

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	924,4	91,2%	17	CHOOZ-B-1	1560	925,7	79,8%	31	GRAVELINES-1	951	643,4	90,9%	19	ST. LAURENT-B-1	956	60,9	8,6%	50
BELLEVILLE-2	1363	714,4	70,4%	36	CHOOZ-B-2	1560	-2,1	-0,2%	54	GRAVELINES-2	951	191,4	27,1%	46	ST. LAURENT-B-2	956	642,8	90,4%	22
BLAYAIS-1	951	666,8	94,2%	6	CIVAUX-1	1561	1015,3	87,4%	27	GRAVELINES-3	951	479,5	67,8%	40	TRICASTIN-1	955	651,3	91,7%	16
BLAYAIS-2	951	89,5	12,6%	47	CIVAUX-2	1561	1093,9	94,2%	7	GRAVELINES-4	951	-0,4	-0,1%	52	TRICASTIN-2	955	62,5	8,8%	49
BLAYAIS-3	951	511,2	72,2%	34	CRUAS-1	956	666,6	93,7%	10	GRAVELINES-5	951	486,4	68,7%	38	TRICASTIN-3	955	611,6	86,1%	29
BLAYAIS-4	951	675,1	95,4%	3	CRUAS-2	956	-0,5	-0,1%	53	GRAVELINES-6	951	684,4	96,7%	1	TRICASTIN-4	955	-7,3	-1,0%	58
BUGEY-2	945	659,3	93,8%	9	CRUAS-3	956	296,2	41,6%	42	NOGENT-1	1363	-5,6	-0,5%	57	Nombre de tranches avec un FC < à10%10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :17,3% Nombre de tranches avec un FC > à80%30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :52,8% Nombre de tranches avec un FC > à90%23 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :39,9%				
BUGEY-3	945	-2,6	-0,4%	56	CRUAS-4	956	671,7	94,4%	5	NOGENT-2	1363	456,5	45,0%	41					
BUGEY-4	917	469,1	68,8%	37	DAMPIERRE-1	937	520,7	74,7%	33	PALUEL-1	1382	935,9	91,0%	18					
BUGEY-5	917	592,3	86,8%	28	DAMPIERRE-2	937	541,8	77,7%	32	PALUEL-2	1382	928,4	90,3%	23					
CATTENOM-1	1362	295,3	29,1%	44	DAMPIERRE-3	937	665,6	95,5%	2	PALUEL-3	1382	872,8	84,9%	30					
CATTENOM-2	1362	288,6	28,5%	45	DAMPIERRE-4	937	282,9	40,6%	43	PALUEL-4	1382	-0,3	0,0%	51					
CATTENOM-3	1362	943,6	93,1%	12	FESSENHEIM-1	920	643,3	94,0%	8	PENLY-1	1382	931,3	90,6%	21					
CATTENOM-4	1362	905,7	89,4%	24	FESSENHEIM-2	920	493,3	72,1%	35	PENLY-2	1382	972,2	94,6%	4					
CHINON-B-1	954	644,1	90,8%	20	FLAMANVILLE-1	1382	953,4	92,7%	14	ST. ALBAN-1	1381	960,4	93,5%	11					
CHINON-B-2	954	659,3	92,9%	13	FLAMANVILLE-2	1382	-2,4	-0,2%	55	ST. ALBAN-2	1381	913,8	88,9%	25					
CHINON-B-3	954	622,2	87,7%	26	GOLFECH-1	1363	693,3	68,4%	39	Facteur de charge du parc nucléaire :64,5%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	86,1	12,1%	48	GOLFECH-2	1363	938,8	92,6%	15	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		17,3%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		52,8%
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	23
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		39,9%

FC : facteur de charge

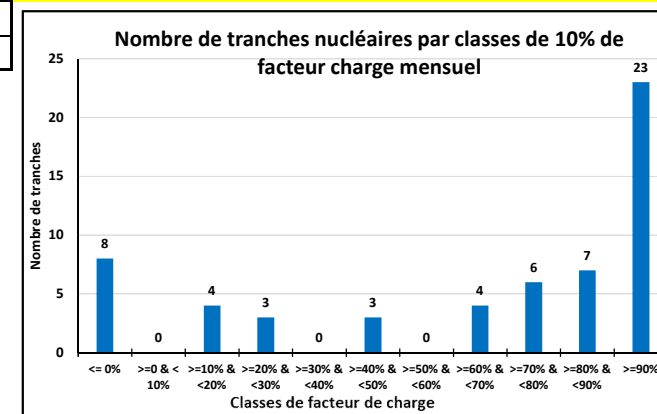
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

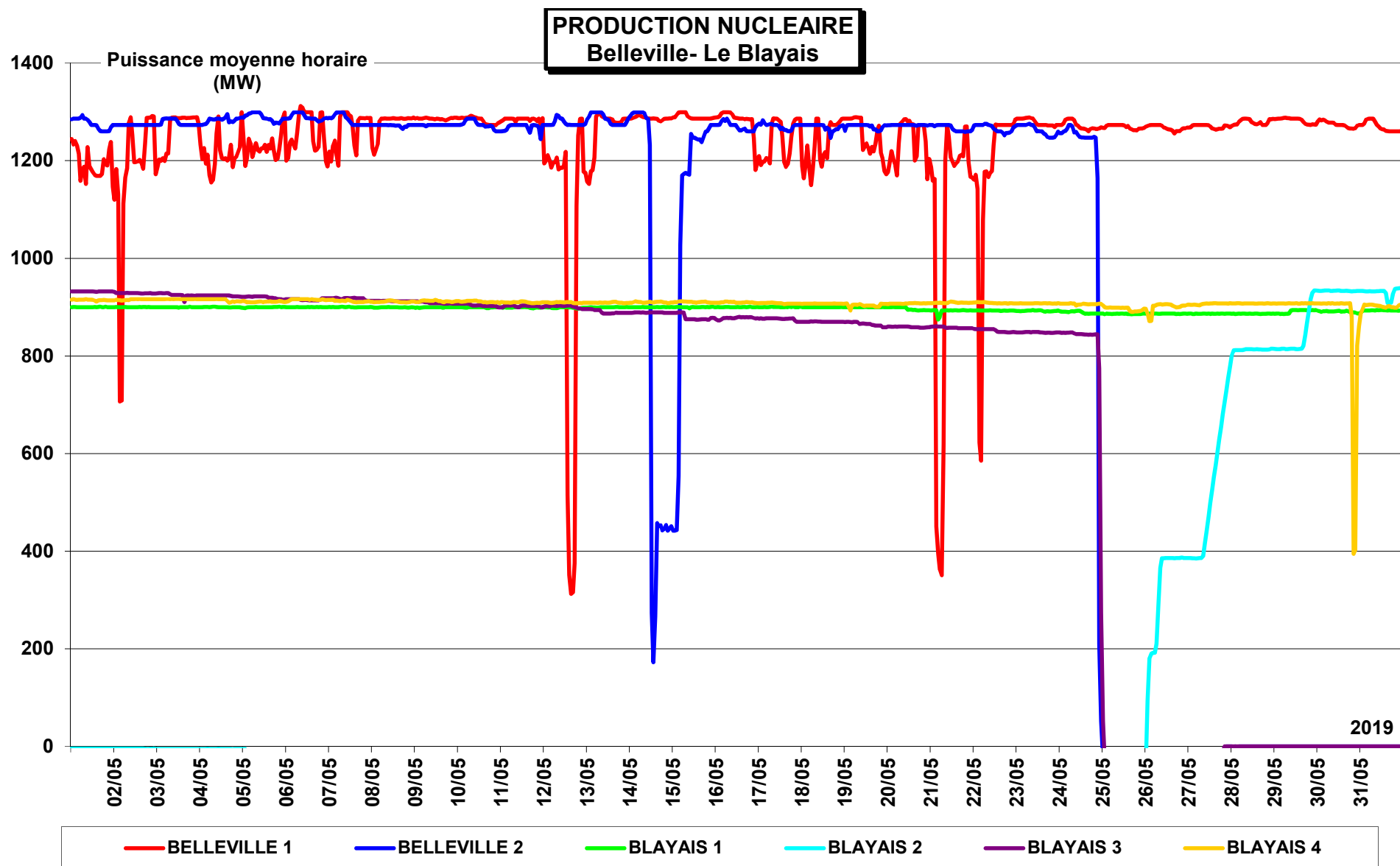
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	-5	2	1637	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	255,2	154,0	60,3%	Production (GWh)	112	413
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	57,2		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	-0,2%	0,04%	36,7%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	167,5	114,0	68,0%	Facteur de charge	5,9%	12,0%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	46,1	34,1	74,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	64,9	53,6	82,5%			
				Total		4635,26	533,8	412,8	77,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
					4965,26				25	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel		

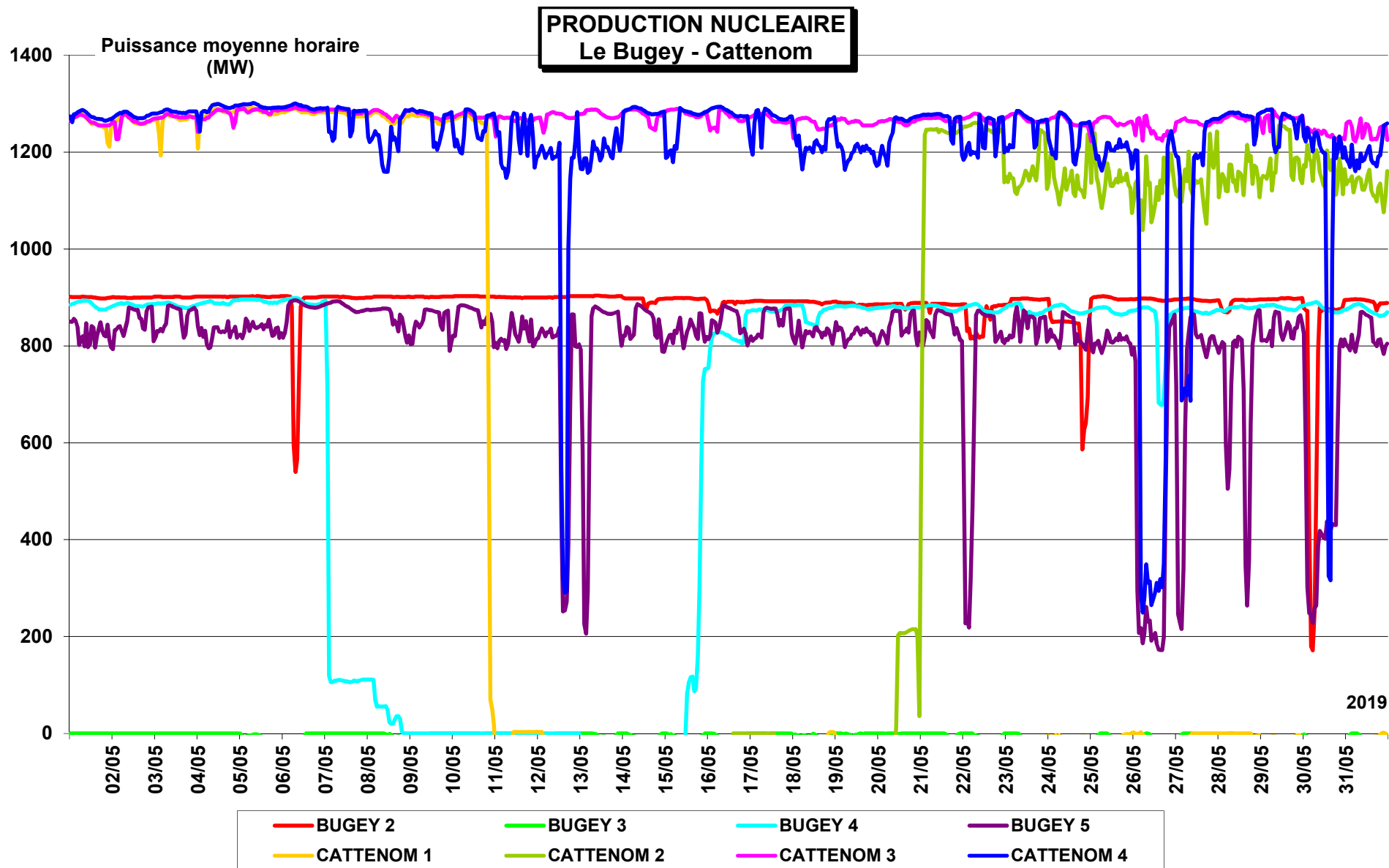
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

