

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	896,6	91,4%	11	CHOOZ-B-1	1560	996,9	88,8%	22	GRAVELINES-1	951	583,7	85,2%	25	ST. LAURENT-B-1	956	16,4	2,4%	47
BELLEVILLE-2	1363	860,3	87,7%	23	CHOOZ-B-2	1560	917,8	81,7%	33	GRAVELINES-2	951	482,9	70,5%	38	ST. LAURENT-B-2	956	585,9	85,1%	26
BLAYAIS-1	951	564,2	82,4%	31	CIVAUX-1	1561	1038,9	92,4%	5	GRAVELINES-3	951	581,1	84,9%	27	TRICASTIN-1	955	0,0	0,0%	49
BLAYAIS-2	951	624,3	91,2%	12	CIVAUX-2	1561	-27,2	-2,4%	58	GRAVELINES-4	951	607,8	88,8%	21	TRICASTIN-2	955	280,7	40,8%	40
BLAYAIS-3	951	20,2	3,0%	45	CRUAS-1	956	634,7	92,2%	6	GRAVELINES-5	951	17,3	2,5%	46	TRICASTIN-3	955	631,3	91,8%	7
BLAYAIS-4	951	641,7	93,7%	2	CRUAS-2	956	564,3	82,0%	32	GRAVELINES-6	951	-6,1	-0,9%	54	TRICASTIN-4	955	613,3	89,2%	18
BUGEY-2	945	639,1	93,9%	1	CRUAS-3	956	631,0	91,7%	8	NOGENT-1	1363	821,0	83,7%	28	Nombre de tranches avec un FC < à3%14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :25,0% Nombre de tranches avec un FC > à80%34 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :57,4% Nombre de tranches avec un FC > à90%15 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :25,0%				
BUGEY-3	945	564,7	83,0%	30	CRUAS-4	956	0,0	0,0%	50	NOGENT-2	1363	731,4	74,5%	36					
BUGEY-4	917	189,0	28,6%	42	DAMPIERRE-1	937	600,7	89,0%	19	PALUEL-1	1382	797,1	80,1%	34					
BUGEY-5	917	618,4	93,7%	3	DAMPIERRE-2	937	143,6	21,3%	43	PALUEL-2	1382	-18,3	-1,8%	57					
CATTENOM-1	1362	897,3	91,5%	9	DAMPIERRE-3	937	616,8	91,4%	10	PALUEL-3	1382	902,9	90,7%	13					
CATTENOM-2	1362	1,7	0,2%	48	DAMPIERRE-4	937	133,1	19,7%	44	PALUEL-4	1382	738,9	74,3%	37					
CATTENOM-3	1362	394,0	40,2%	41	FESSENHEIM-1	920	600,3	90,6%	14	PENLY-1	1382	922,6	92,7%	4					
CATTENOM-4	1362	837,3	85,4%	24	FESSENHEIM-2	920	598,6	90,4%	15	PENLY-2	1382	-11,8	-1,2%	55					
CHINON-B-1	954	610,4	88,9%	20	FLAMANVILLE-1	1382	-1,2	-0,1%	52	ST. ALBAN-1	1381	774,2	77,9%	35	FC : facteur de charge				
CHINON-B-2	954	617,7	89,9%	16	FLAMANVILLE-2	1382	828,6	83,3%	29	ST. ALBAN-2	1381	-7,2	-0,7%	53					
CHINON-B-3	954	617,3	89,9%	17	GOLFECH-1	1363	674,5	68,7%	39	Facteur de charge du parc nucléaire :60,3%									
CHINON-B-4	954	-9,8	-1,4%	56	GOLFECH-2	1363	0,0	0,0%	50	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	25,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	34
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	57,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	15
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	25,0%	

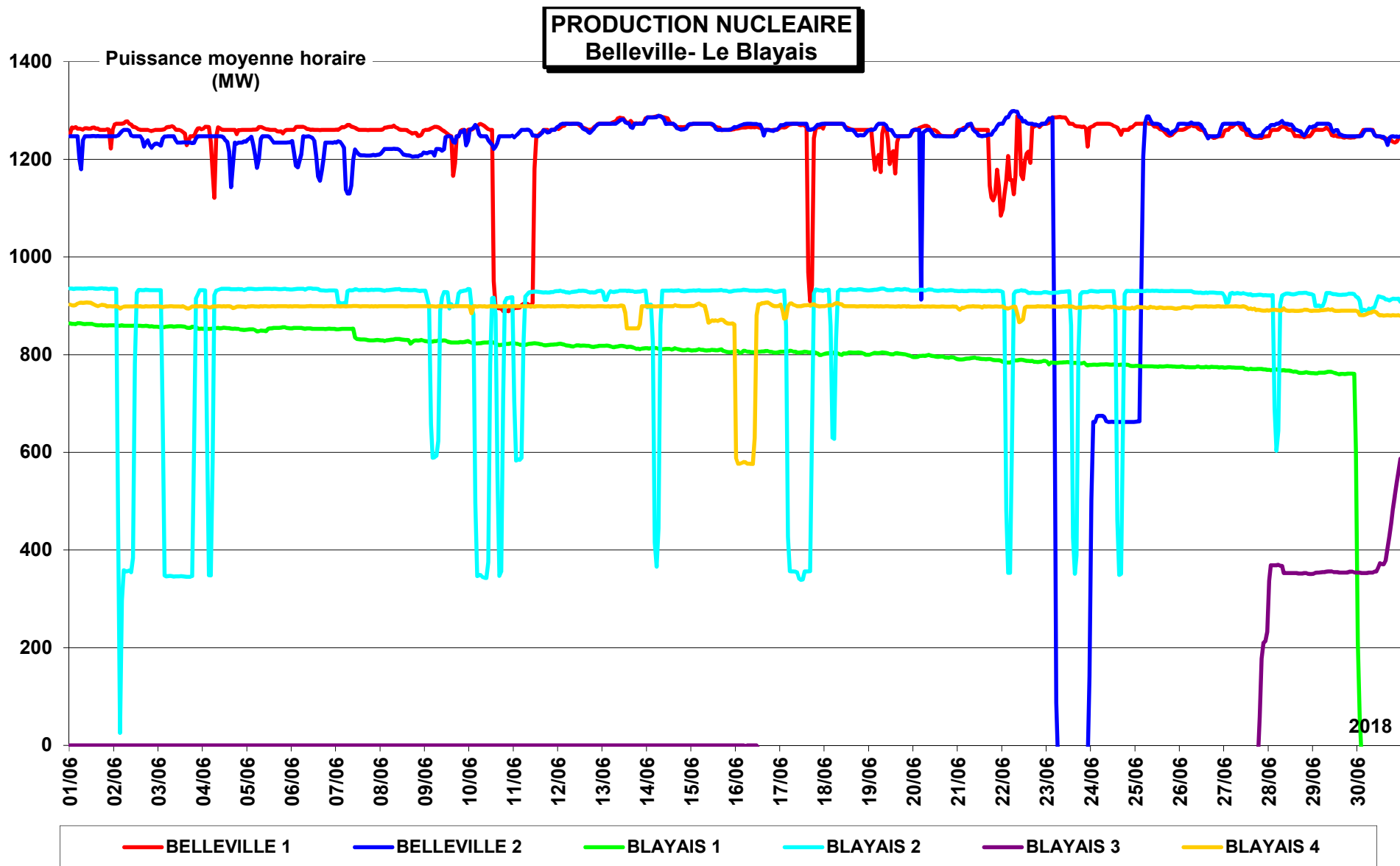
FC : facteur de charge

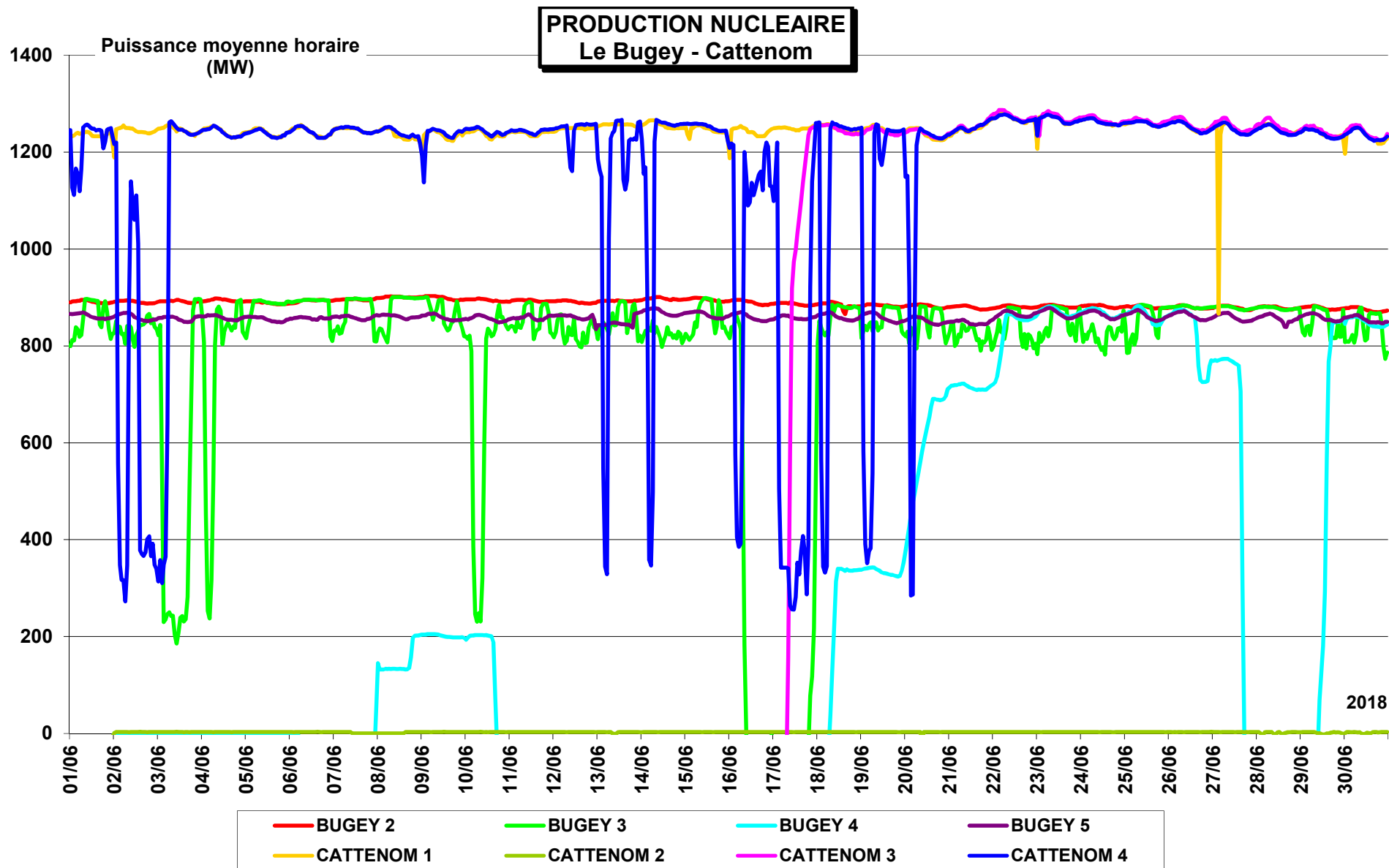
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	259	5	385	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	235,2	171,4	72,9%	Production (GWh)	243	486
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	9,0	105,6	1169,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	12,3%	0,09%	8,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	155,5	109,3	70,3%	Facteur de charge	13,3%	14,6%
				REVIN (Ardennes)	4	808	56,5	36,6	64,7%			
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	11,4	63,4	556,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				Total		4635,26	467,6	486,2	104,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

