

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	879,2	86,7%	19	CHOOZ-B-1	1560	1072,7	92,4%	5	GRAVELINES-1	951	259,9	36,7%	42	ST. LAURENT-B-1	956	-0,2	0,0%	49
BELLEVILLE-2	1363	884,3	87,2%	18	CHOOZ-B-2	1560	-21,5	-1,9%	54	GRAVELINES-2	951	589,3	83,3%	27	ST. LAURENT-B-2	956	72,9	10,2%	44
BLAYAIS-1	951	-5,3	-0,7%	50	CIVAUX-1	1561	696,6	60,0%	36	GRAVELINES-3	951	522,9	73,9%	34	TRICASTIN-1	955	624,8	87,9%	16
BLAYAIS-2	951	600,4	84,9%	25	CIVAUX-2	1561	586,2	50,5%	38	GRAVELINES-4	951	-12,4	-1,7%	53	TRICASTIN-2	955	674,2	94,9%	1
BLAYAIS-3	951	572,3	80,9%	28	CRUAS-1	956	558,5	78,5%	31	GRAVELINES-5	951	341,8	48,3%	40	TRICASTIN-3	955	652,6	91,9%	7
BLAYAIS-4	951	659,7	93,2%	4	CRUAS-2	956	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-6	951	668,9	94,5%	2	TRICASTIN-4	955	264,5	37,2%	41
BUGEY-2	945	629,6	89,6%	12	CRUAS-3	956	642,2	90,3%	9	NOGENT-1	1363	877,7	86,6%	22	Nombre de tranches avec un FC < à10%12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :21,4% Nombre de tranches avec un FC > à80%28 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :49,7% Nombre de tranches avec un FC > à90%11 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :19,9%				
BUGEY-3	945	618,6	88,0%	15	CRUAS-4	956	-25,5	-3,6%	55	NOGENT-2	1363	850,1	83,8%	26					
BUGEY-4	917	485,3	71,1%	35	DAMPIERRE-1	937	-0,1	0,0%	48	PALUEL-1	1382	-17,8	-1,7%	52					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	46	DAMPIERRE-2	937	621,6	89,2%	13	PALUEL-2	1382	22,6	2,2%	45					
CATTENOM-1	1362	810,0	79,9%	29	DAMPIERRE-3	937	604,3	86,7%	20	PALUEL-3	1382	910,9	88,6%	14					
CATTENOM-2	1362	914,1	90,2%	10	DAMPIERRE-4	937	611,1	87,7%	17	PALUEL-4	1382	781,3	76,0%	32					
CATTENOM-3	1362	-36,5	-3,6%	56	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	960,2	93,4%	3					
CATTENOM-4	1362	930,6	91,8%	8	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	816,9	79,4%	30					
CHINON-B-1	954	652,2	91,9%	6	FLAMANVILLE-1	1382	778,5	75,7%	33	ST. ALBAN-1	1381	608,7	59,2%	37					
CHINON-B-2	954	610,3	86,0%	24	FLAMANVILLE-2	1382	886,7	86,2%	23	ST. ALBAN-2	1381	890,2	86,6%	21					
CHINON-B-3	954	165,6	23,3%	43	GOLFECH-1	1363	914,0	90,1%	11	Facteur de charge du parc nucléaire :63,5%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	349,9	49,3%	39	GOLFECH-2	1363	-9,8	-1,0%	51	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	12
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	21,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	28
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	49,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	11
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	19,9%	

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)	60	8	417	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	125,2	85,2	68,0%	Production (GWh)	104	303
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	63,9	87,0	136,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	2,8%	0,16%	9,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	71,2	56,2	78,9%	Facteur de charge	5,5%	8,4%
				REVIN (Ardennes)	4	808	7,9	5,4	68,6%			
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	54,0	69,3	128,4%			
				Total		4635,26	322,2	303,1	94,1%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

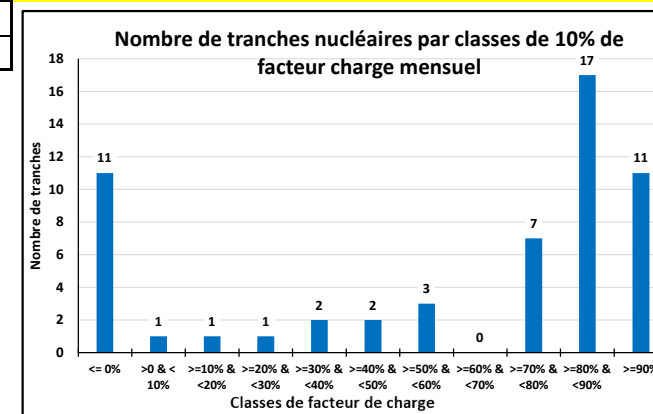
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

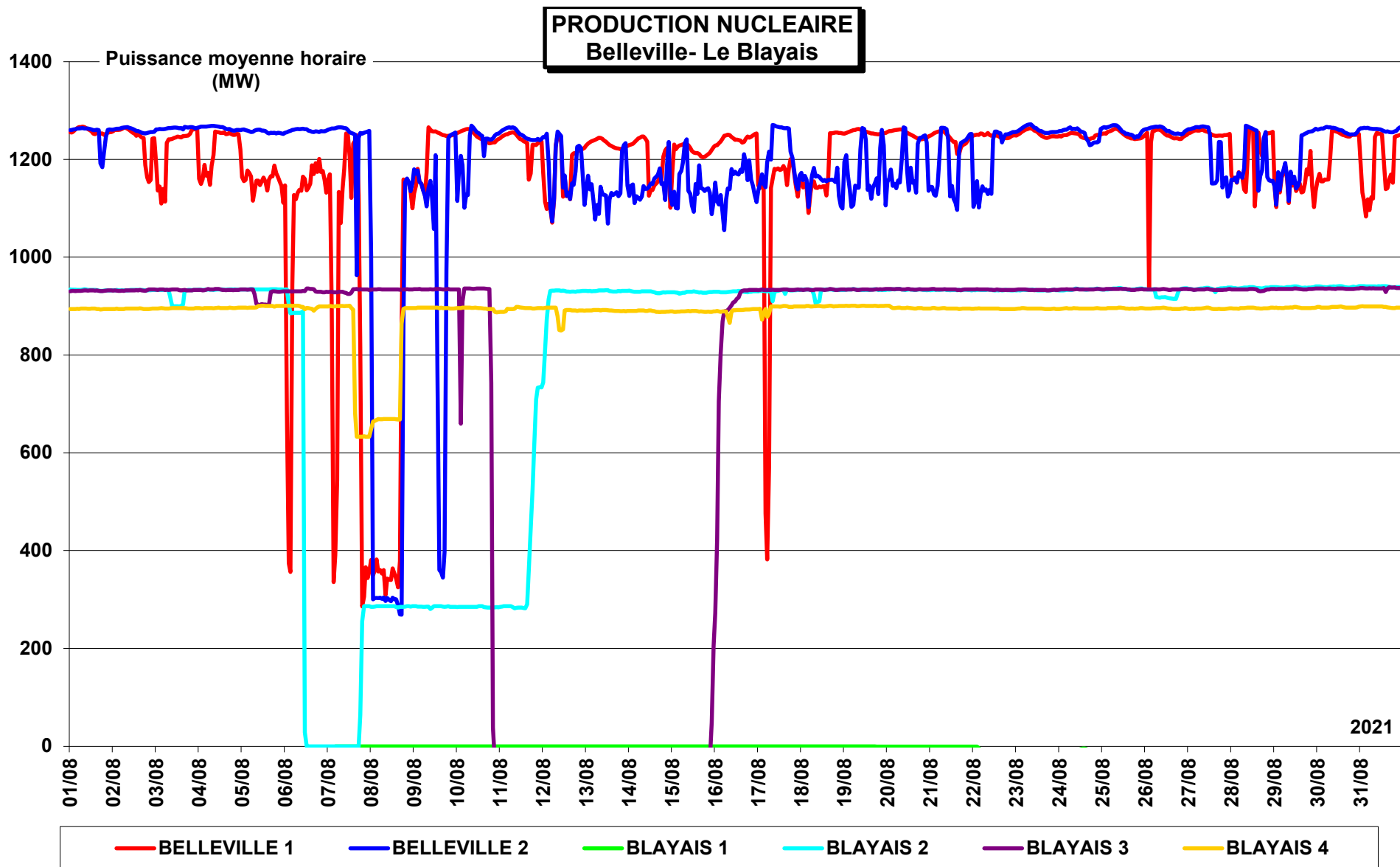
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

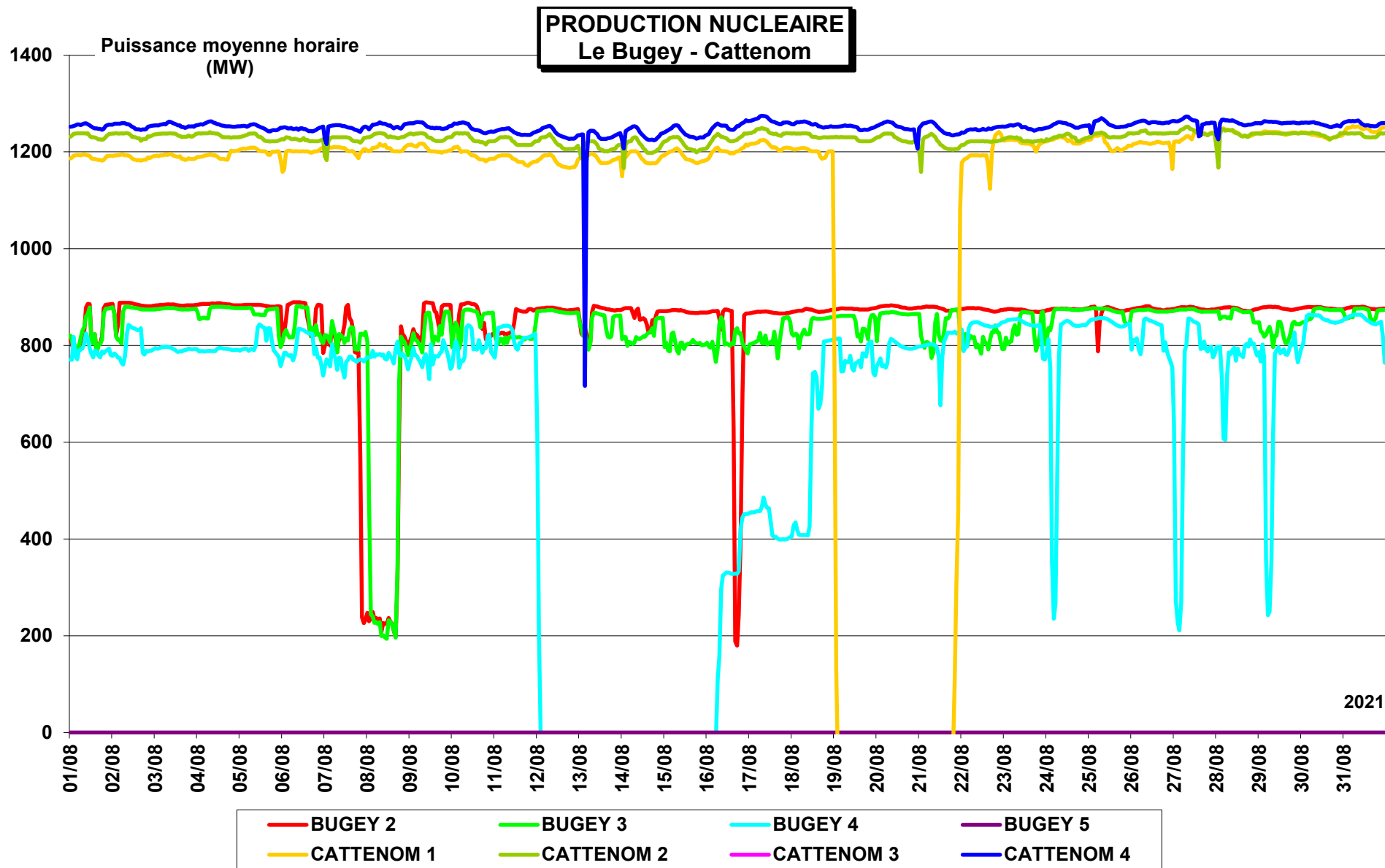
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