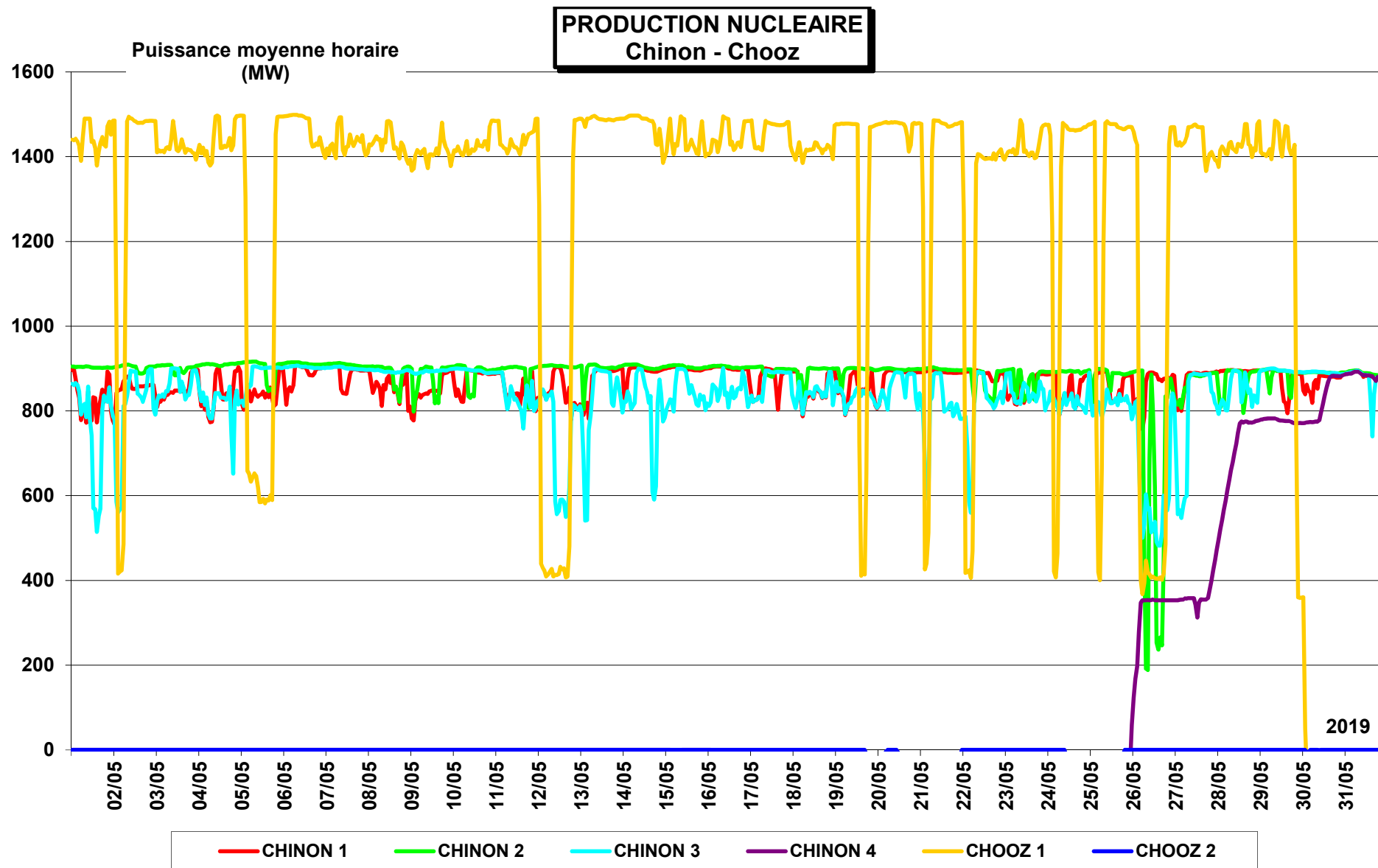
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

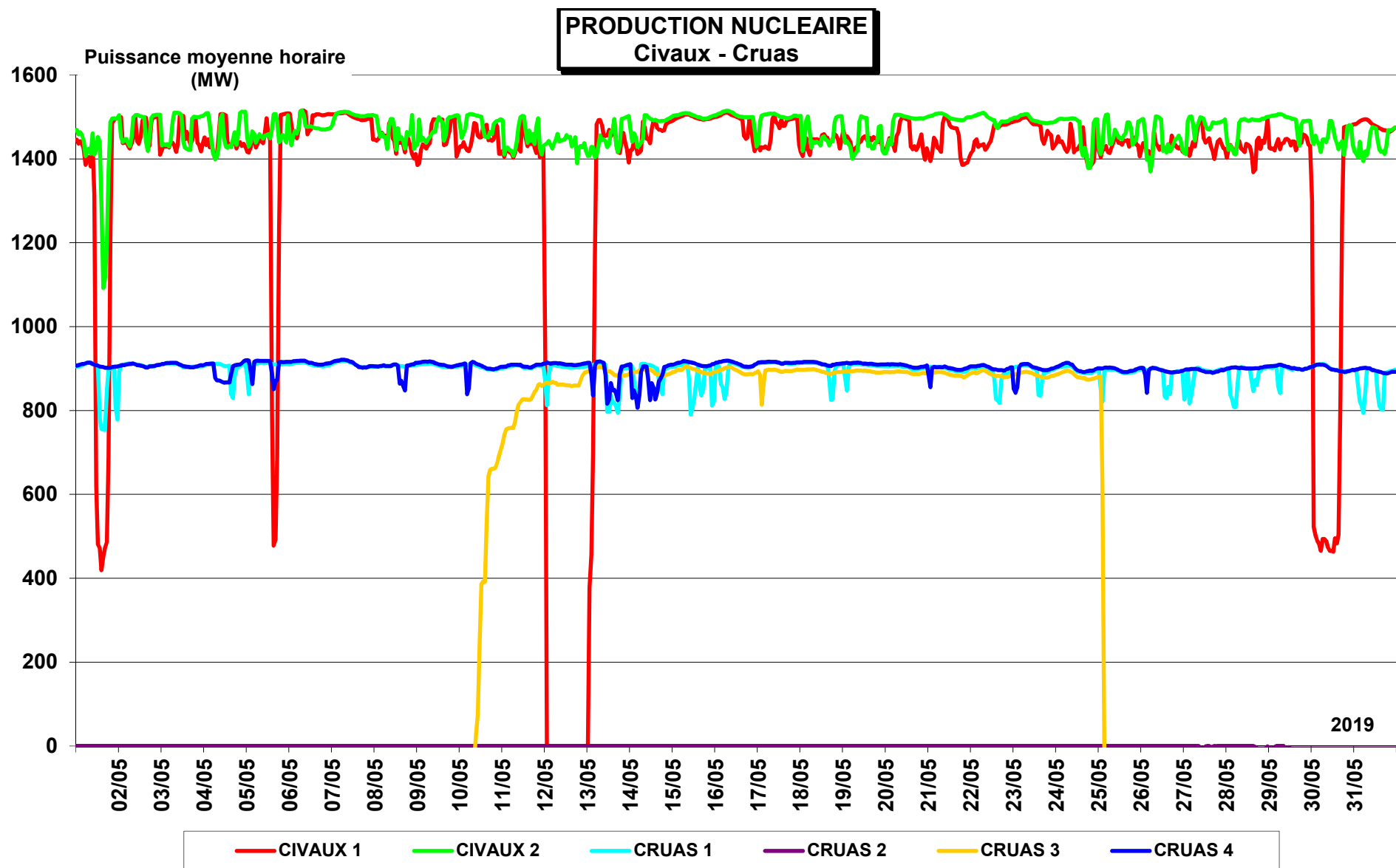
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



