

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	939,5	93,3%	13	CHOOZ-B-1	1560	1060,4	92,0%	17	GRAVELINES-1	951	-13,3	-1,9%	57	ST. LAURENT-B-1	956	644,5	91,2%	19
BELLEVILLE-2	1363	0,0	0,0%	46	CHOOZ-B-2	1560	1044,7	90,6%	20	GRAVELINES-2	951	608,8	86,6%	30	ST. LAURENT-B-2	956	-0,1	0,0%	47
BLAYAIS-1	951	636,5	90,6%	21	CIVAUX-1	1561	1029,1	89,2%	27	GRAVELINES-3	951	-4,8	-0,7%	54	TRICASTIN-1	955	-1,8	-0,3%	51
BLAYAIS-2	951	692,8	98,6%	1	CIVAUX-2	1561	1094,3	94,9%	7	GRAVELINES-4	951	664,5	94,6%	9	TRICASTIN-2	955	669,2	94,8%	8
BLAYAIS-3	951	646,2	91,9%	18	CRUAS-1	956	0,0	0,0%	45	GRAVELINES-5	951	-0,9	-0,1%	49	TRICASTIN-3	955	618,0	87,6%	29
BLAYAIS-4	951	-1,7	-0,2%	50	CRUAS-2	956	577,0	81,7%	35	GRAVELINES-6	951	671,9	95,6%	3	TRICASTIN-4	955	666,1	94,4%	11
BUGEY-2	945	660,3	94,5%	10	CRUAS-3	956	656,7	93,0%	15	NOGENT-1	1363	864,3	85,8%	31	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 18 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 31,2% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 36 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 61,1% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 25 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 41,2%				
BUGEY-3	945	664,8	95,2%	6	CRUAS-4	956	433,1	61,3%	38	NOGENT-2	1363	912,1	90,6%	23					
BUGEY-4	917	646,7	95,4%	4	DAMPIERRE-1	937	556,5	80,4%	36	PALUEL-1	1382	-4,0	-0,4%	52					
BUGEY-5	917	646,6	95,4%	5	DAMPIERRE-2	937	663,4	95,8%	2	PALUEL-2	1382	748,5	73,3%	37					
CATTENOM-1	1362	836,2	83,1%	33	DAMPIERRE-3	937	0,0	0,0%	42	PALUEL-3	1382	586,0	57,4%	39					
CATTENOM-2	1362	833,1	82,8%	34	DAMPIERRE-4	937	619,8	89,5%	26	PALUEL-4	1382	88,3	8,6%	41					
CATTENOM-3	1362	-23,5	-2,3%	58	FESSENHEIM-1	920	632,8	93,1%	14	PENLY-1	1382	924,9	90,6%	22					
CATTENOM-4	1362	885,2	88,0%	28	FESSENHEIM-2	920	638,2	93,9%	12	PENLY-2	1382	0,0	0,0%	44					
CHINON-B-1	954	637,8	90,5%	24	FLAMANVILLE-1	1382	-16,9	-1,7%	55	ST. ALBAN-1	1381	945,6	92,7%	16					
CHINON-B-2	954	-13,2	-1,9%	56	FLAMANVILLE-2	1382	-5,8	-0,6%	53	ST. ALBAN-2	1381	-0,7	-0,1%	48					
CHINON-B-3	954	0,0	0,0%	43	GOLFECH-1	1363	838,8	83,3%	32	Facteur de charge du parc nucléaire : 59,3%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	635,1	90,1%	25	GOLFECH-2	1363	120,0	11,9%	40	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à 10%	18
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	31,2%
Nombre de tranches avec un FC > à 80%	36
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	61,1%
Nombre de tranches avec un FC > à 90%	25
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	41,2%

FC : facteur de charge

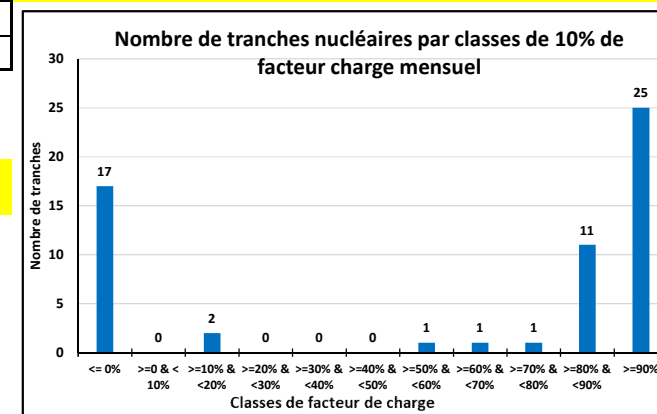
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	14	48	2474	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	247,3	183,0	74,0%	Production (GWh)	91	362
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	18,7	41,8	223,2%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	0,7%	0,97%	55,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	31,7	27,1	85,7%	Facteur de charge	4,8%	10,6%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	71,2	55,5	78,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	81,4	54,6	67,1%			
				Total		4635,26	450,3	362,1	80,4%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies			30	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel	
						4965,26						

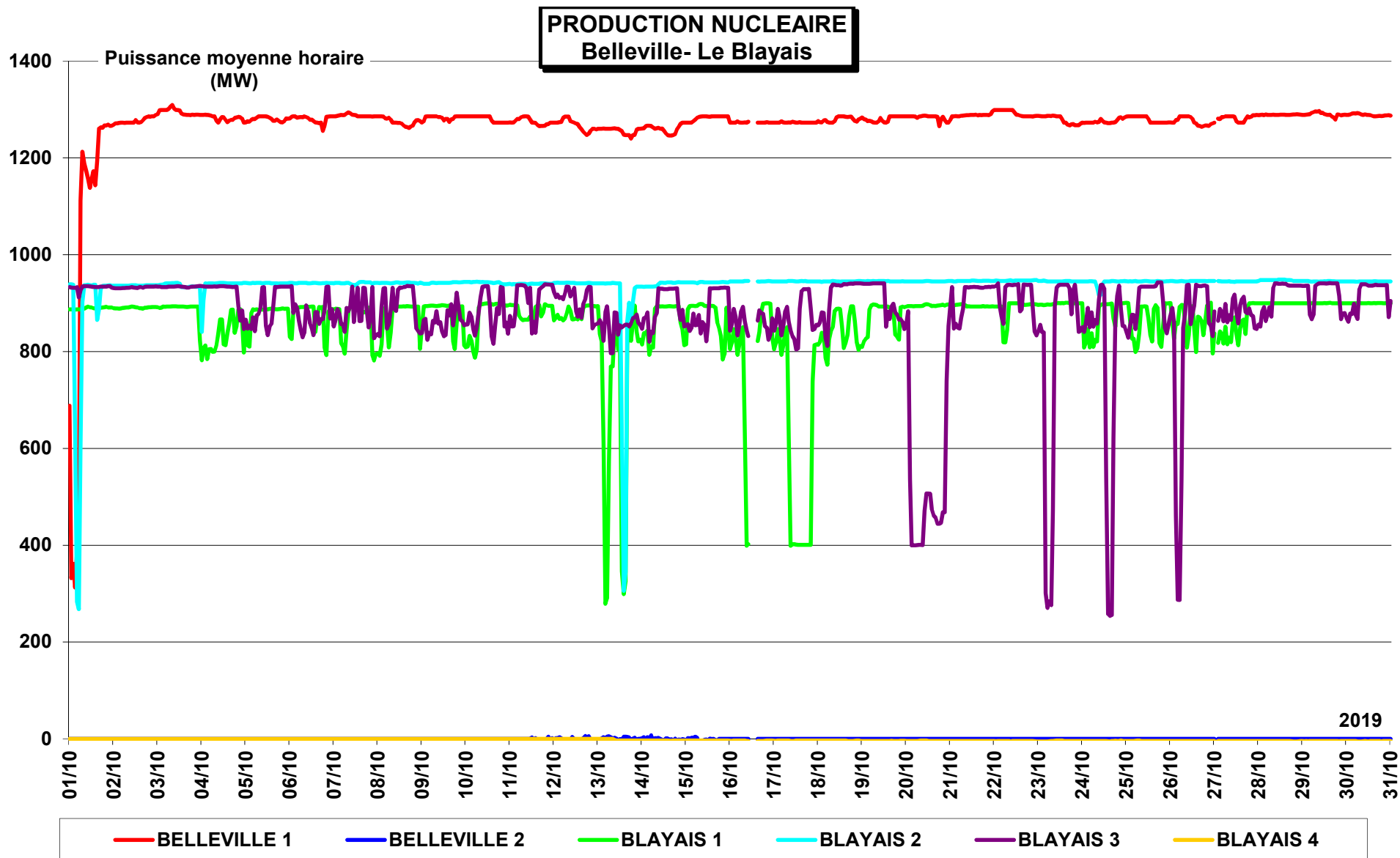
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

