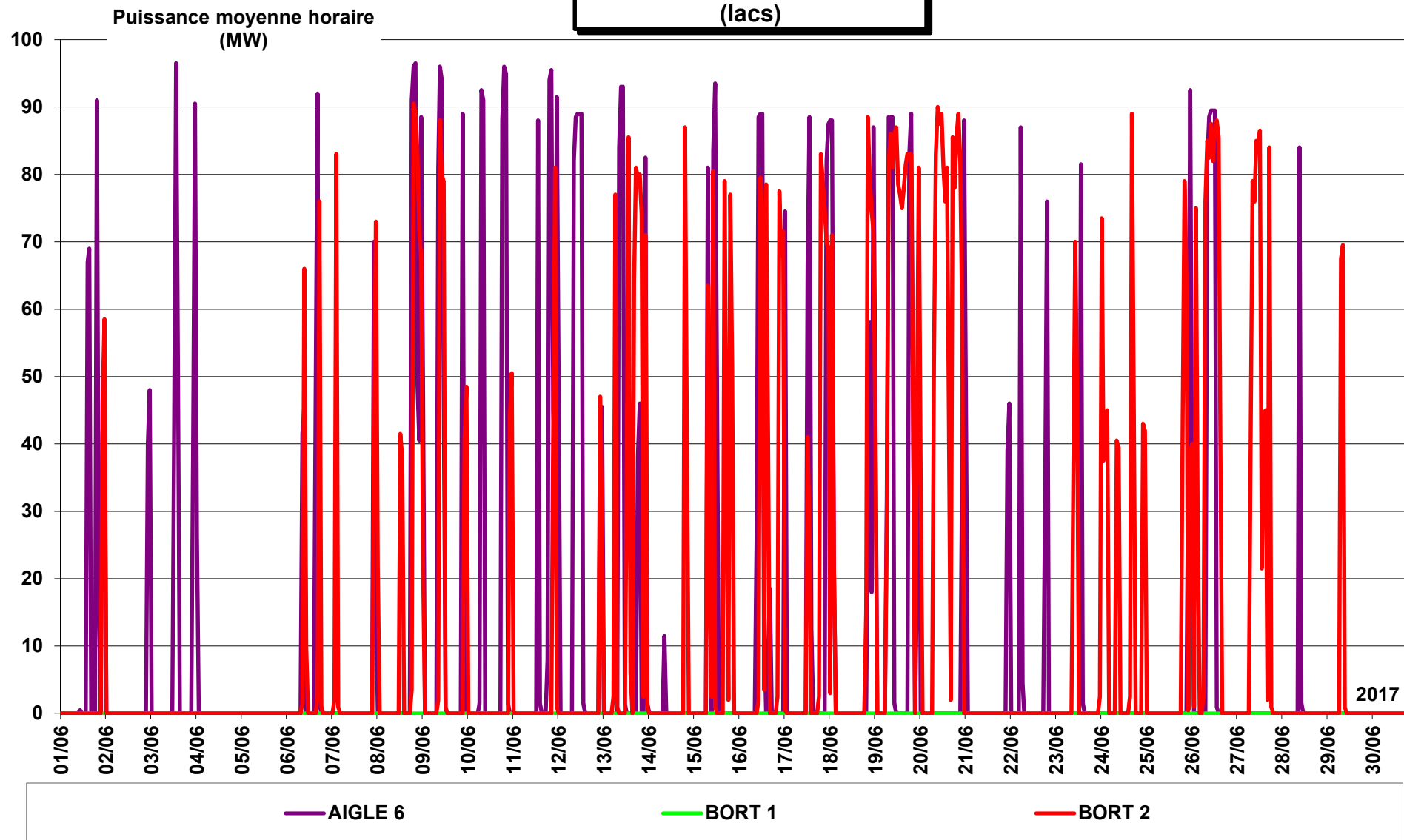
2017

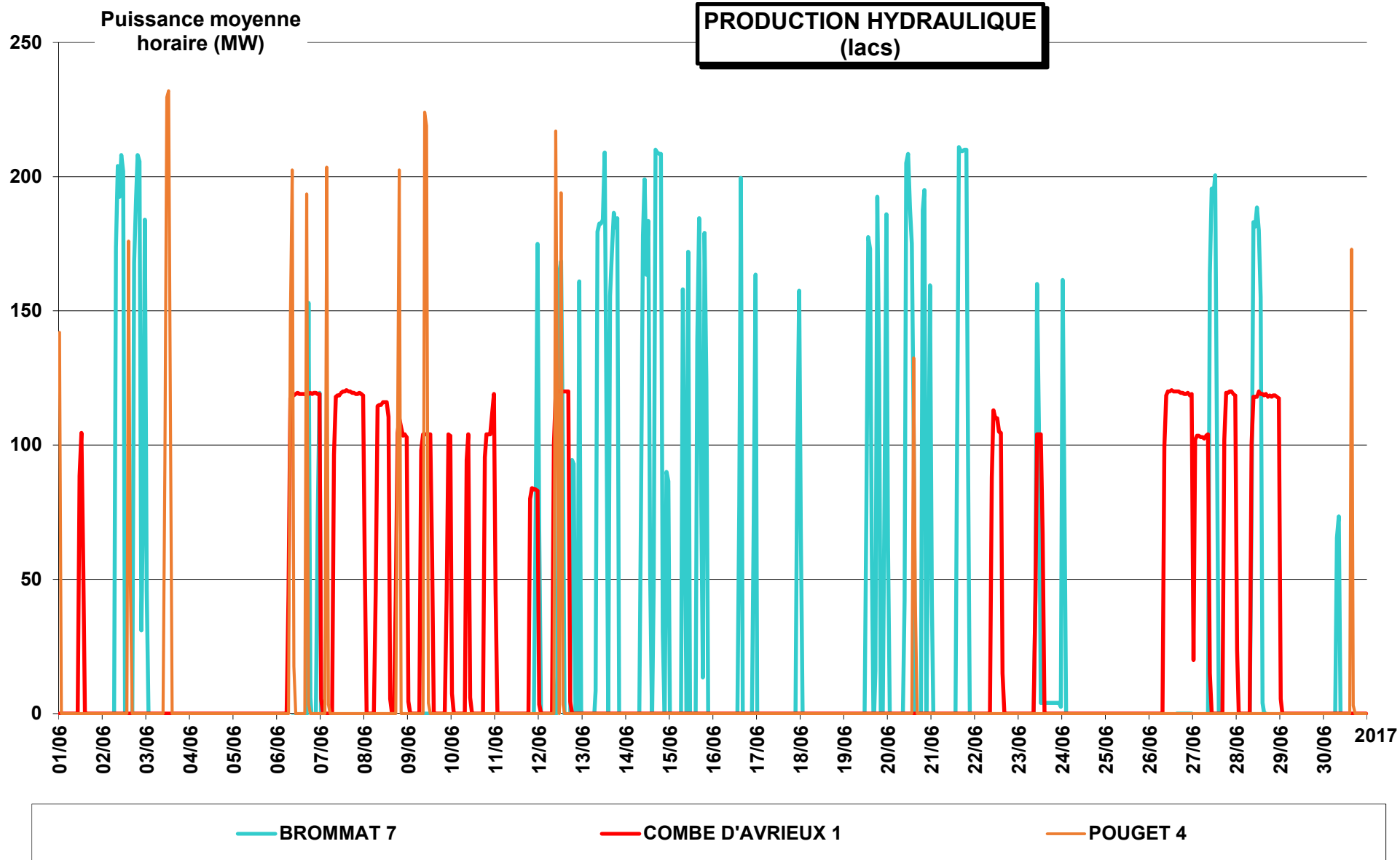