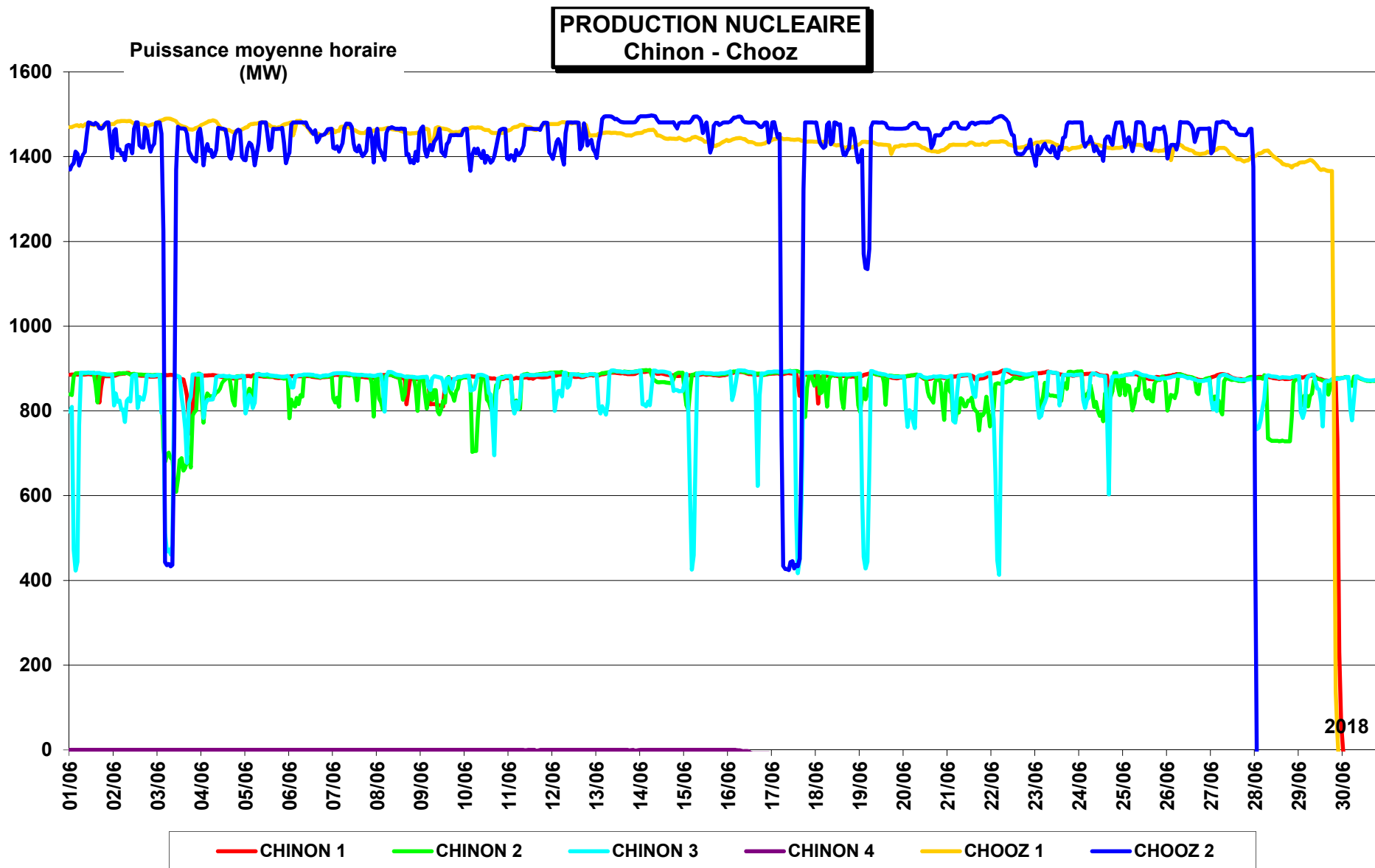
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

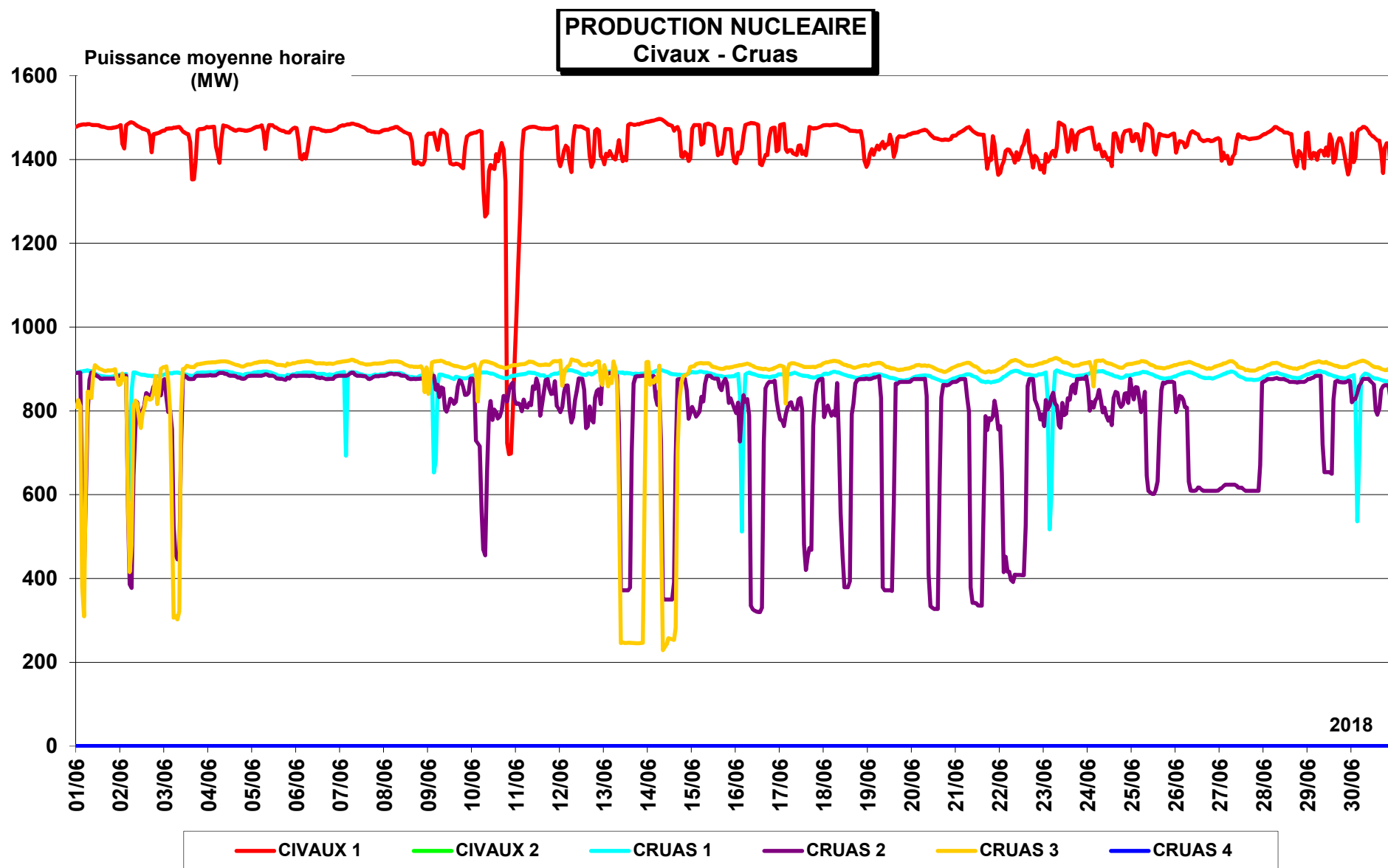
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 24 à 26 : Production gaz
- Pages 27 à 28 : Production charbon
- Pages 29 à 31 : Production fioul et pointe
- Page 32 : Production biomasse