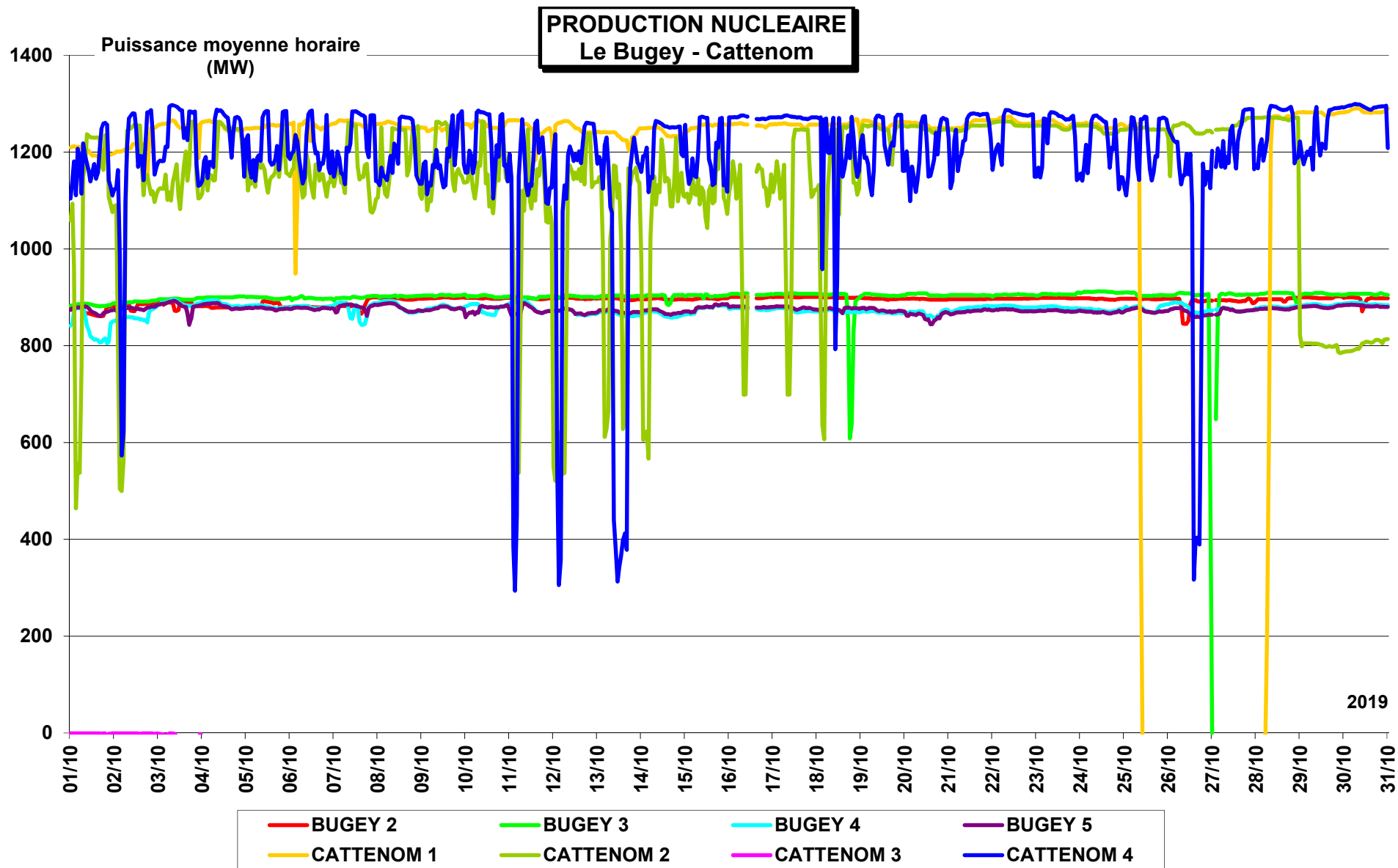
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

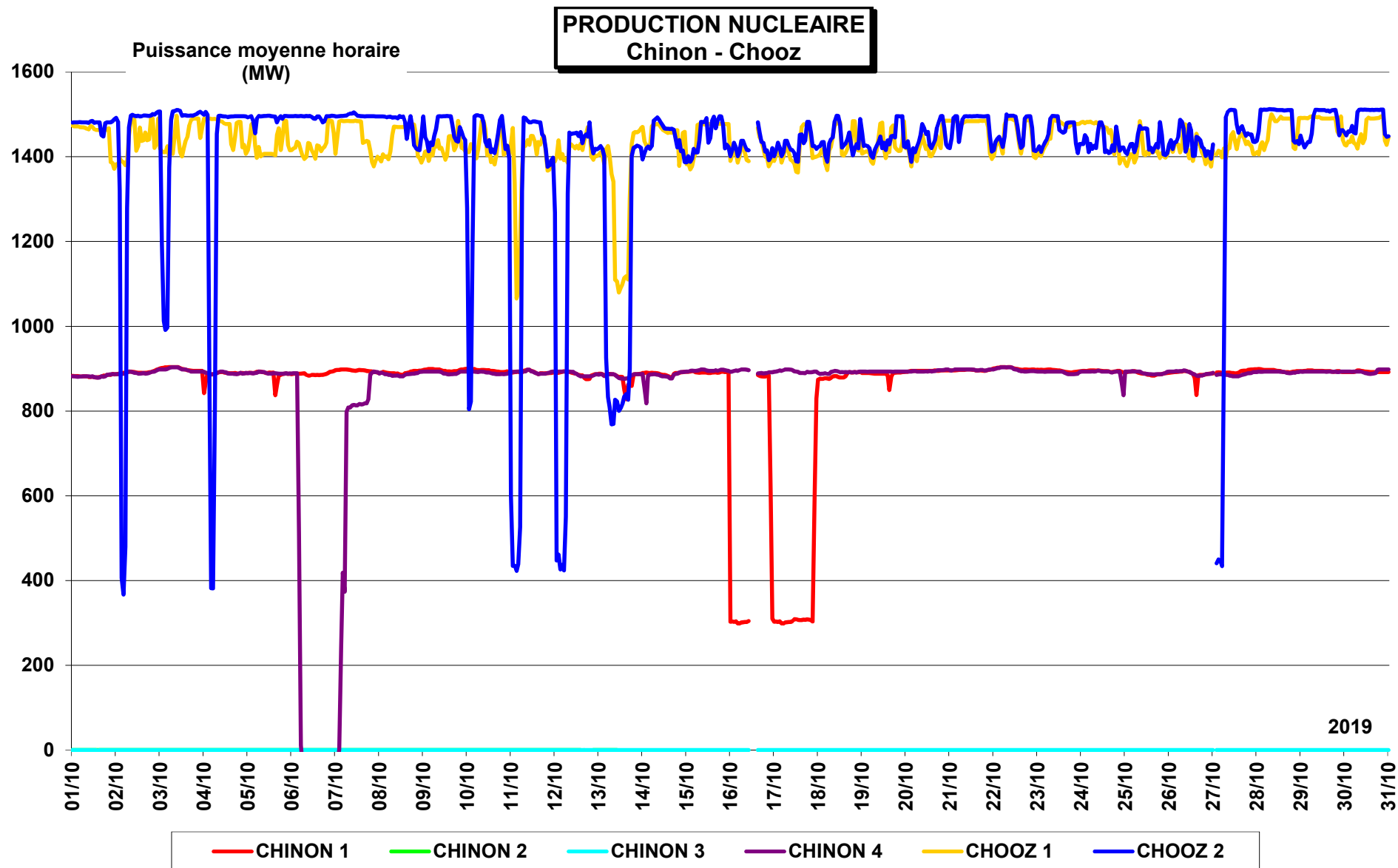
Données manquantes :
16 octobre de 11h à 15h