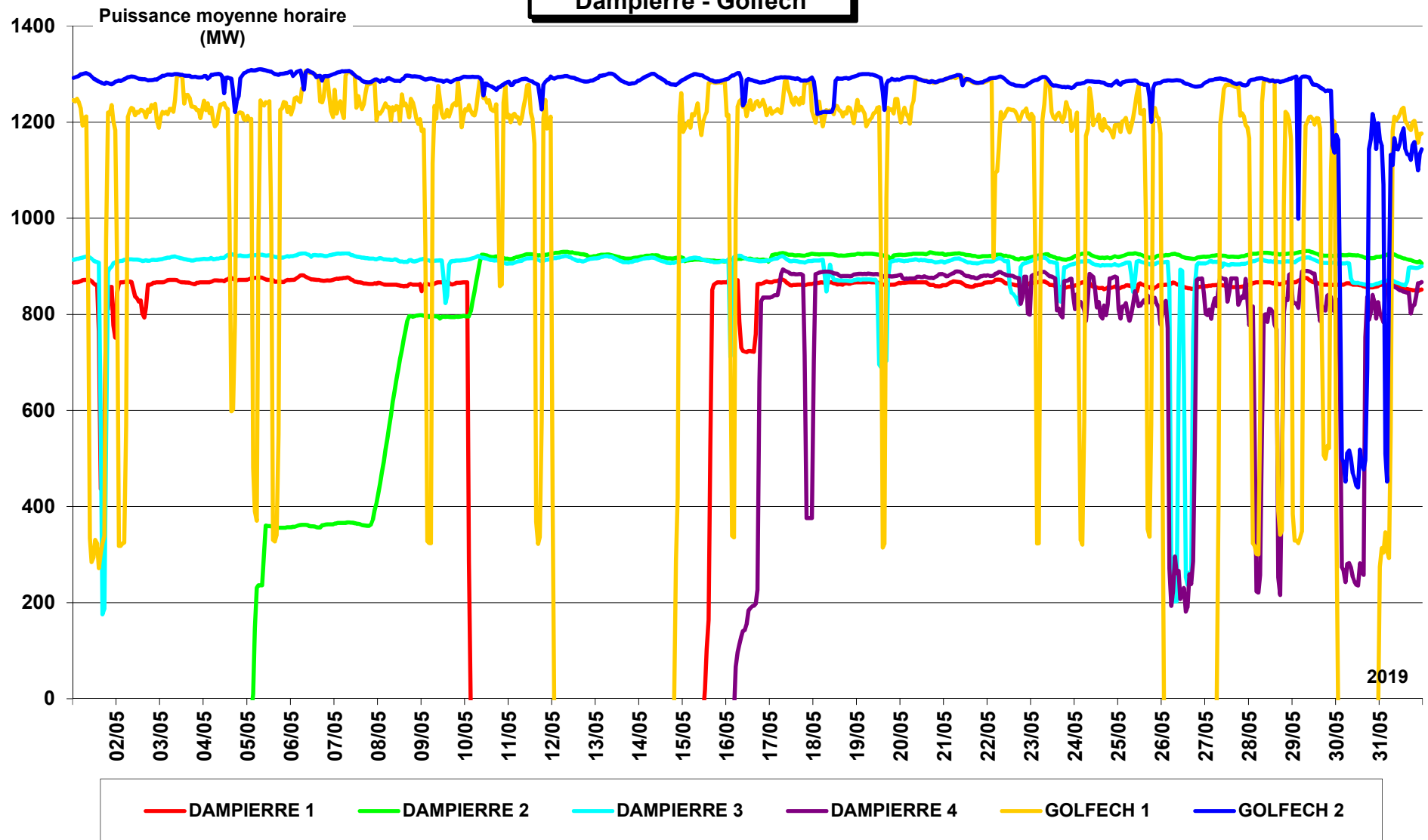


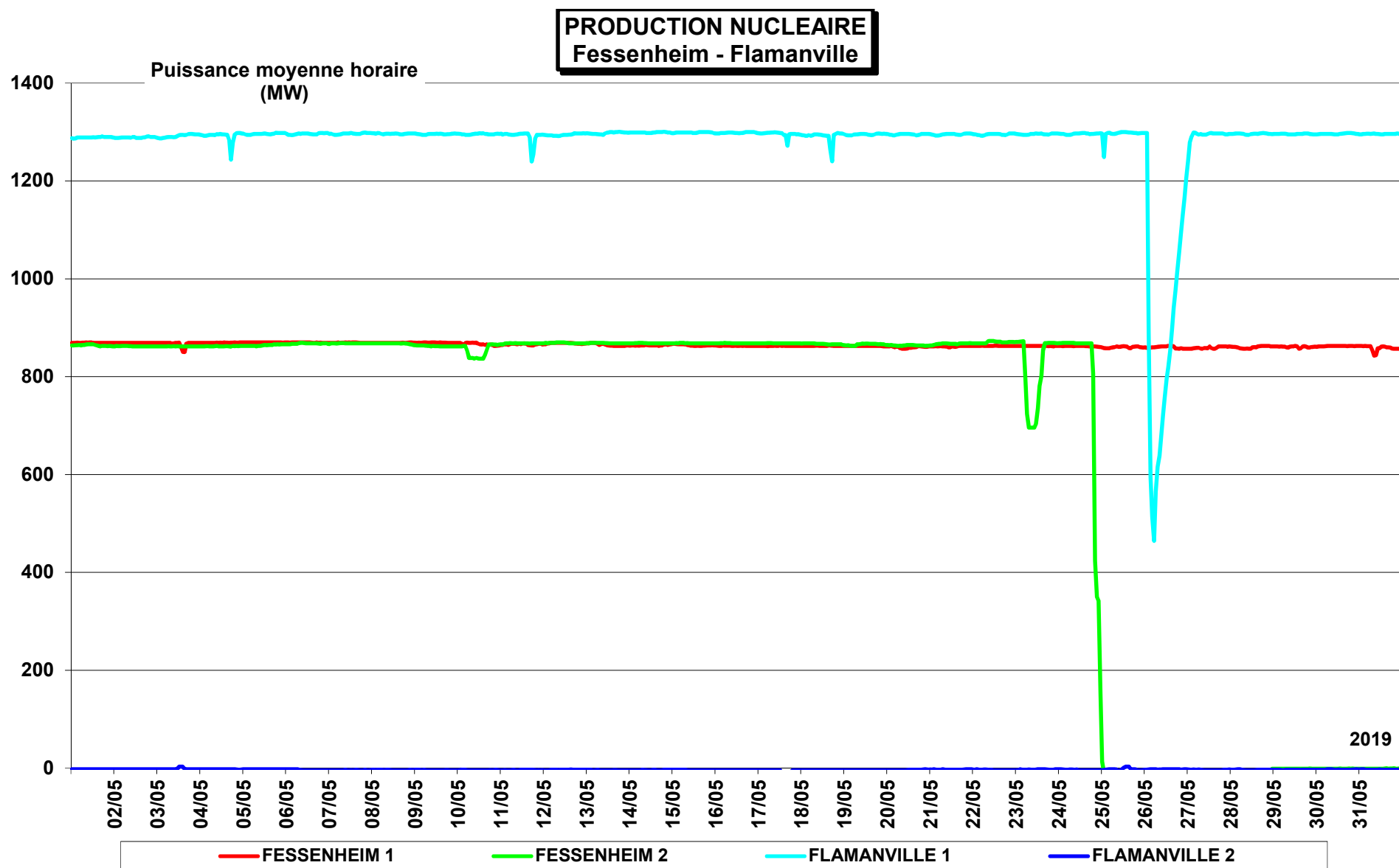




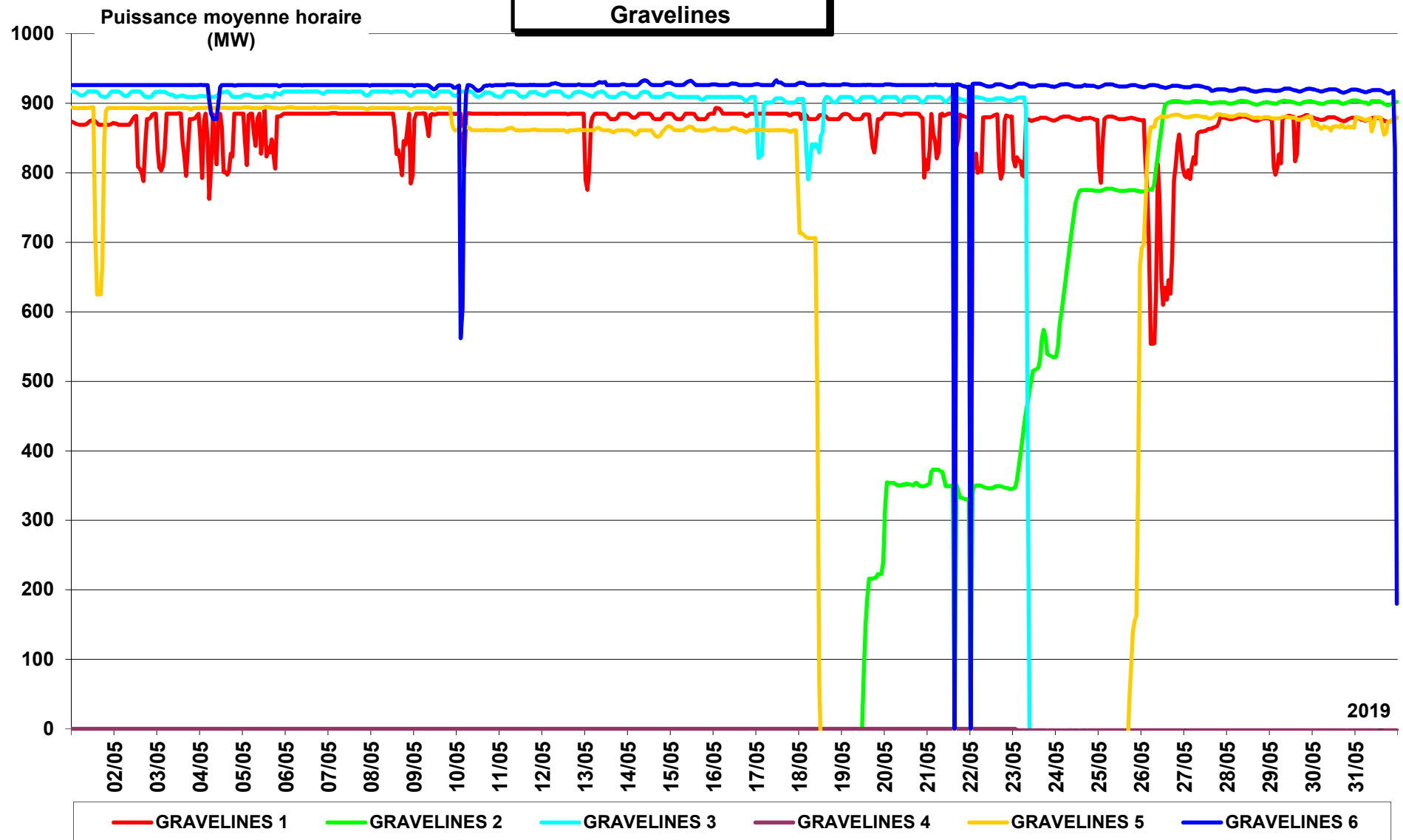


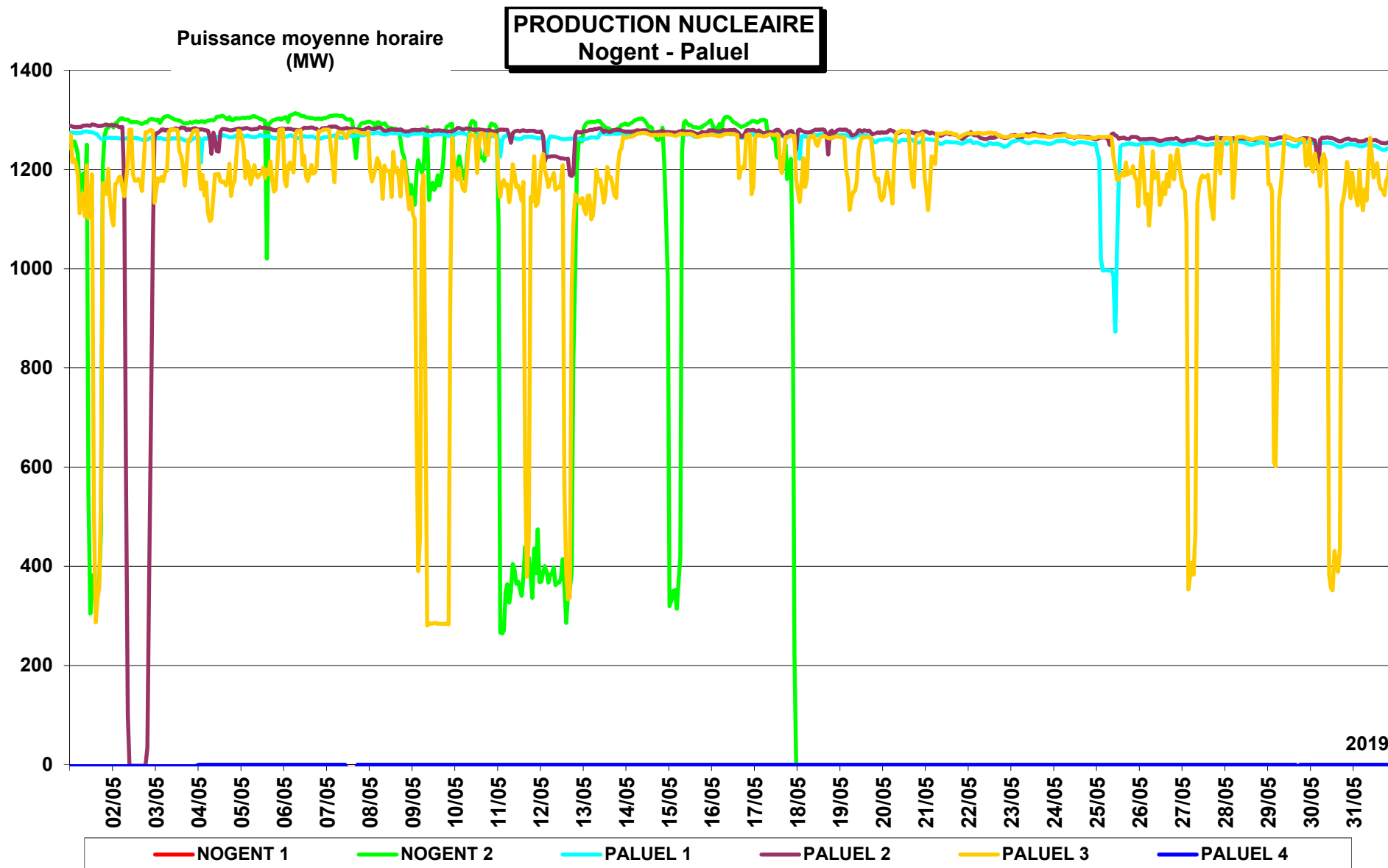
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

