

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	935,8	92,3%	11	CHOOZ-B-1	1560	1073,3	92,5%	10	GRAVELINES-1	951	628,6	88,8%	25	ST. LAURENT-B-1	956	650,6	91,5%	12
BELLEVILLE-2	1363	899,1	88,7%	26	CHOOZ-B-2	1560	957,1	82,5%	31	GRAVELINES-2	951	122,6	17,3%	46	ST. LAURENT-B-2	956	629,2	88,5%	27
BLAYAIS-1	951	656,4	92,8%	7	CIVAUX-1	1561	1082,3	93,2%	6	GRAVELINES-3	951	606,5	85,7%	29	TRICASTIN-1	955	336,7	47,4%	41
BLAYAIS-2	951	668,1	94,4%	3	CIVAUX-2	1561	-0,2	0,0%	53	GRAVELINES-4	951	436,7	61,7%	38	TRICASTIN-2	955	335,9	47,3%	42
BLAYAIS-3	951	0,0	0,0%	49	CRUAS-1	956	645,3	90,7%	16	GRAVELINES-5	951	655,6	92,7%	8	TRICASTIN-3	955	647,9	91,2%	14
BLAYAIS-4	951	672,9	95,1%	2	CRUAS-2	956	632,2	88,9%	24	GRAVELINES-6	951	0,0	0,0%	49	TRICASTIN-4	955	163,8	23,1%	45
BUGEY-2	945	669,4	95,2%	1	CRUAS-3	956	670,3	94,2%	5	NOGENT-1	1363	607,6	59,9%	39	Nombre de tranches avec un FC < à3%10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :17,9% Nombre de tranches avec un FC > à80%31 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :51,9% Nombre de tranches avec un FC > à90%19 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :32,4%				
BUGEY-3	945	627,9	89,3%	22	CRUAS-4	956	78,7	11,1%	47	NOGENT-2	1363	938,2	92,5%	9					
BUGEY-4	917	-5,8	-0,8%	58	DAMPIERRE-1	937	533,0	76,5%	32	PALUEL-1	1382	713,4	69,4%	35					
BUGEY-5	917	644,0	94,4%	4	DAMPIERRE-2	937	-3,3	-0,5%	57	PALUEL-2	1382	-3,3	-0,3%	55					
CATTENOM-1	1362	926,8	91,5%	13	DAMPIERRE-3	937	634,7	91,0%	15	PALUEL-3	1382	925,5	90,0%	19					
CATTENOM-2	1362	668,4	66,0%	36	DAMPIERRE-4	937	577,8	82,9%	30	PALUEL-4	1382	749,8	72,9%	33					
CATTENOM-3	1362	74,2	7,3%	48	FESSENHEIM-1	920	609,3	89,0%	23	PENLY-1	1382	919,6	89,4%	21					
CATTENOM-4	1362	535,3	52,8%	40	FESSENHEIM-2	920	425,2	62,1%	37	PENLY-2	1382	-0,9	-0,1%	54					
CHINON-B-1	954	636,3	89,7%	20	FLAMANVILLE-1	1382	0,0	0,0%	49	ST. ALBAN-1	1381	927,5	90,3%	18	FC : facteur de charge				
CHINON-B-2	954	615,9	86,8%	28	FLAMANVILLE-2	1382	481,8	46,9%	43	ST. ALBAN-2	1381	-3,4	-0,3%	56					
CHINON-B-3	954	641,1	90,3%	17	GOLFECH-1	1363	457,5	45,1%	44	Facteur de charge du parc nucléaire :62,1%									
CHINON-B-4	954	0,0	0,0%	52	GOLFECH-2	1363	730,3	72,0%	34	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	17,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	31
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	51,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	19
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	32,4%	

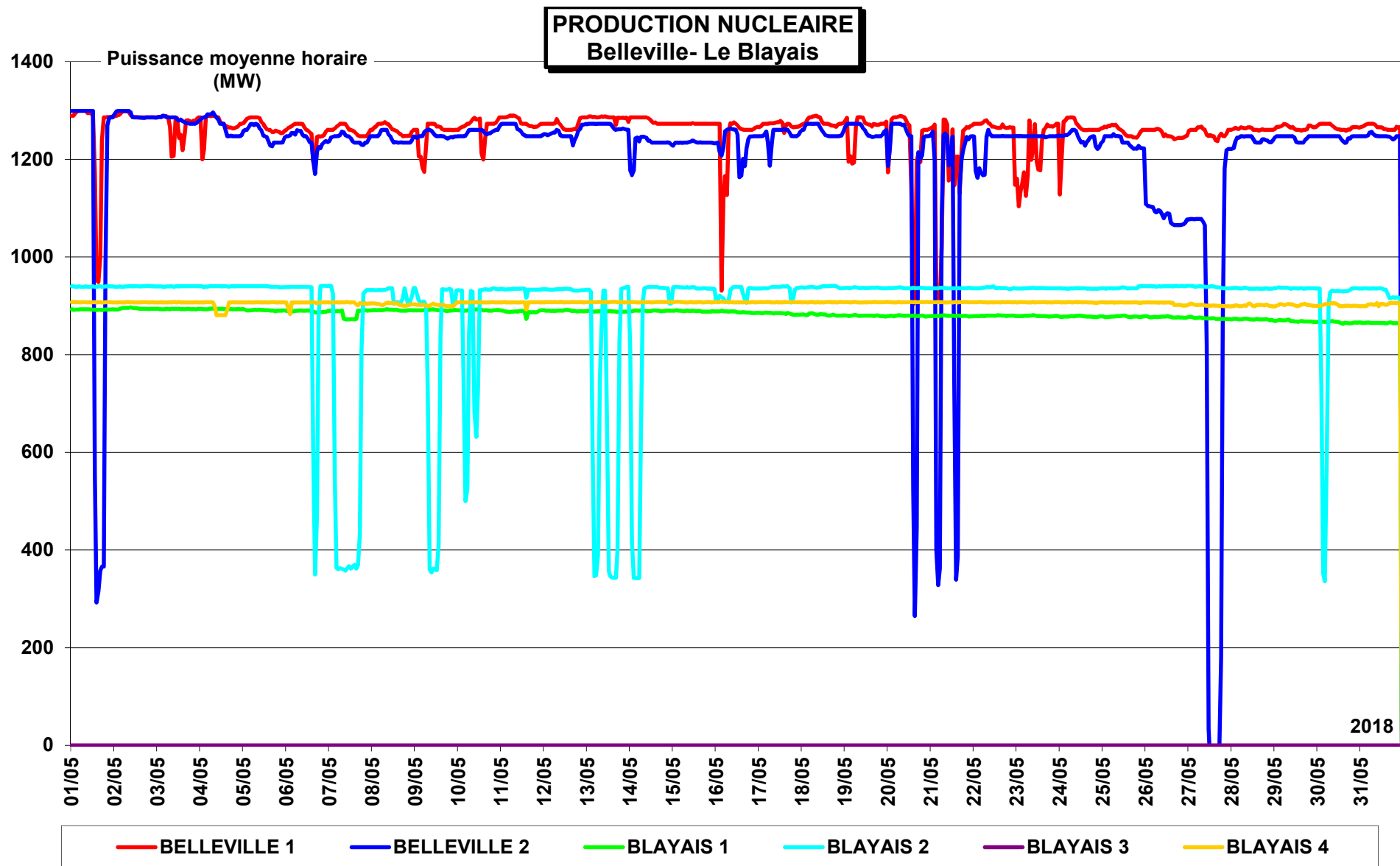
FC : facteur de charge

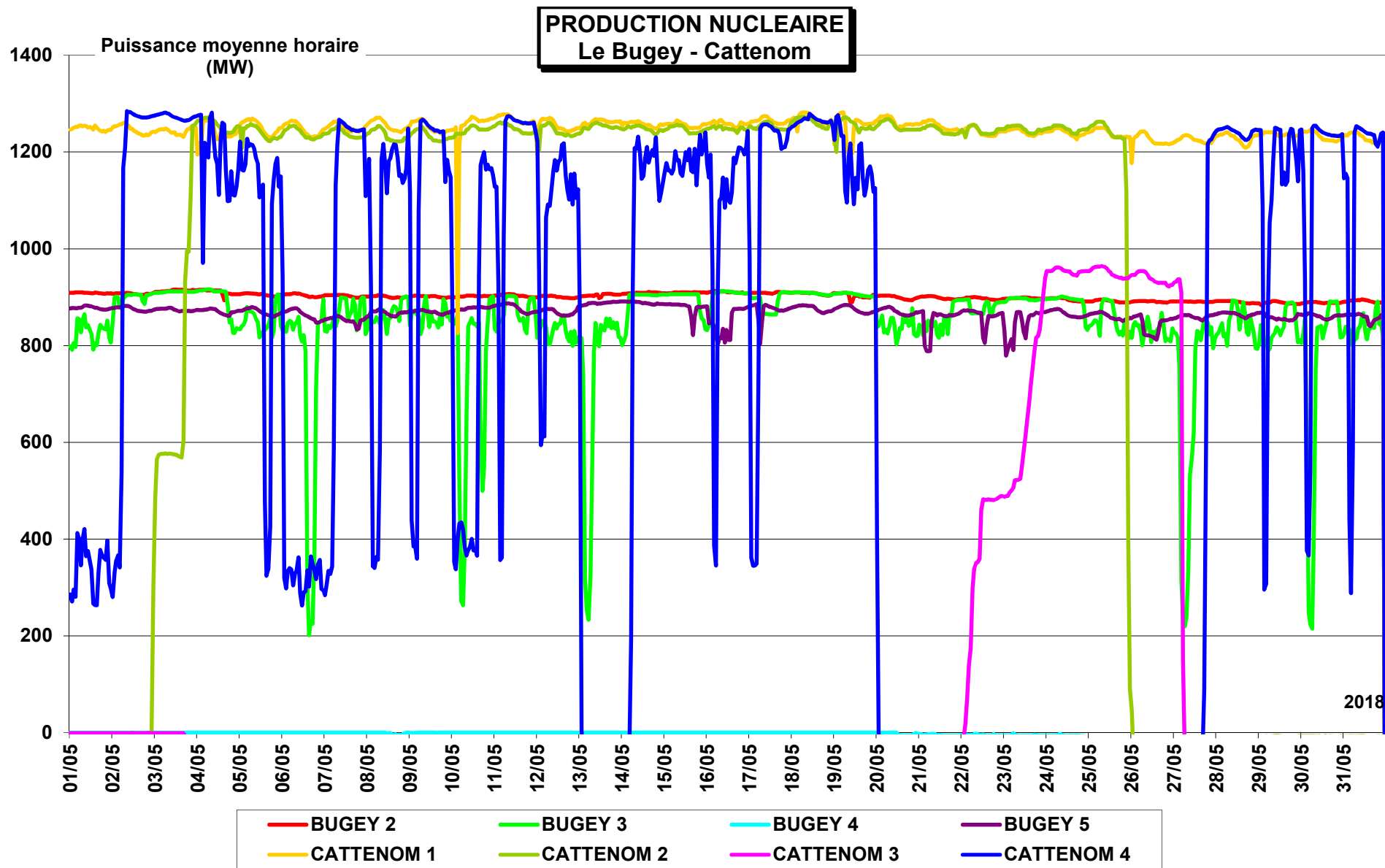
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	142	1	328	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	292,5	196,3	67,1%	Production (GWh)	236	541
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	18,9	122,0	644,4%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	6,5%	0,03%	7,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	157,5	131,3	83,4%	Facteur de charge	12,5%	15,7%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	65,7	48,6	73,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	32,2	43,0	133,5%			
				Total		4635,26	566,9	541,2	95,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