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

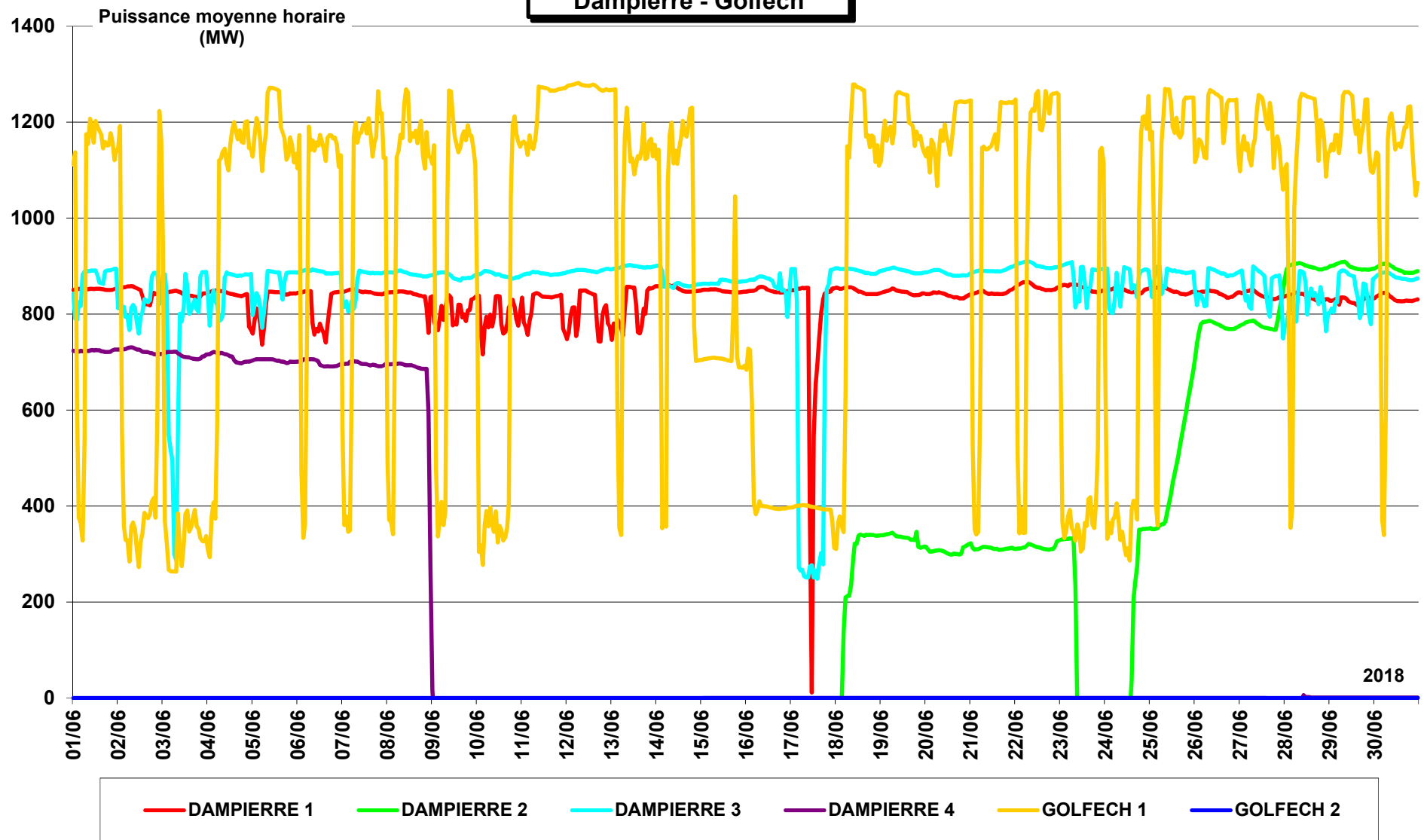


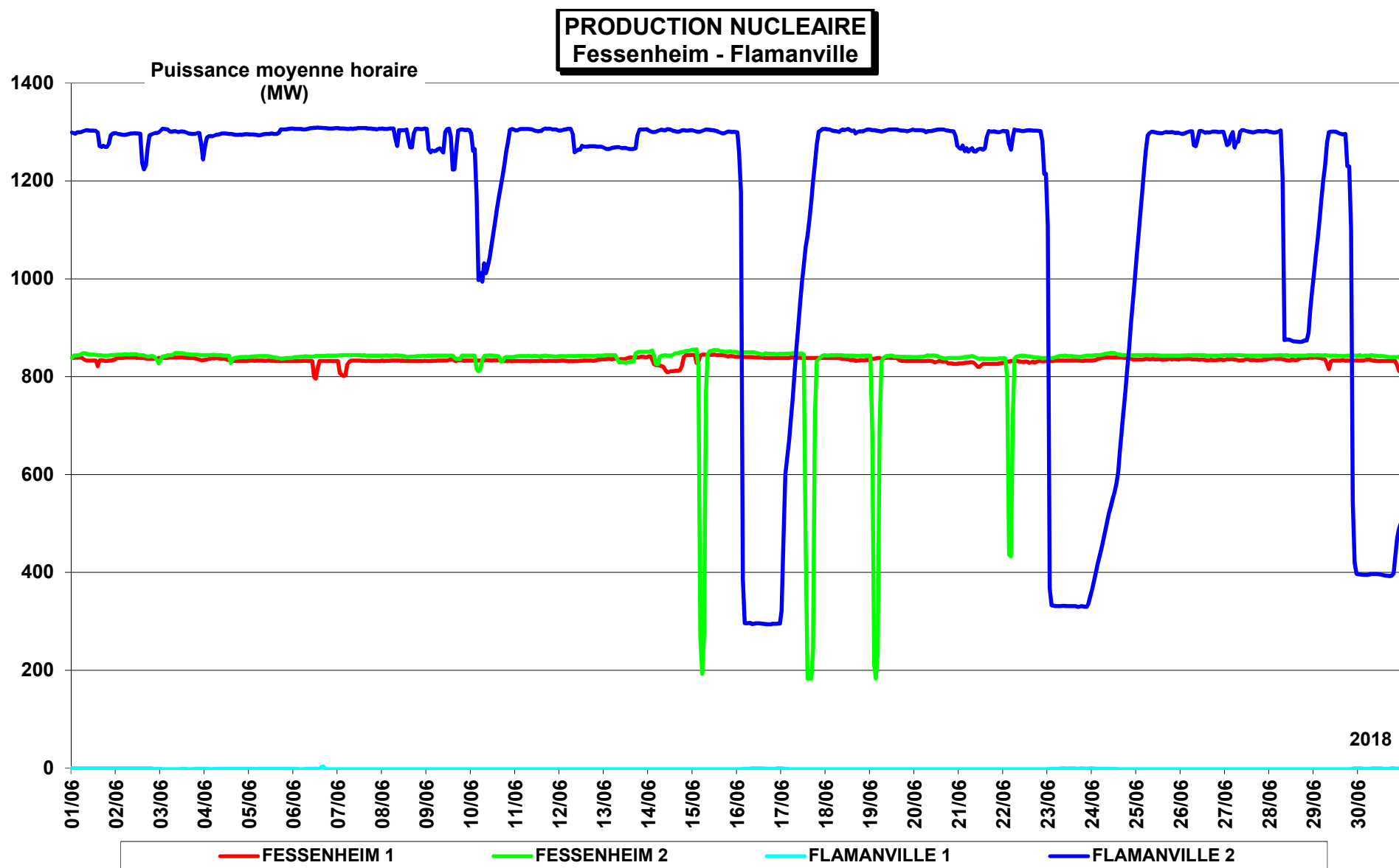




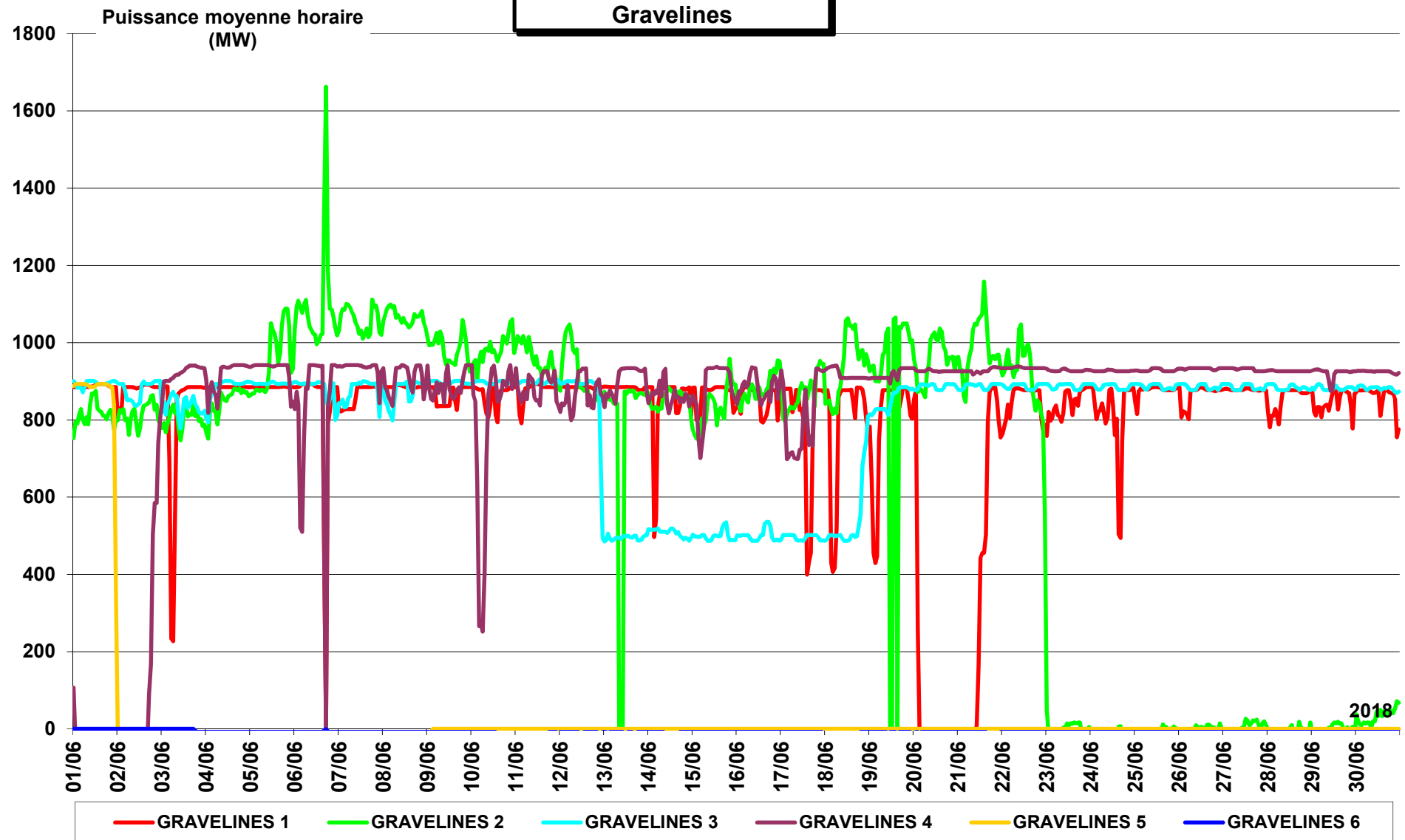


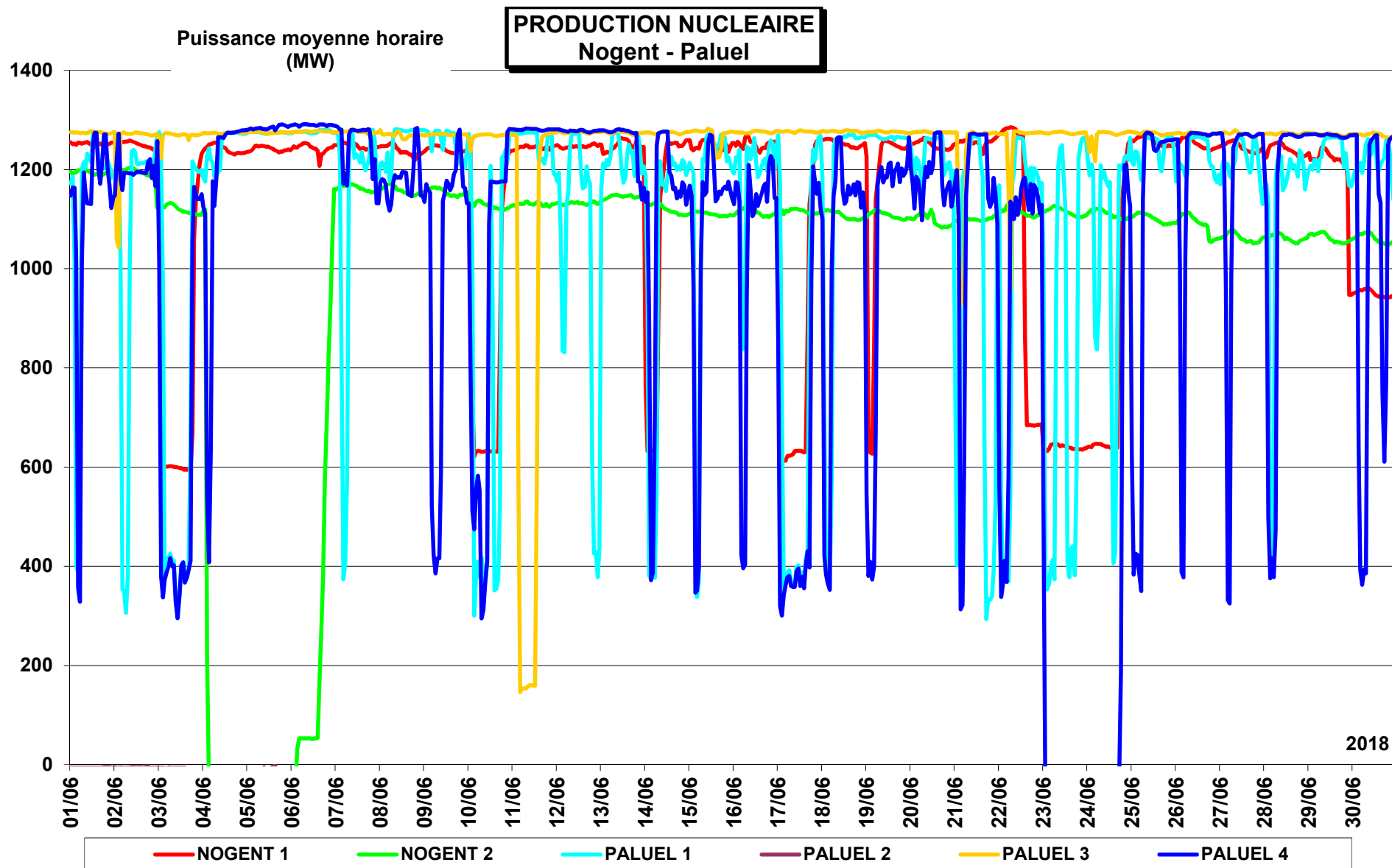
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