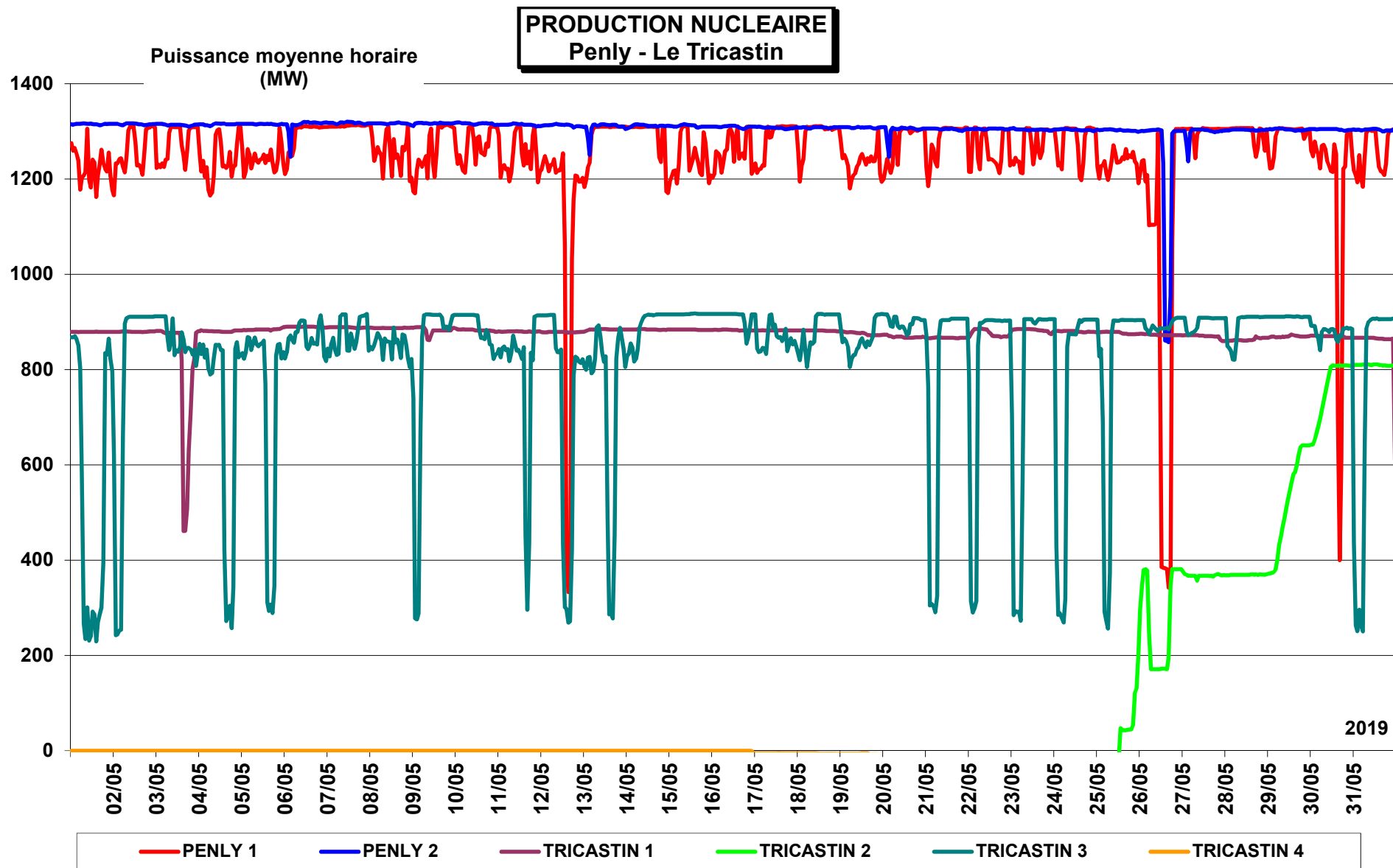


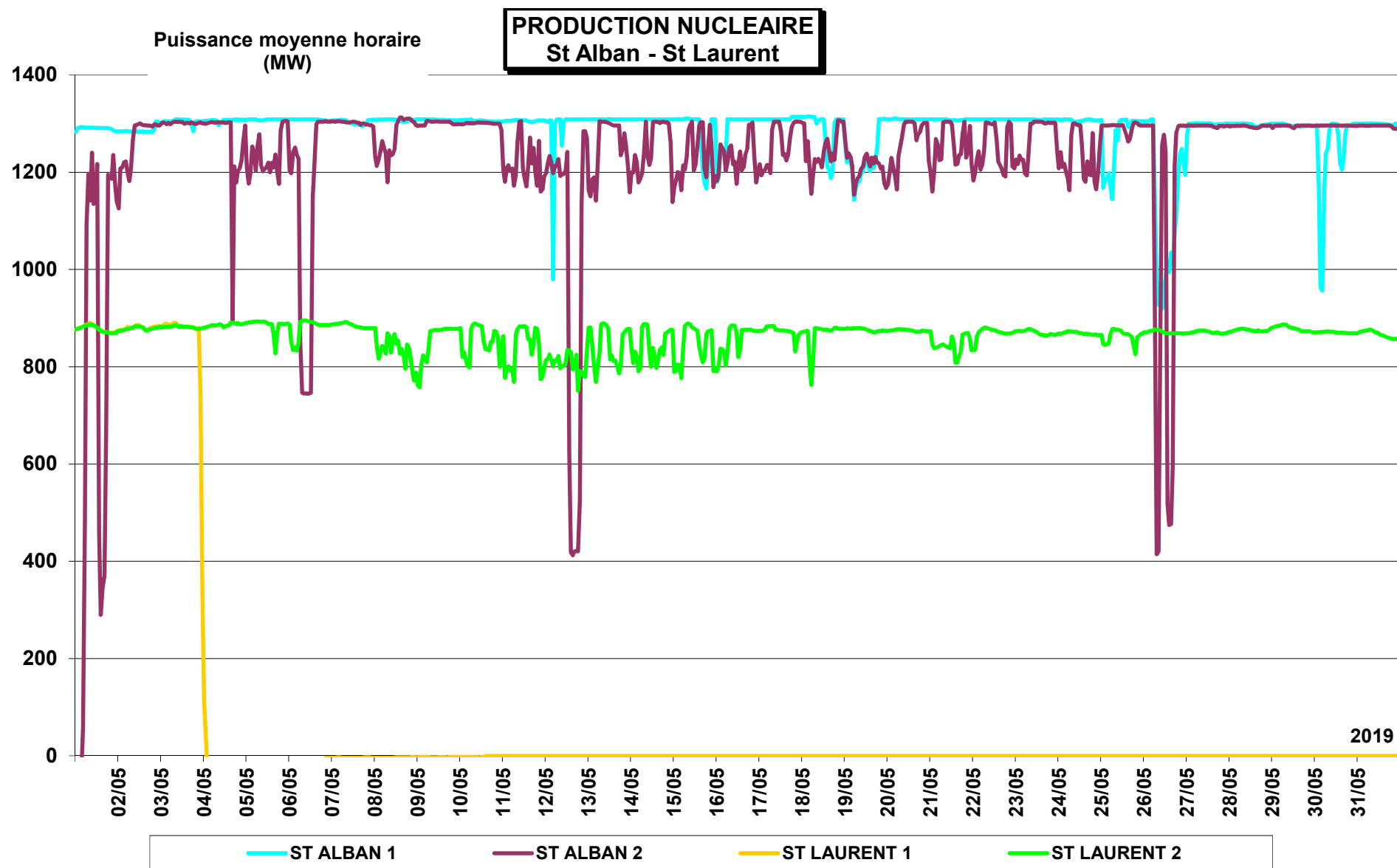


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

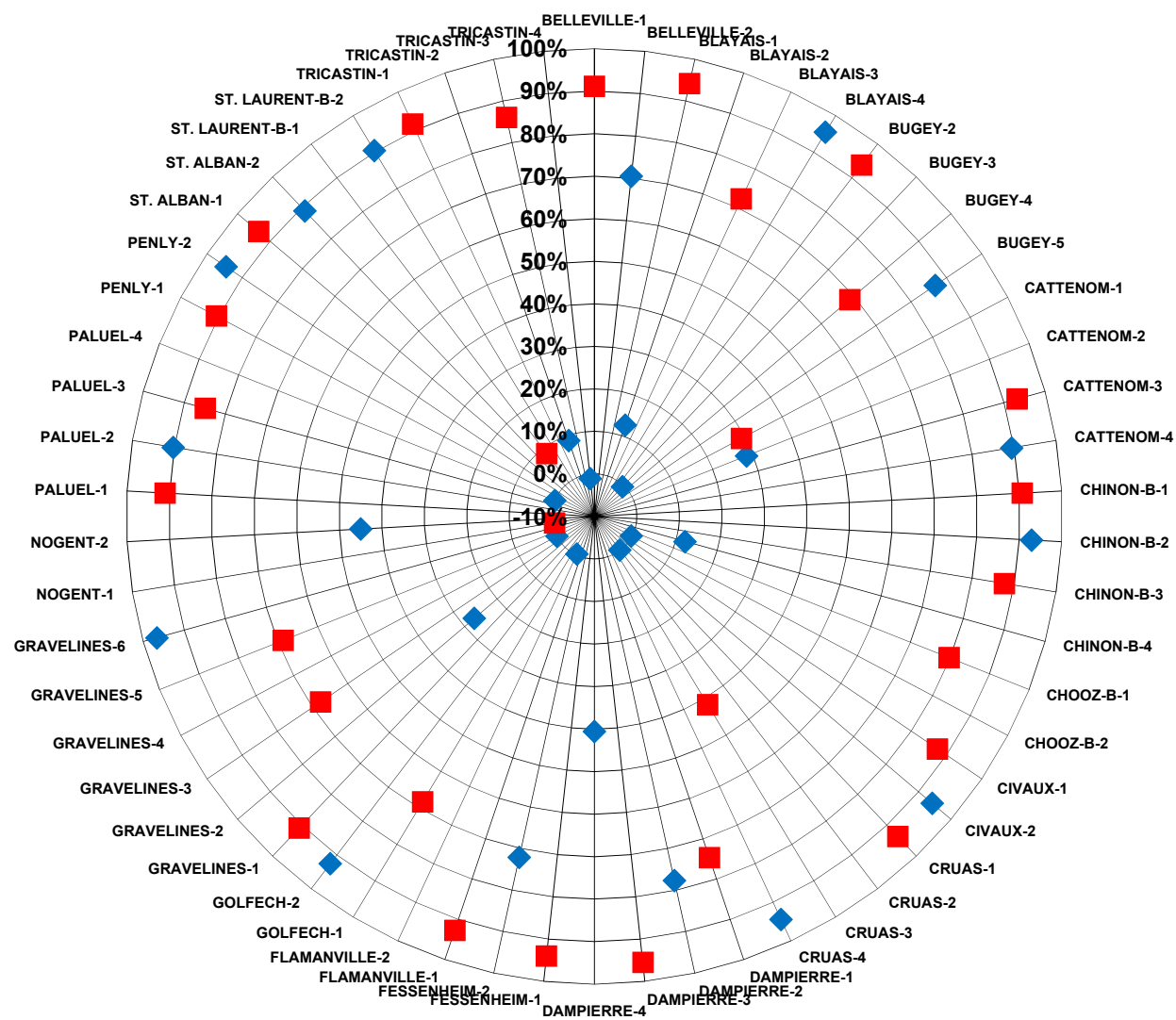