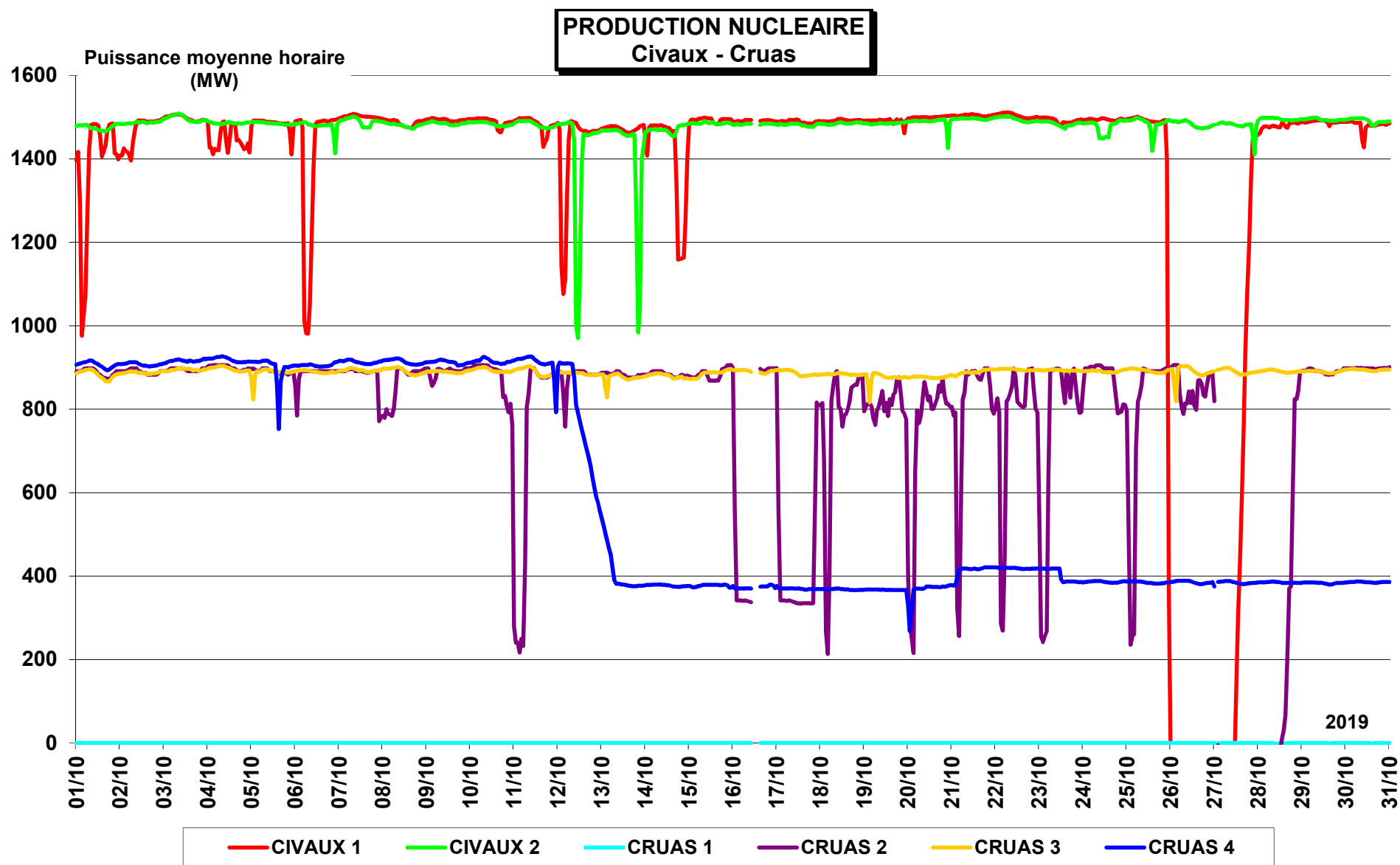


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

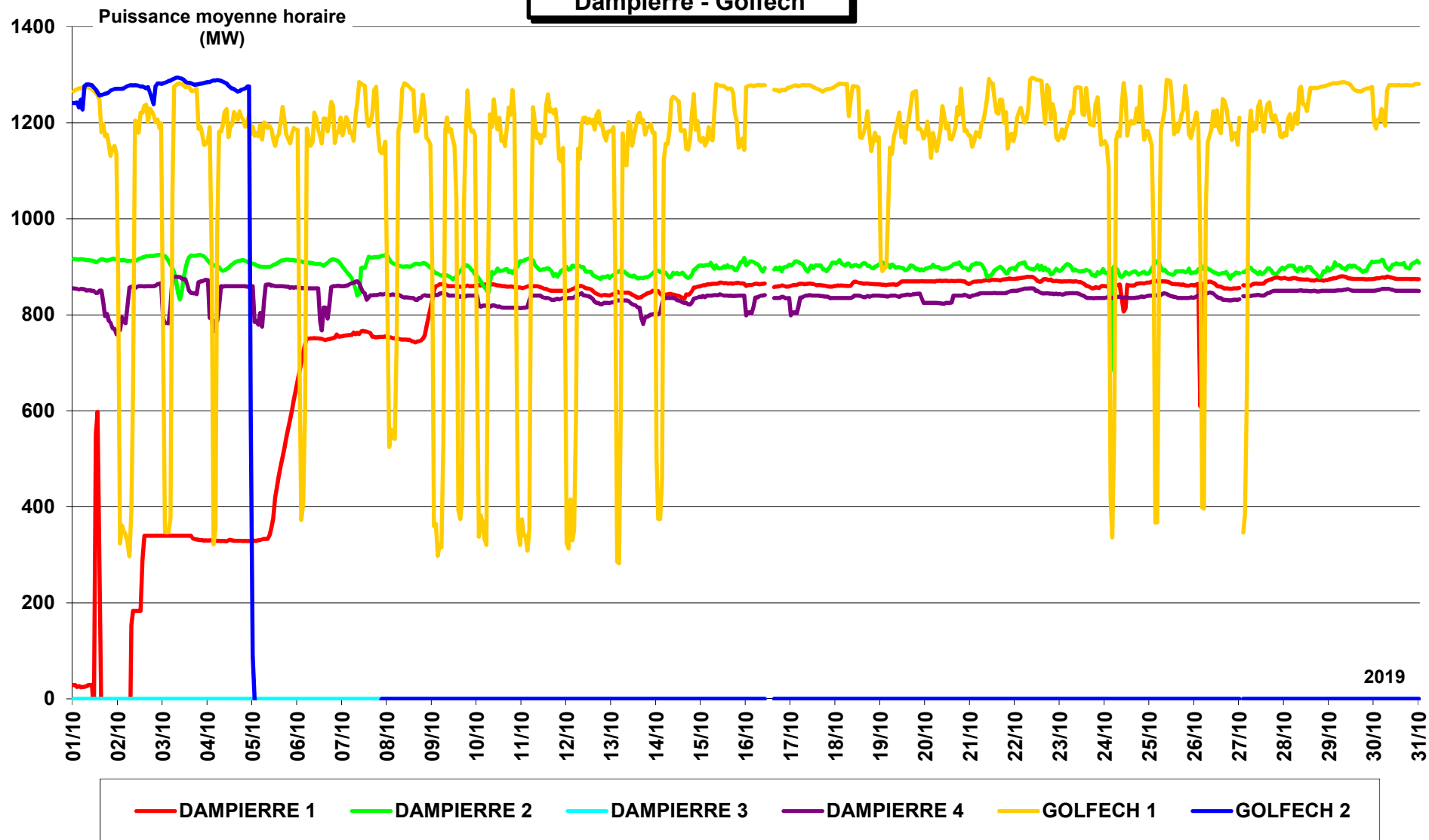