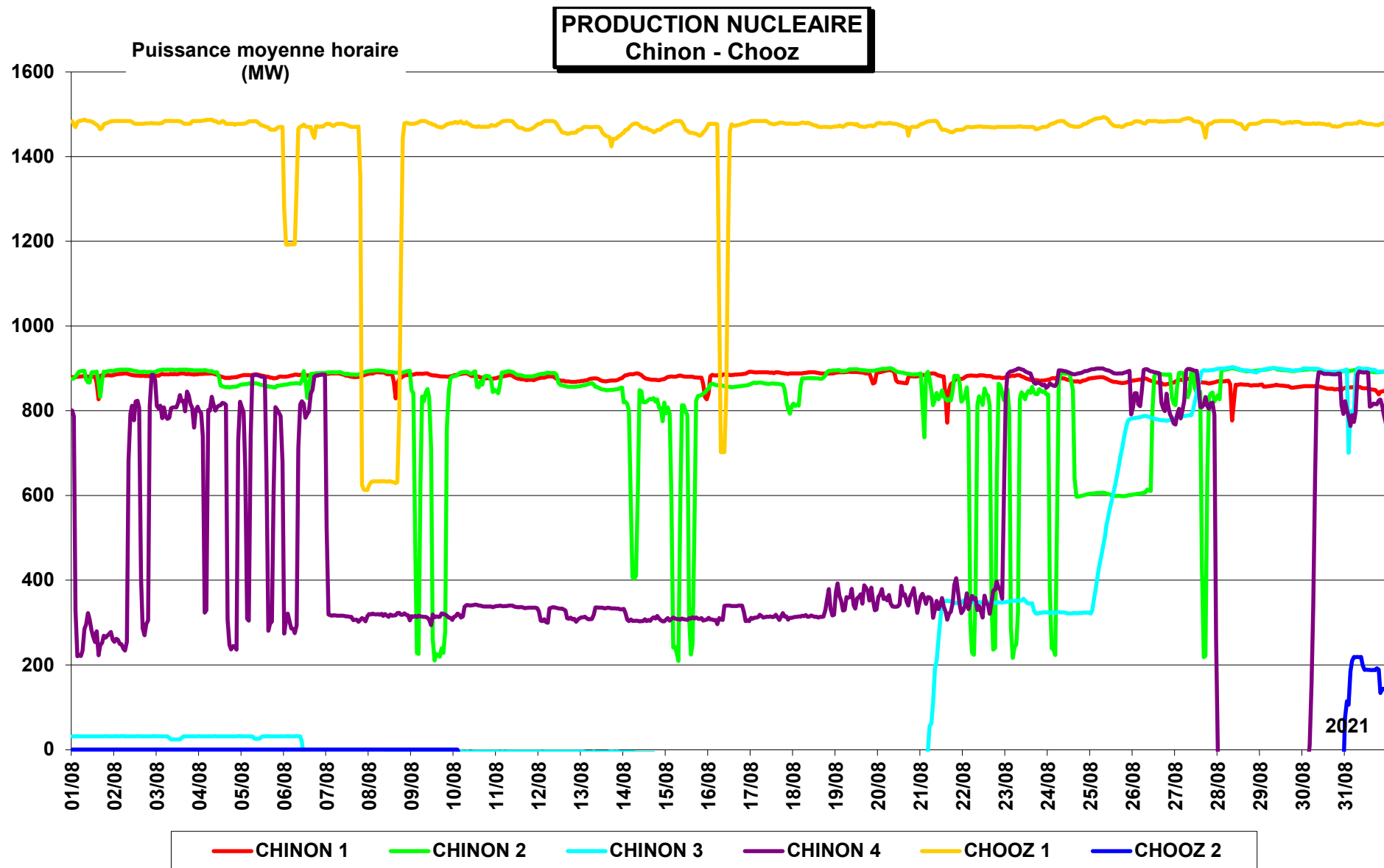
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 26 à 28 : Production gaz
- Pages 29 à 30 : Production charbon
- Pages 31 à 33 : Production fioul et pointe
- Page 34 : Production biomasse

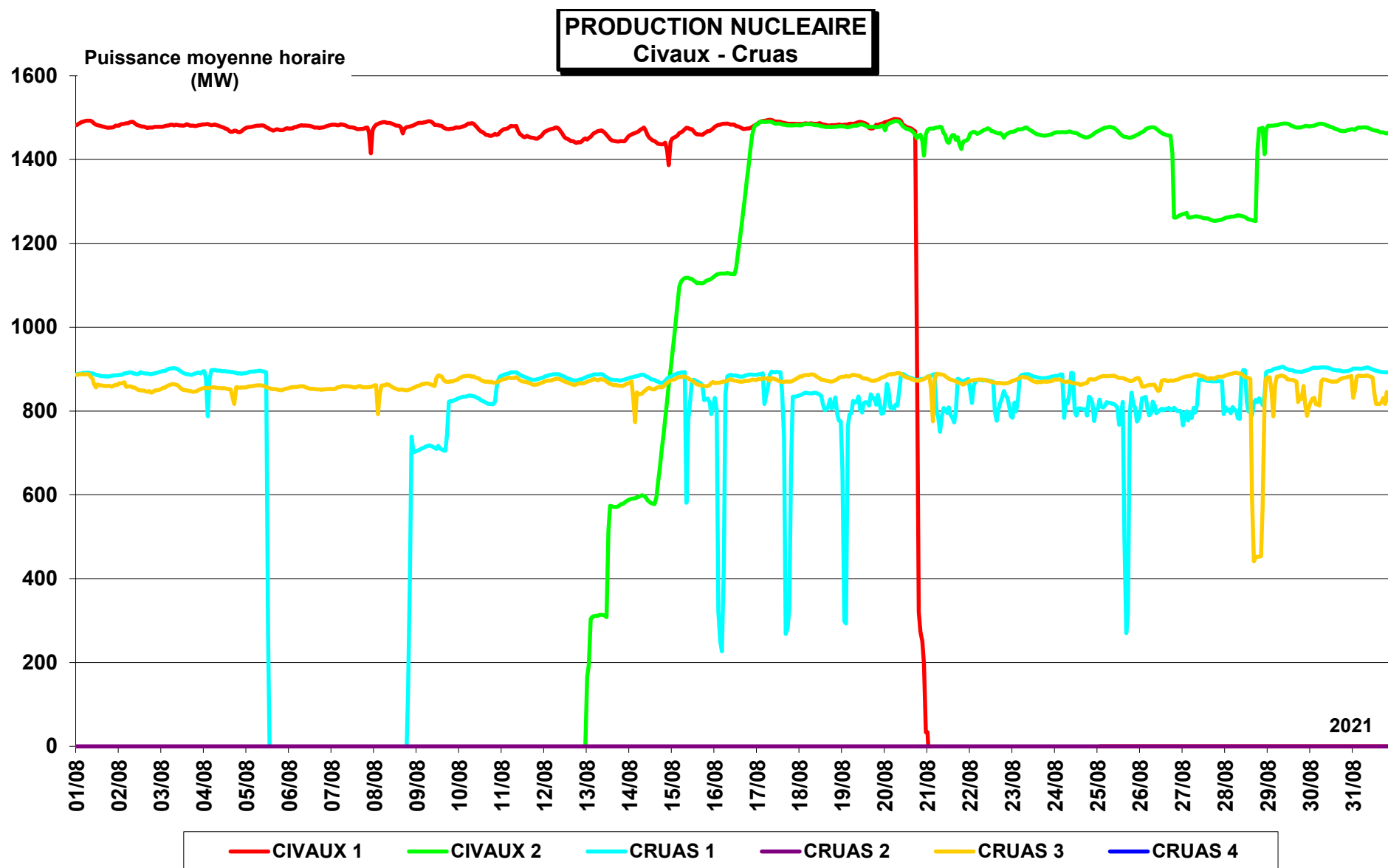
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