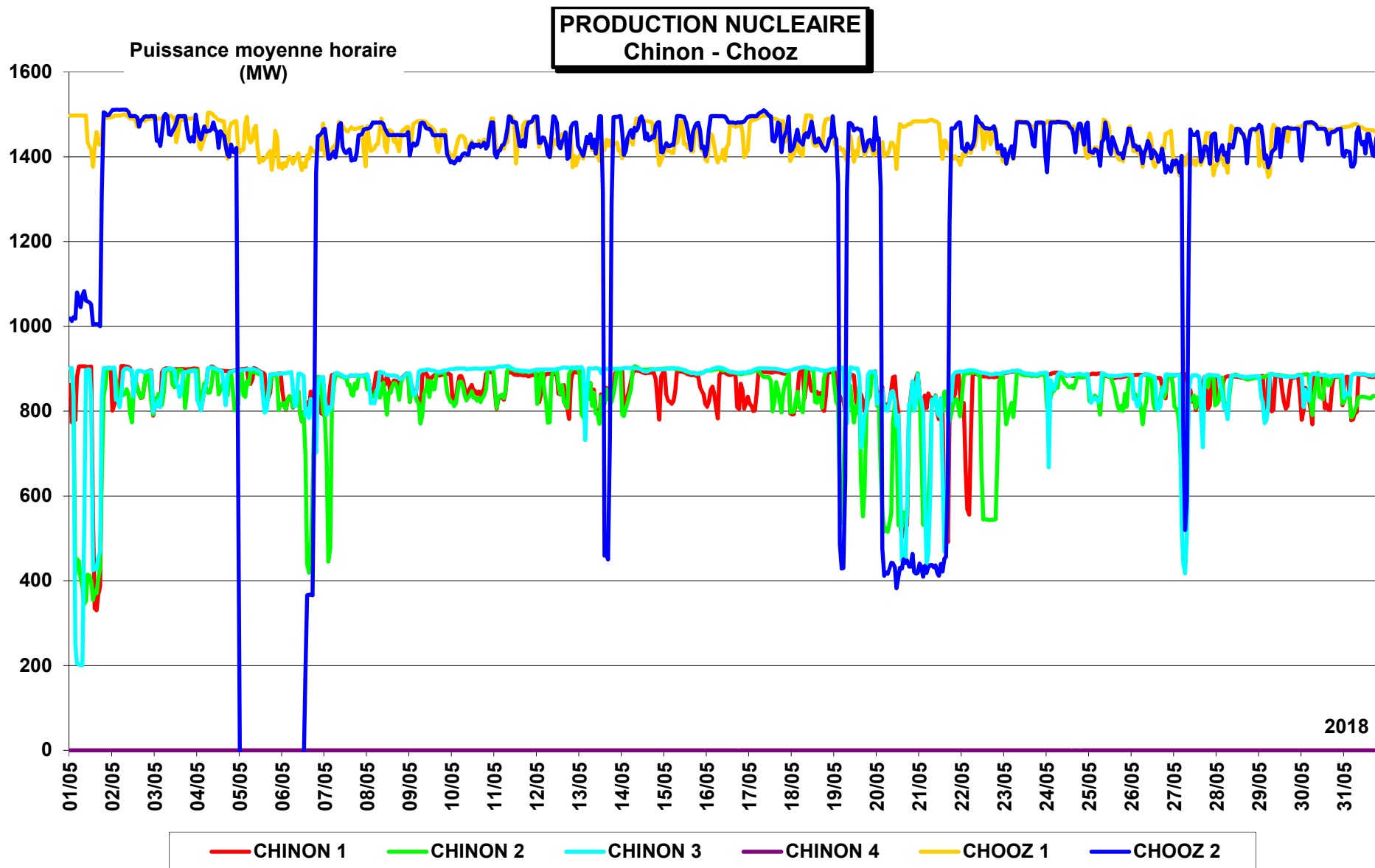
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

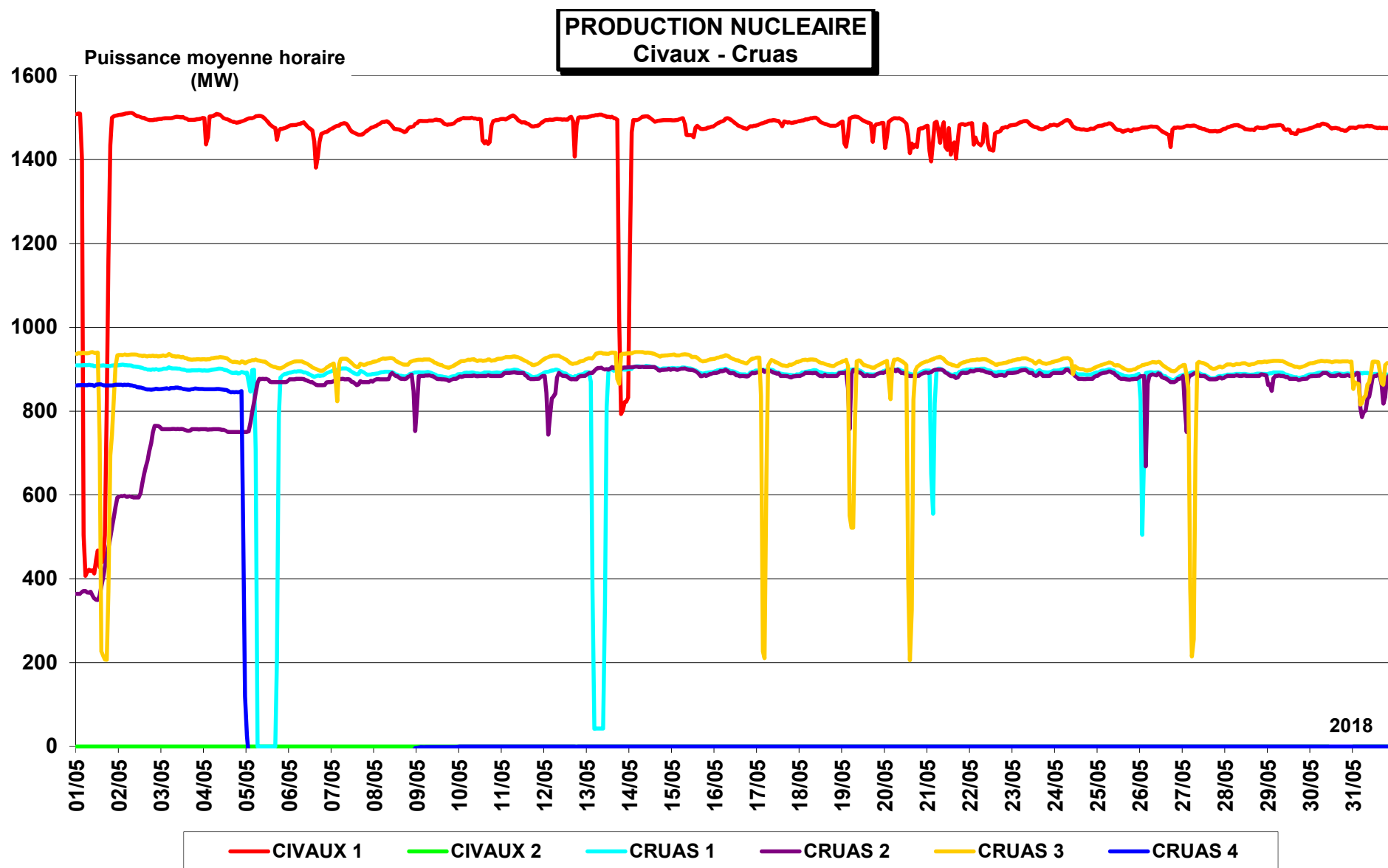
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