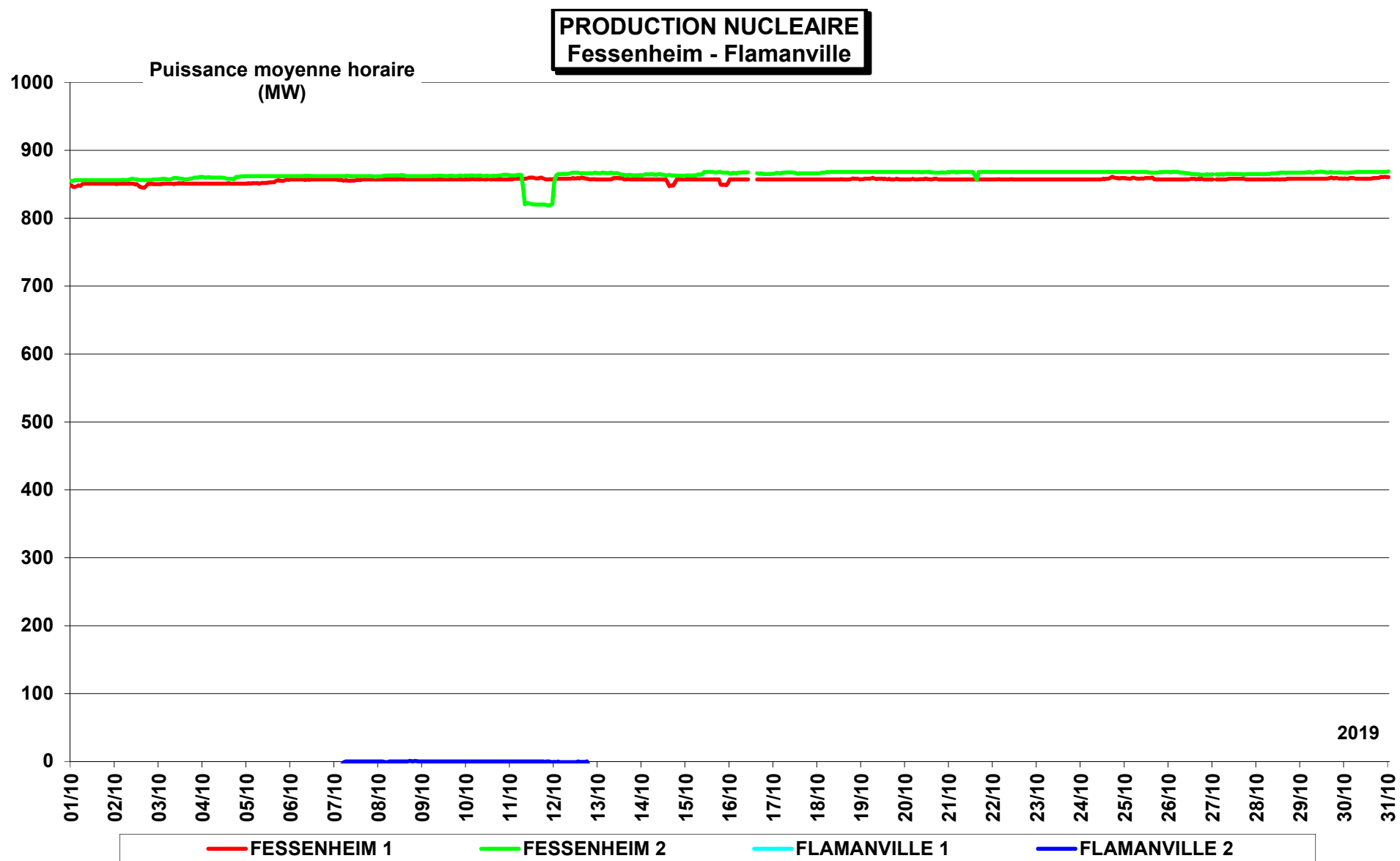




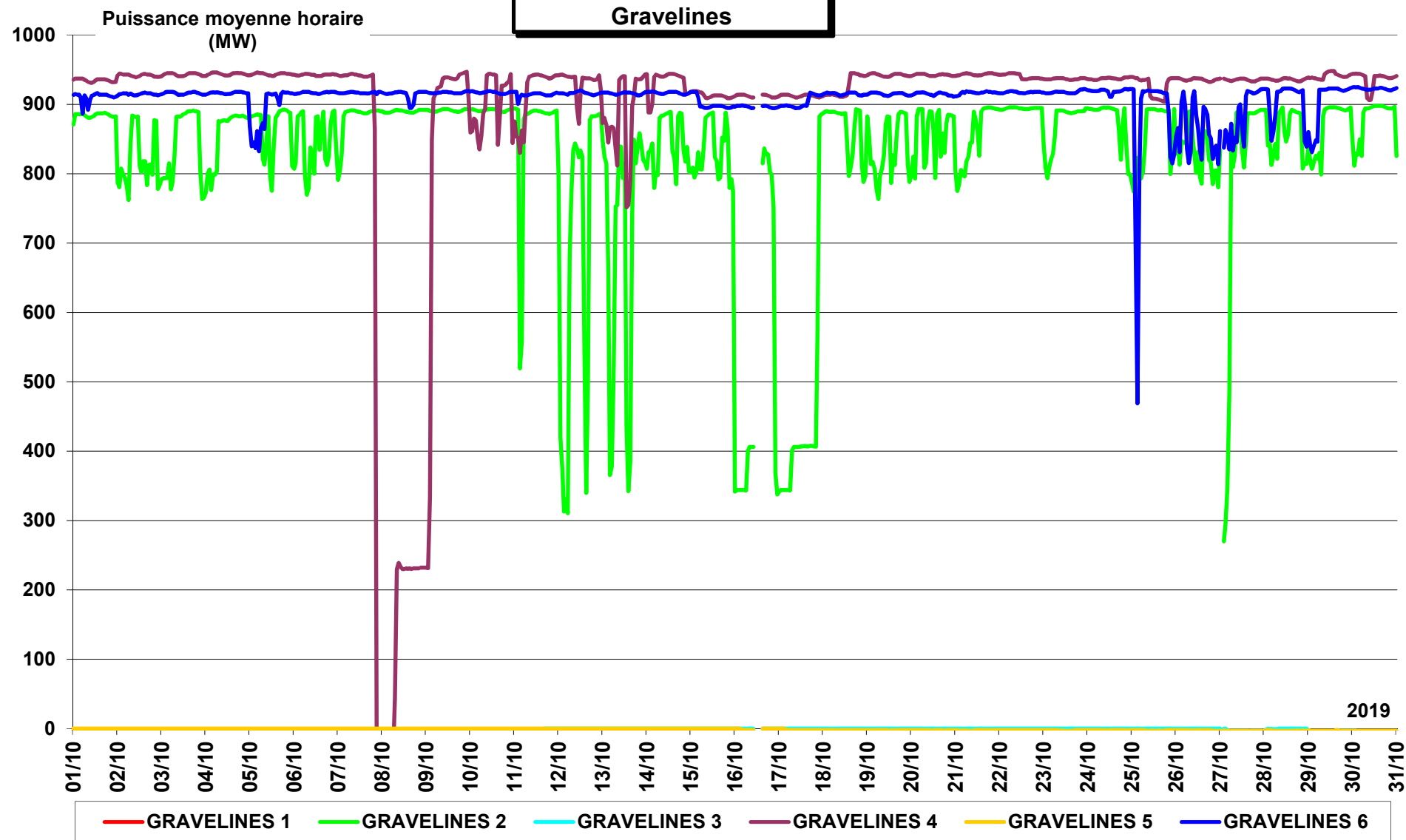


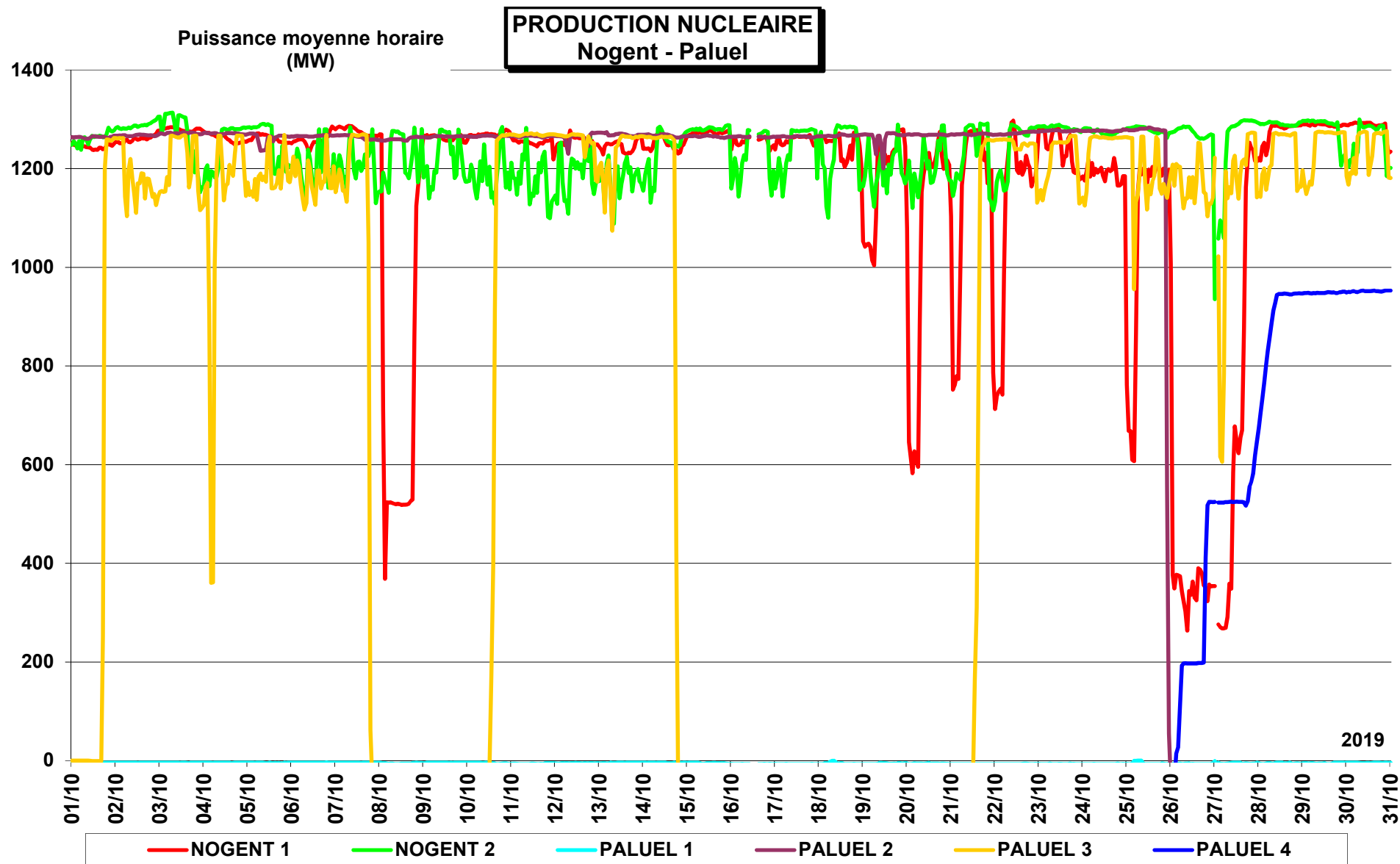
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