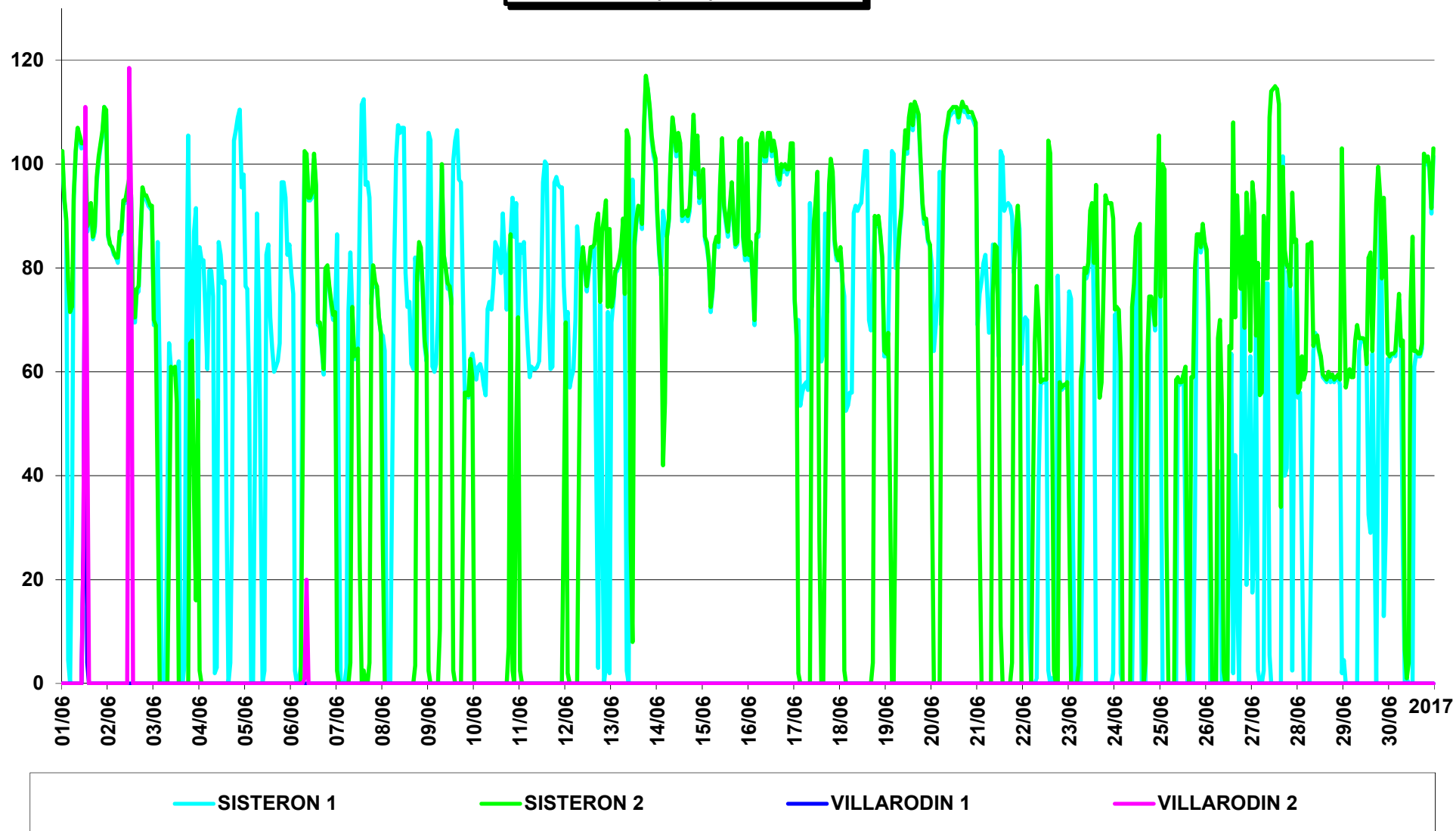