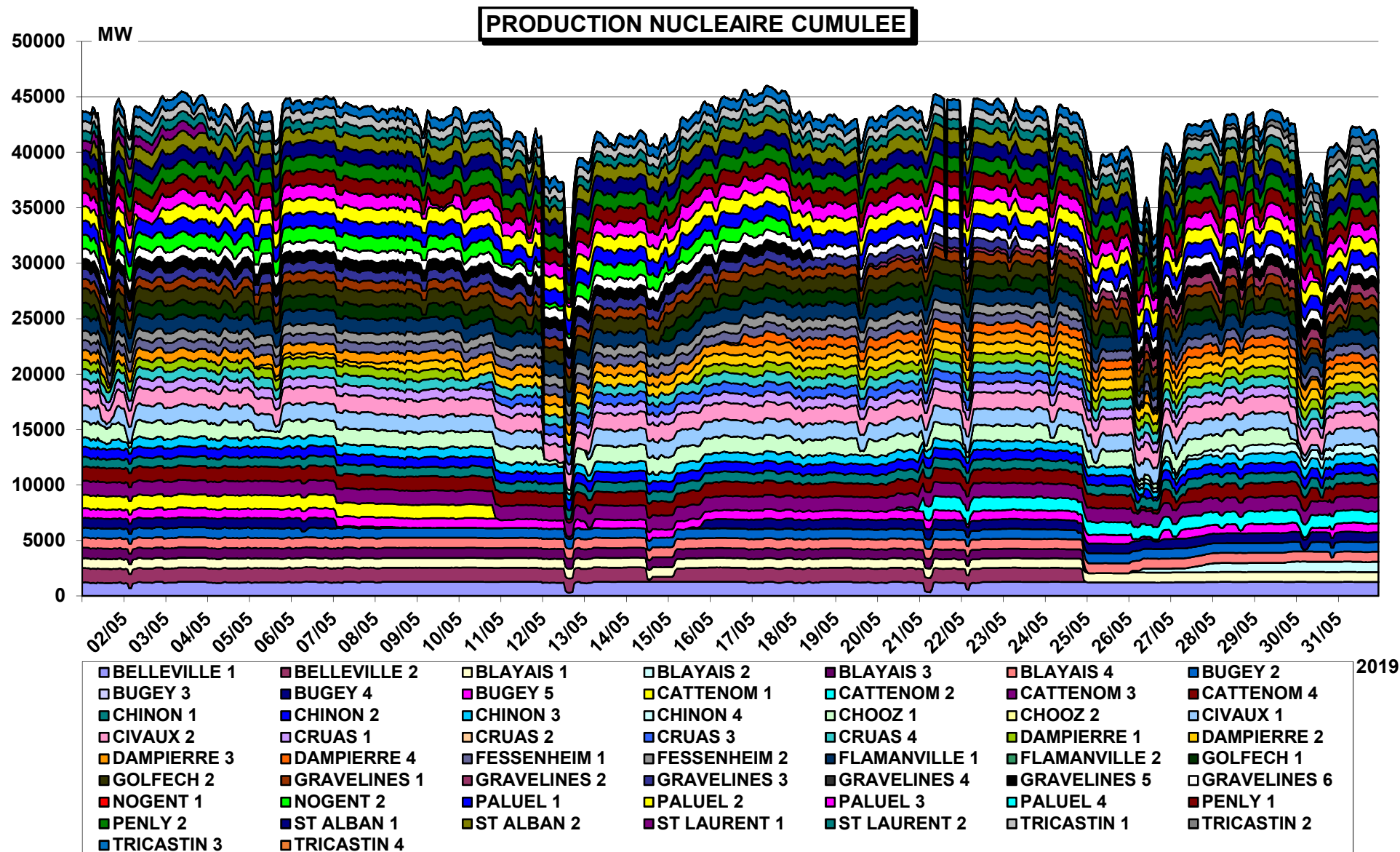


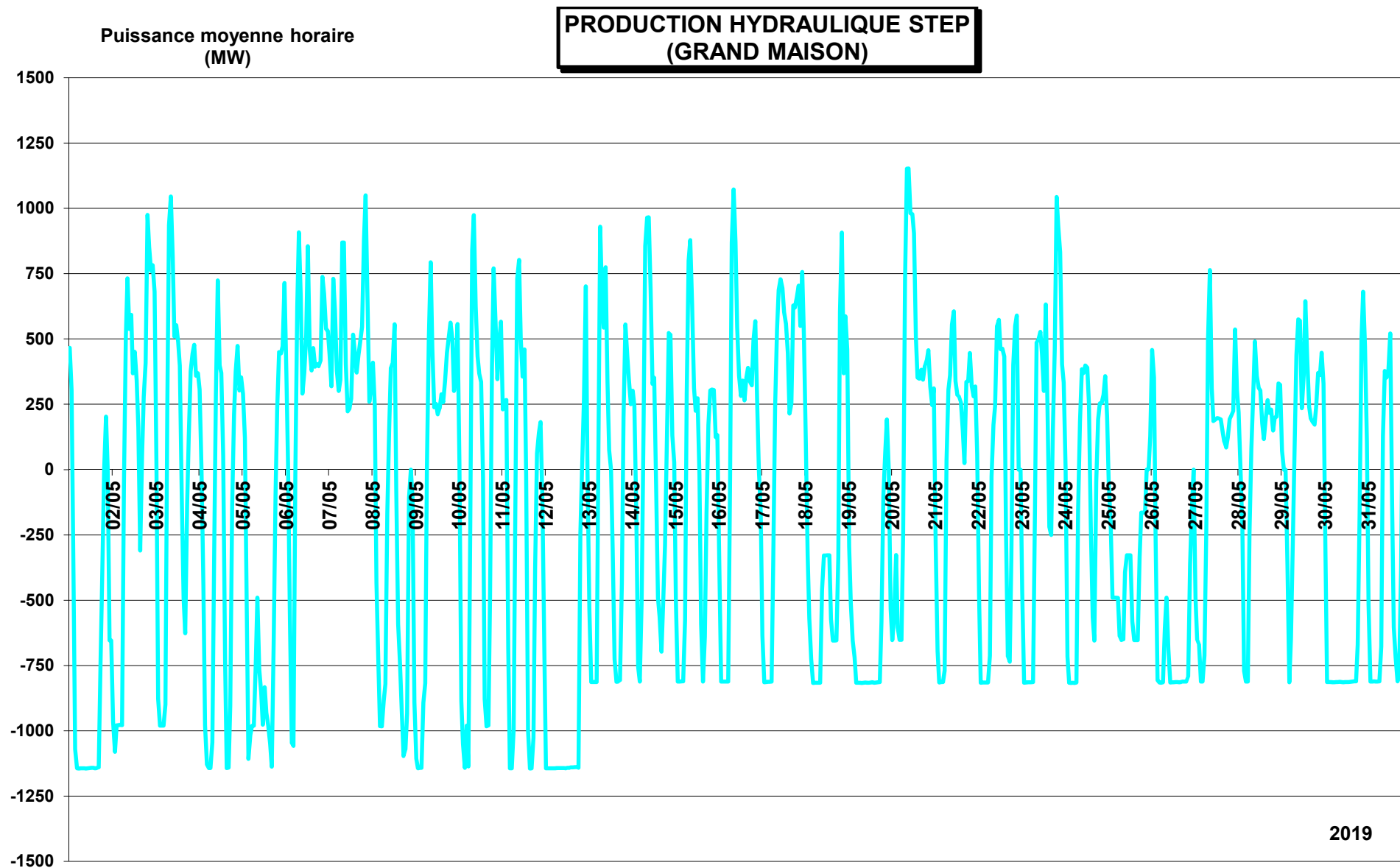




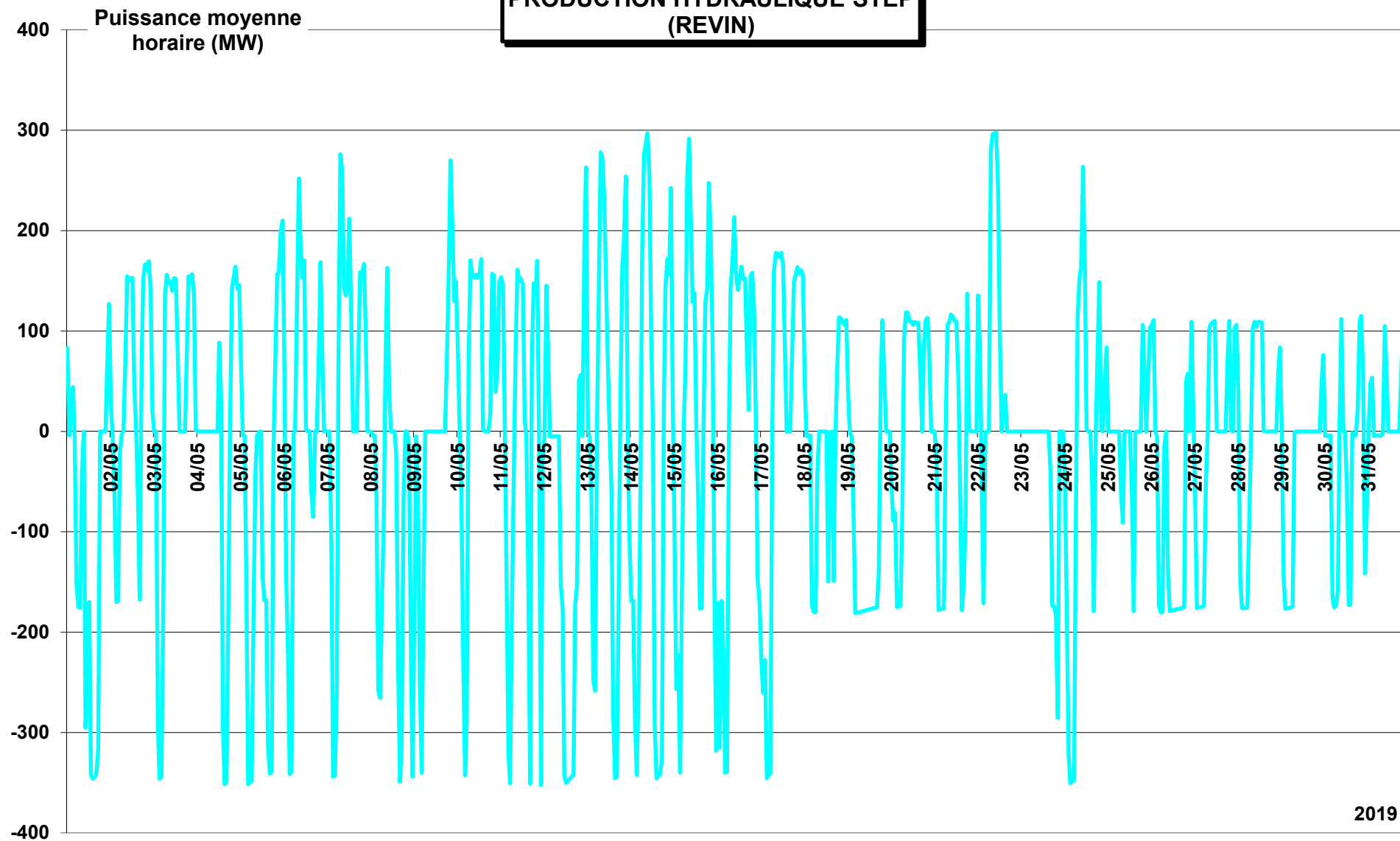
Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