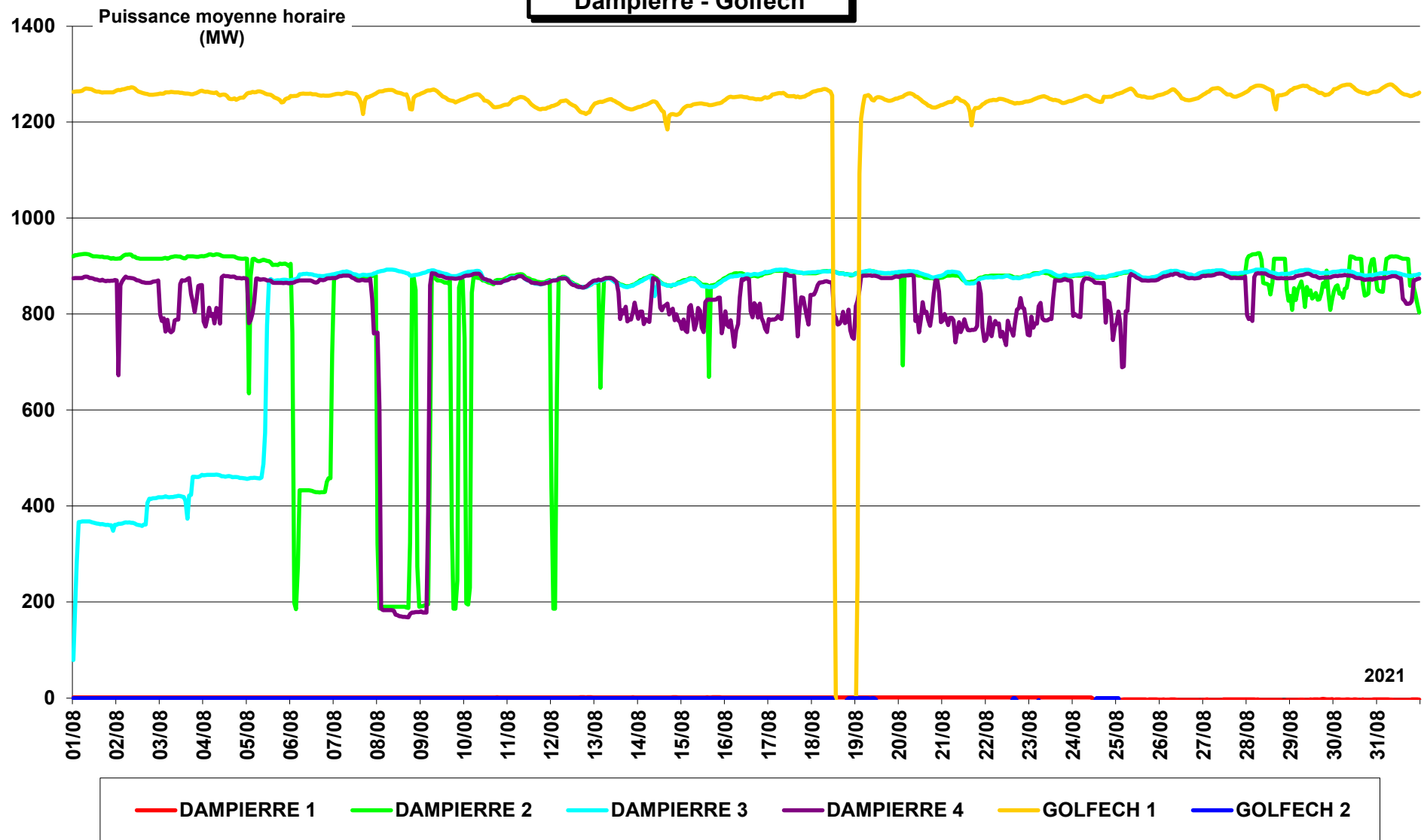




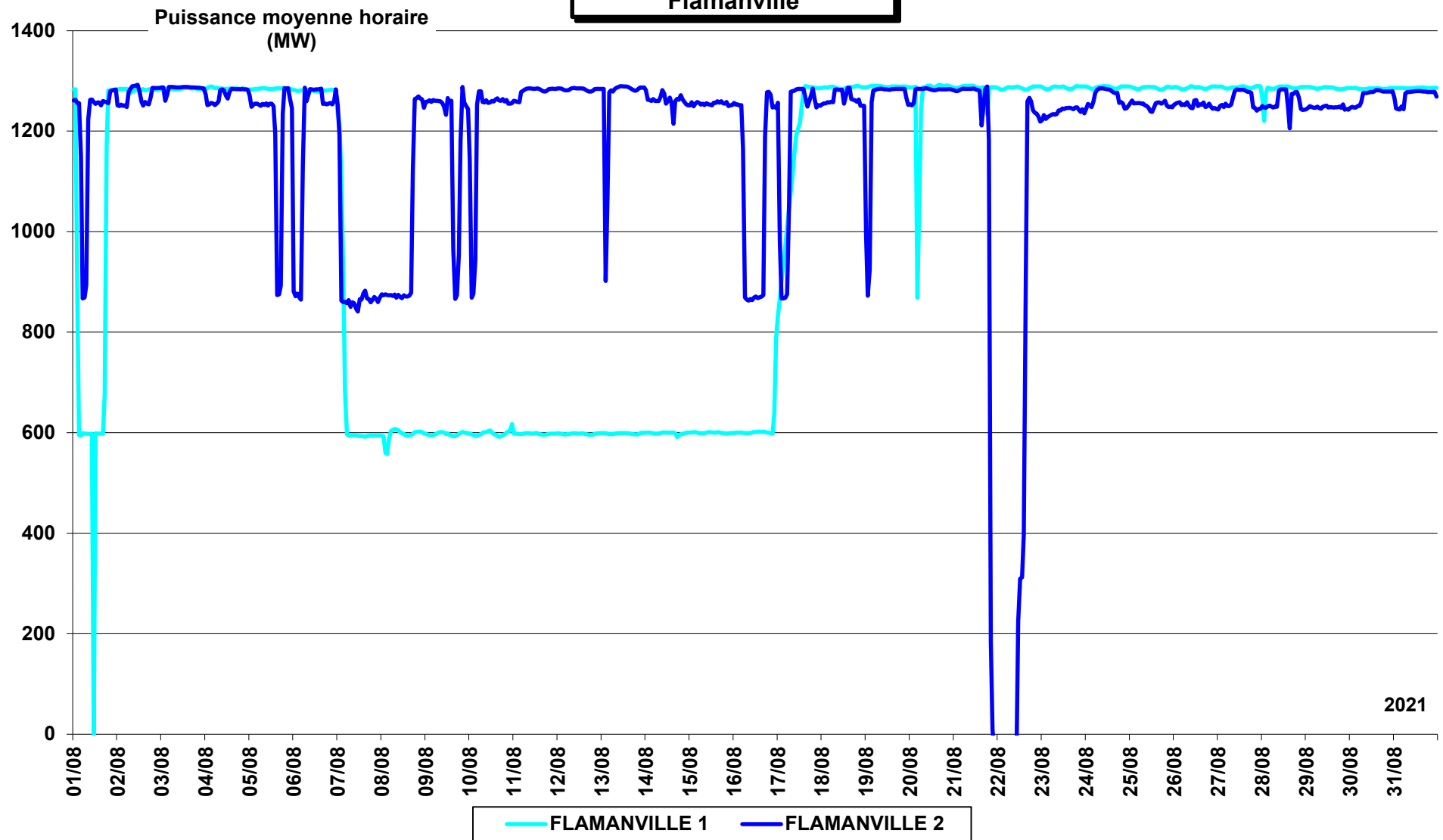


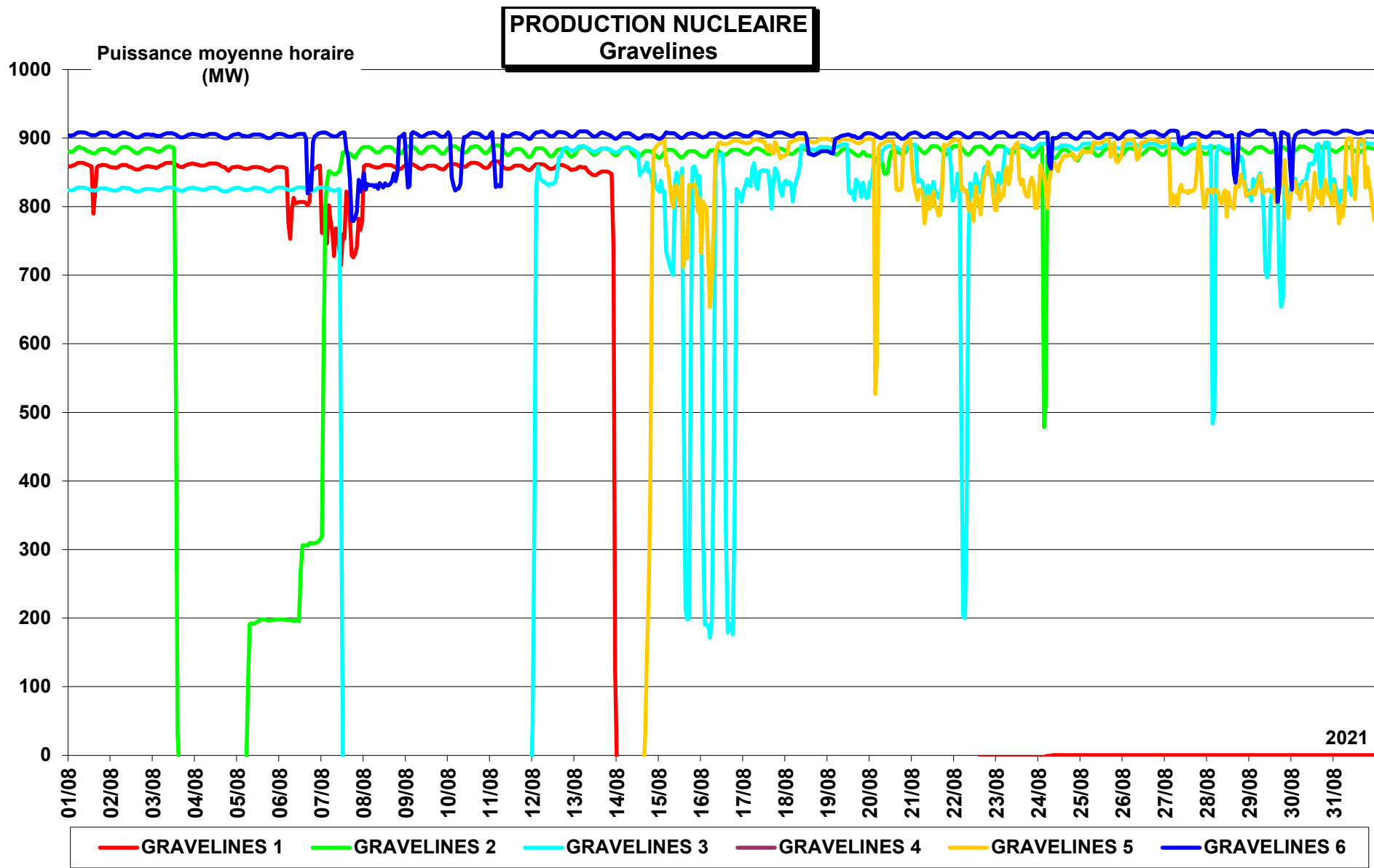


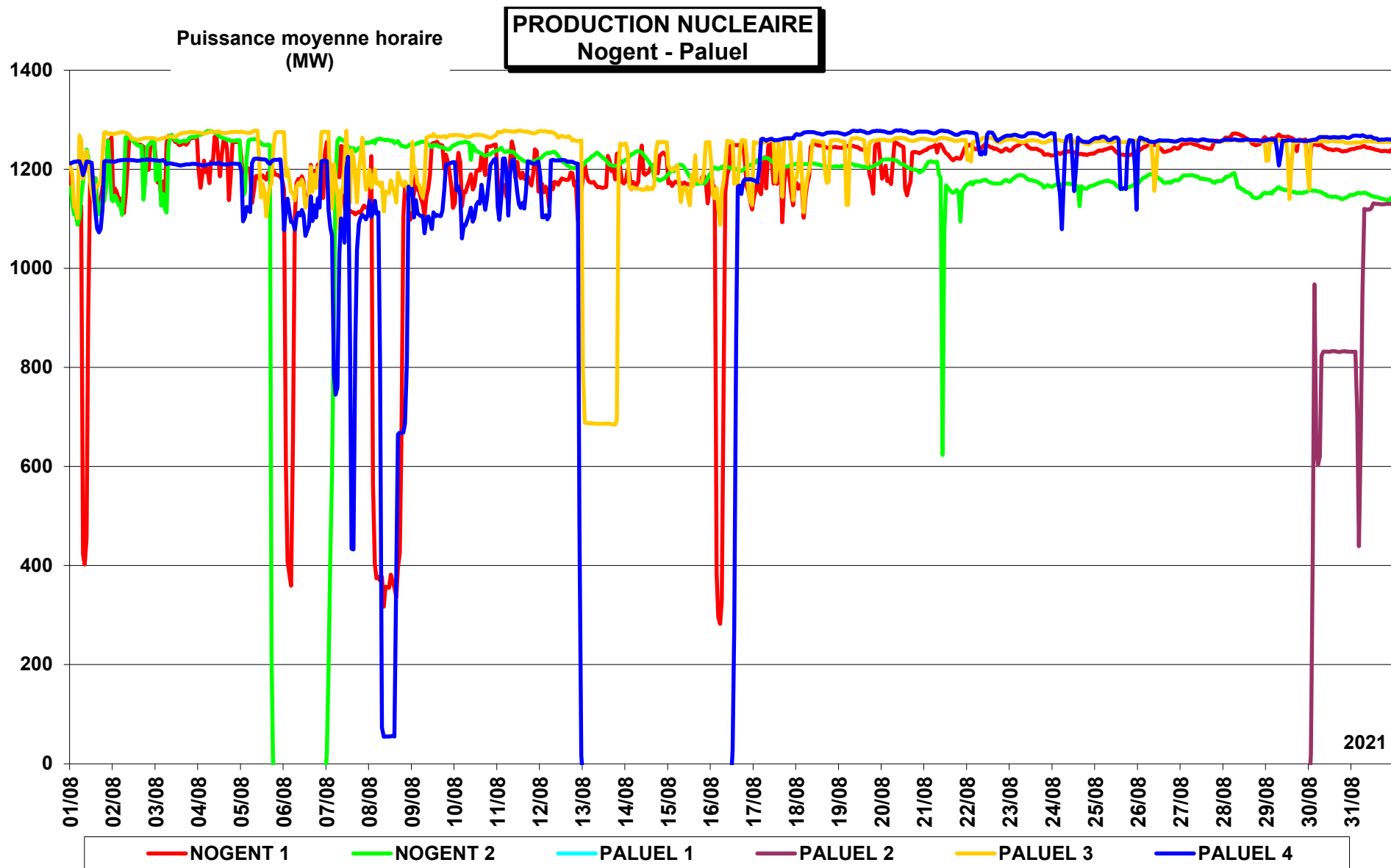
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