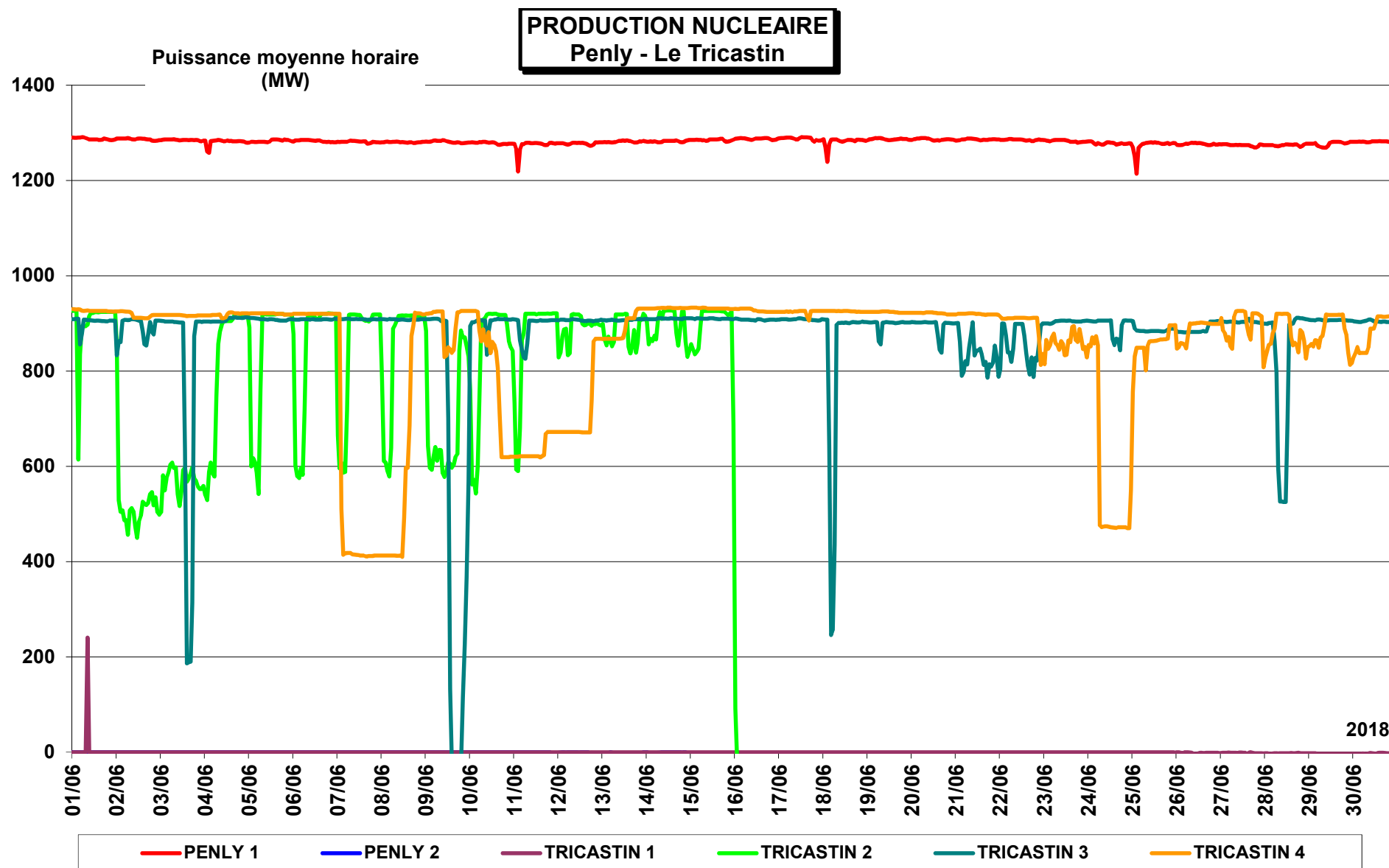


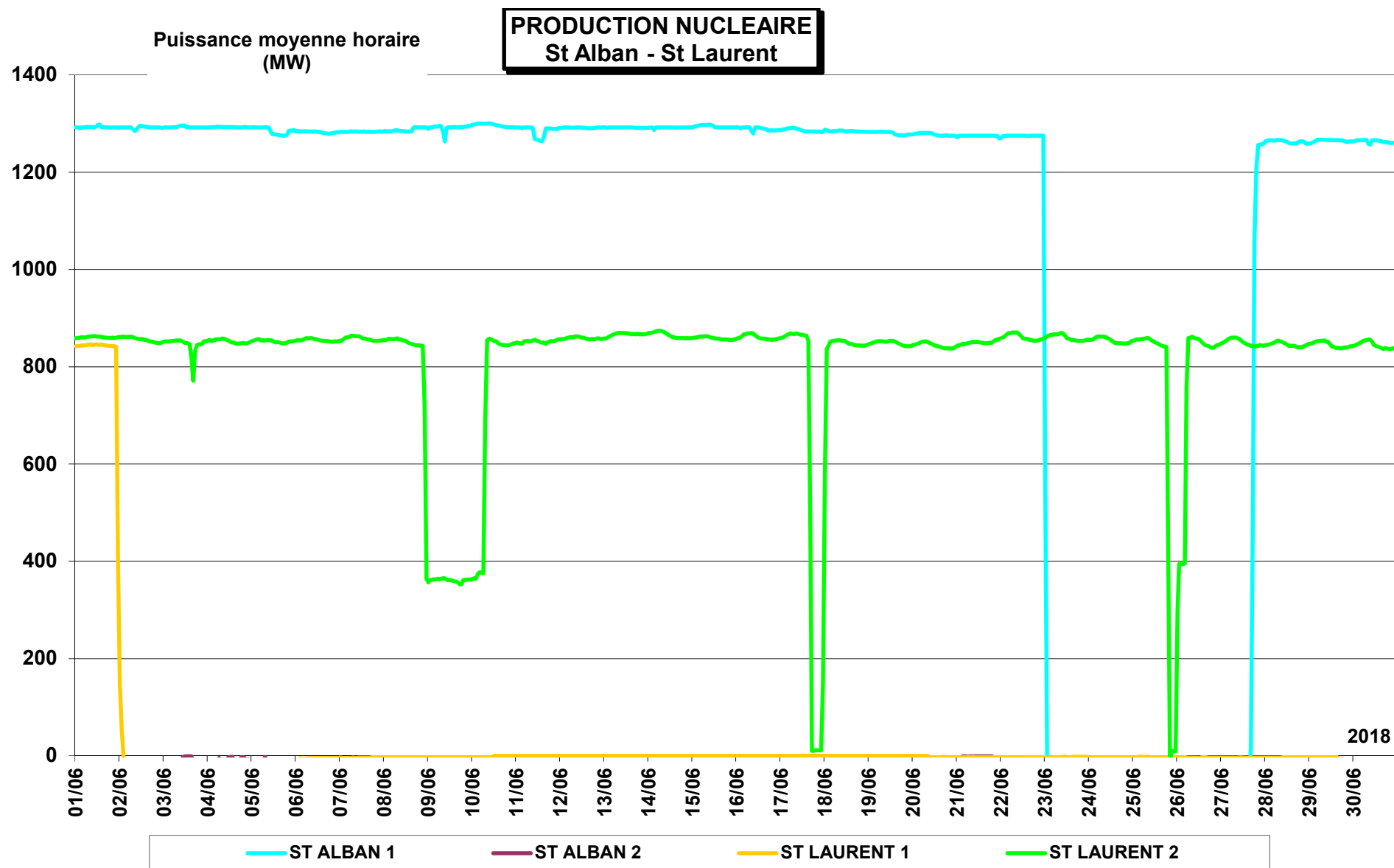


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