2019)





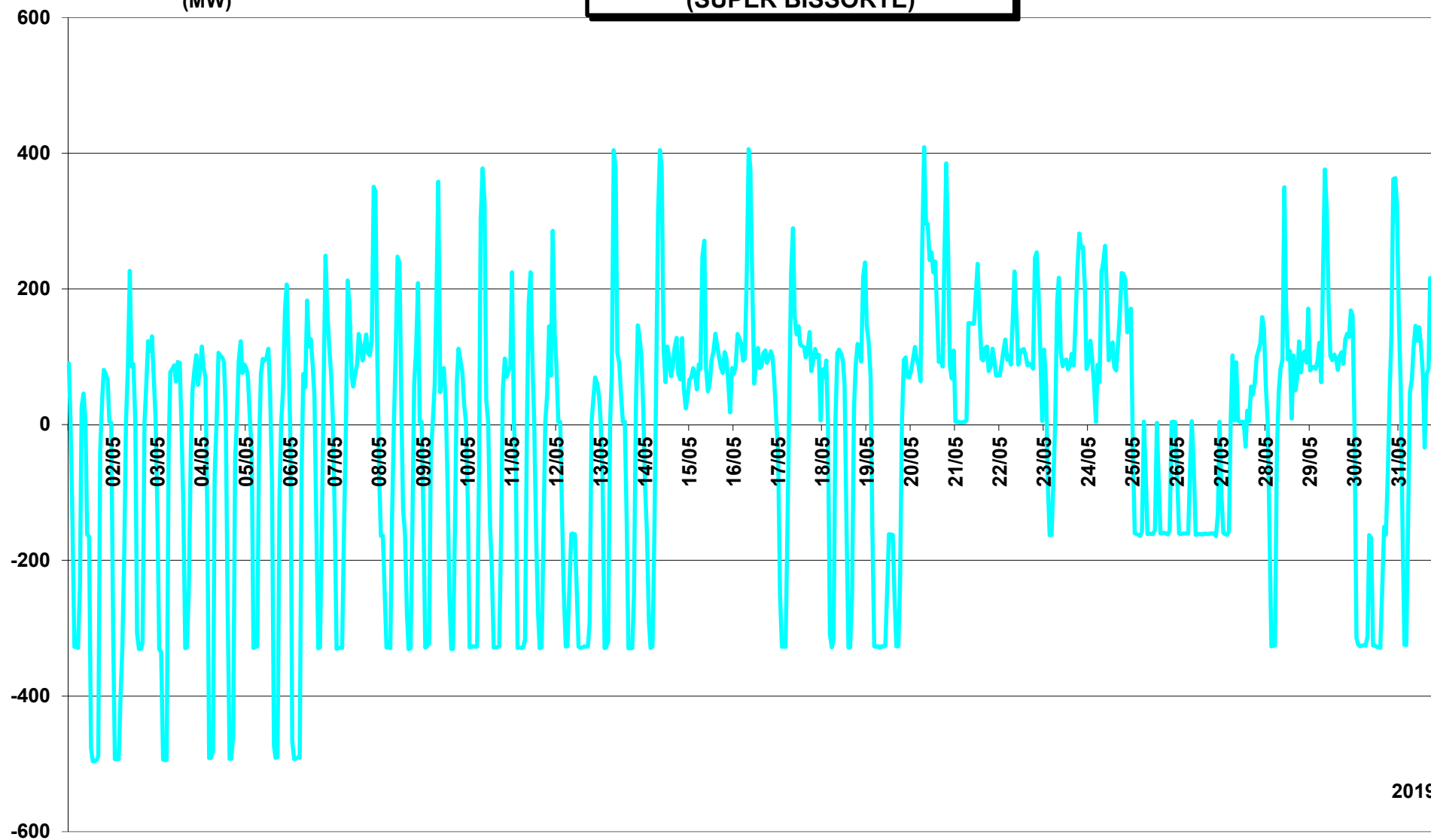


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**



Puissance moyenne horaire
(MW)