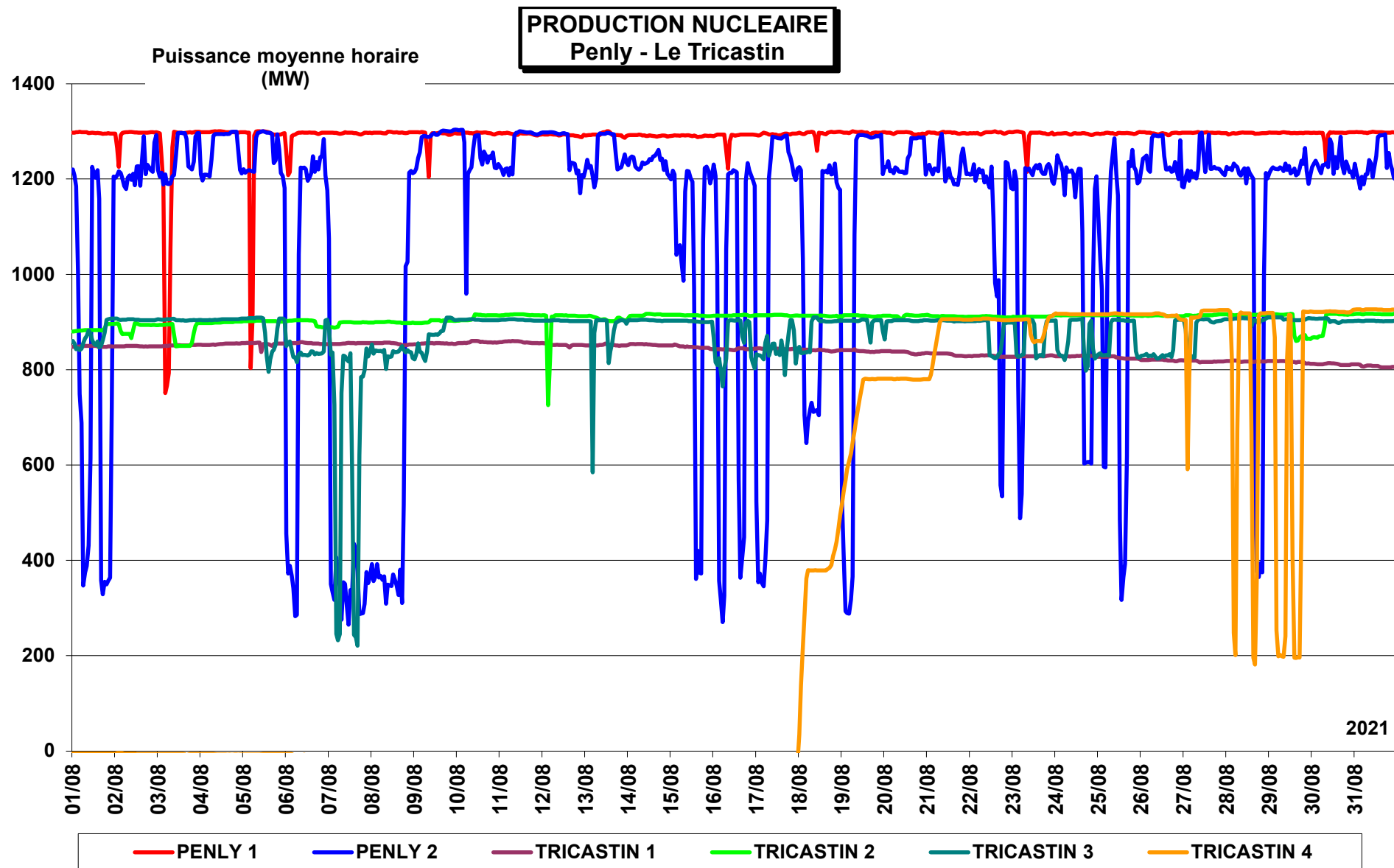


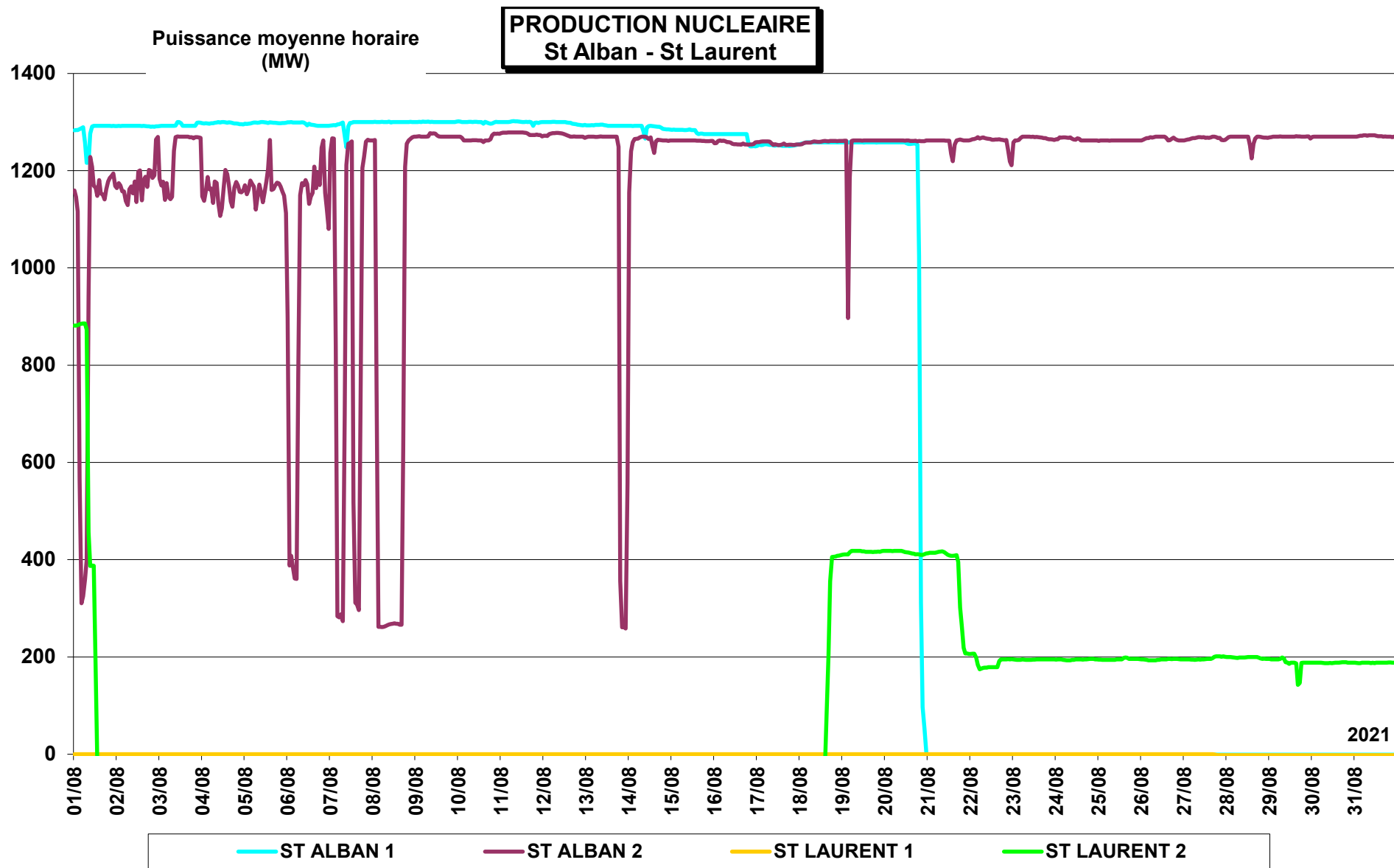
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**