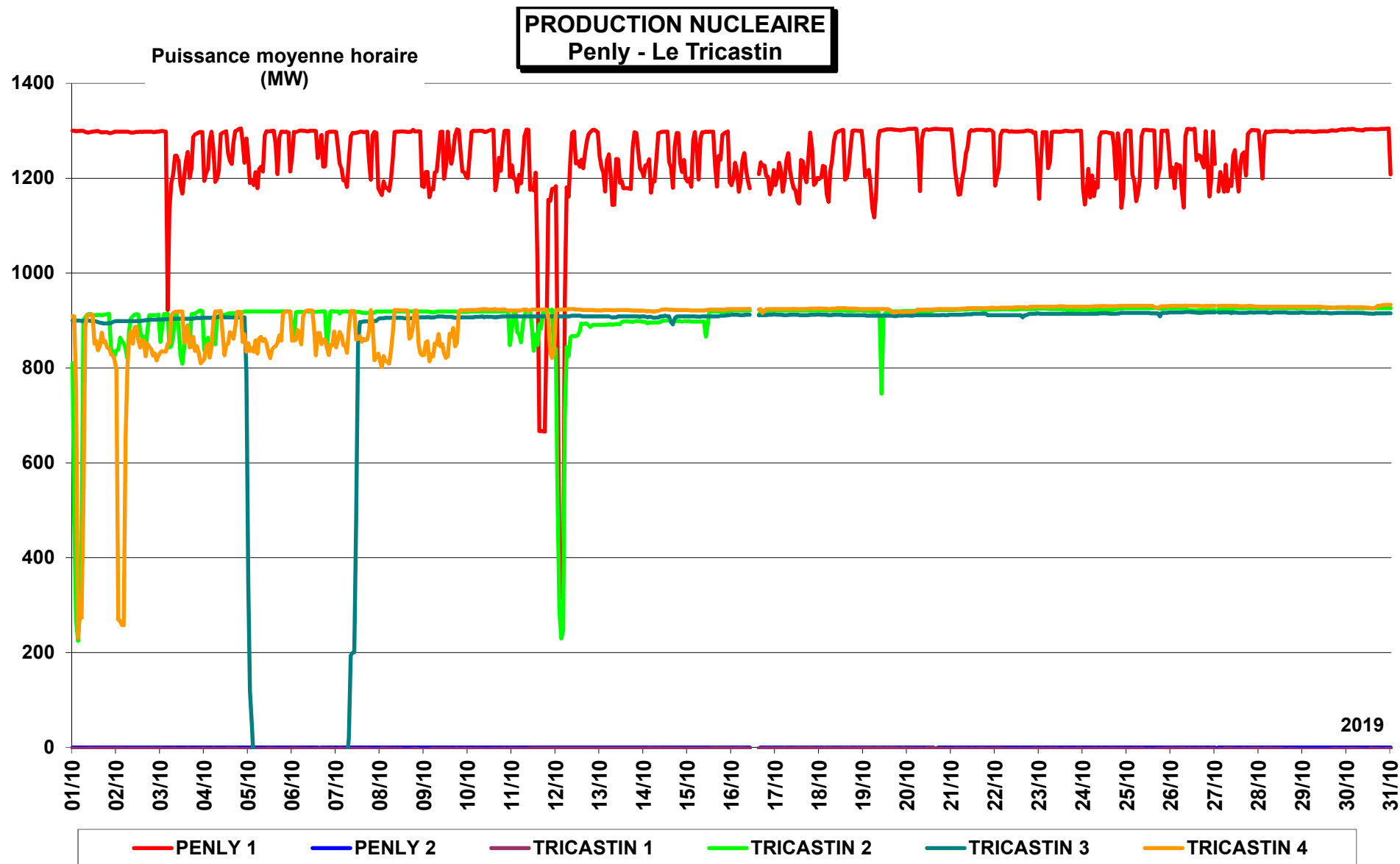


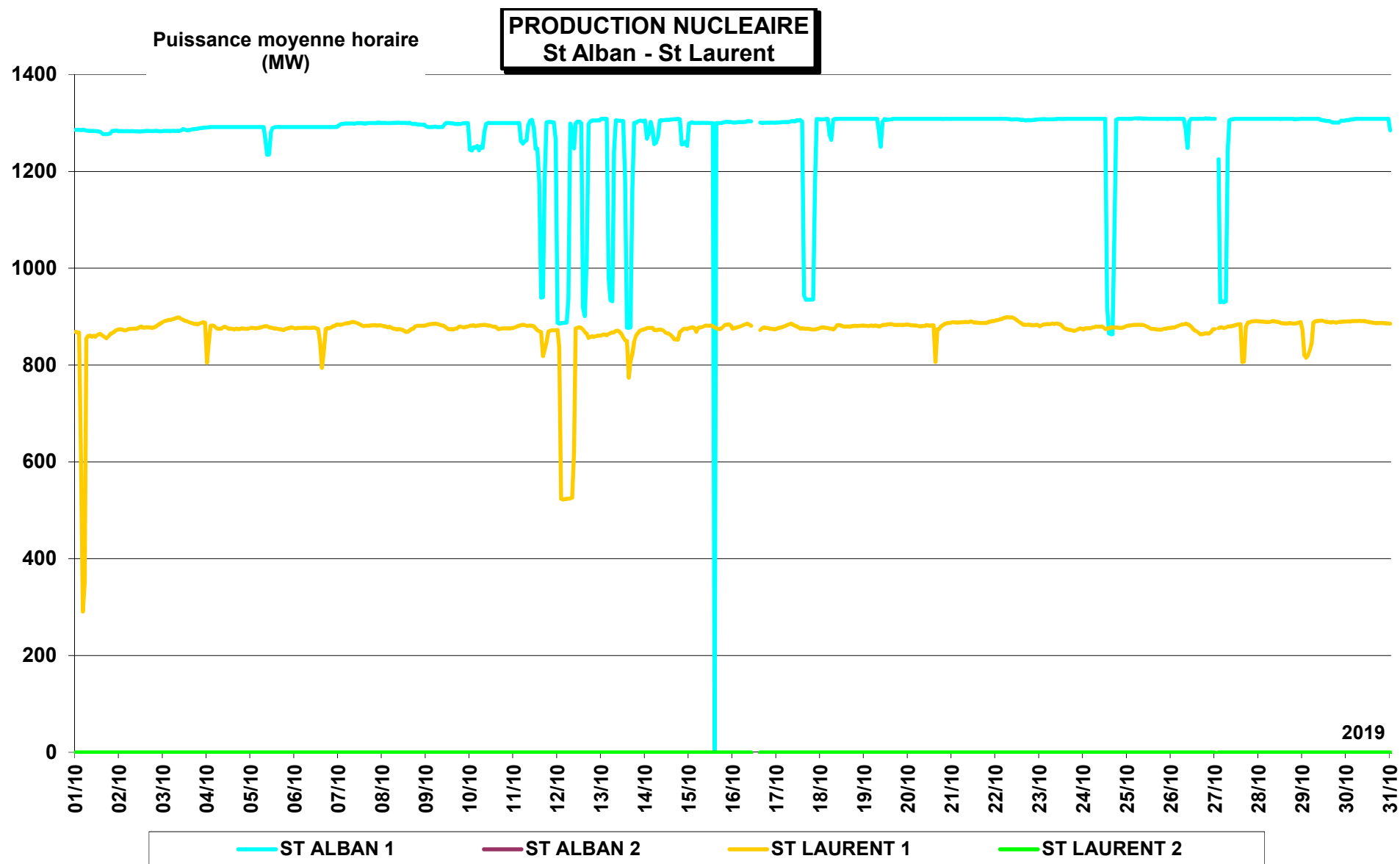


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

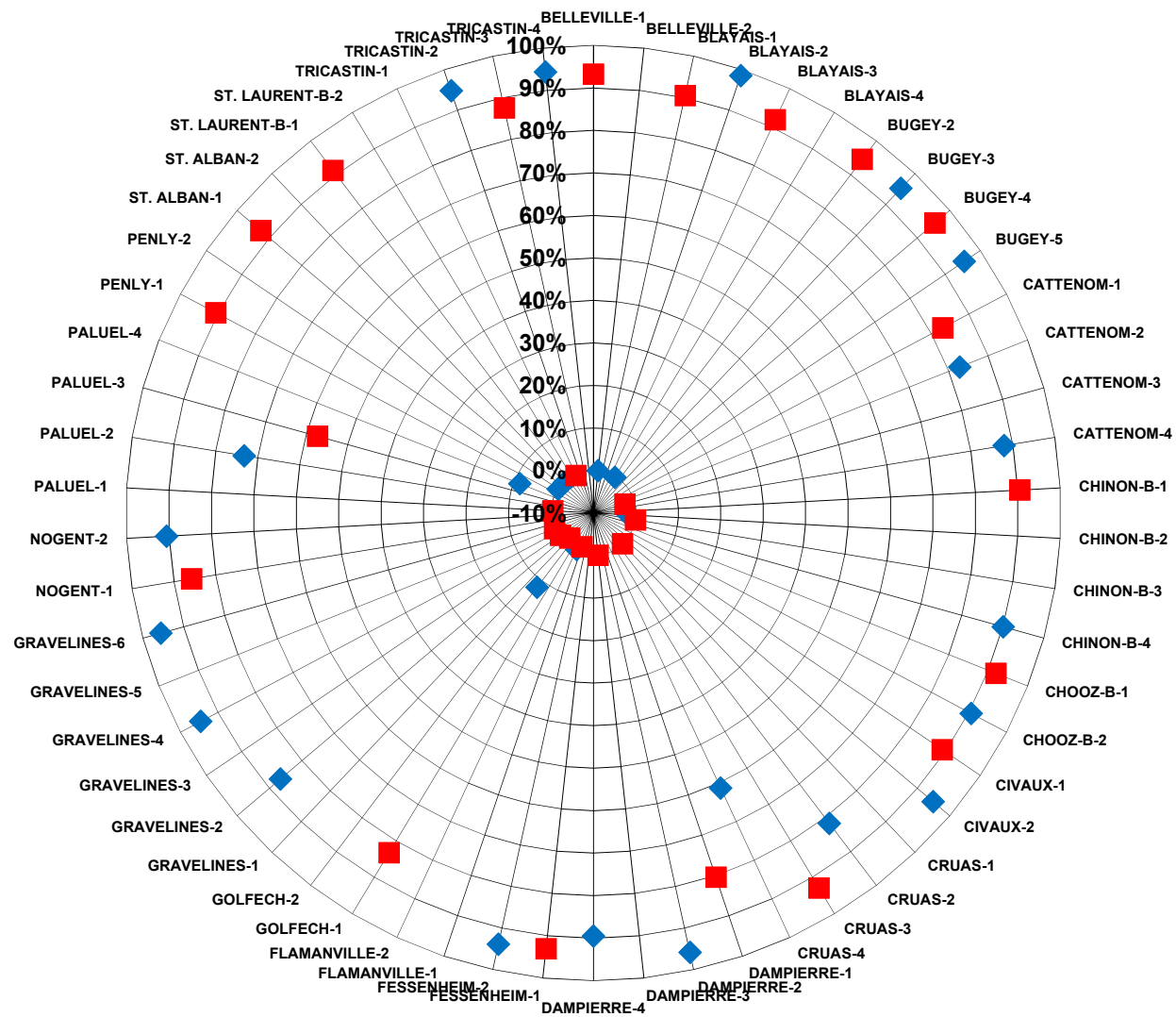