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

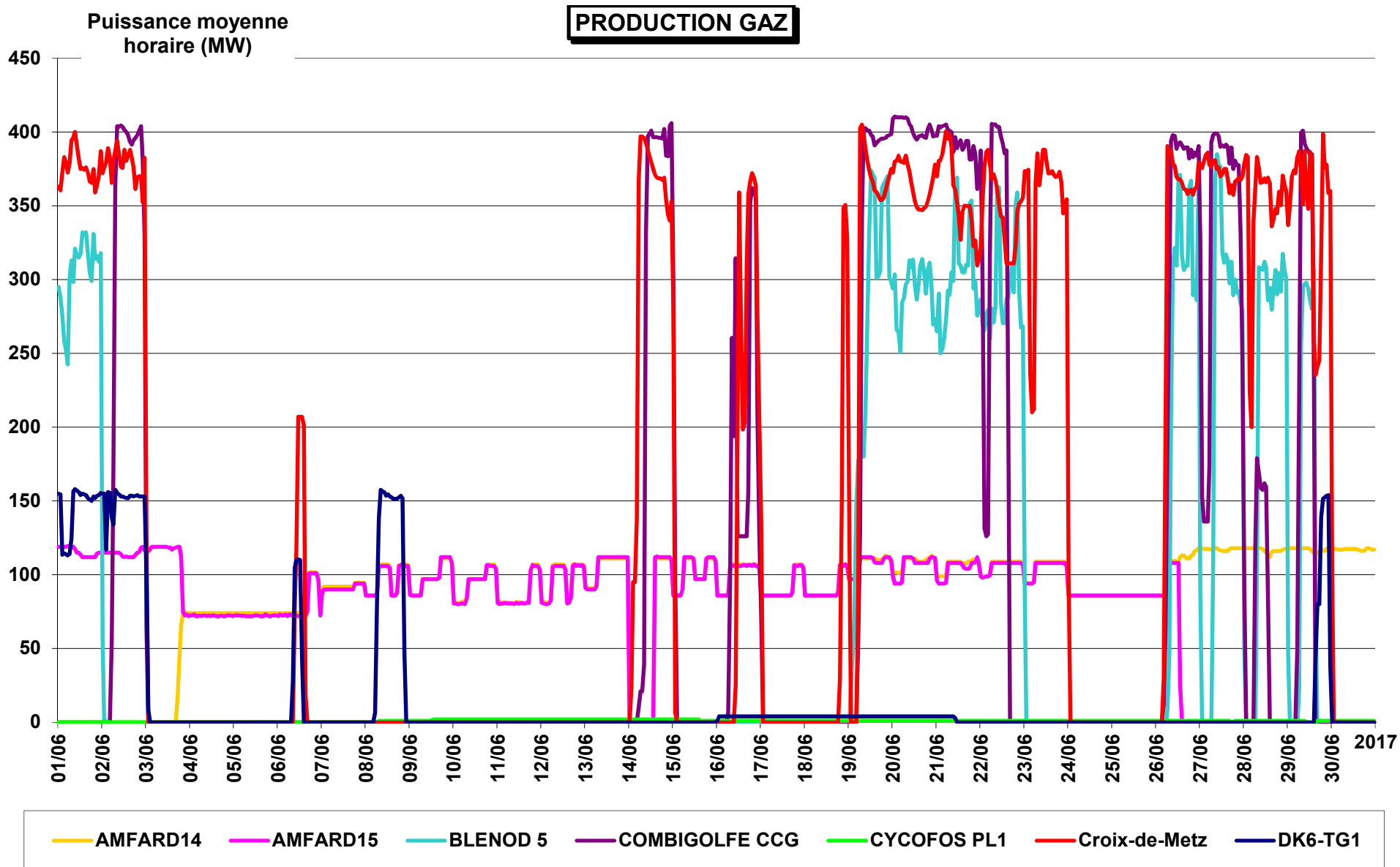