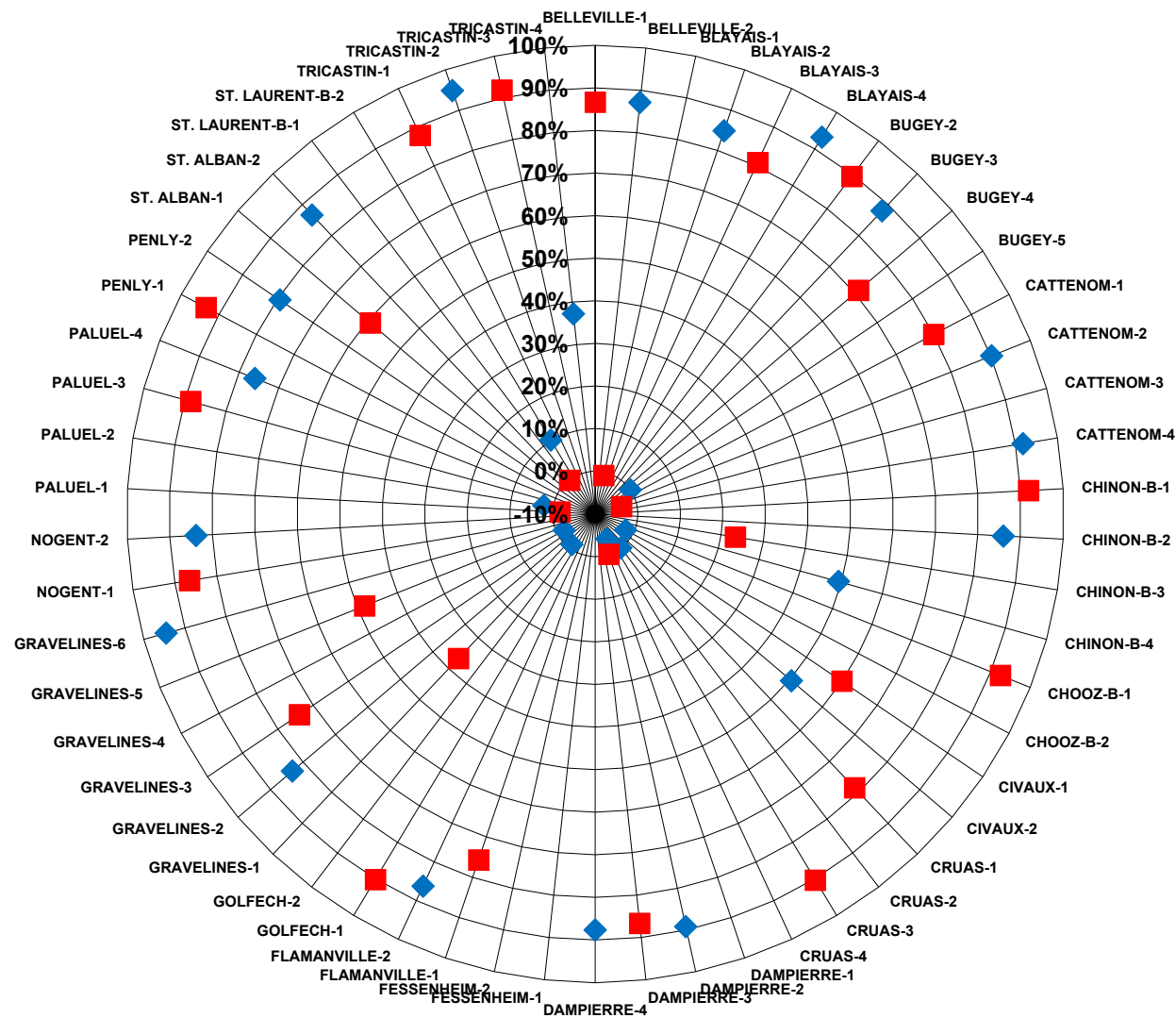


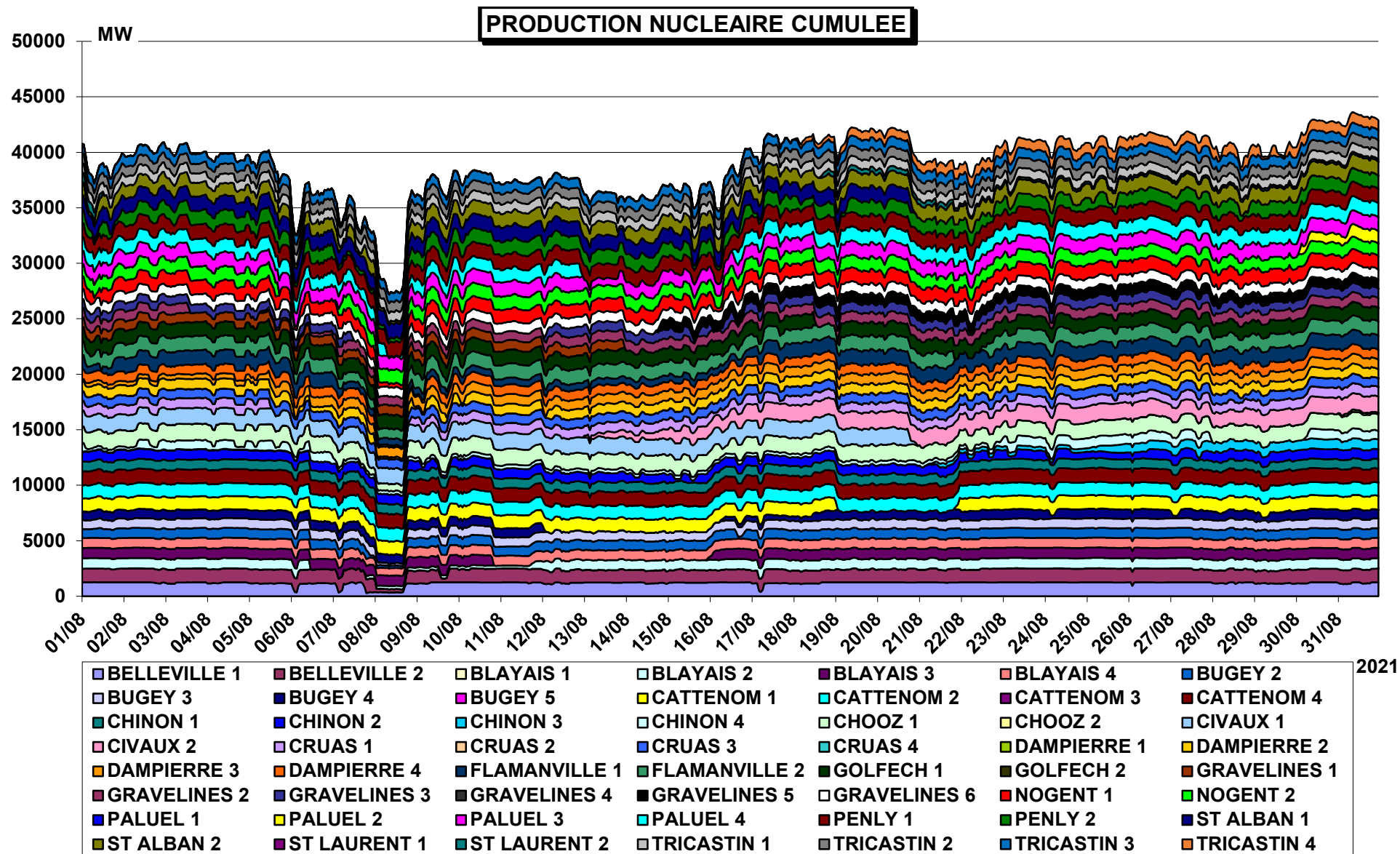






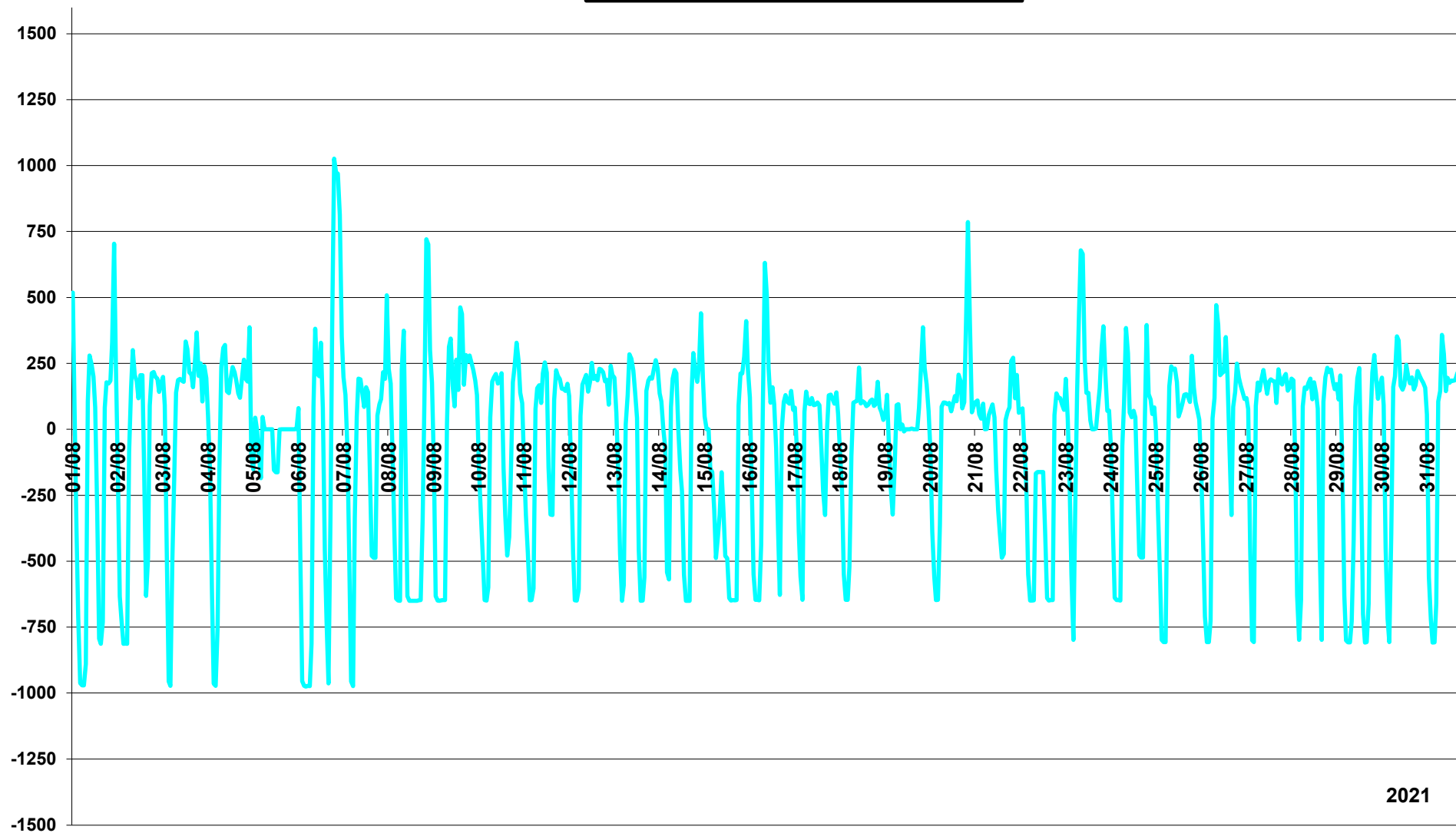
Facteur charge tranches nucléaires (Août 2021)



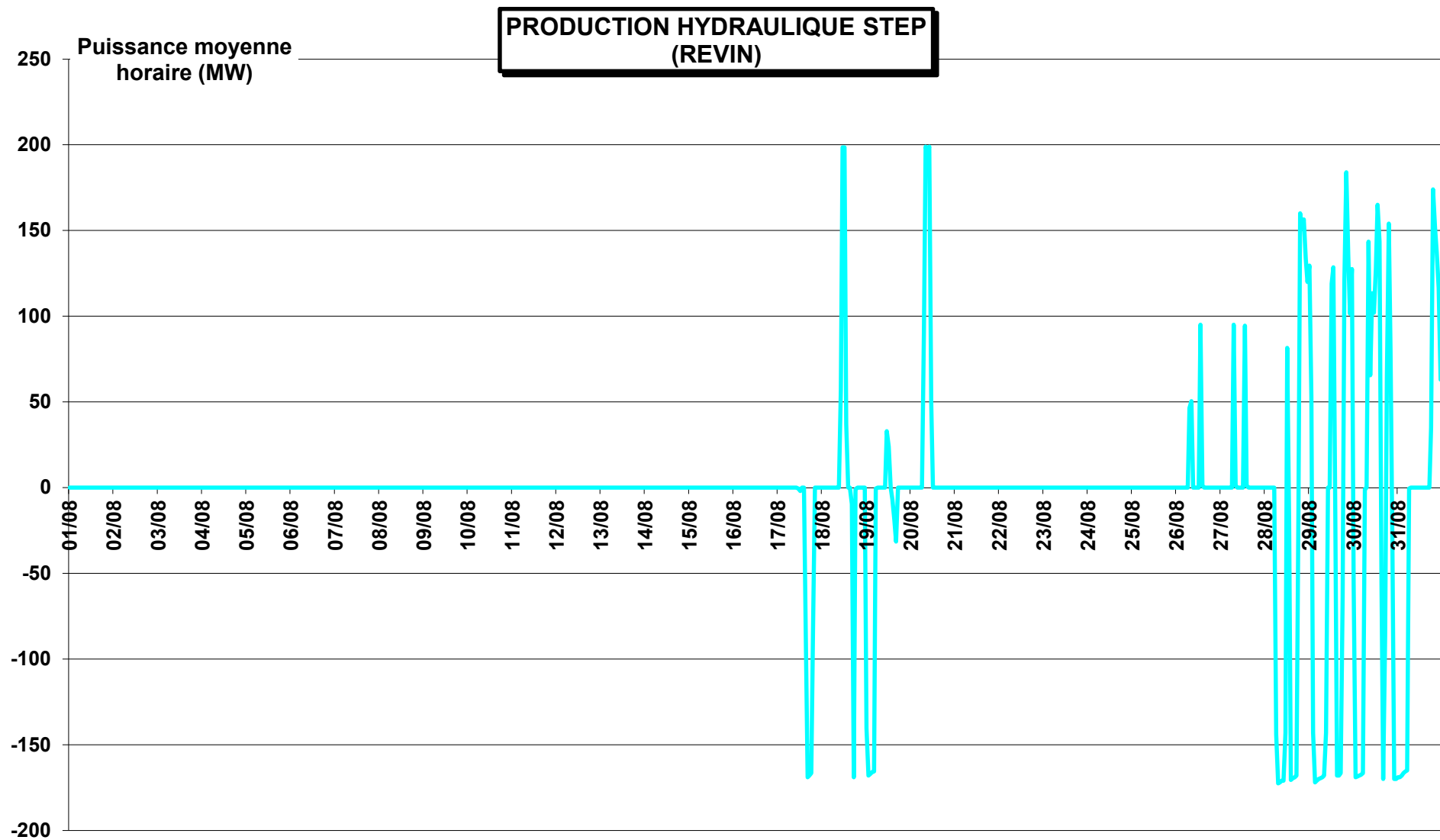


Puissance moyenne horaire
(MW)