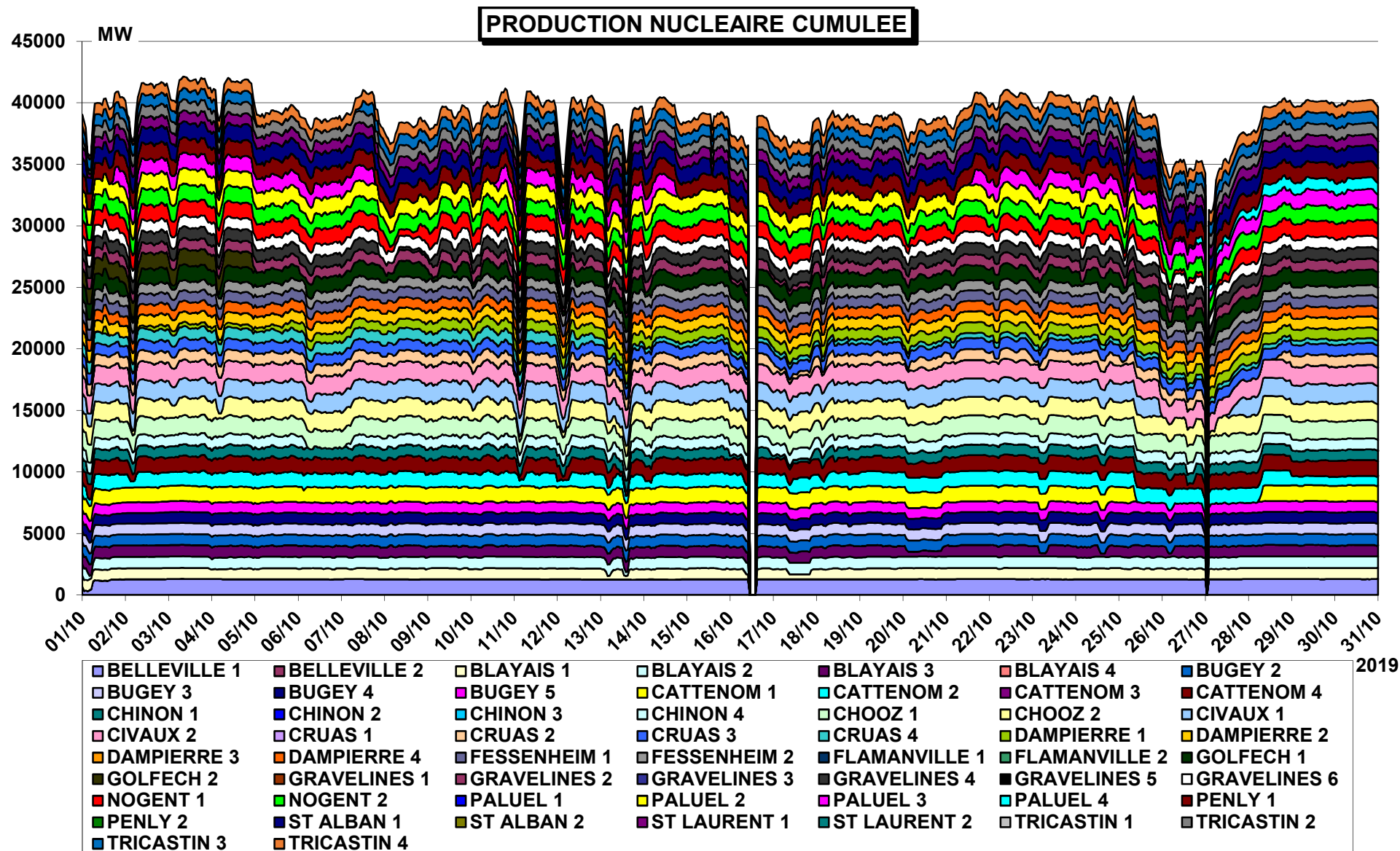


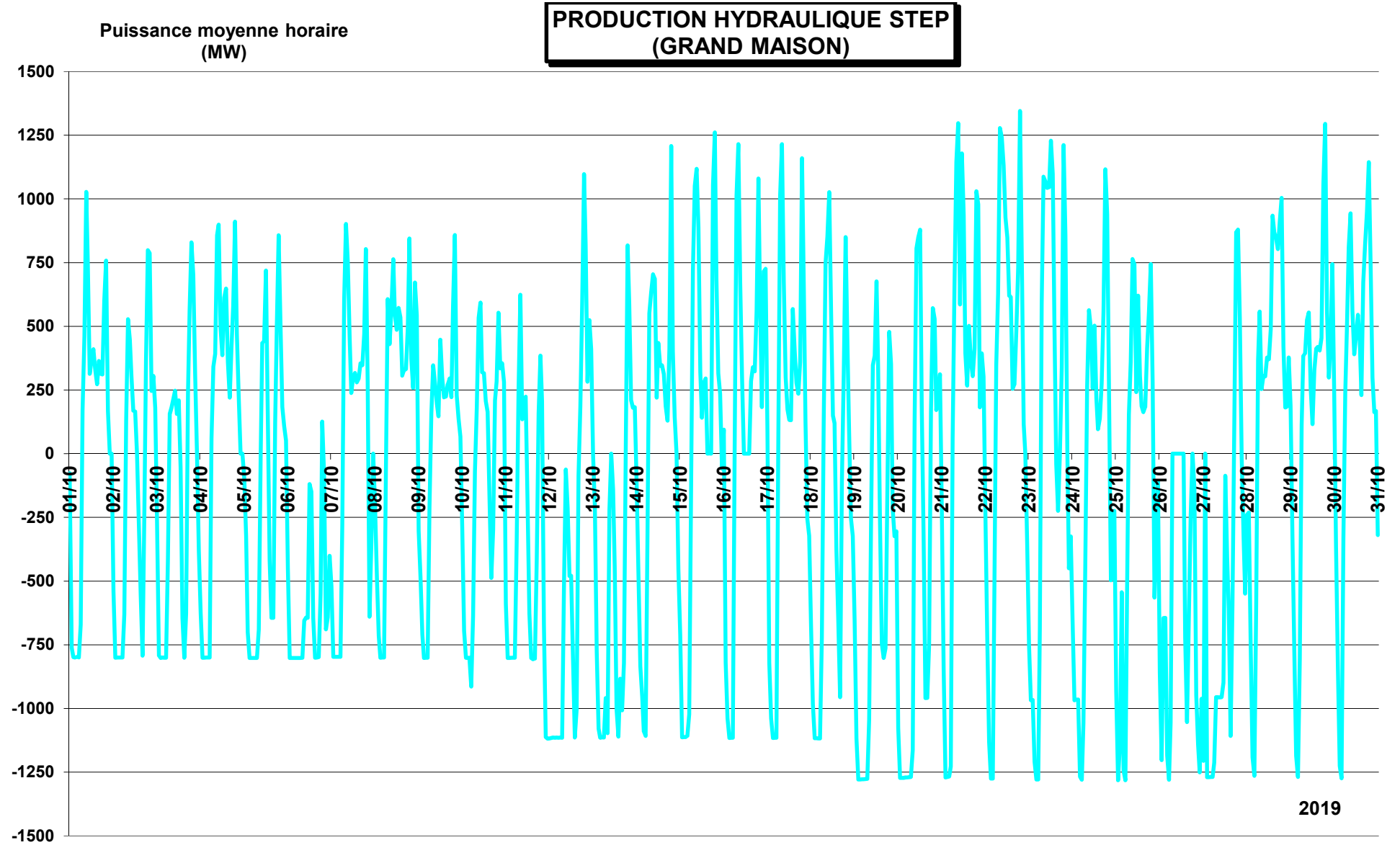




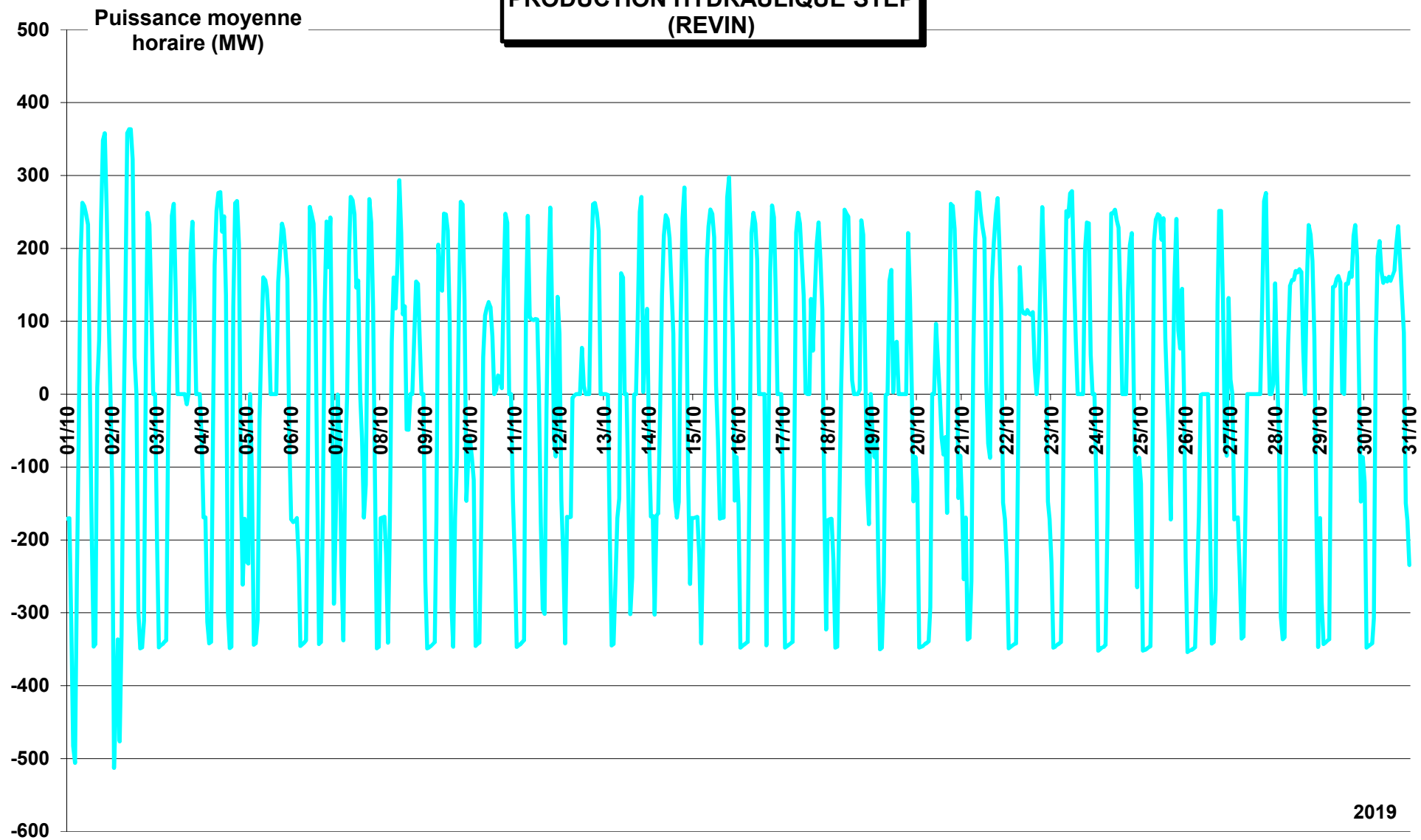
Facteur charge tranches nucléaires (Octobre 2019)