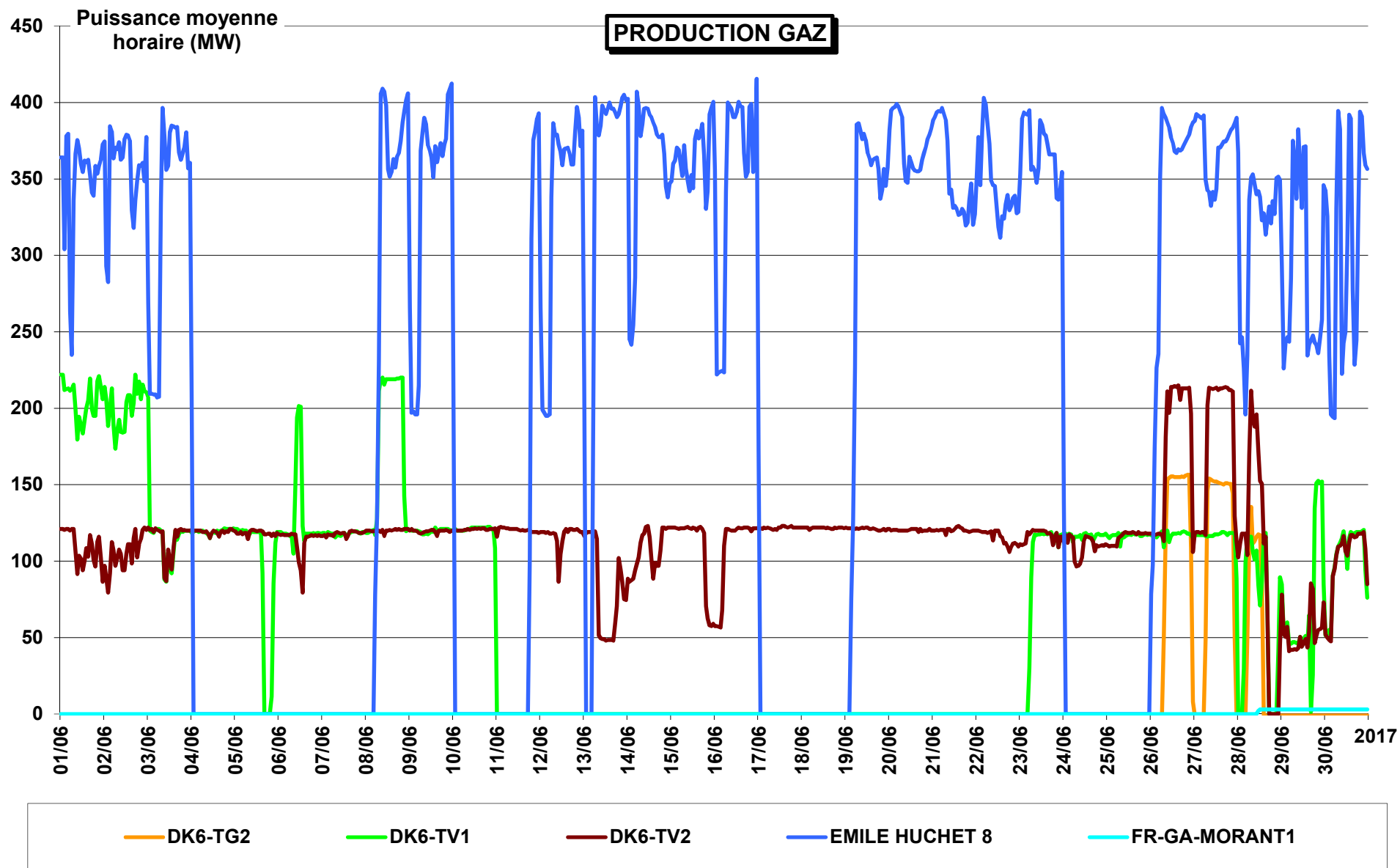