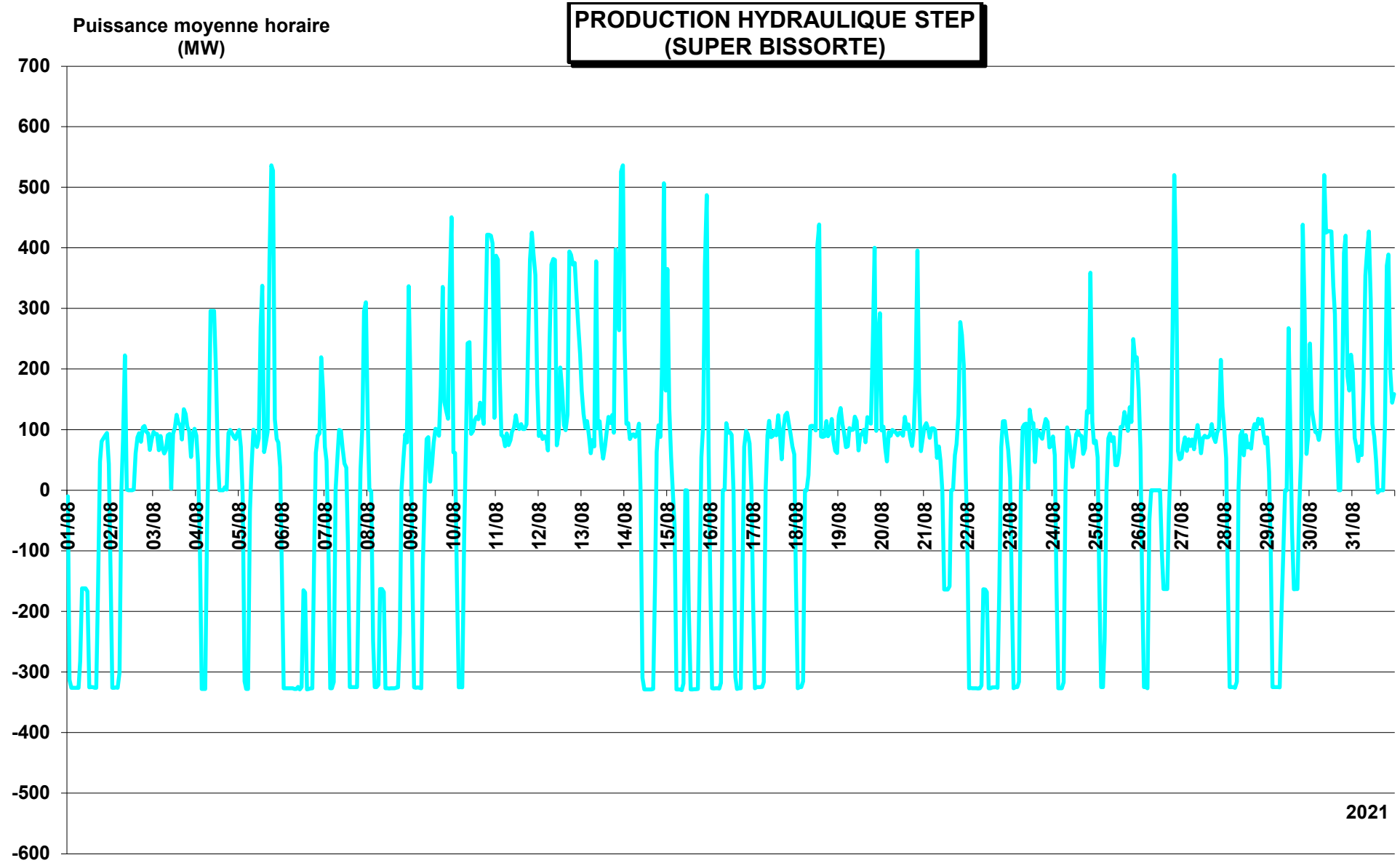
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2021



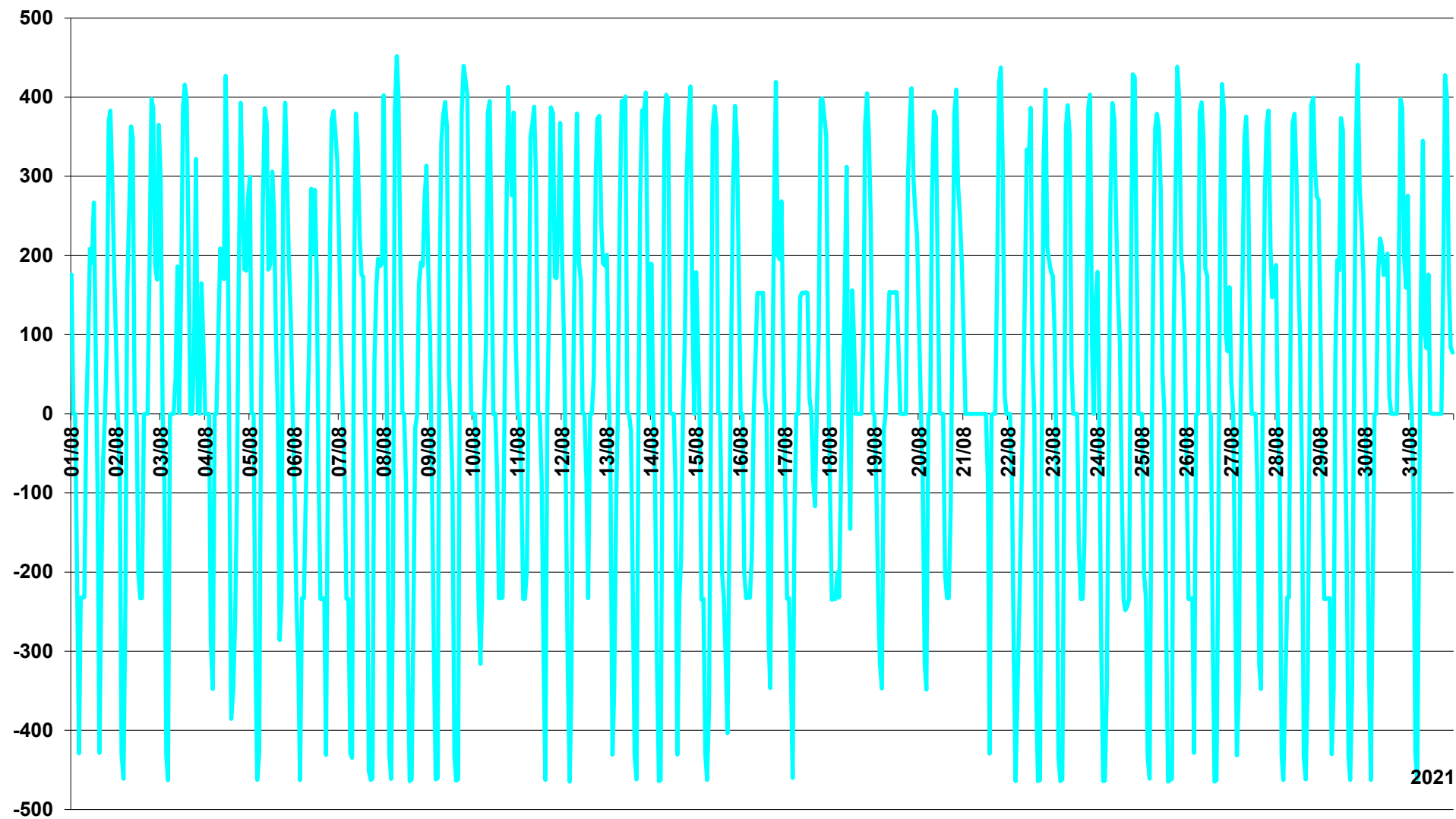
2021



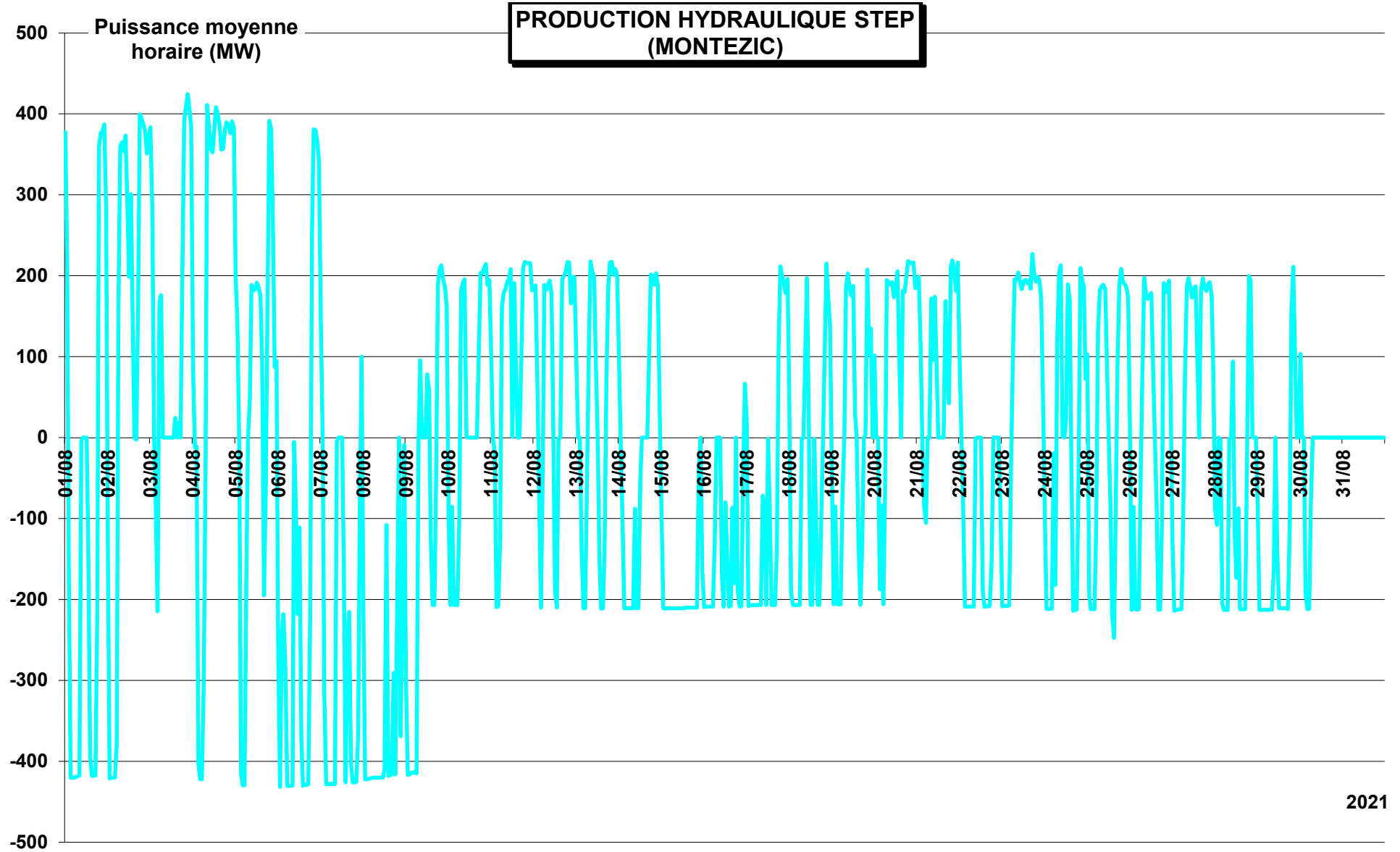
2021

Puissance moyenne
horaire (MW)