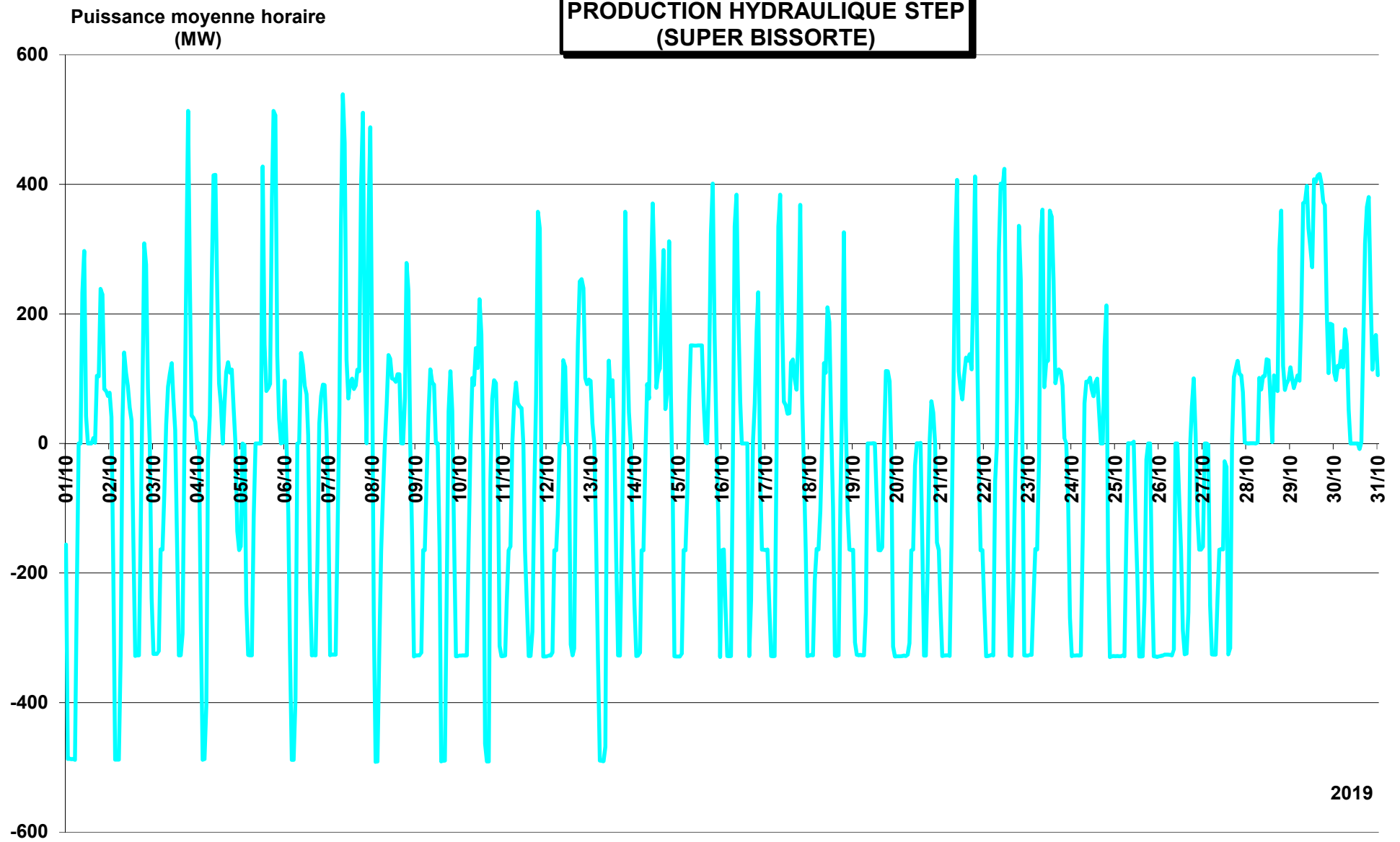




**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**

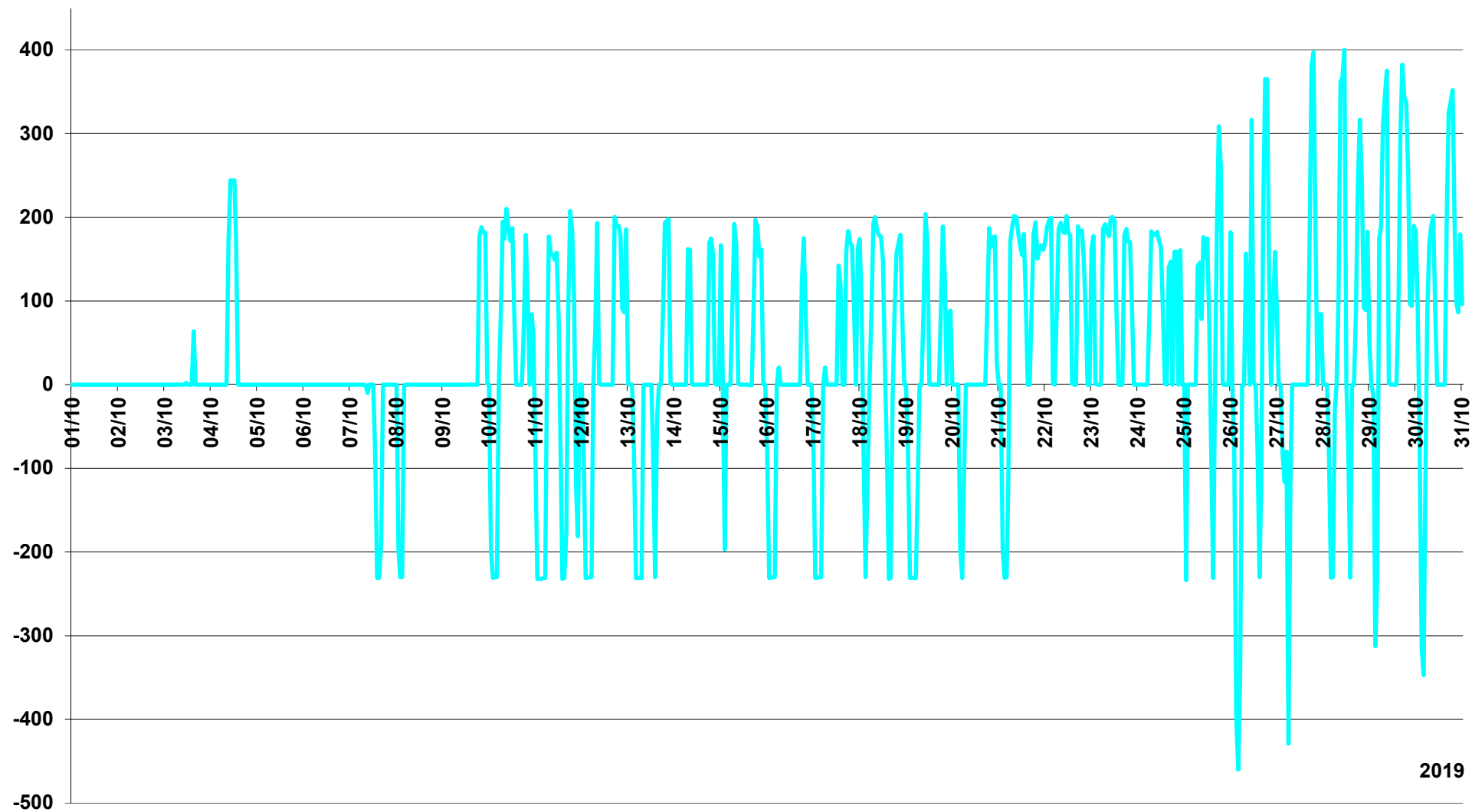


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**

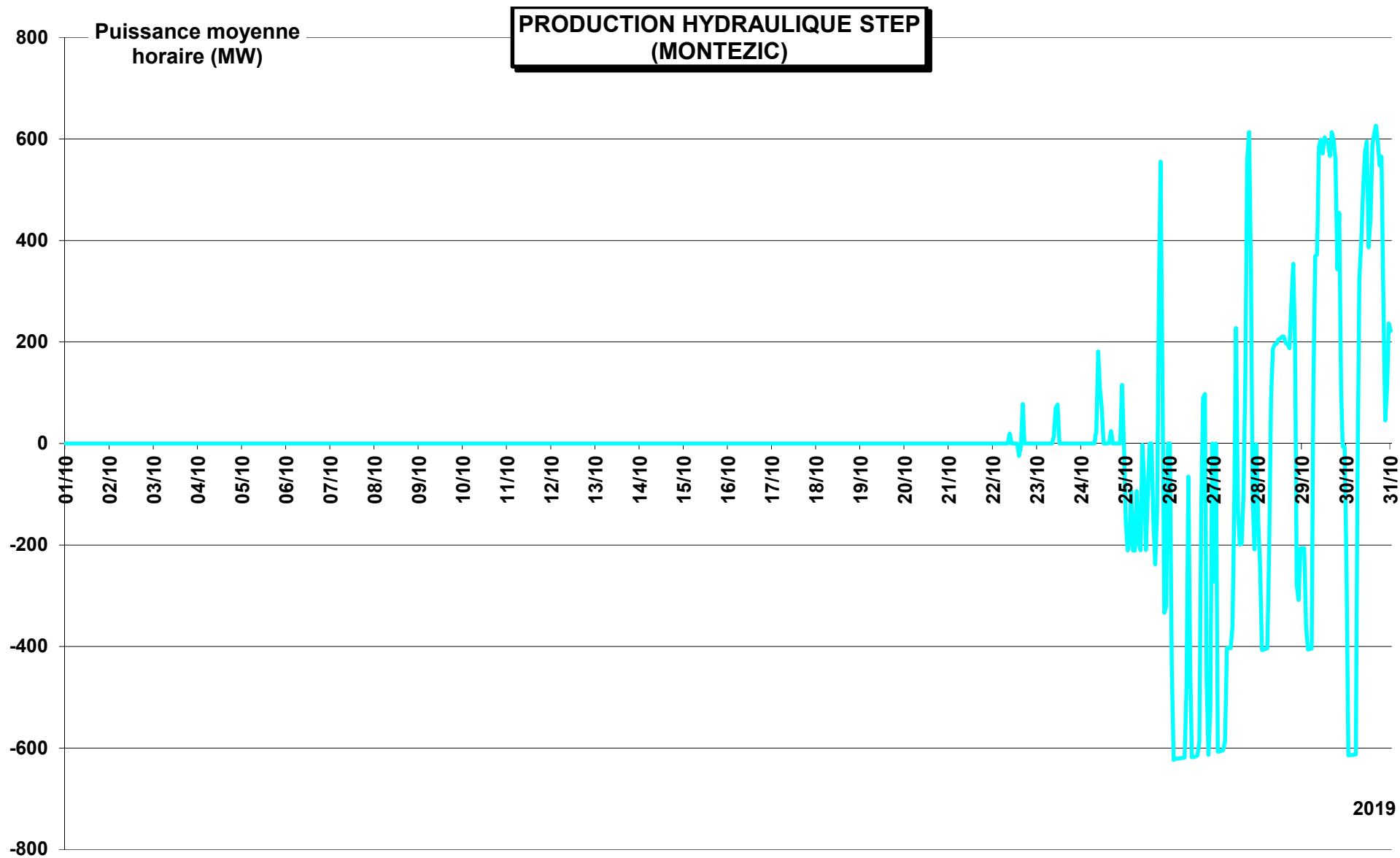


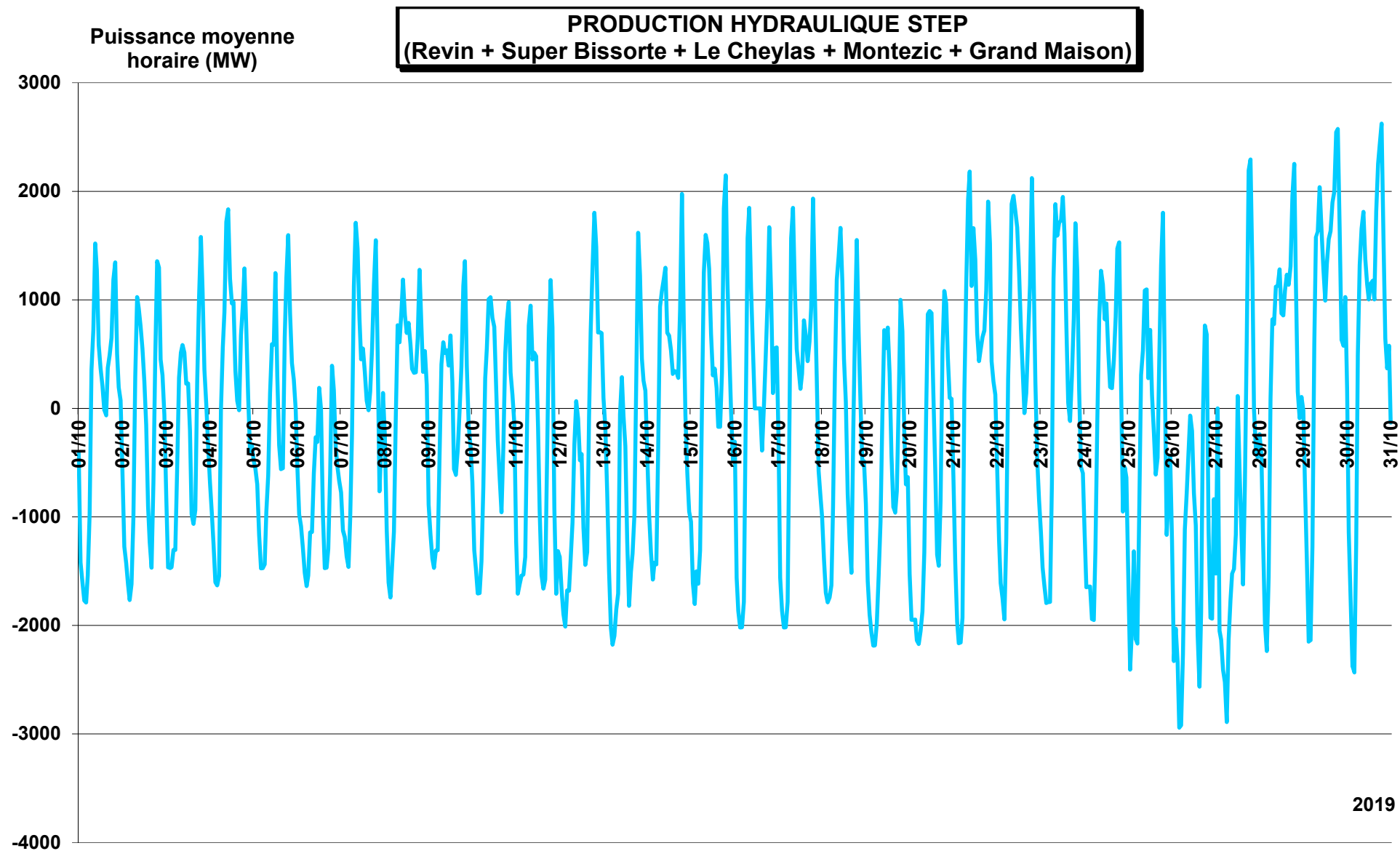
Puissance moyenne
horaire (MW)