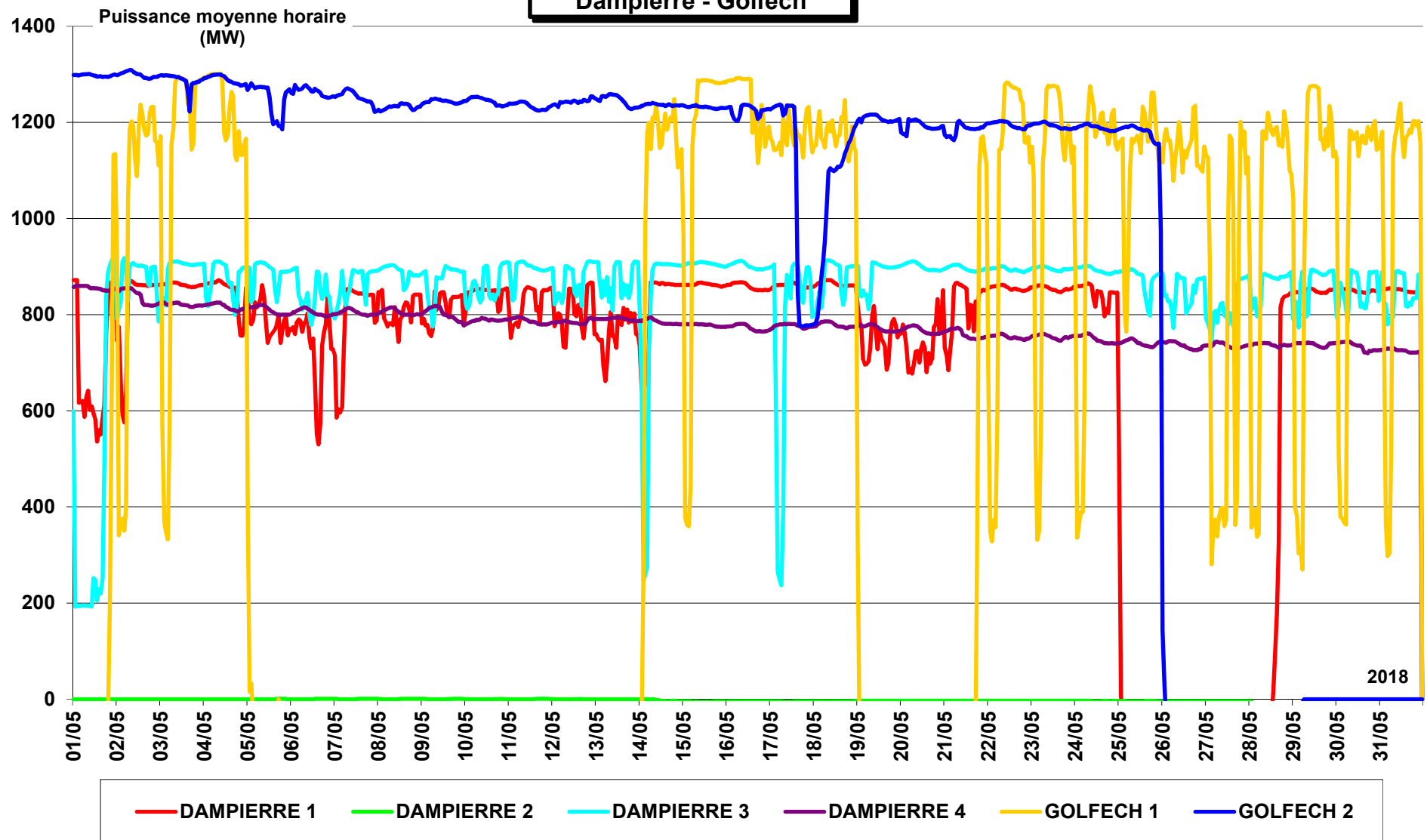




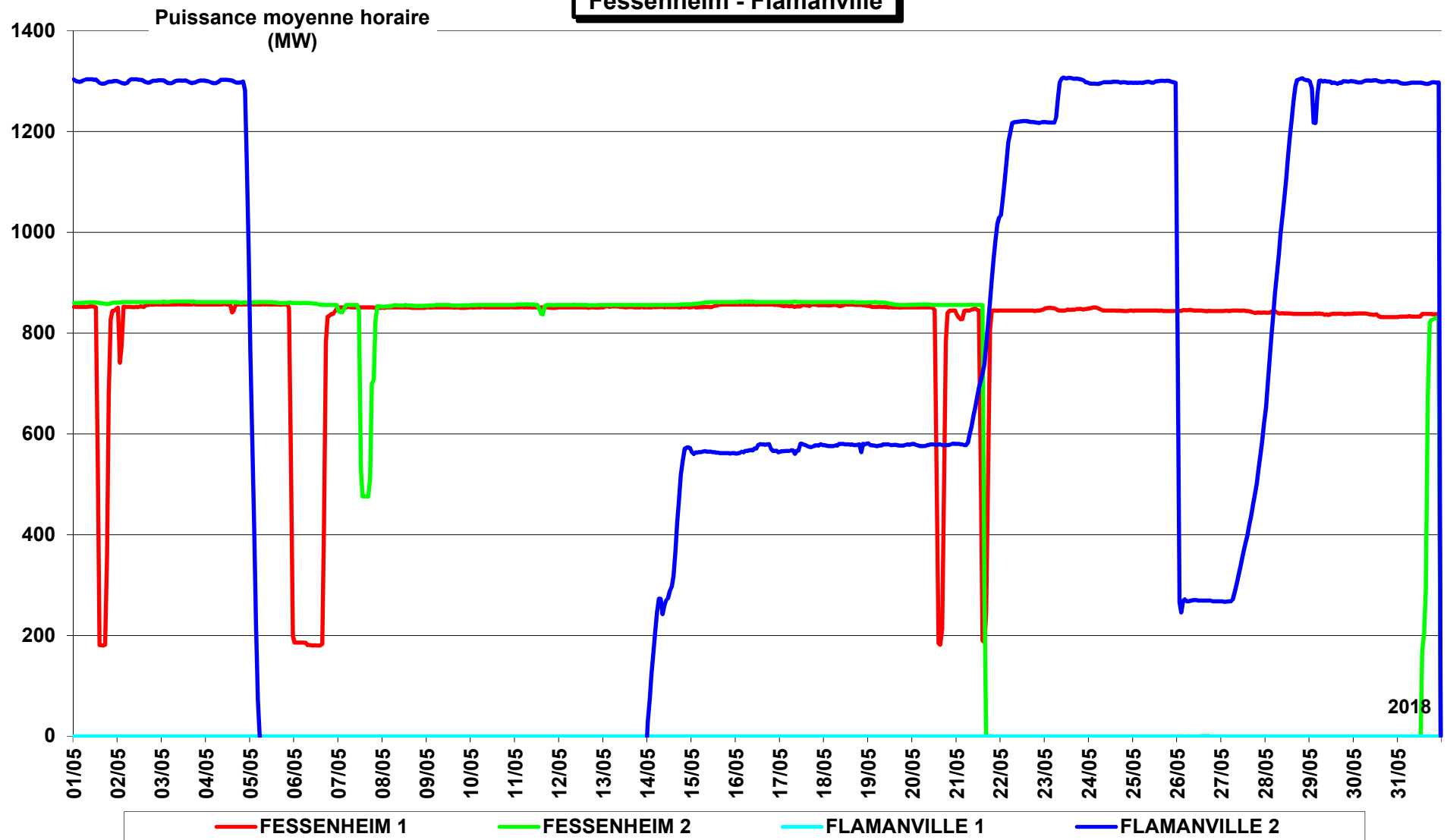




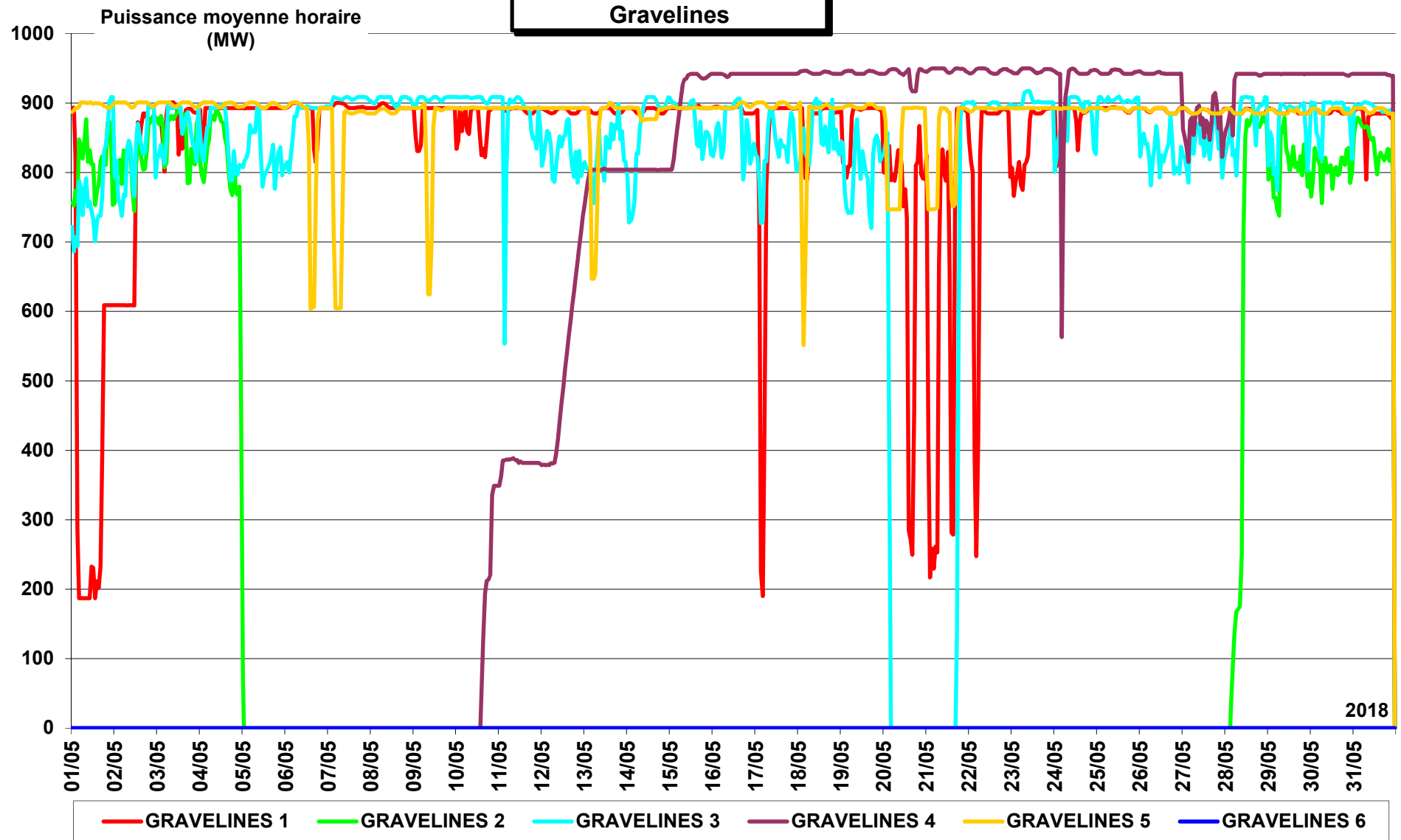
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