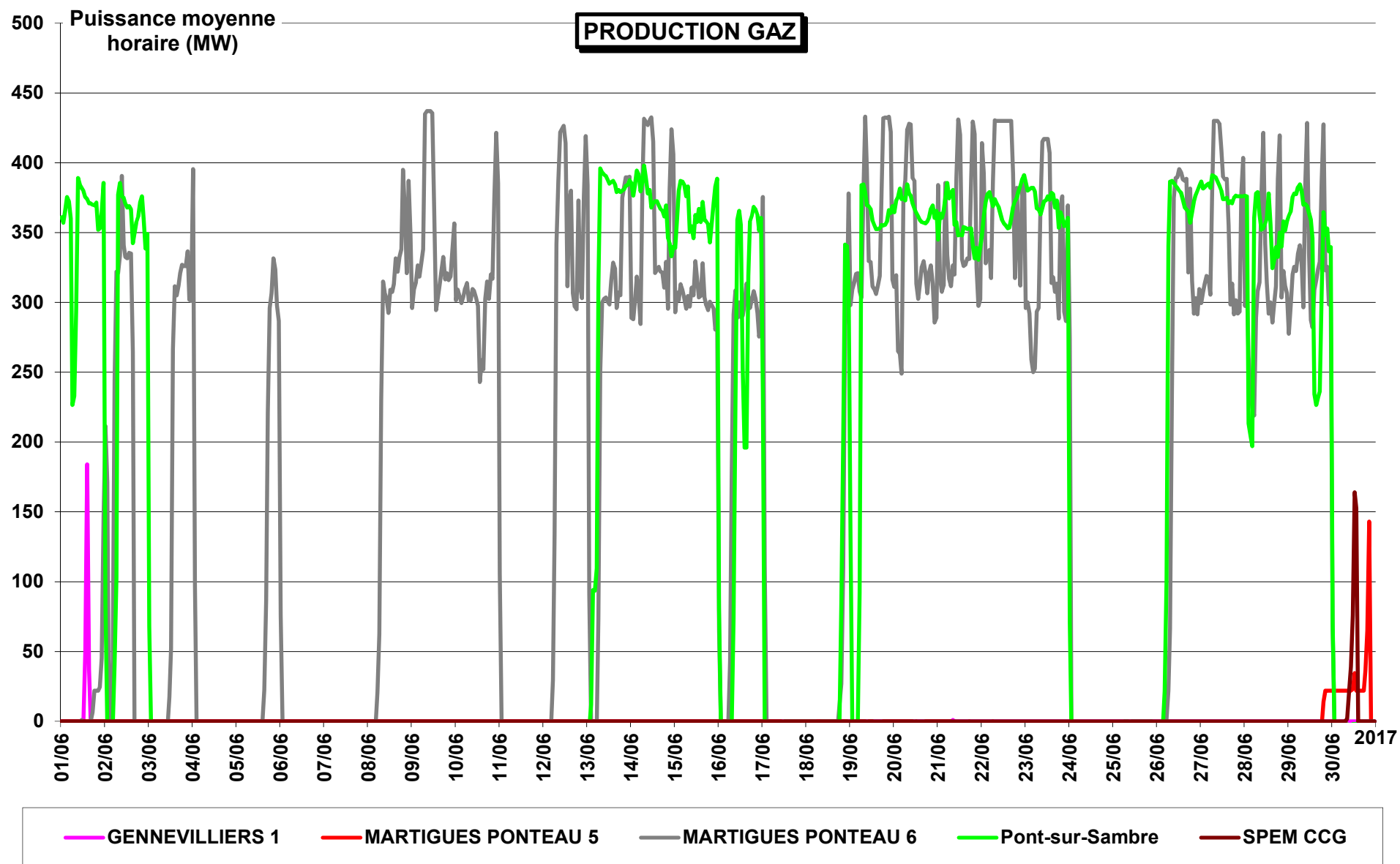
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