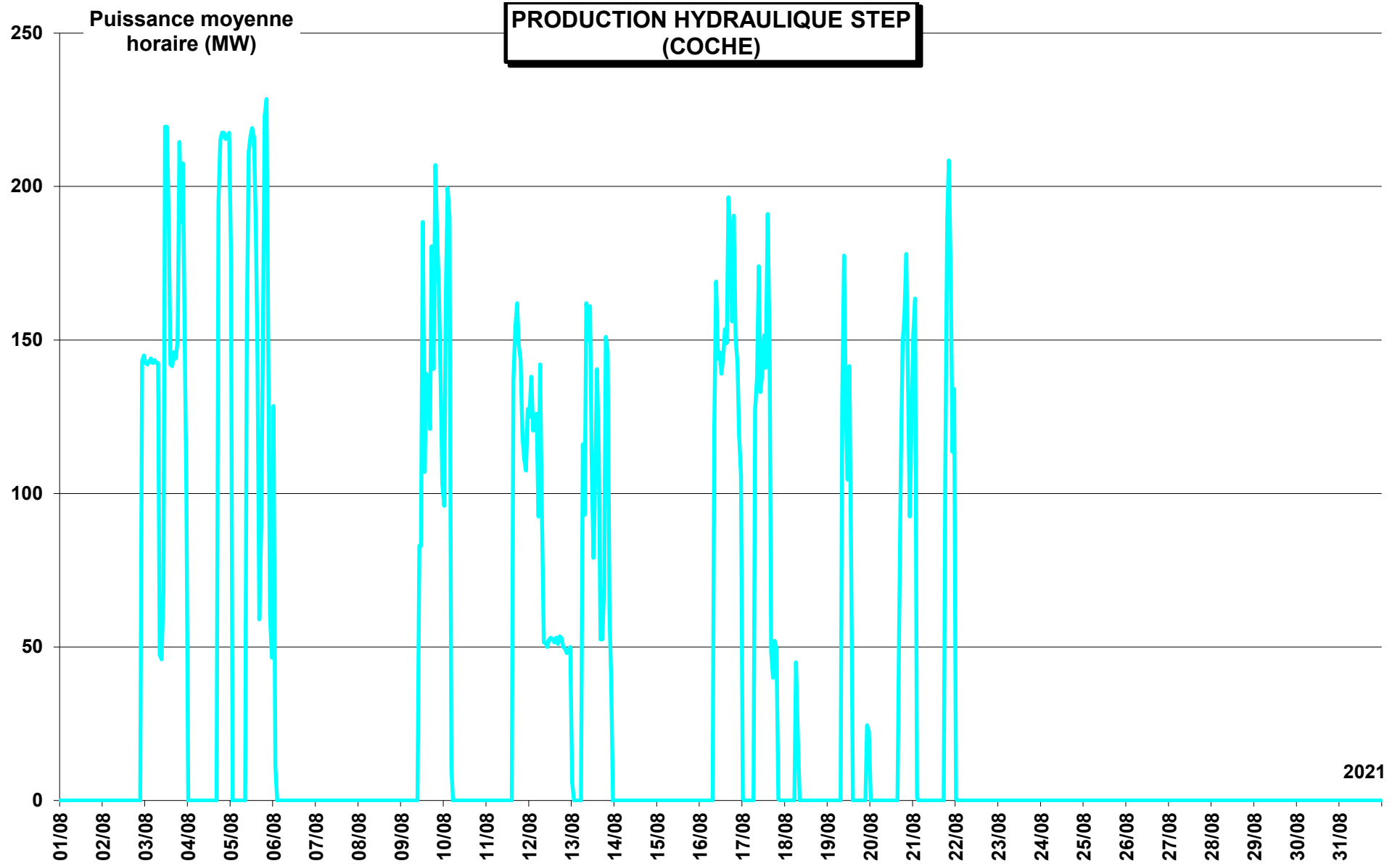
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