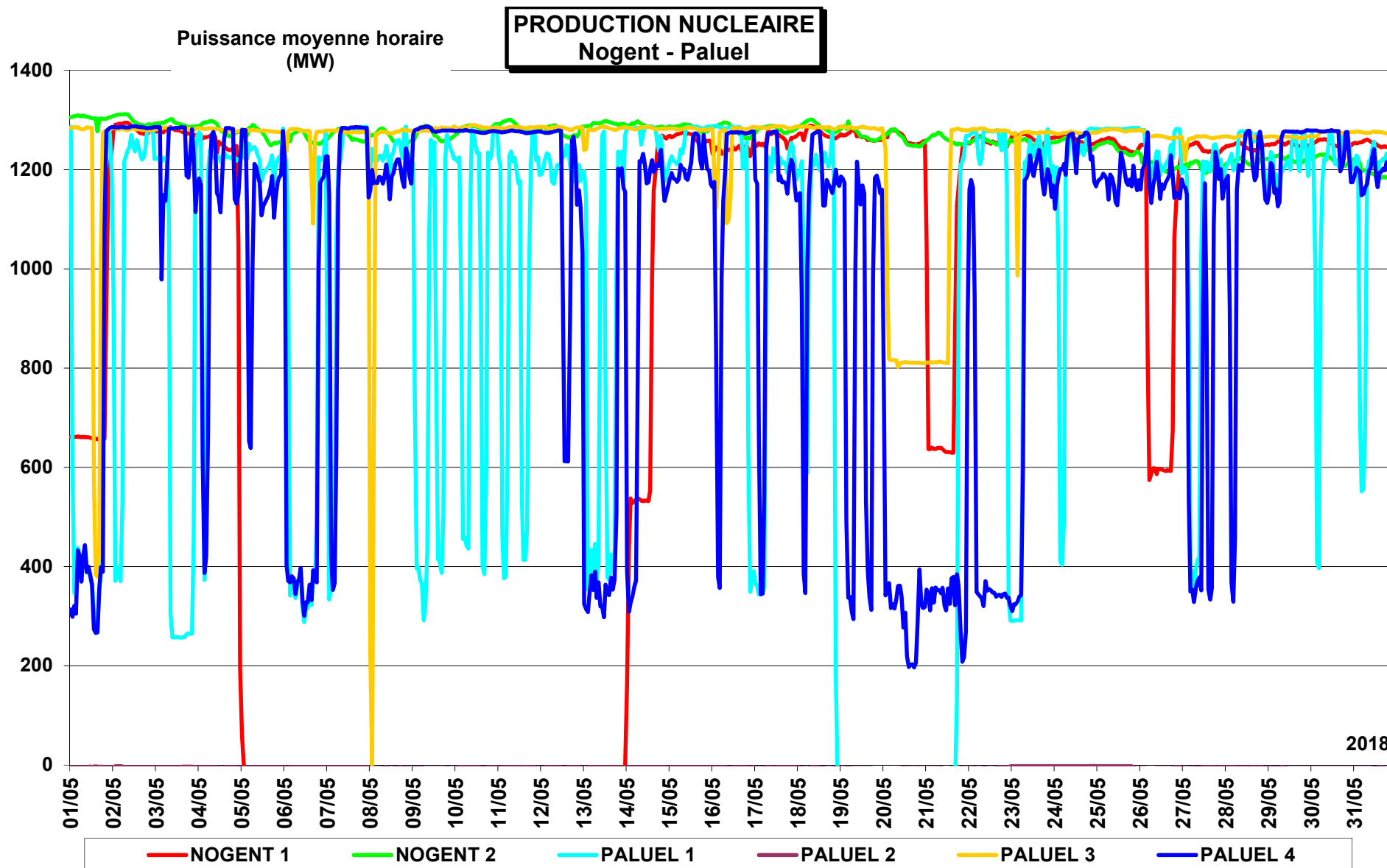


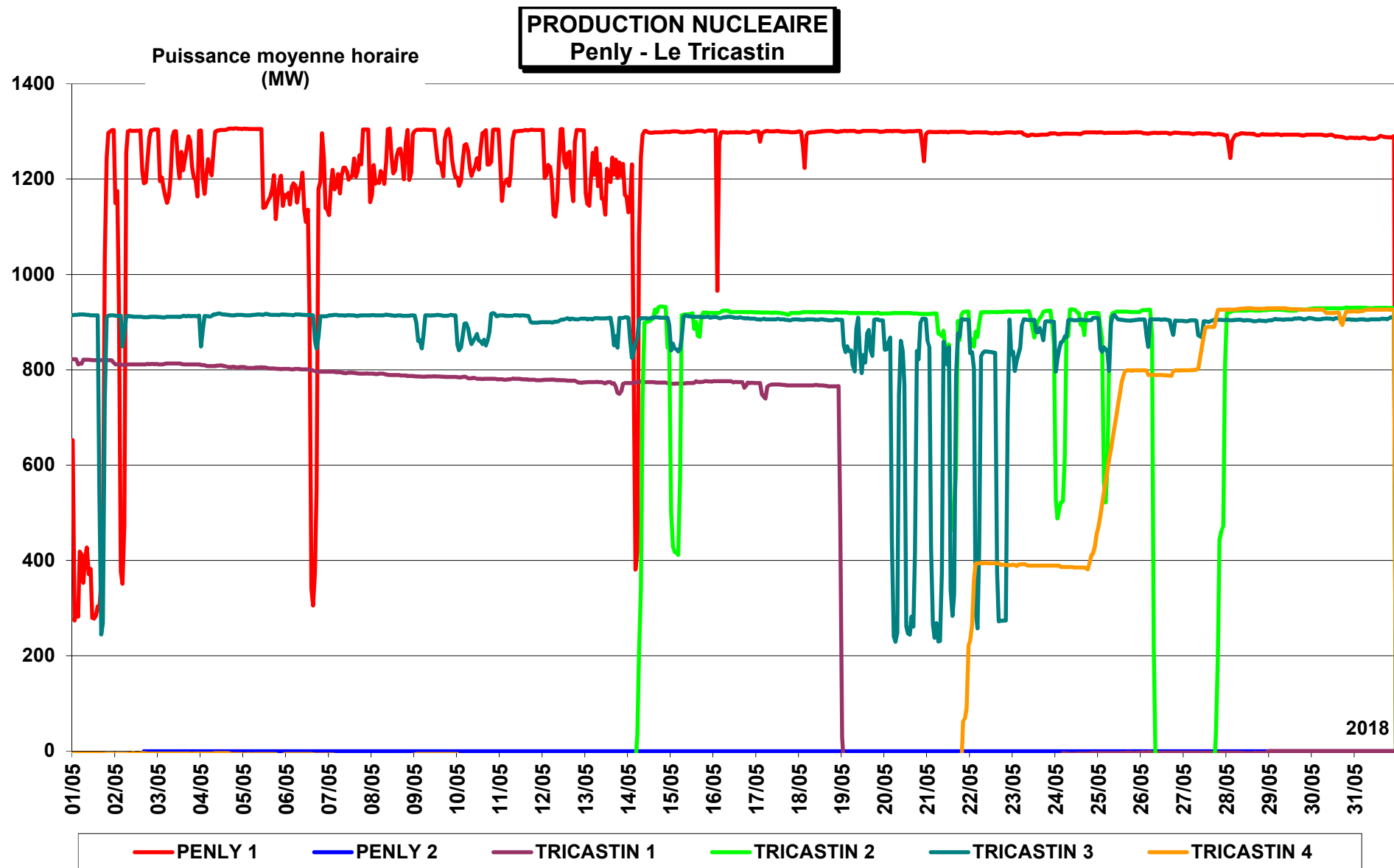
PRODUCTION NUCLEAIRE
Fessenheim - Flamanville