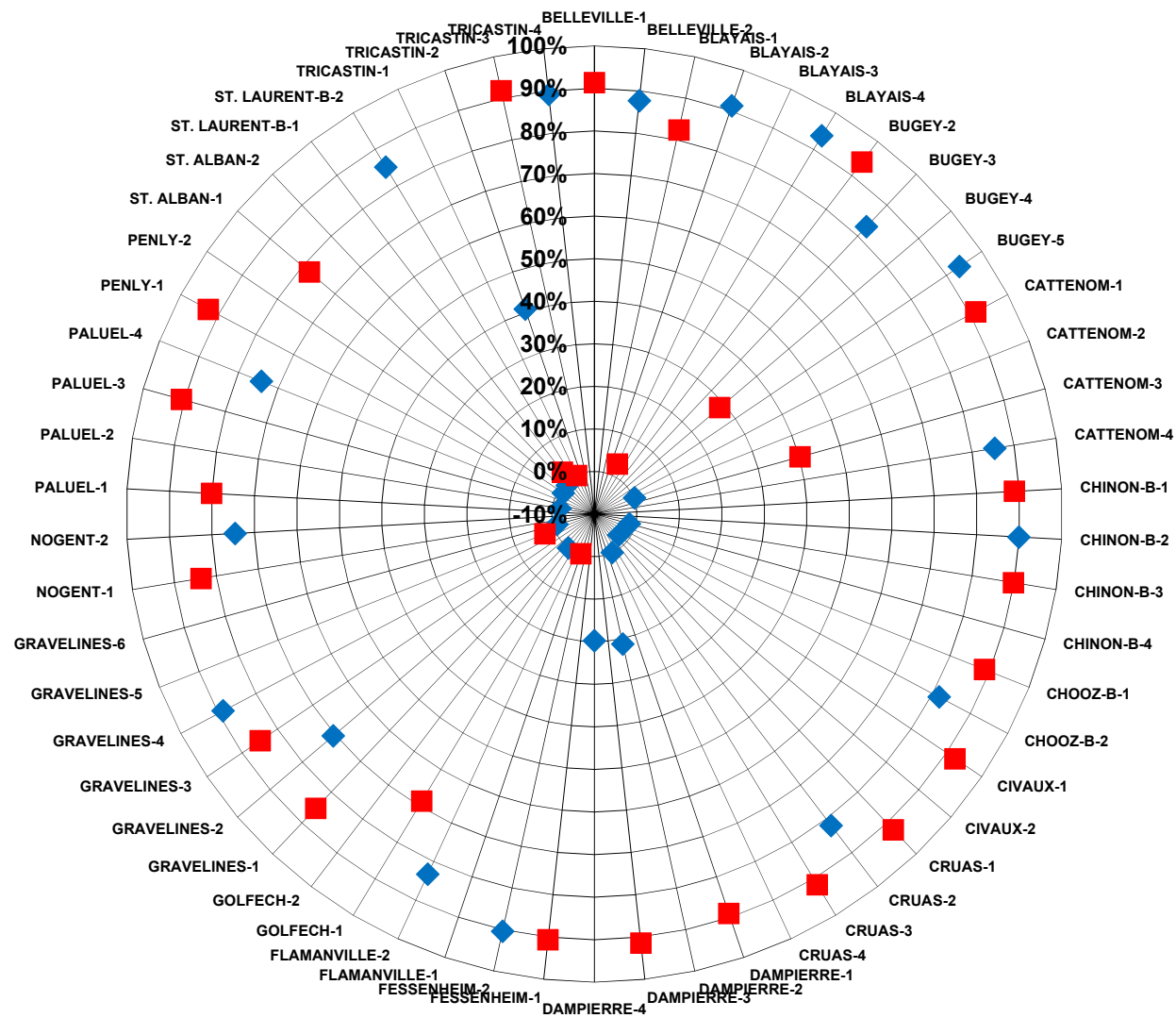


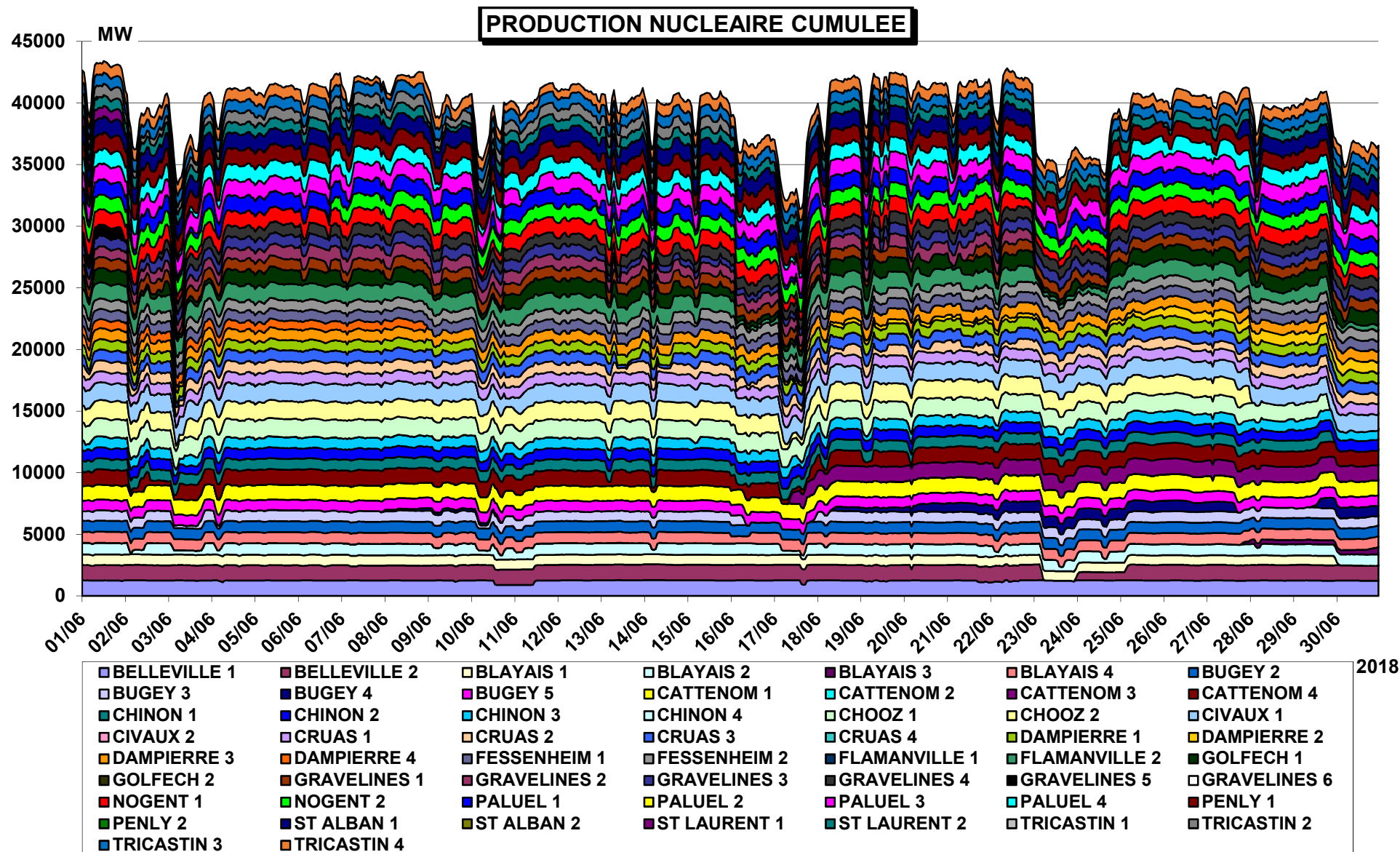


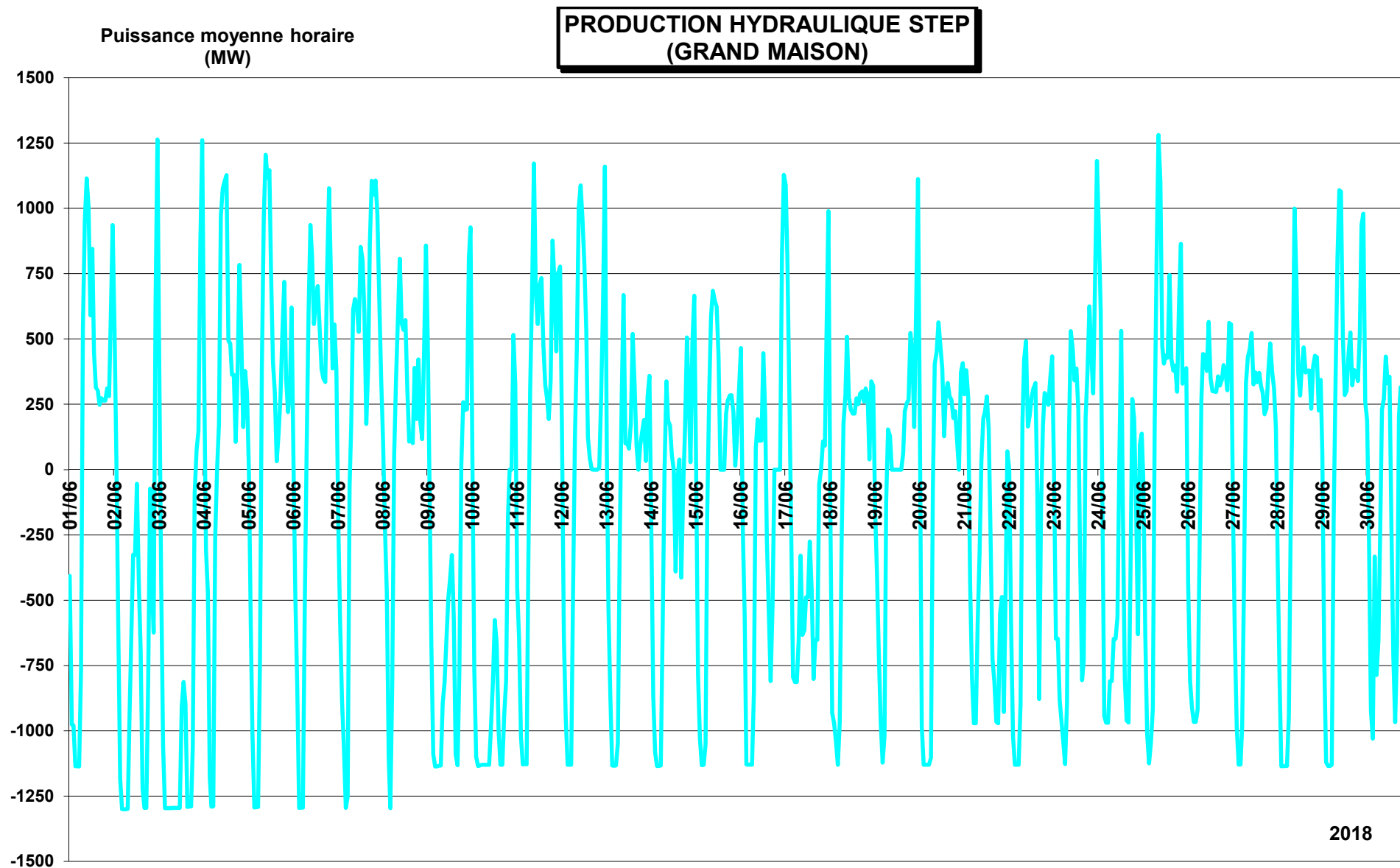




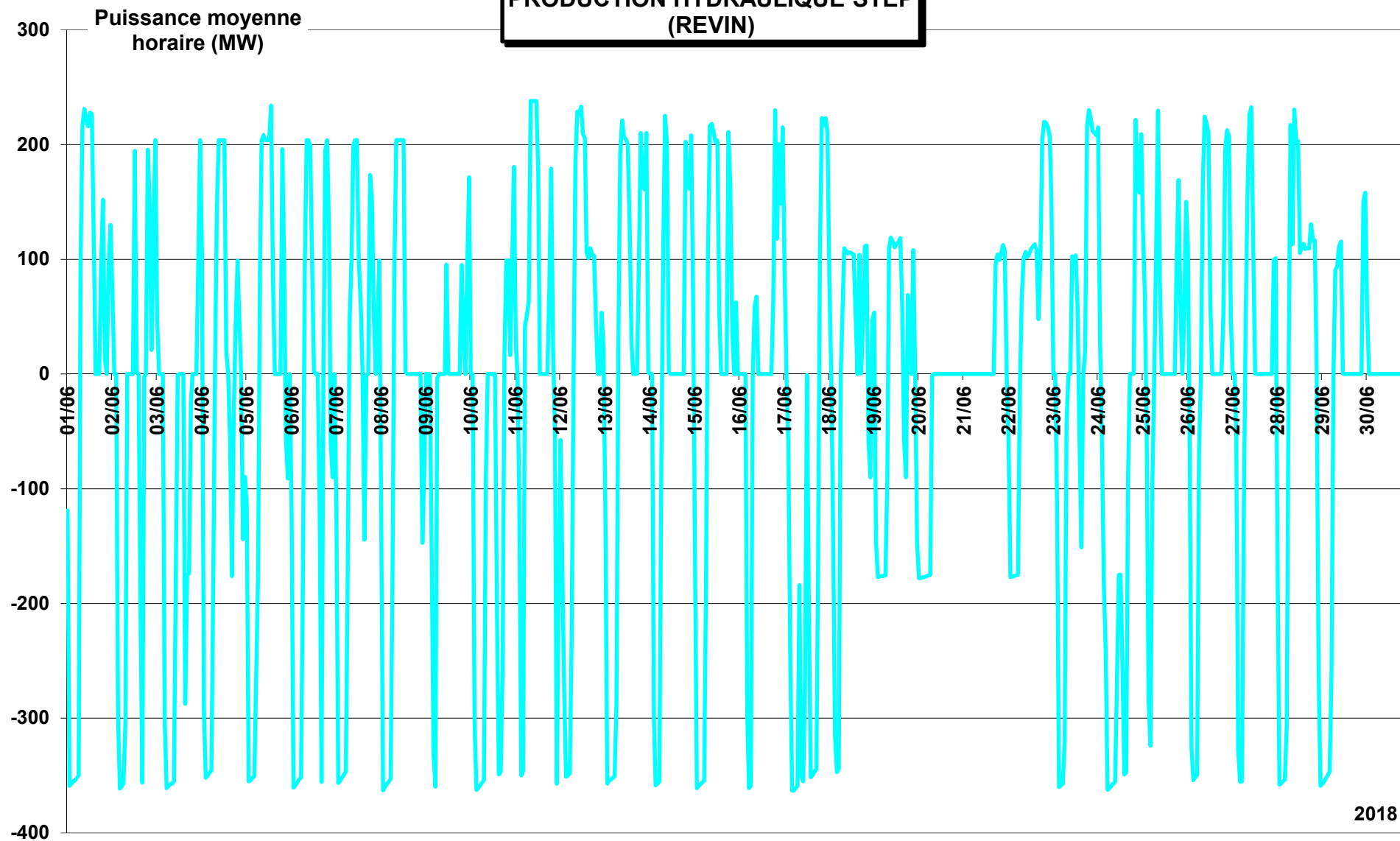