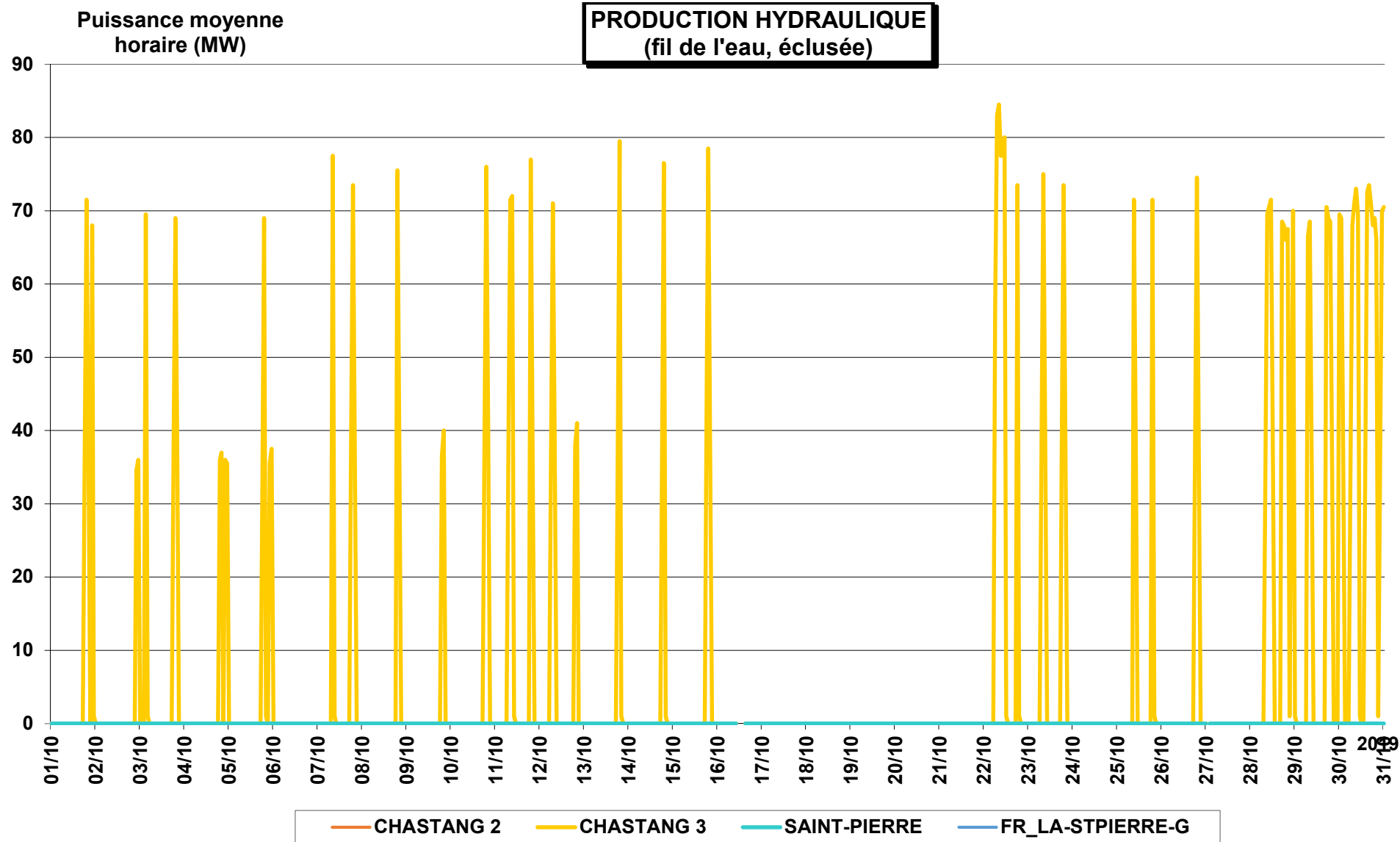
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2019

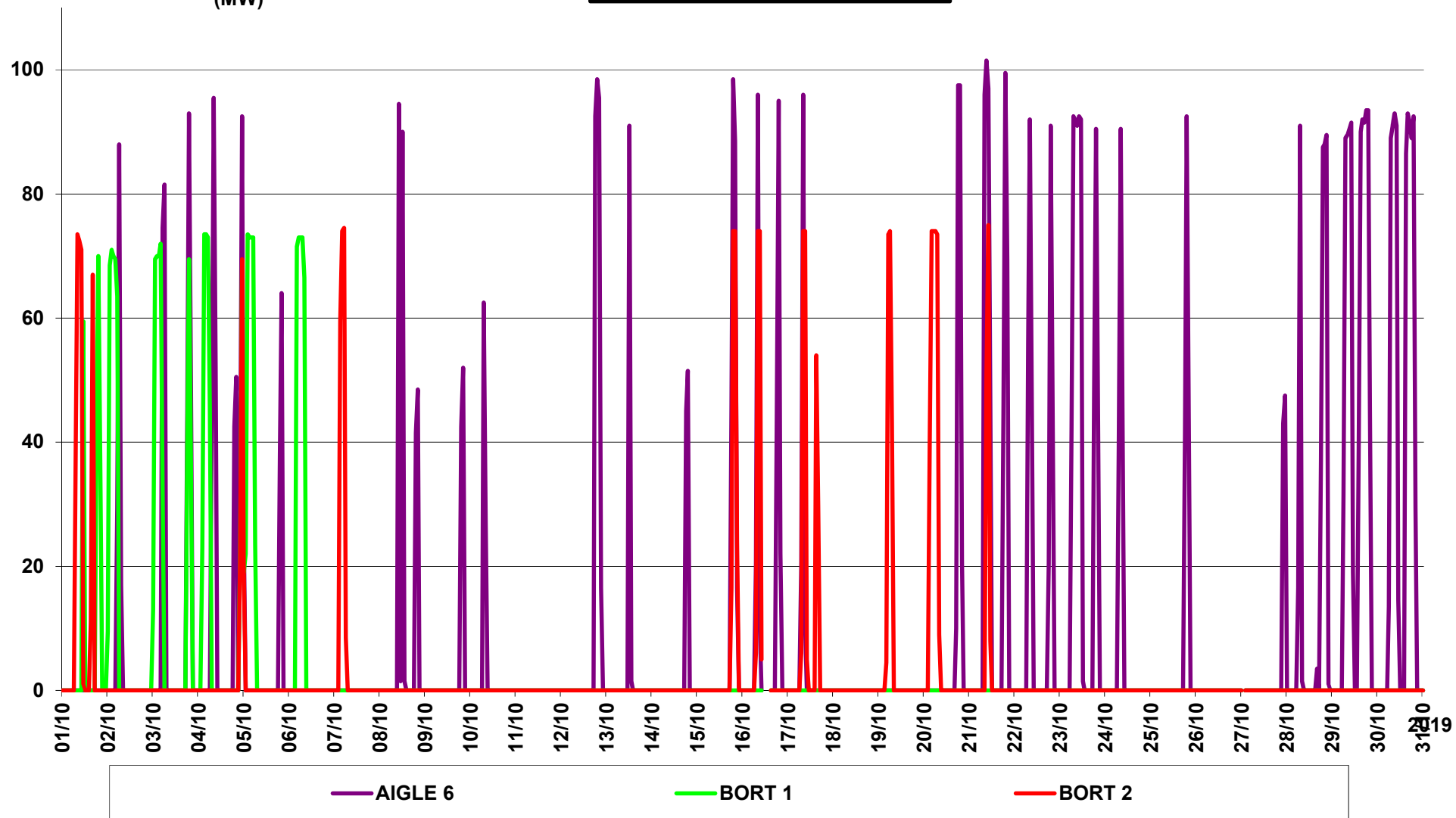




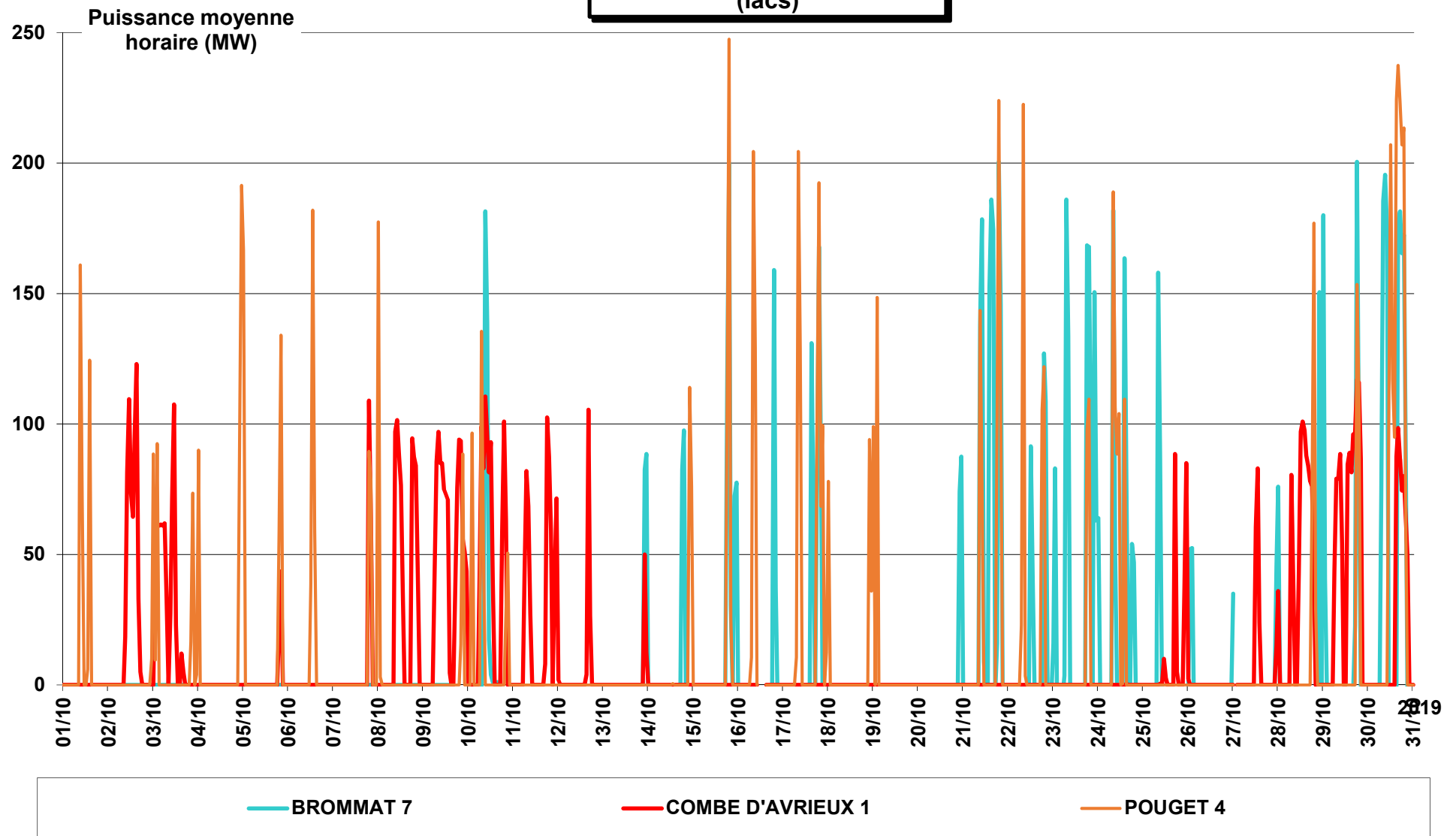


Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