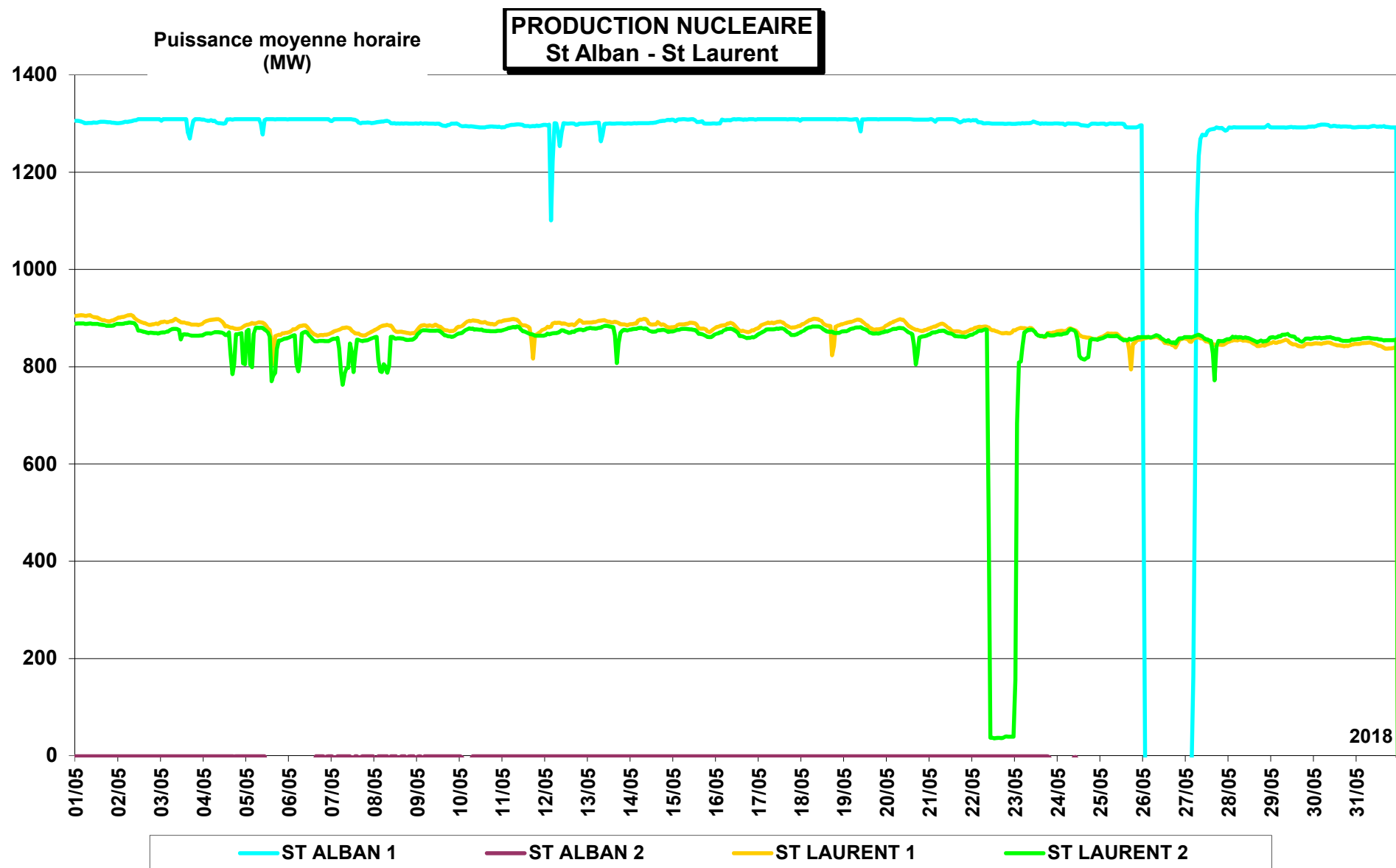


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

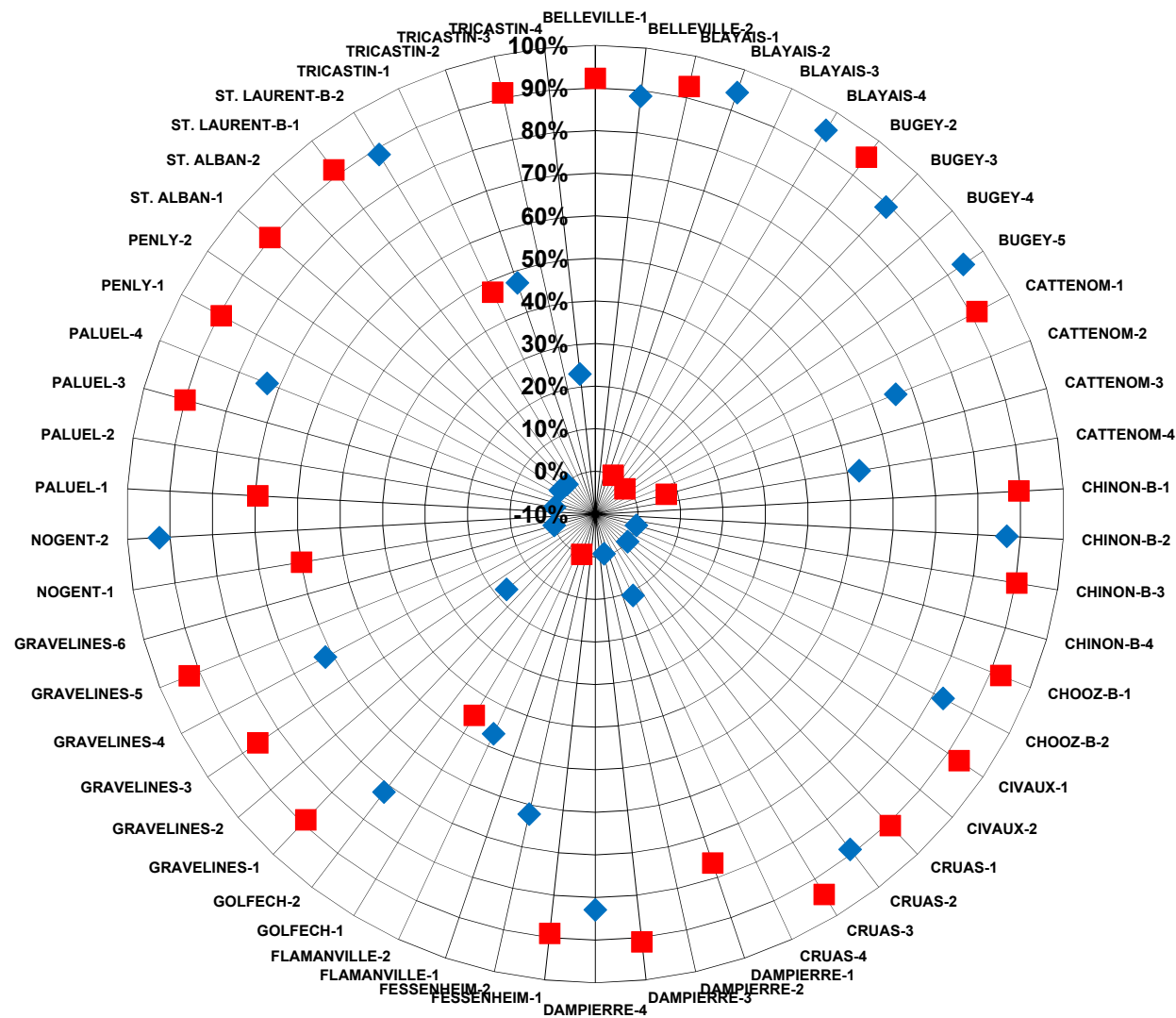




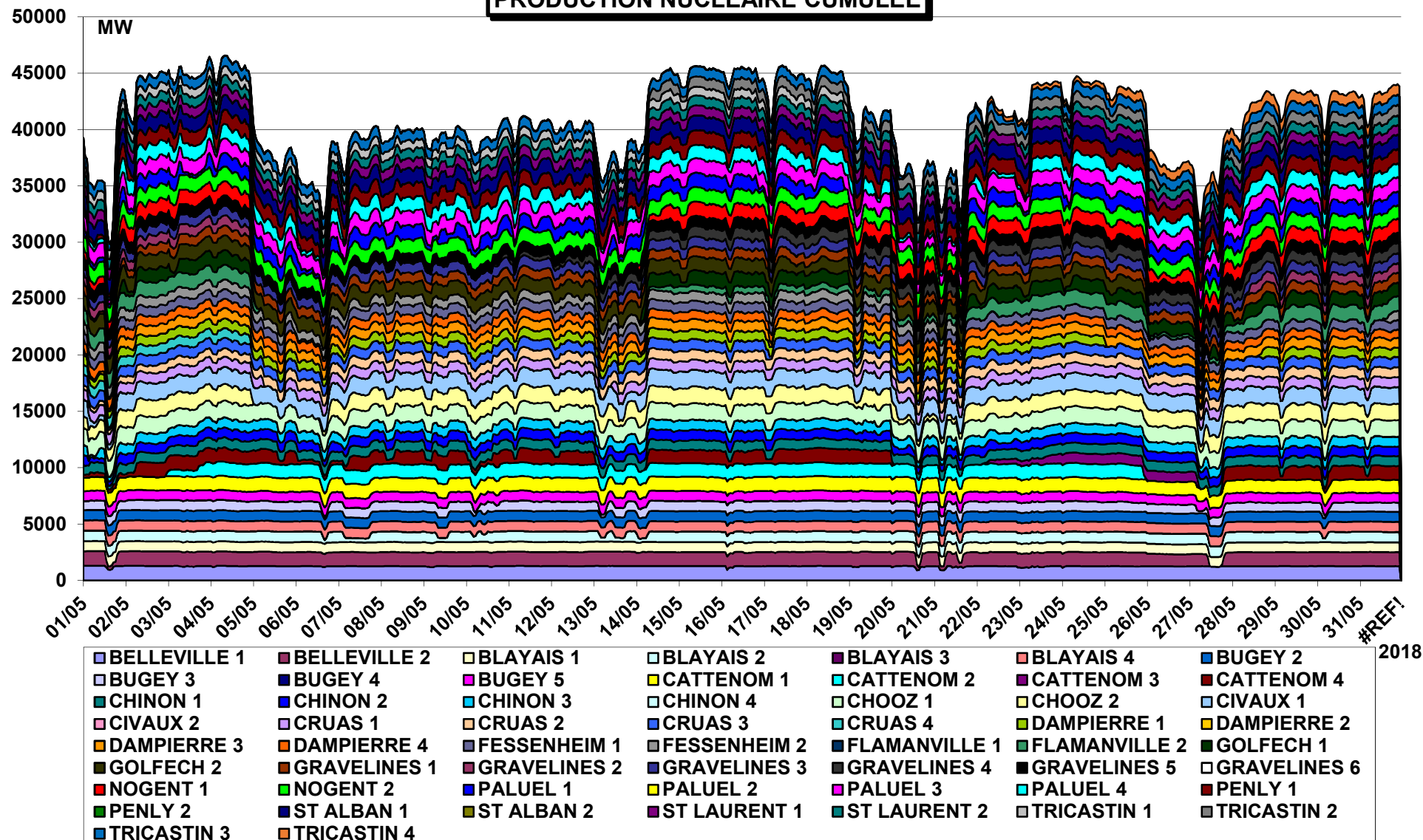


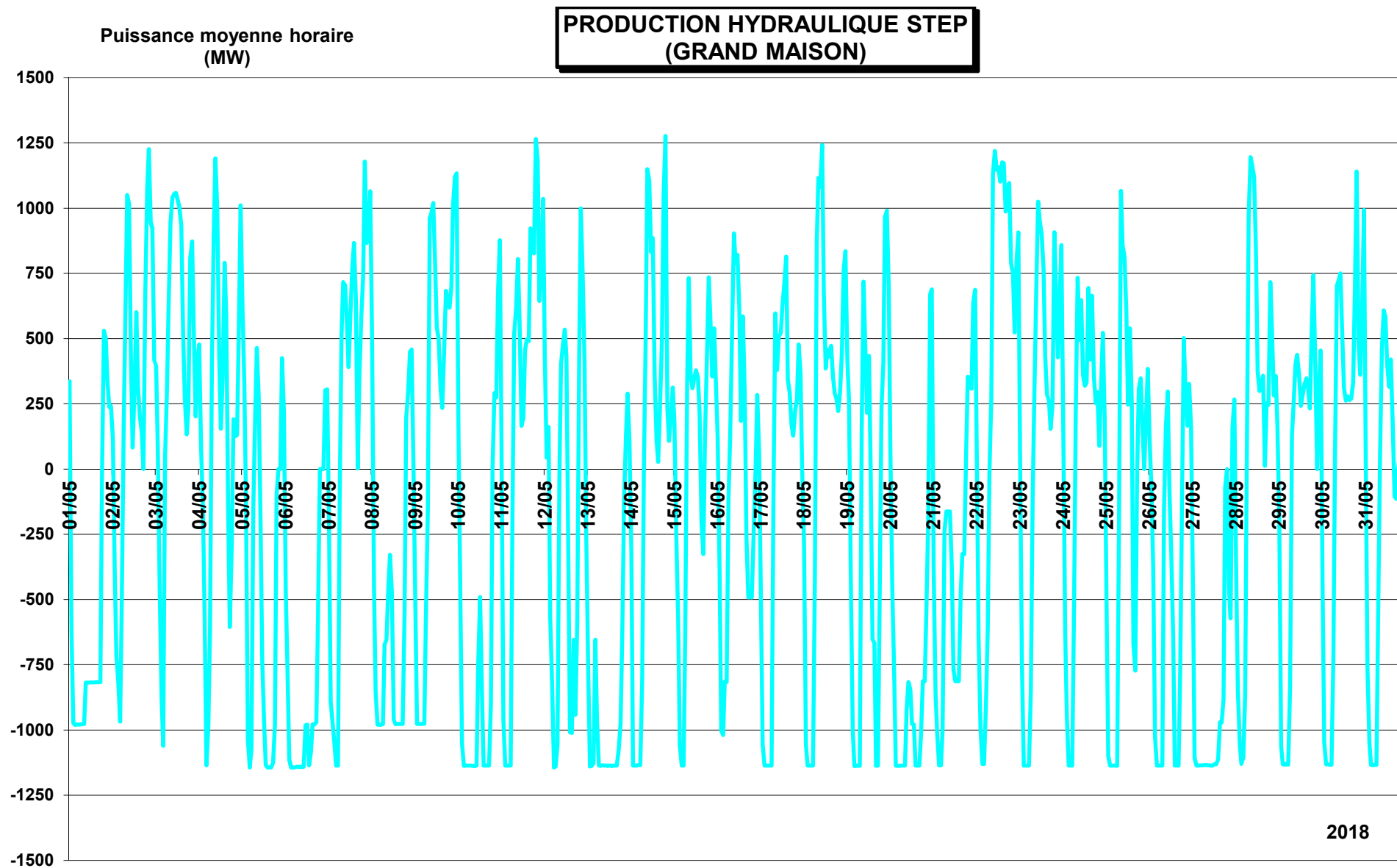


Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2018)