Facteur charge tranches nucléaires (Juin 2018)







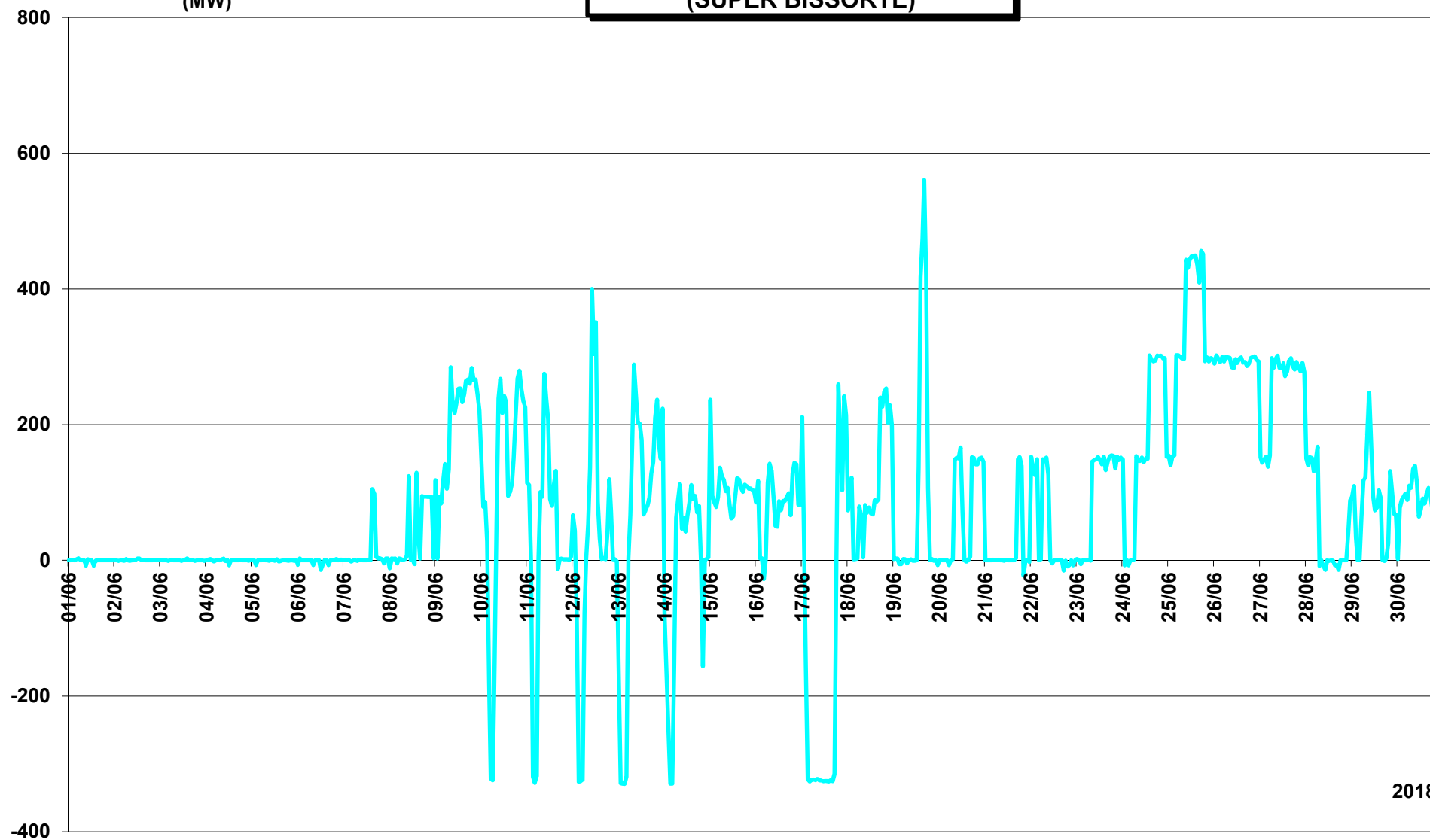
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