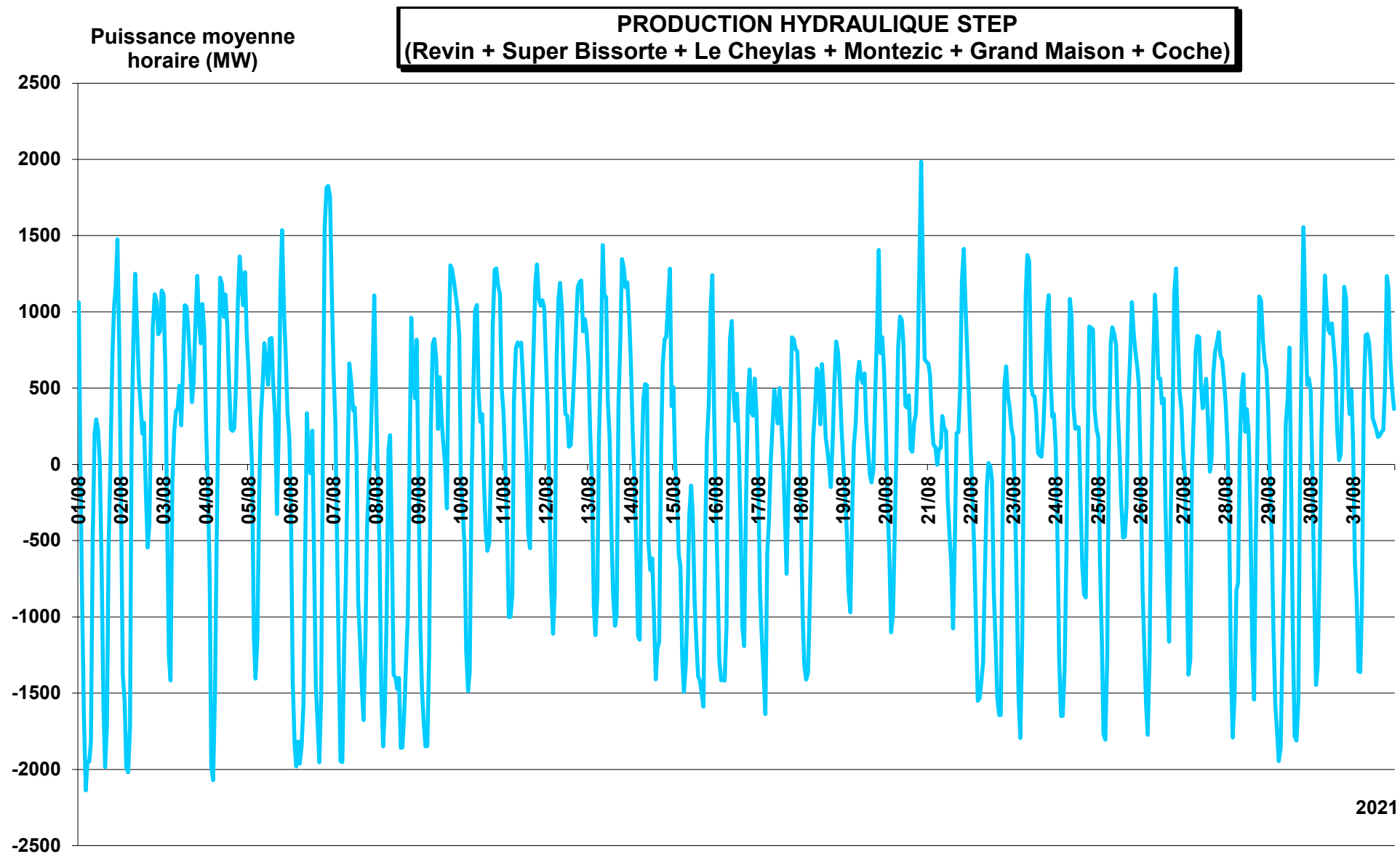


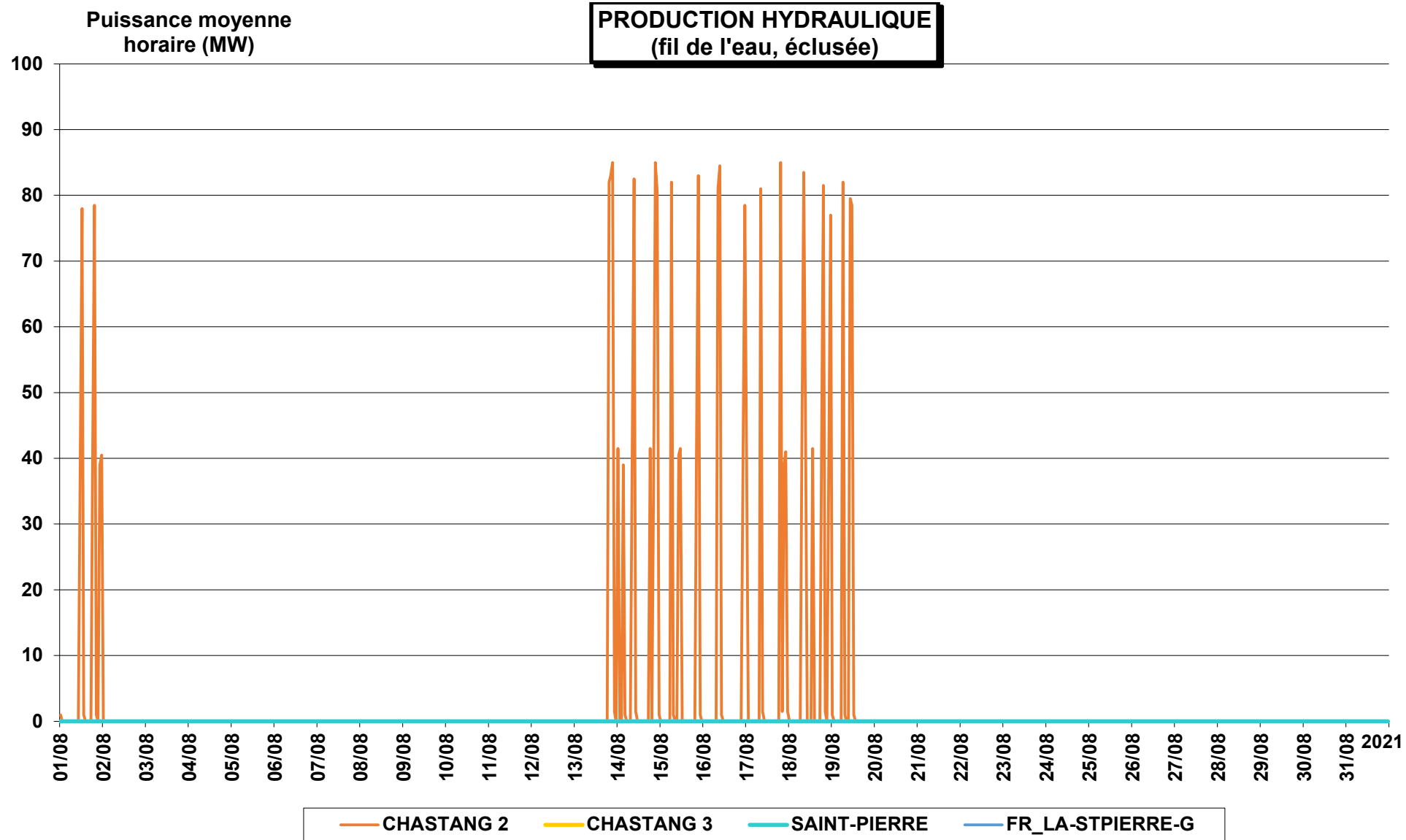
2021



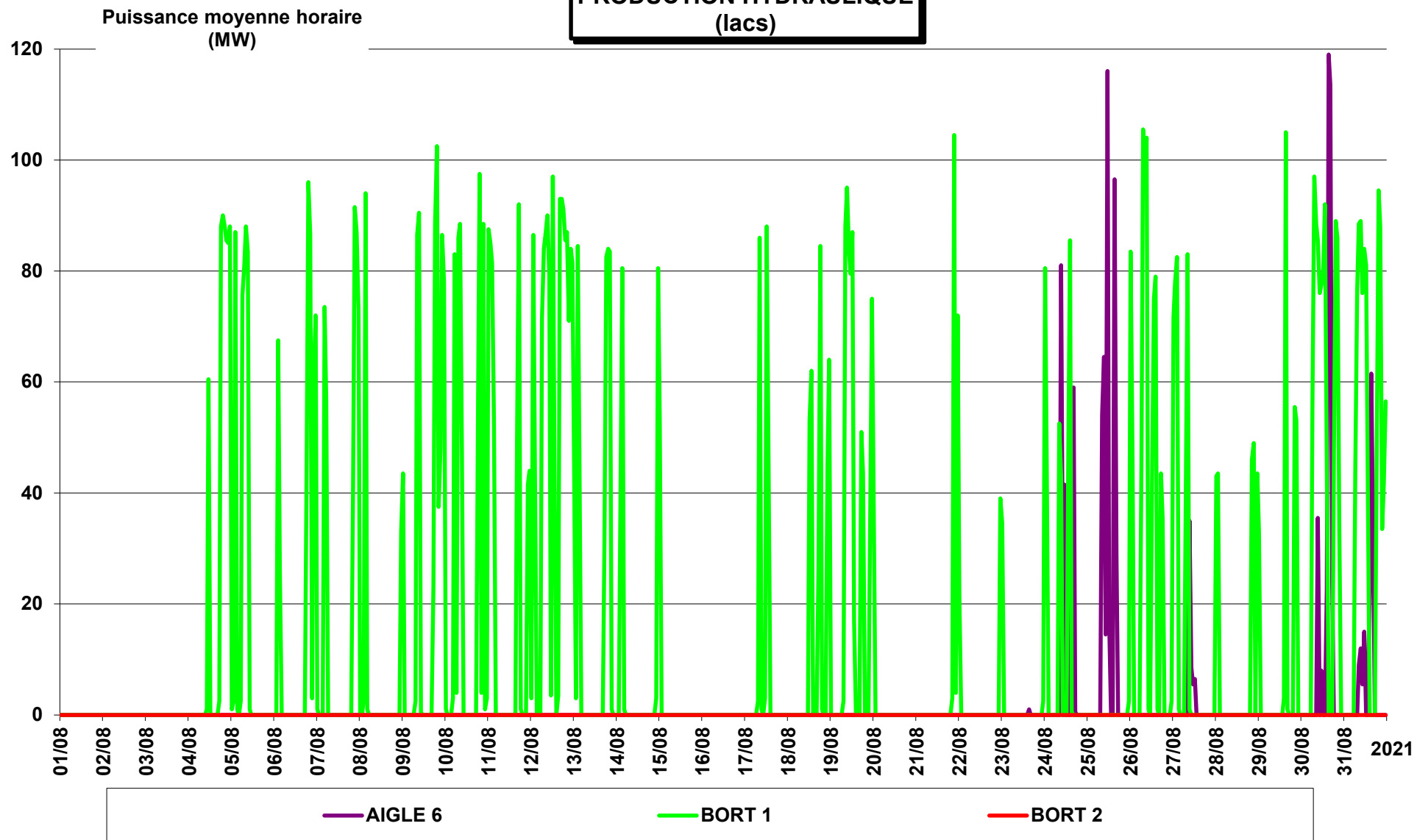
2021





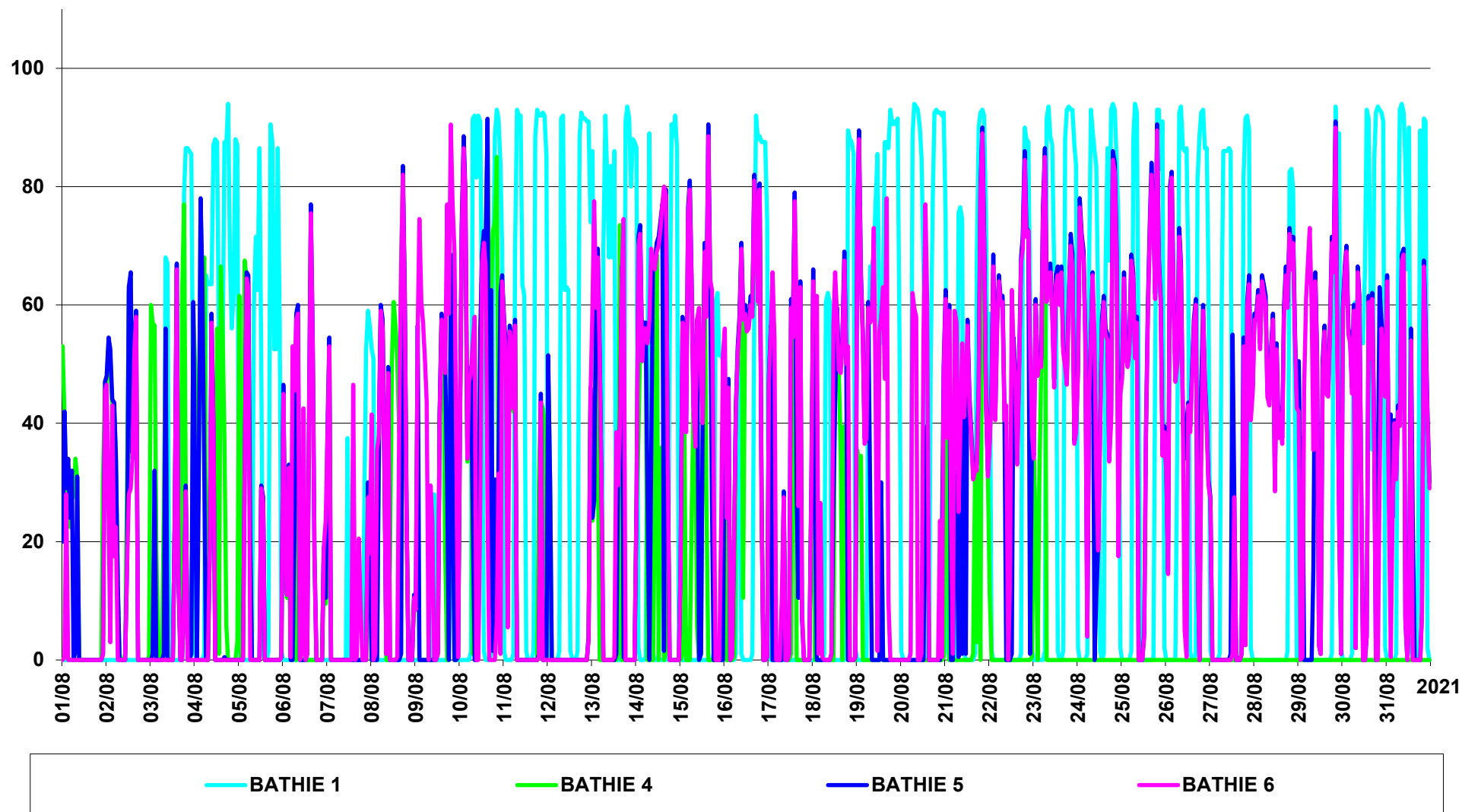


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

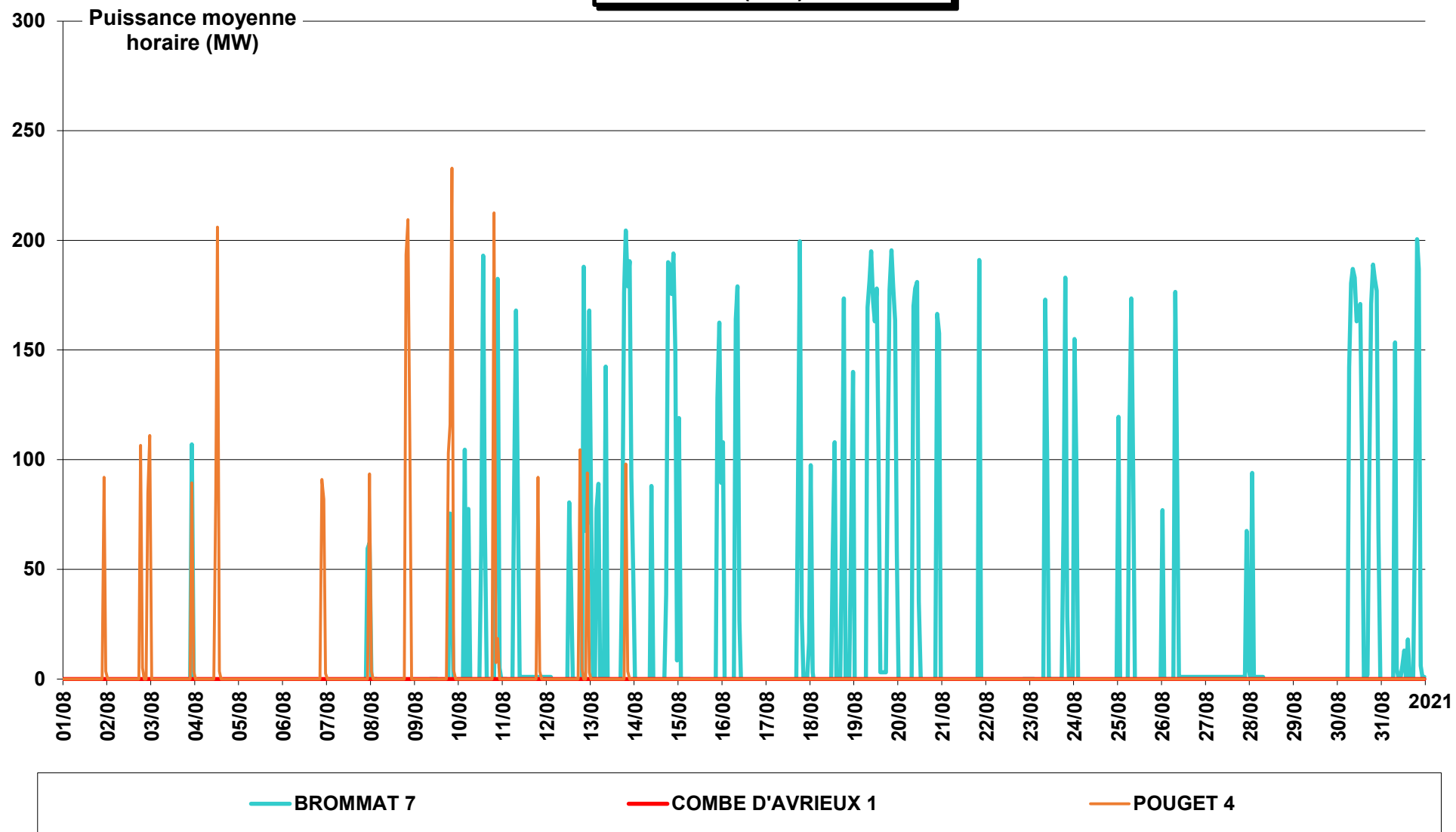


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