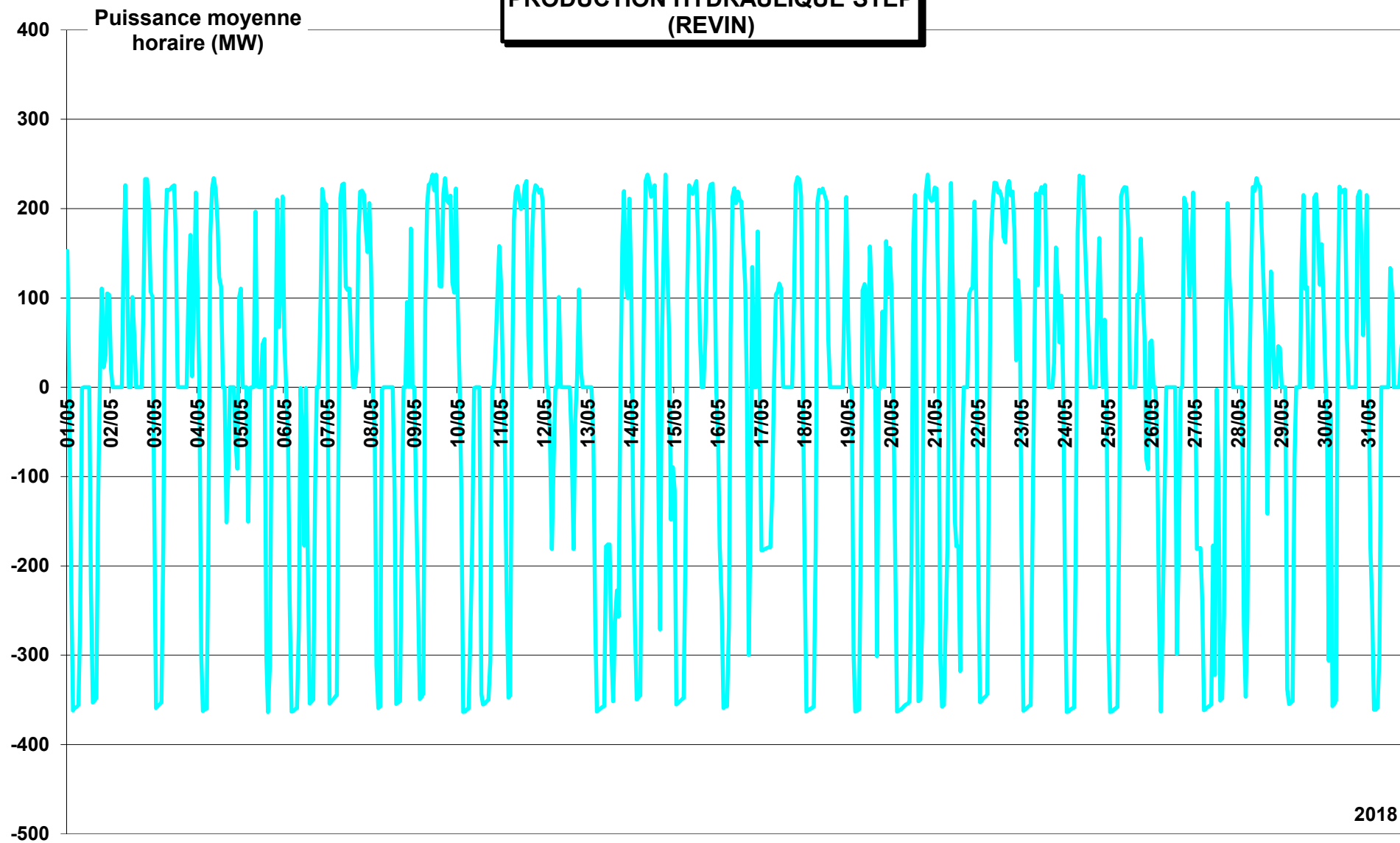


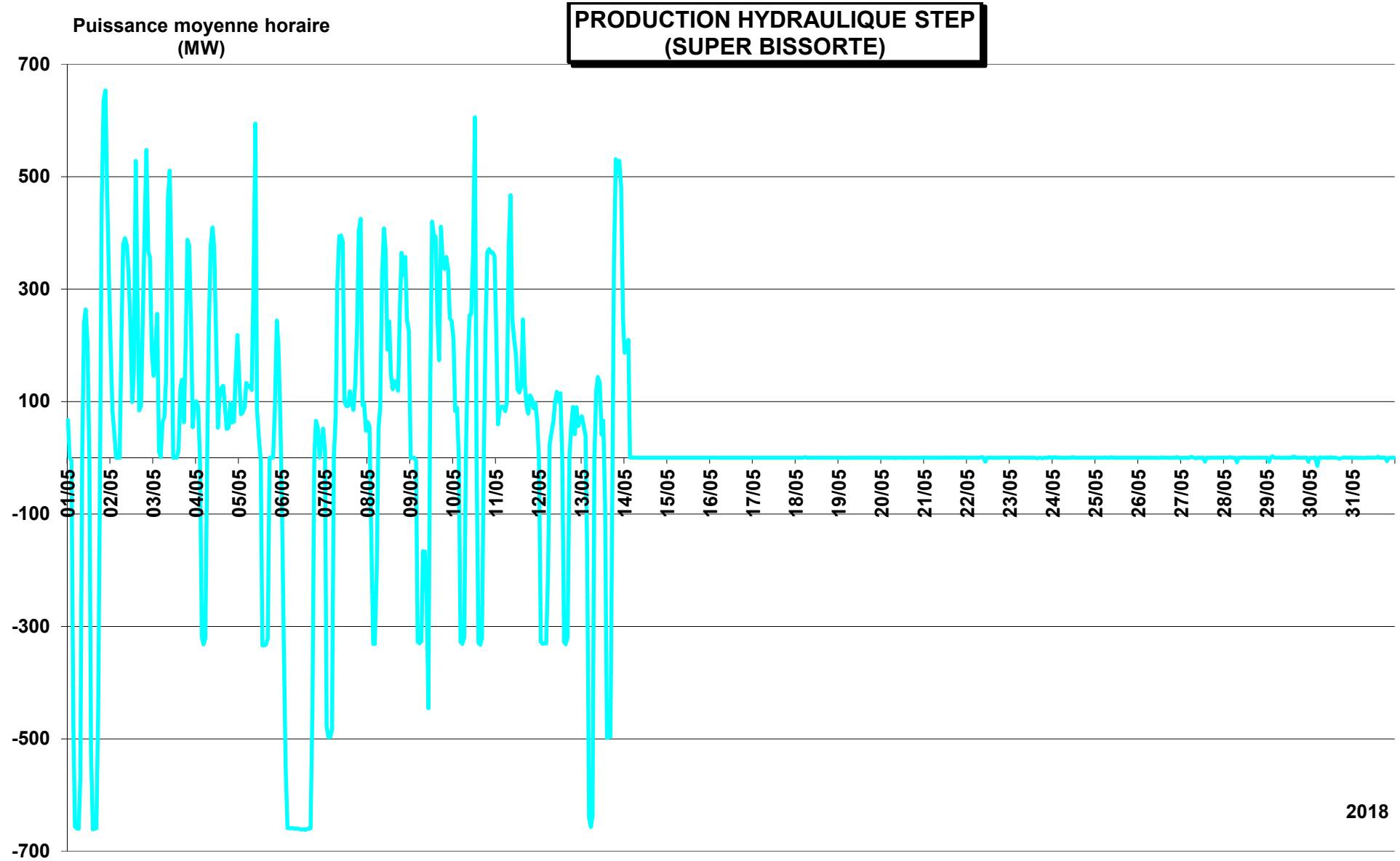
PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