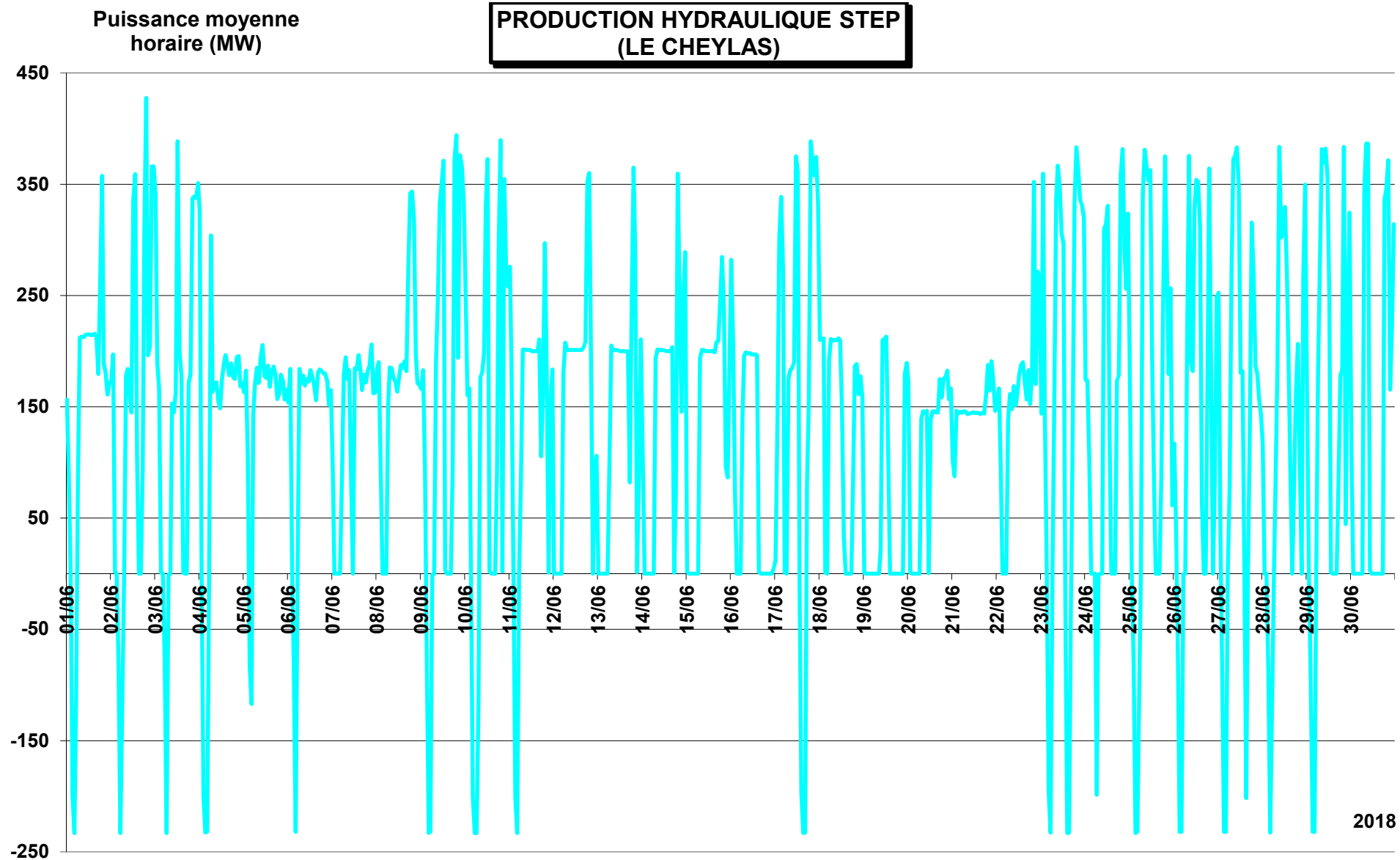
2018

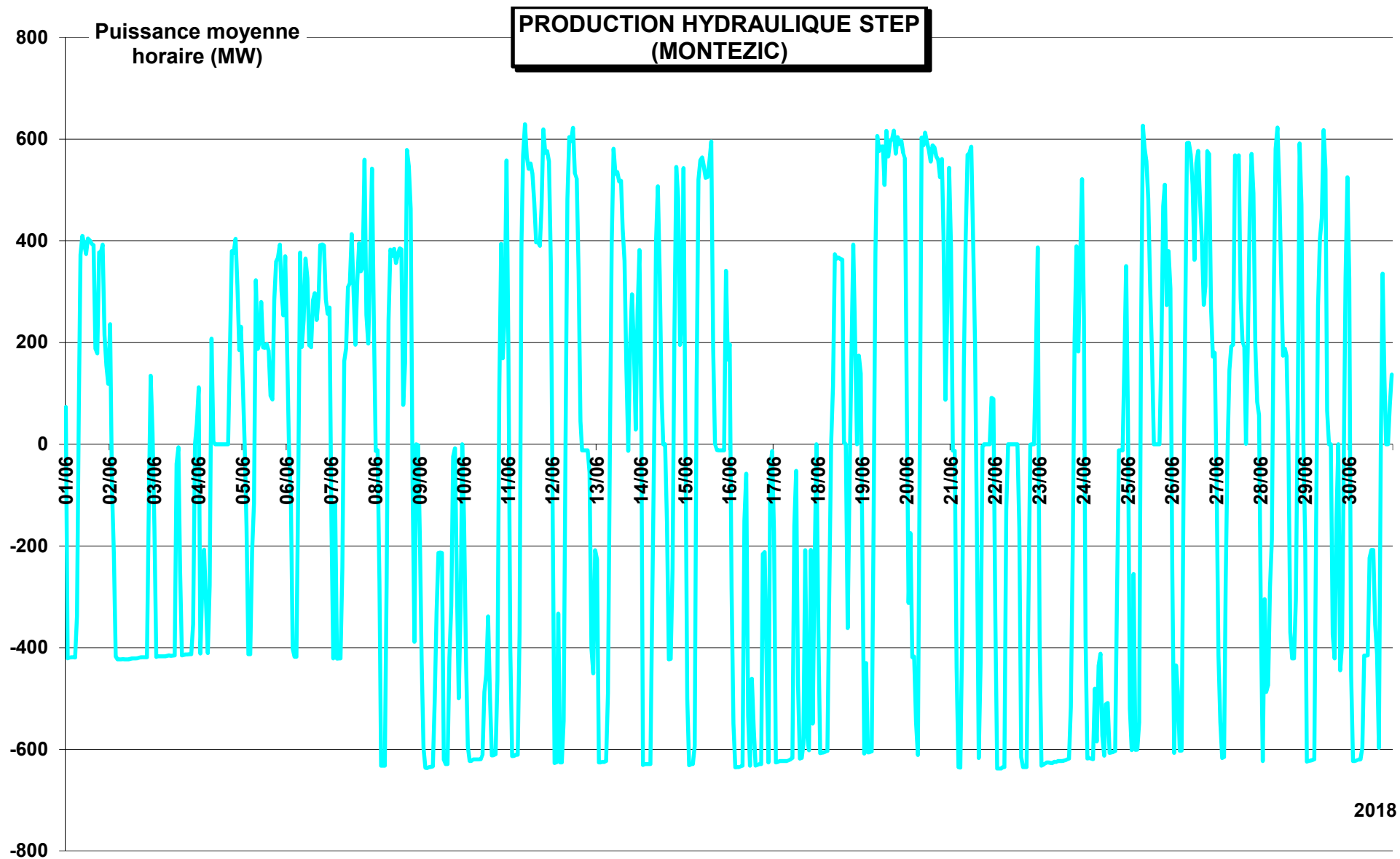
Puissance moyenne horaire
(MW)

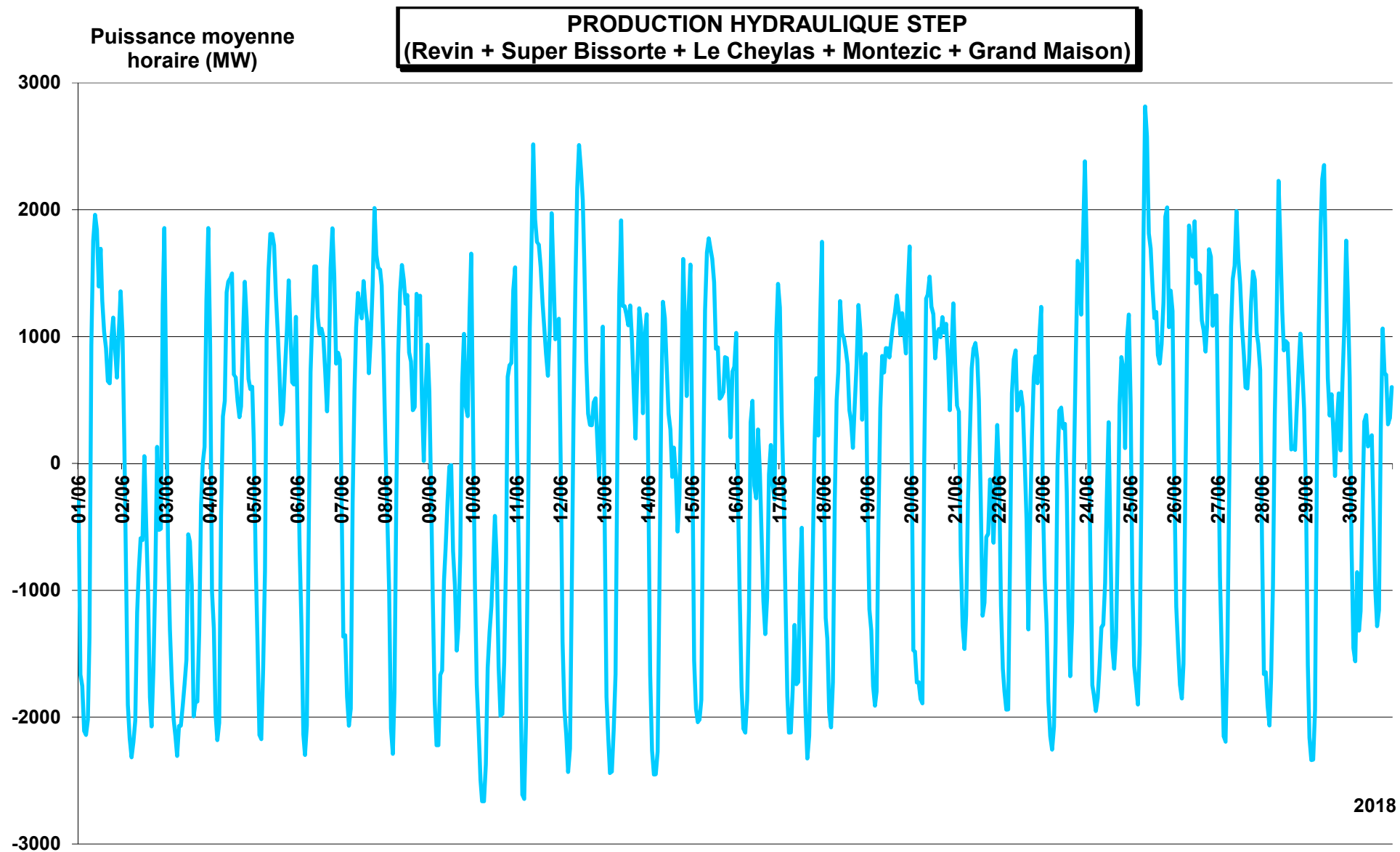
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**