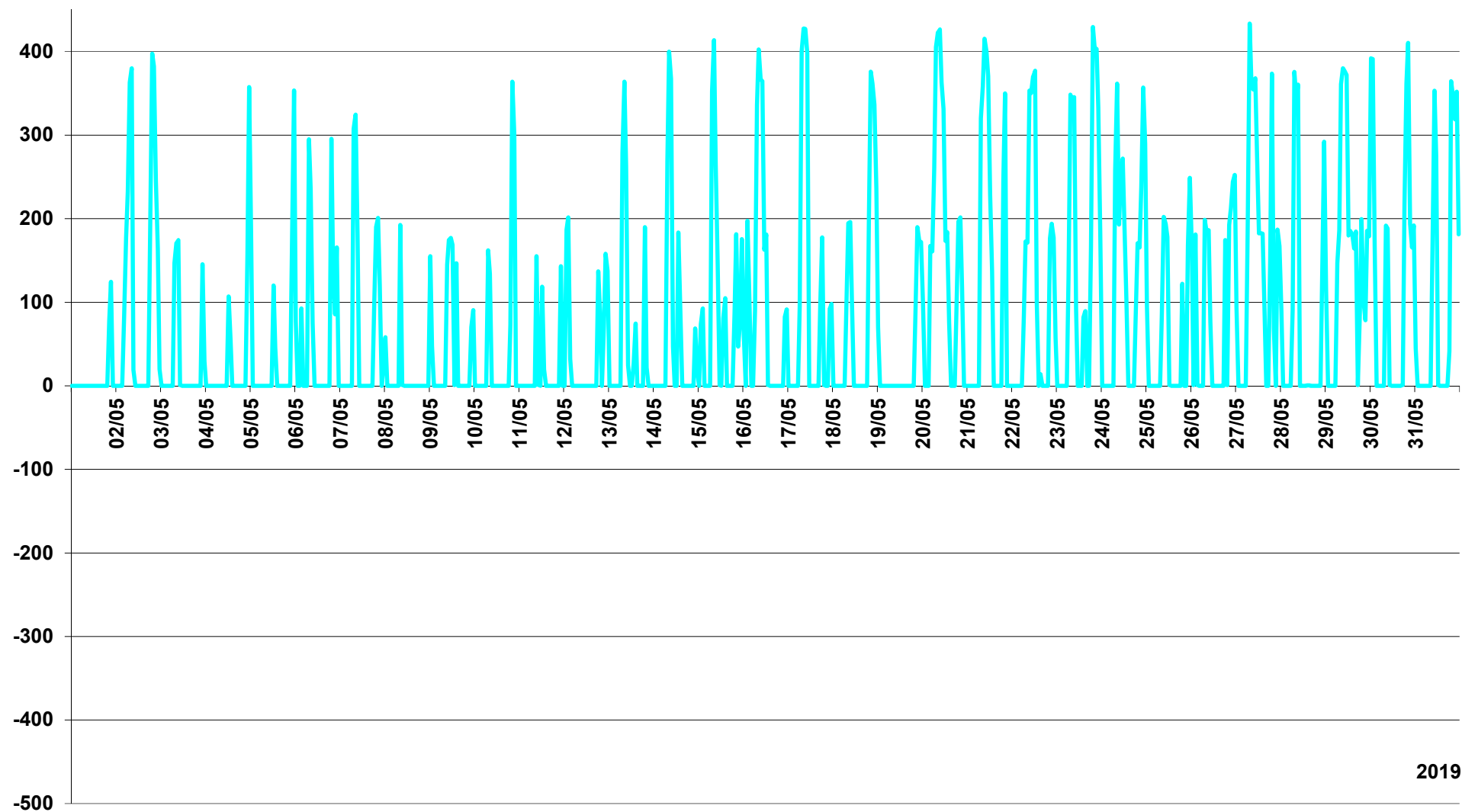
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**



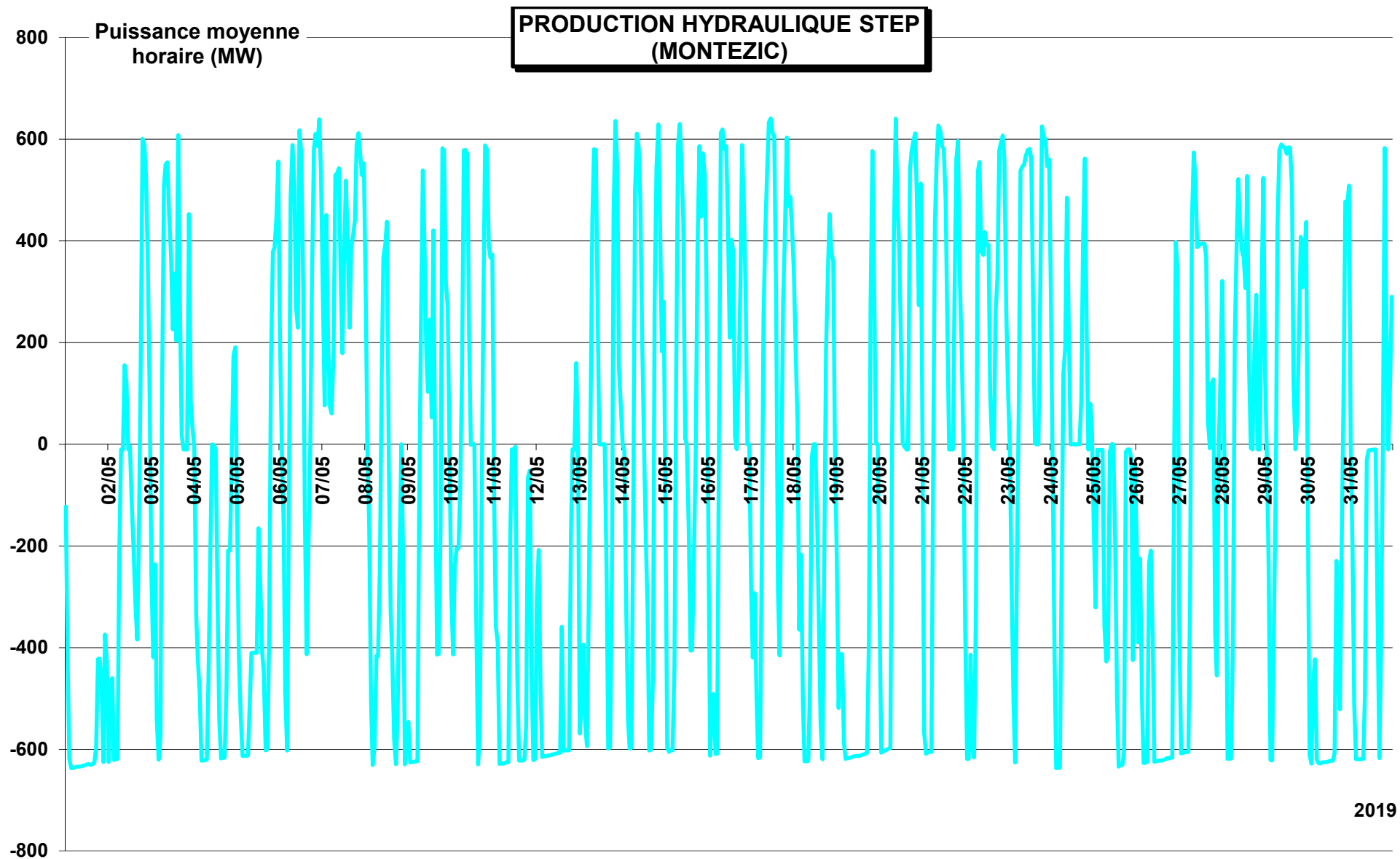
2019

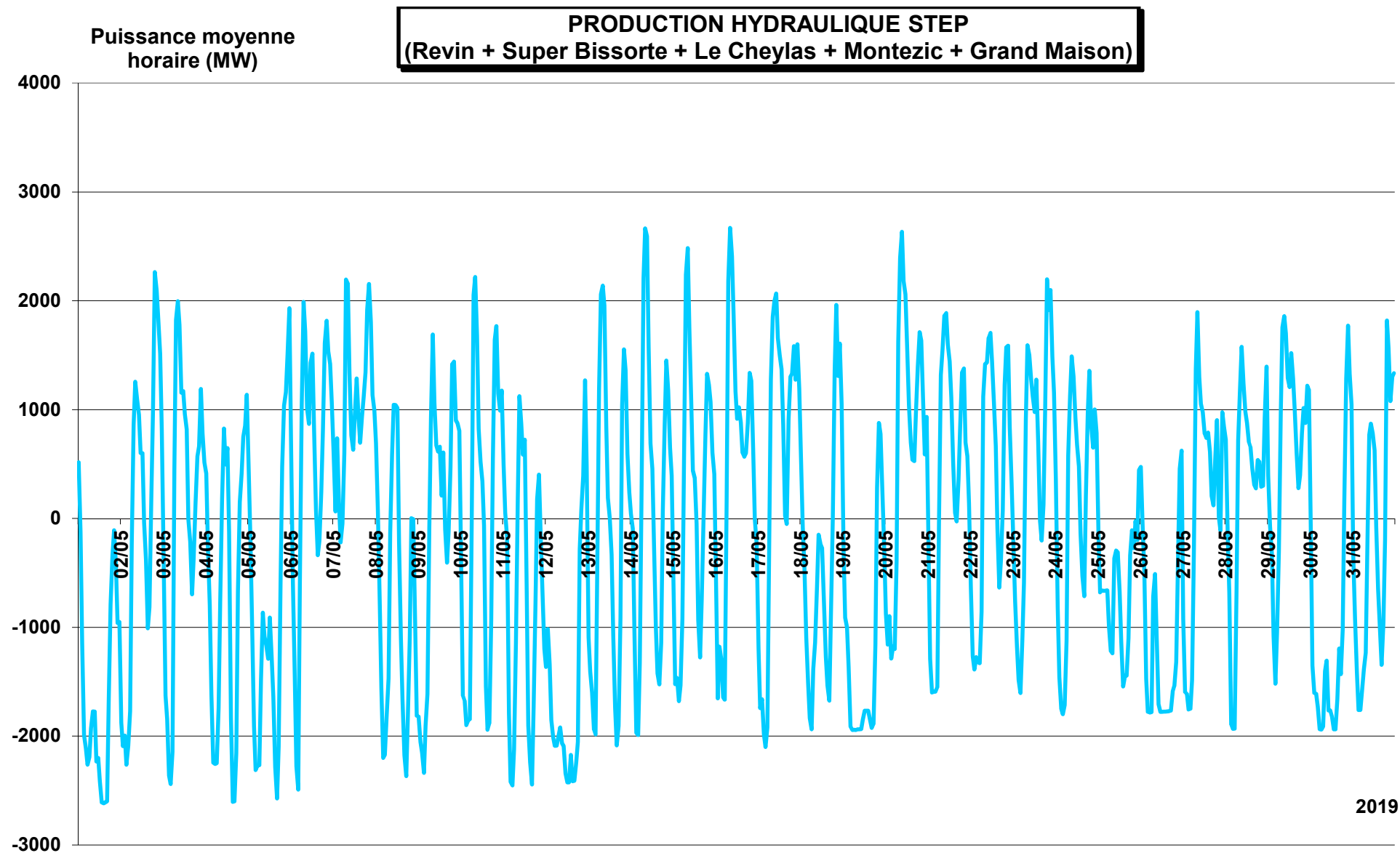
Puissance moyenne
horaire (MW)