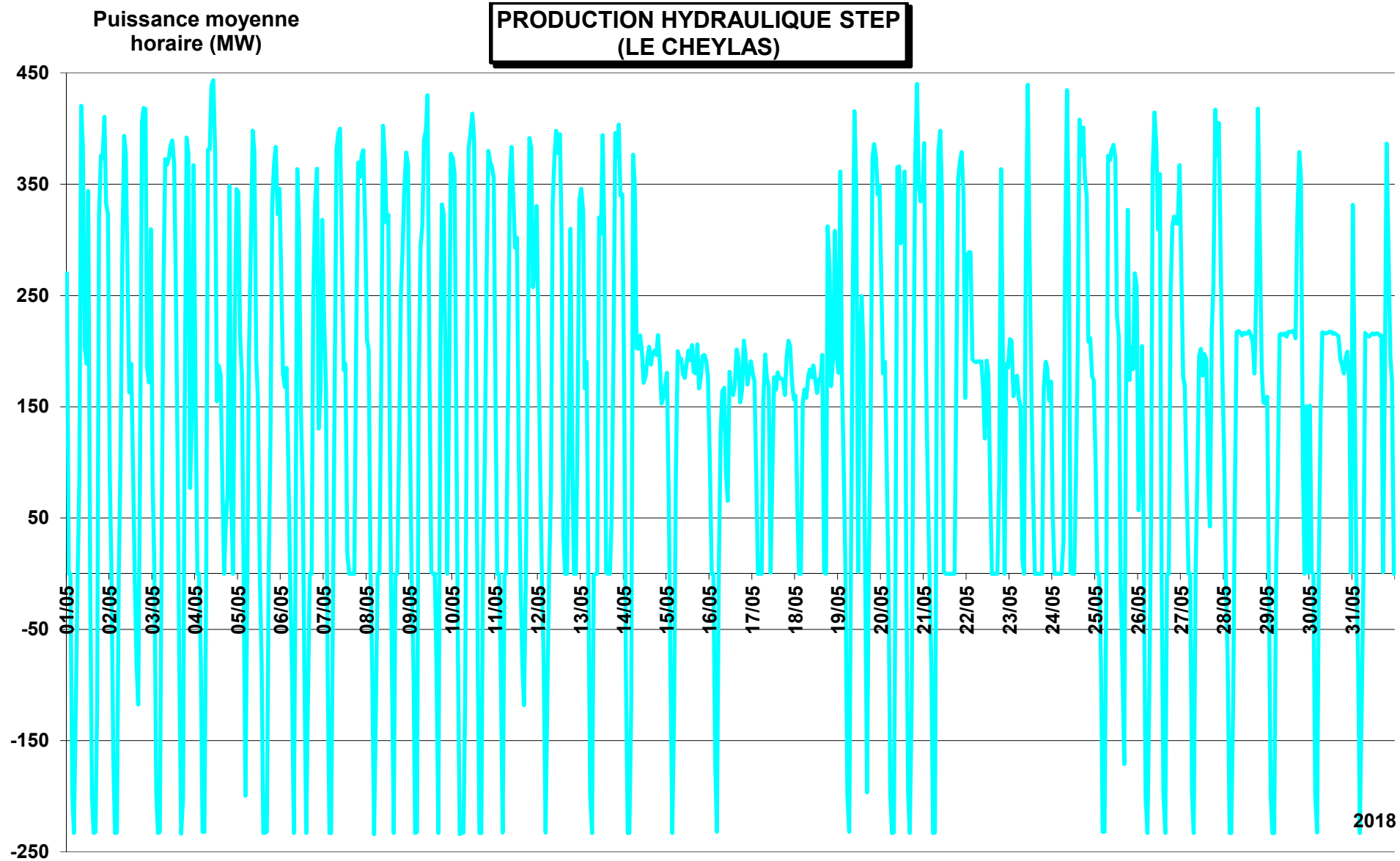


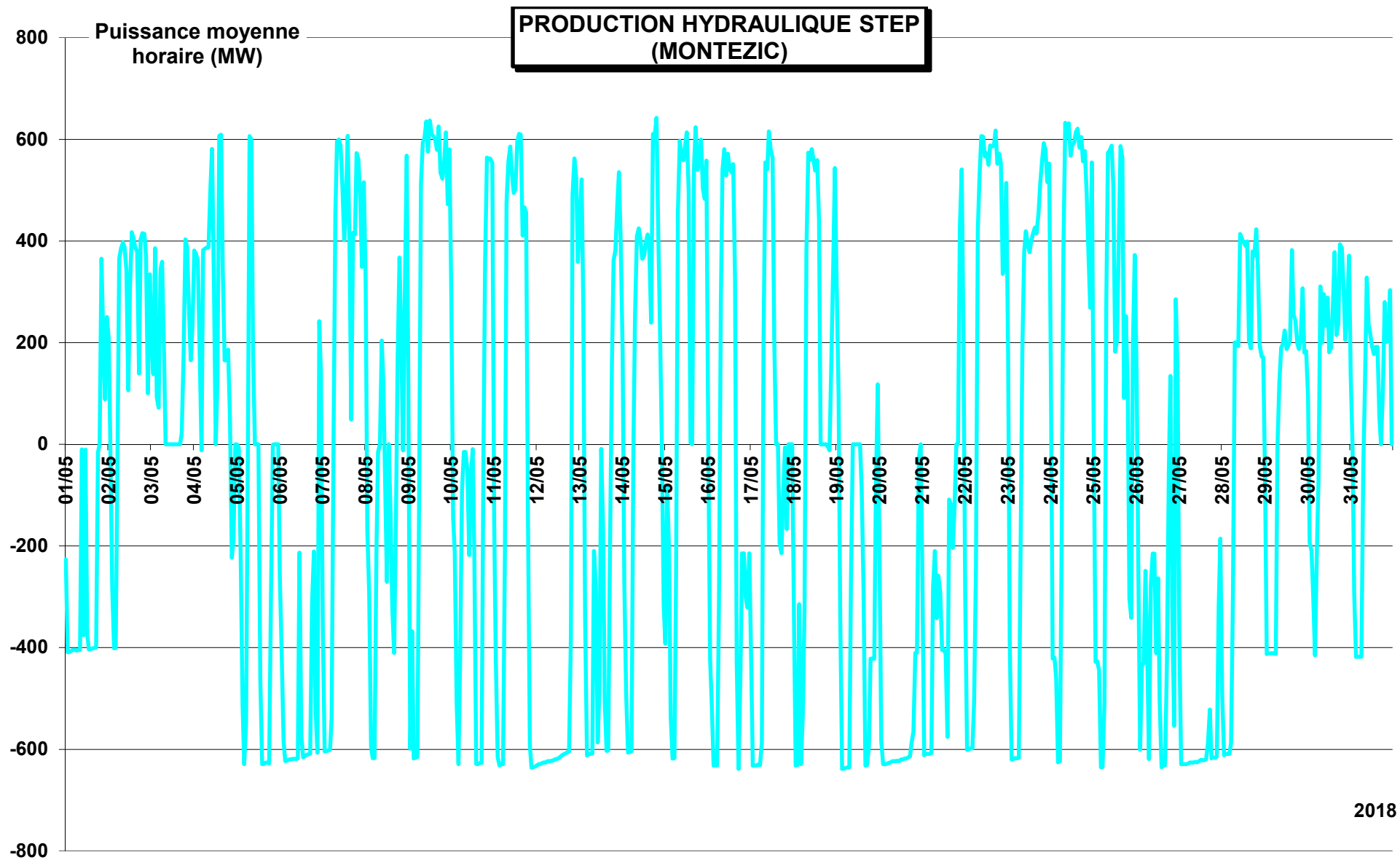


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**



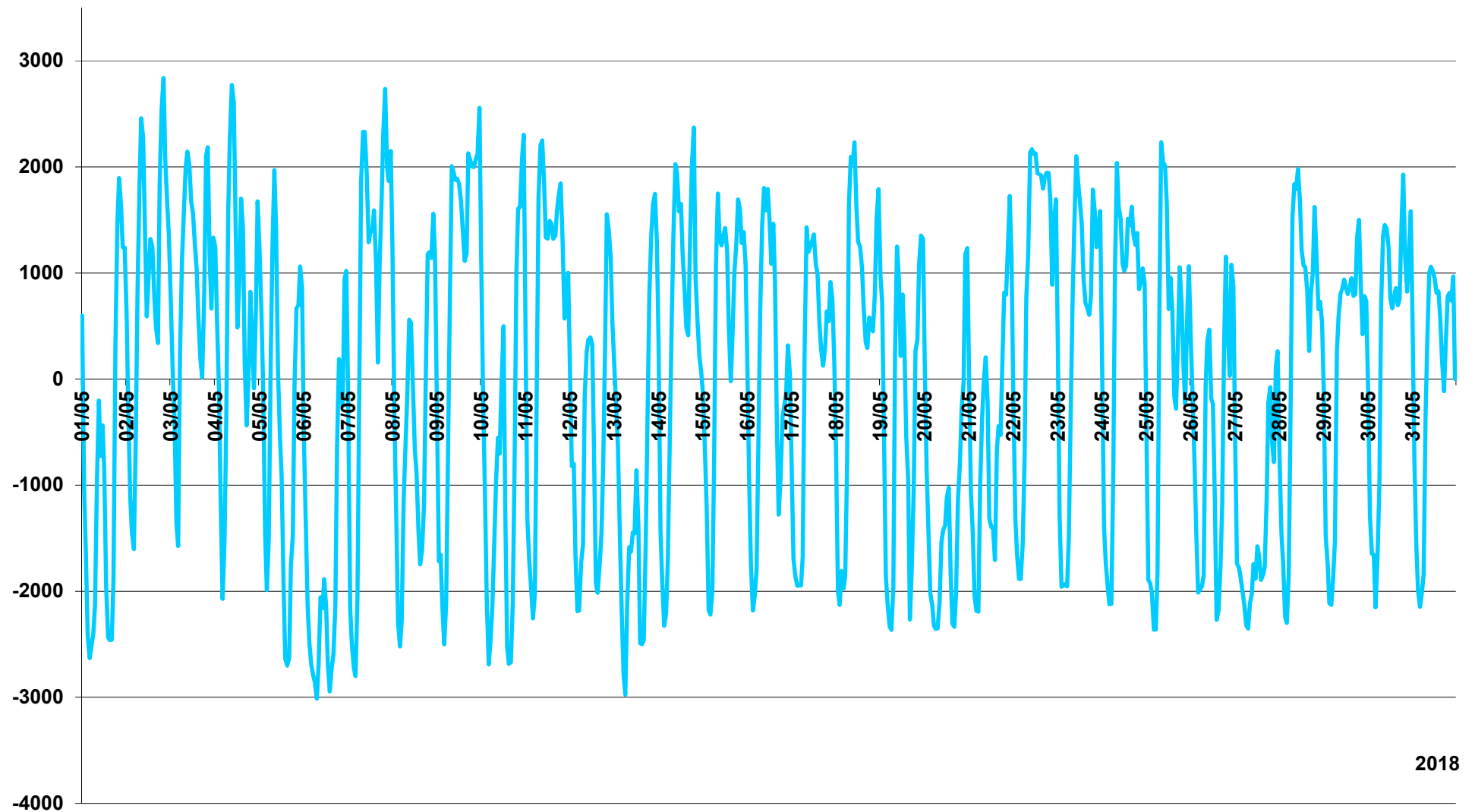




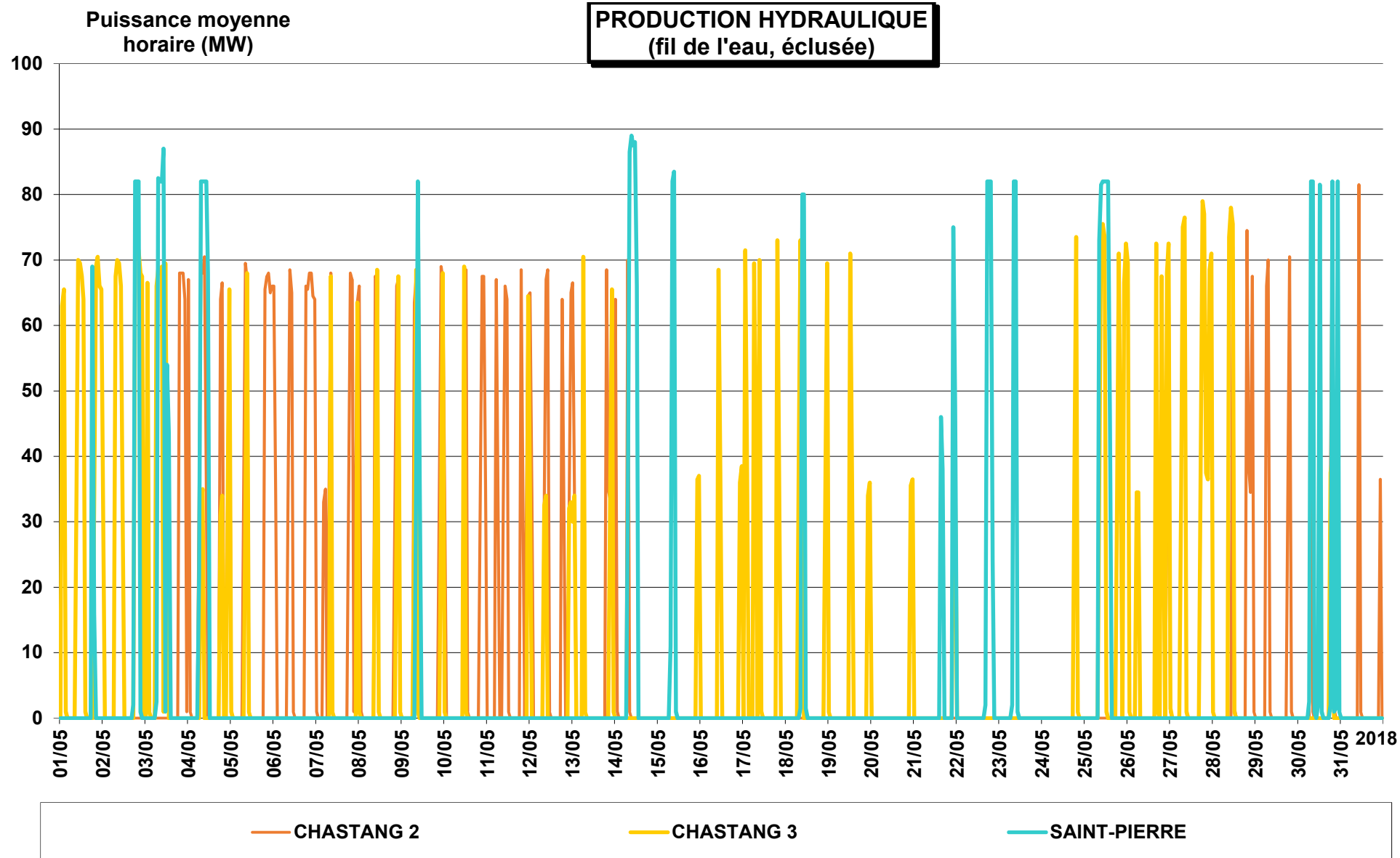