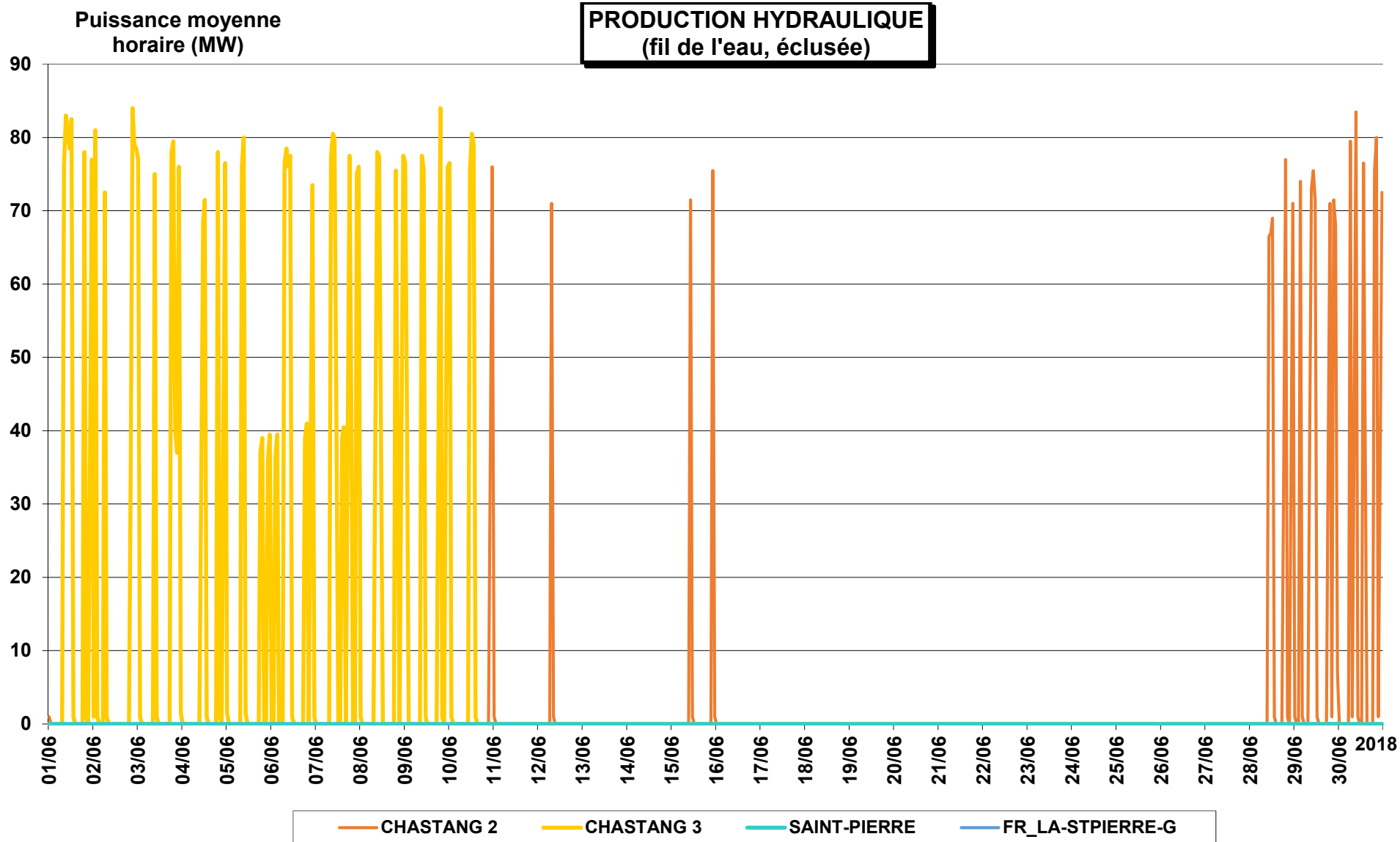


2018

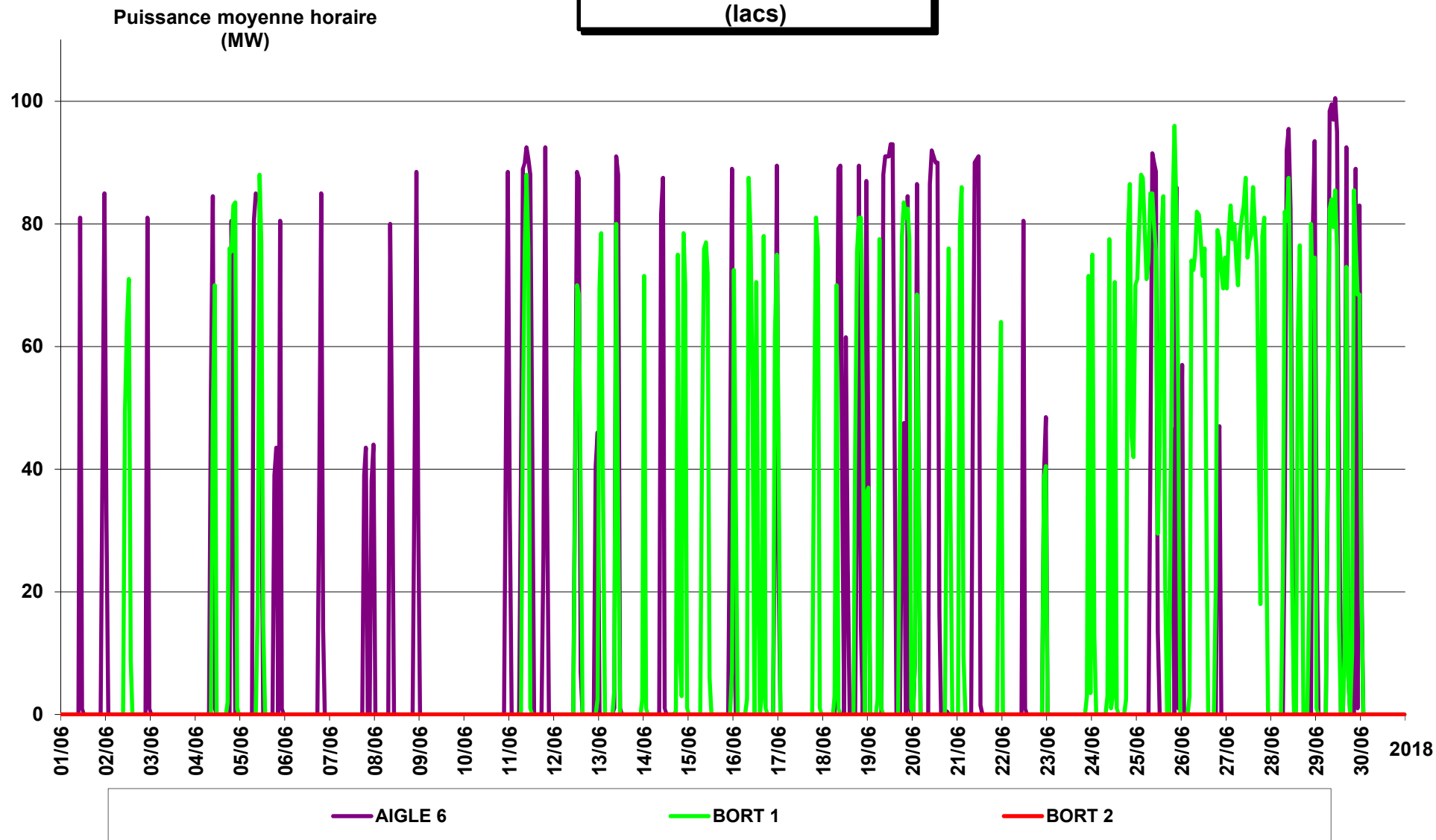






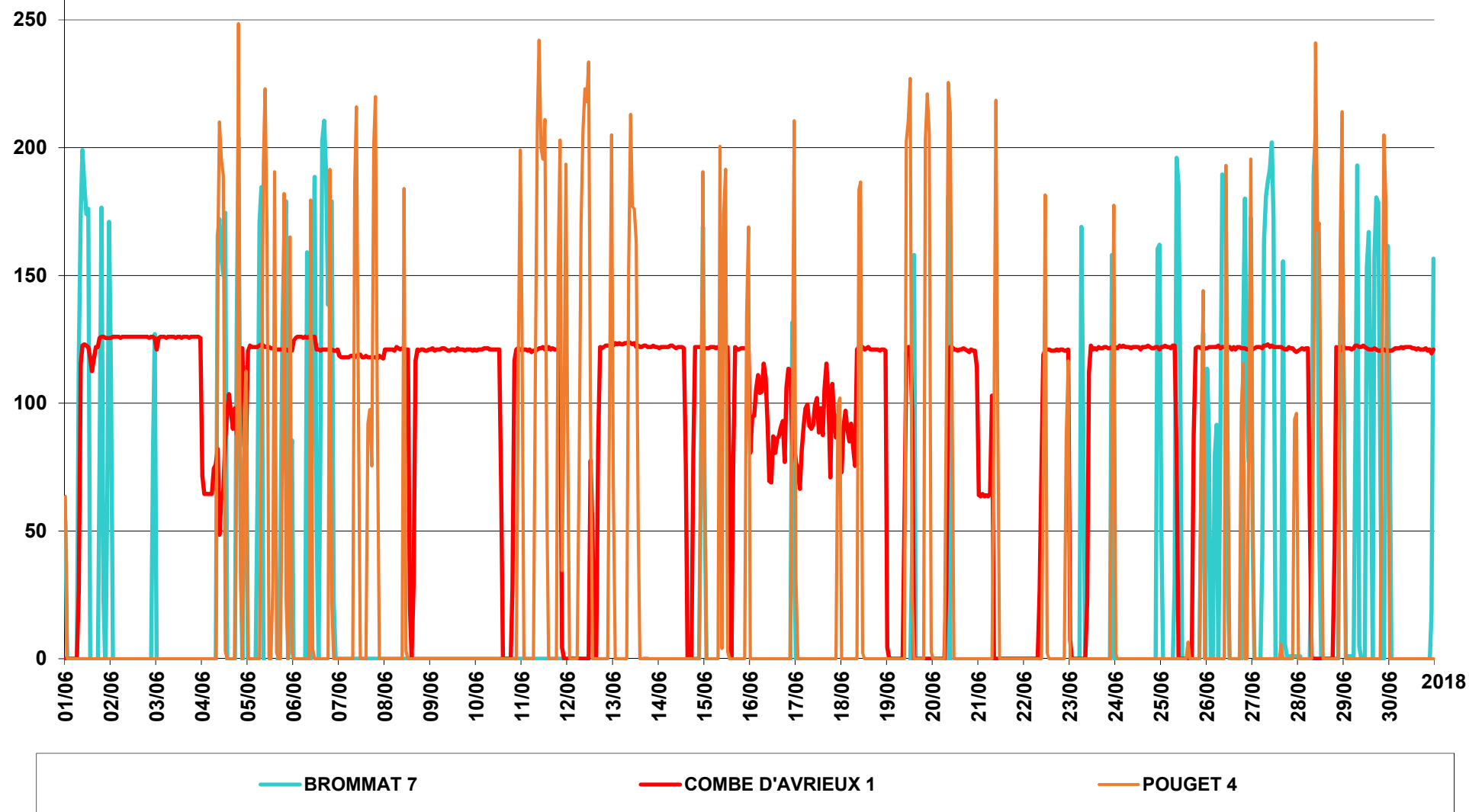


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