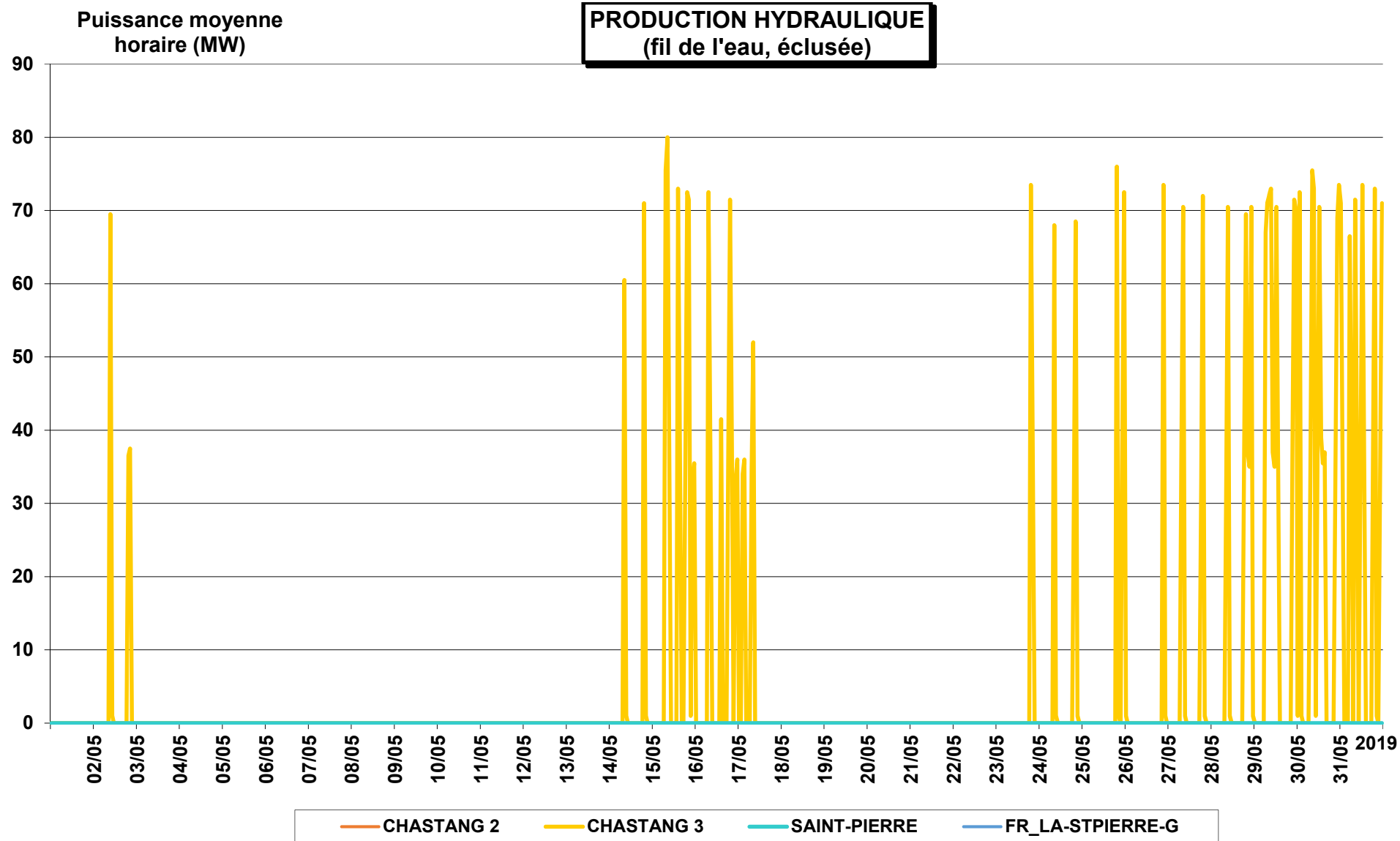
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2019

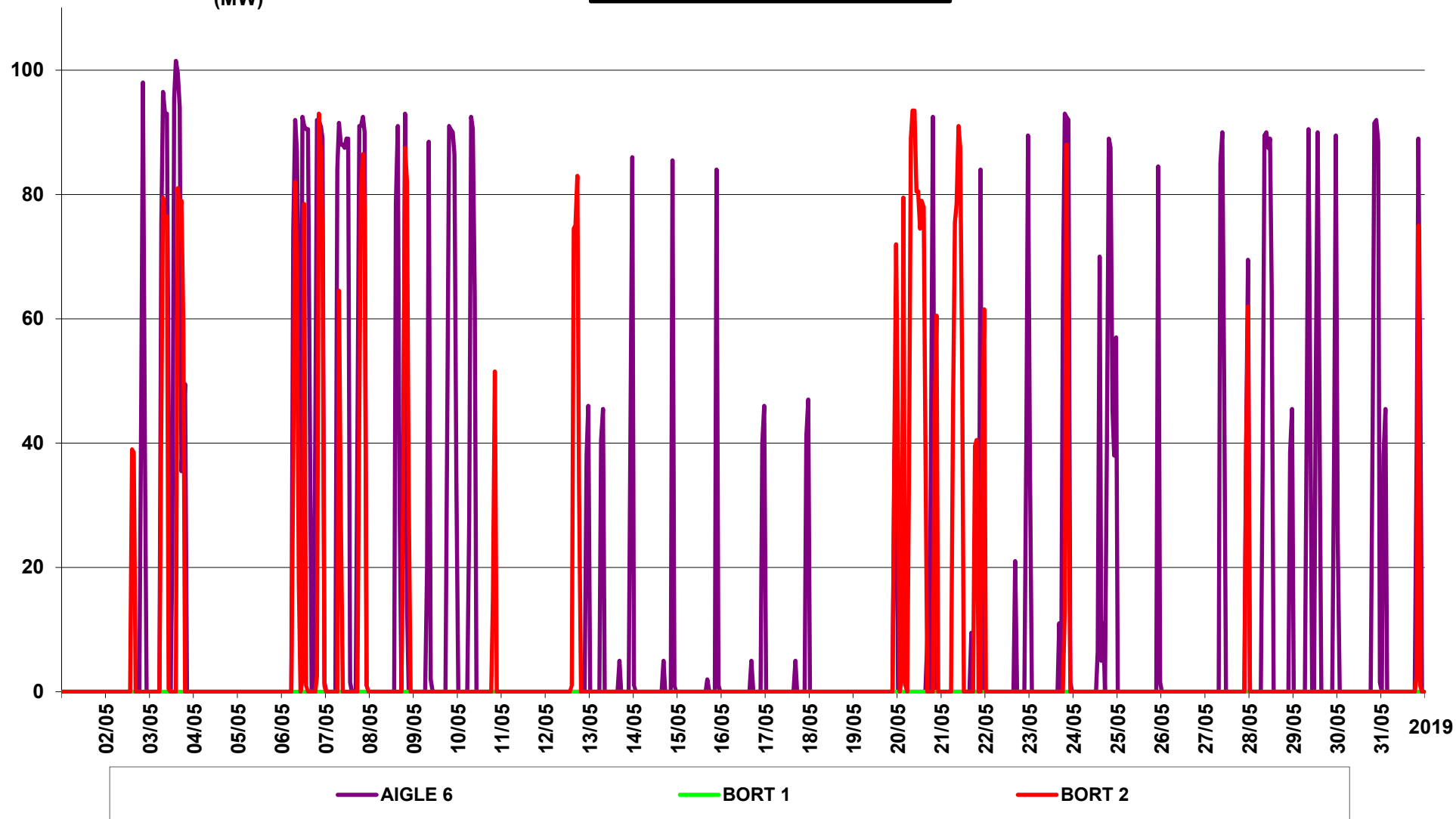




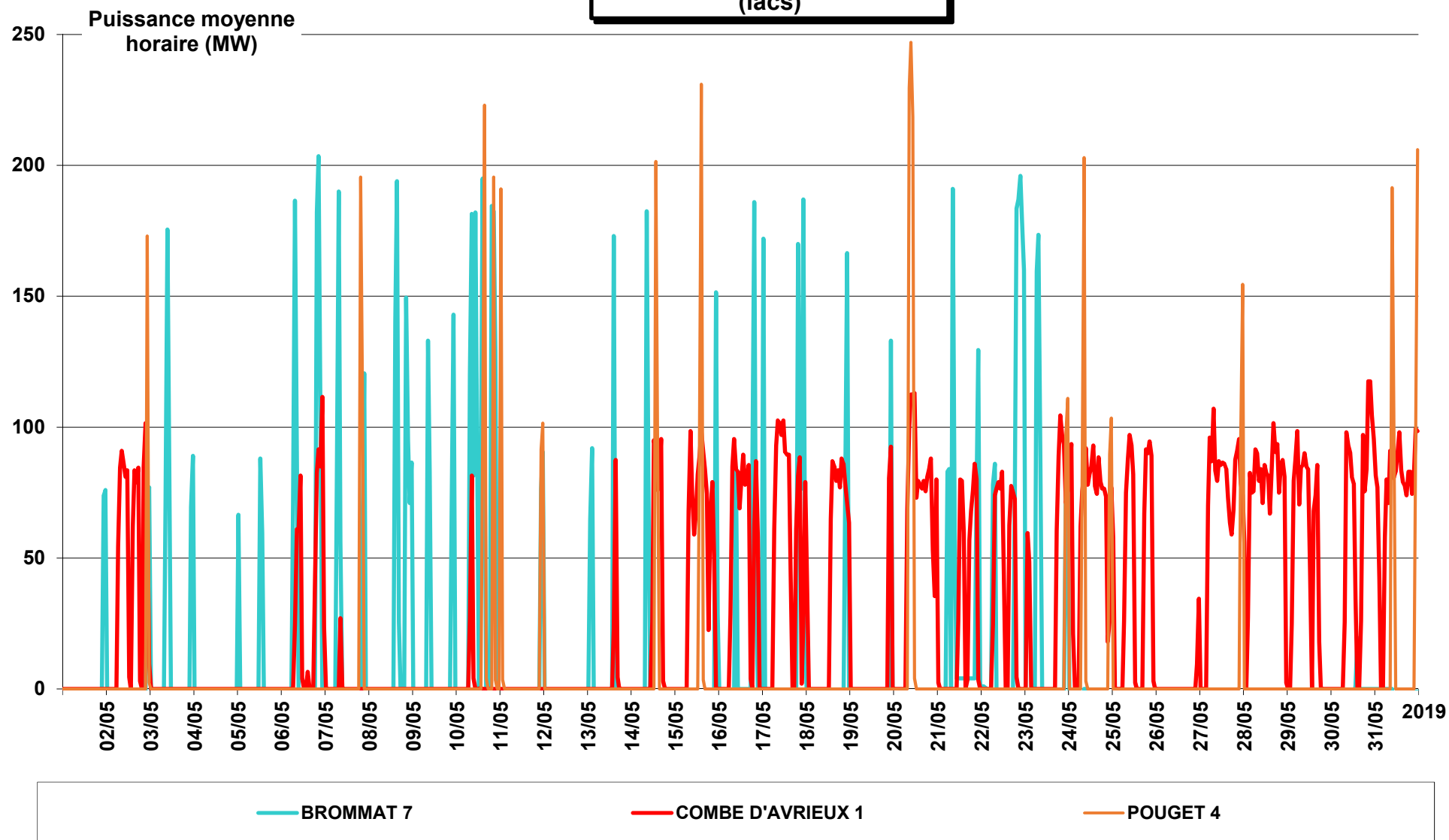


Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