Puissance moyenne
horaire (MW)

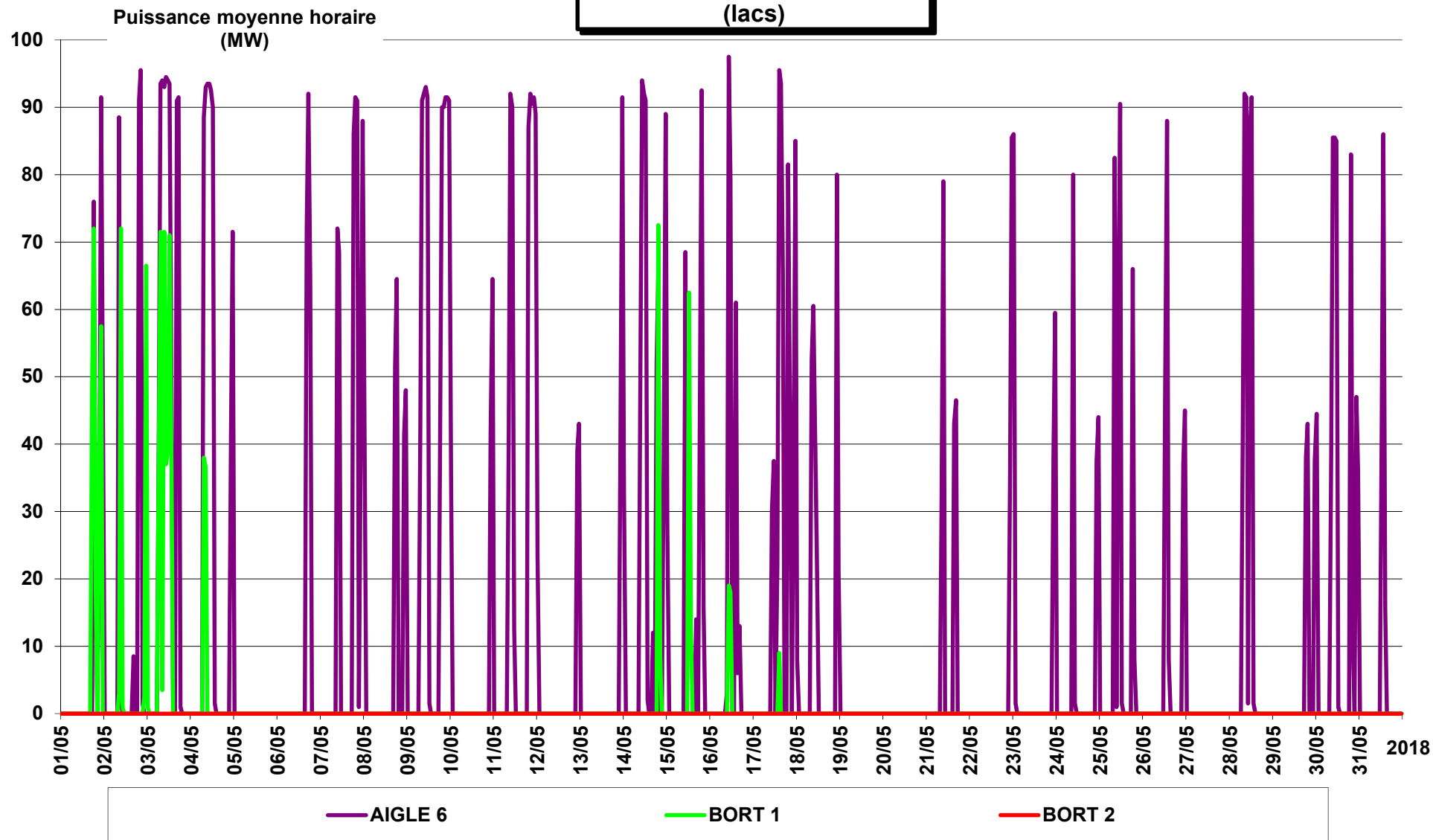
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison)



2018

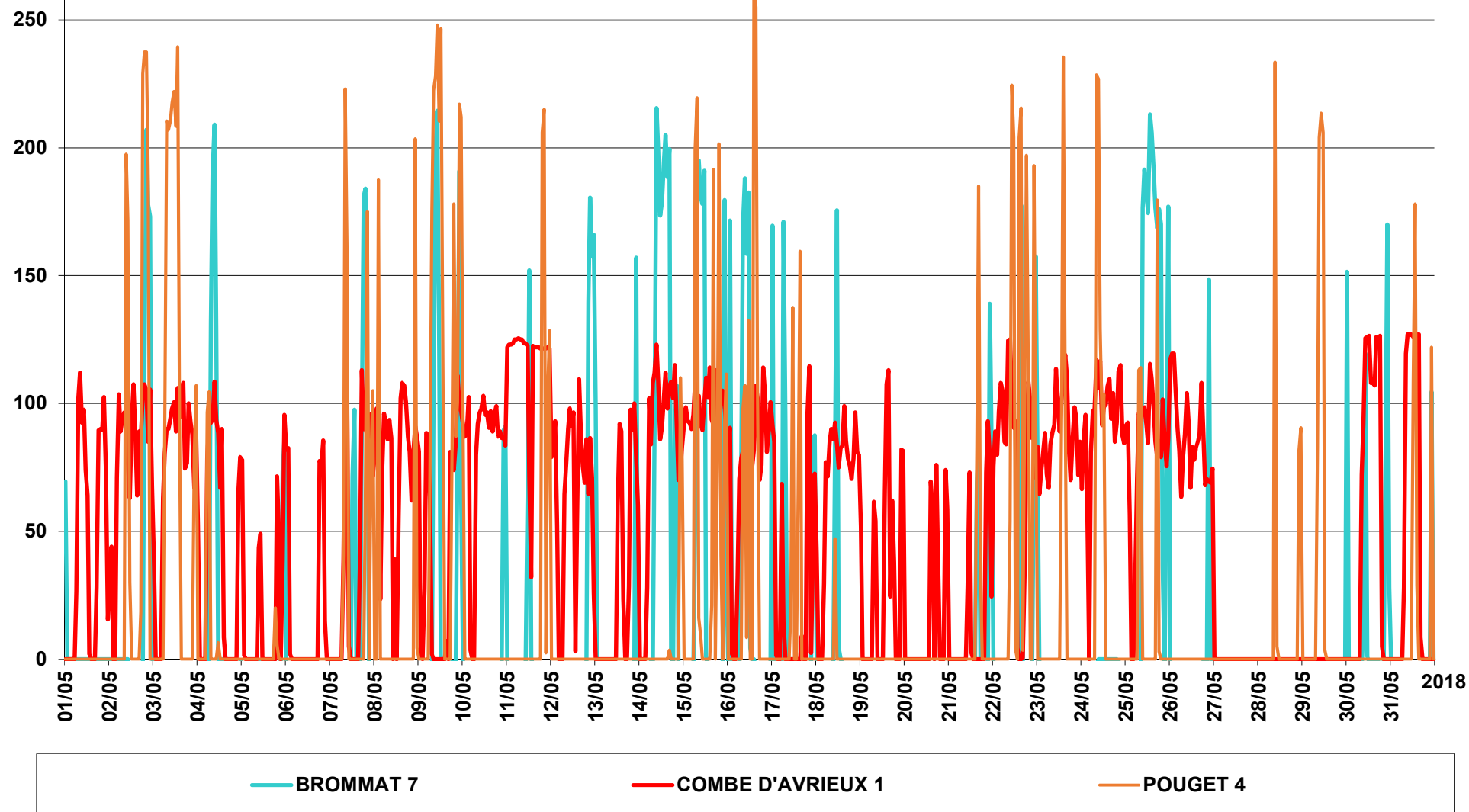


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