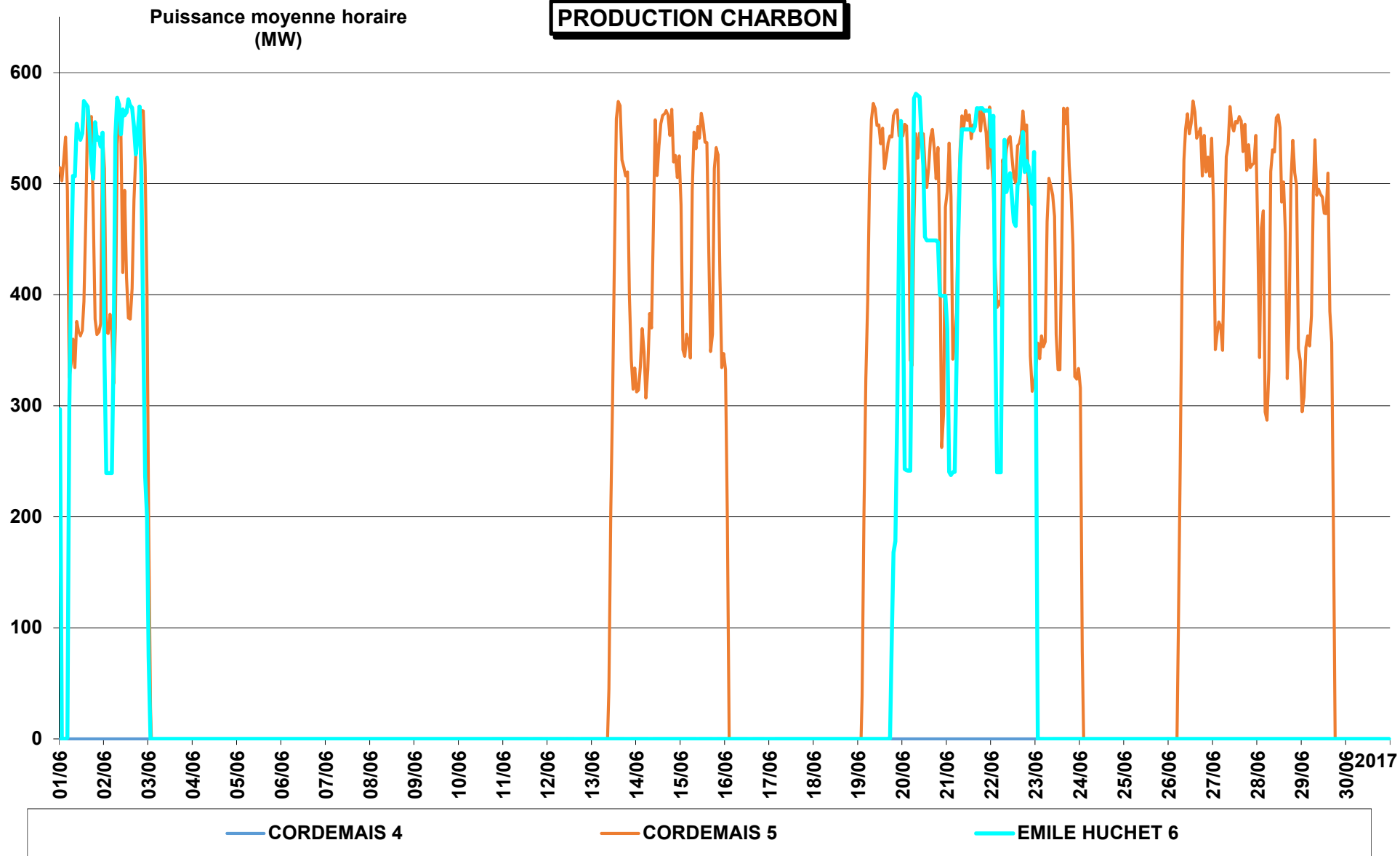








PRODUCTION CHARBON



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION CHARBON

