

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	655,9	66,4%	37	CHOOZ-B-1	1560	623,8	55,2%	40	GRAVELINES-1	951	-3,2	-0,5%	53	ST. LAURENT-B-1	956	484,3	69,9%	36
BELLEVILLE-2	1363	911,1	92,2%	21	CHOOZ-B-2	1560	512,3	45,3%	43	GRAVELINES-2	951	659,6	95,7%	6	ST. LAURENT-B-2	956	636,6	91,8%	23
BLAYAIS-1	951	627,9	91,1%	25	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	49	GRAVELINES-3	951	638,6	92,6%	20	TRICASTIN-1	955	421,8	60,9%	38
BLAYAIS-2	951	692,0	100,4%	1	CIVAUX-2	1561	-16,2	-1,4%	55	GRAVELINES-4	951	348,6	50,6%	41	TRICASTIN-2	955	681,6	98,4%	3
BLAYAIS-3	951	679,2	98,5%	2	CRUAS-1	956	663,7	95,8%	5	GRAVELINES-5	951	651,2	94,5%	8	TRICASTIN-3	955	644,1	93,0%	19
BLAYAIS-4	951	155,4	22,5%	46	CRUAS-2	956	565,5	81,6%	33	GRAVELINES-6	951	0,0	0,0%	49	TRICASTIN-4	955	546,4	78,9%	35
BUGEY-2	945	646,9	94,4%	9	CRUAS-3	956	649,3	93,7%	13	NOGENT-1	1363	889,4	90,0%	27	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 9 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 16,5% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 34 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 59,0% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 26 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 44,5%				
BUGEY-3	945	659,8	96,3%	4	CRUAS-4	956	645,1	93,1%	18	NOGENT-2	1363	909,5	92,0%	22					
BUGEY-4	917	620,0	93,3%	15	DAMPIERRE-1	937	0,4	0,1%	48	PALUEL-1	1382	318,4	31,8%	45					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	49	DAMPIERRE-2	937	637,9	93,9%	11	PALUEL-2	1382	855,0	85,3%	30					
CATTENOM-1	1362	899,8	91,1%	24	DAMPIERRE-3	937	243,5	35,9%	44	PALUEL-3	1382	157,3	15,7%	47					
CATTENOM-2	1362	-11,8	-1,2%	54	DAMPIERRE-4	937	550,7	81,1%	34	PALUEL-4	1382	933,9	93,2%	17					
CATTENOM-3	1362	868,5	88,0%	29	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-2,2	-0,2%	52					
CATTENOM-4	1362	551,9	55,9%	39	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	957,5	95,6%	7					
CHINON-B-1	954	-14,1	-2,0%	56	FLAMANVILLE-1	1382	934,0	93,2%	16	ST. ALBAN-1	1381	899,4	89,8%	28					
CHINON-B-2	954	574,5	83,1%	32	FLAMANVILLE-2	1382	942,3	94,0%	10	ST. ALBAN-2	1381	937,4	93,6%	14					
CHINON-B-3	954	586,0	84,7%	31	GOLFECH-1	1363	926,9	93,8%	12	Facteur de charge du parc nucléaire : 68,9%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	625,3	90,4%	26	GOLFECH-2	1363	470,9	47,7%	42	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	9
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	16,5%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	34
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	59,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	26
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	44,5%	

FC : facteur de charge

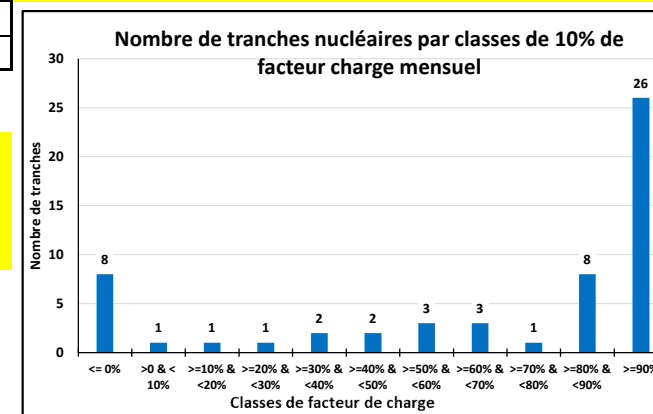
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	487	47	2513	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	258,3	220,9	85,5%	Production (GWh)	283	576
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	39,3	57,7	146,9%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	22,9%	0,98%	57,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	182,8	156,7	85,7%	Facteur de charge	15,4%	16,3%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	112,9	93,4	82,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	95,8	47,6	49,7%			
				Total		4635,26	689,1	576,3	83,6%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
					4965,26				30	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel		

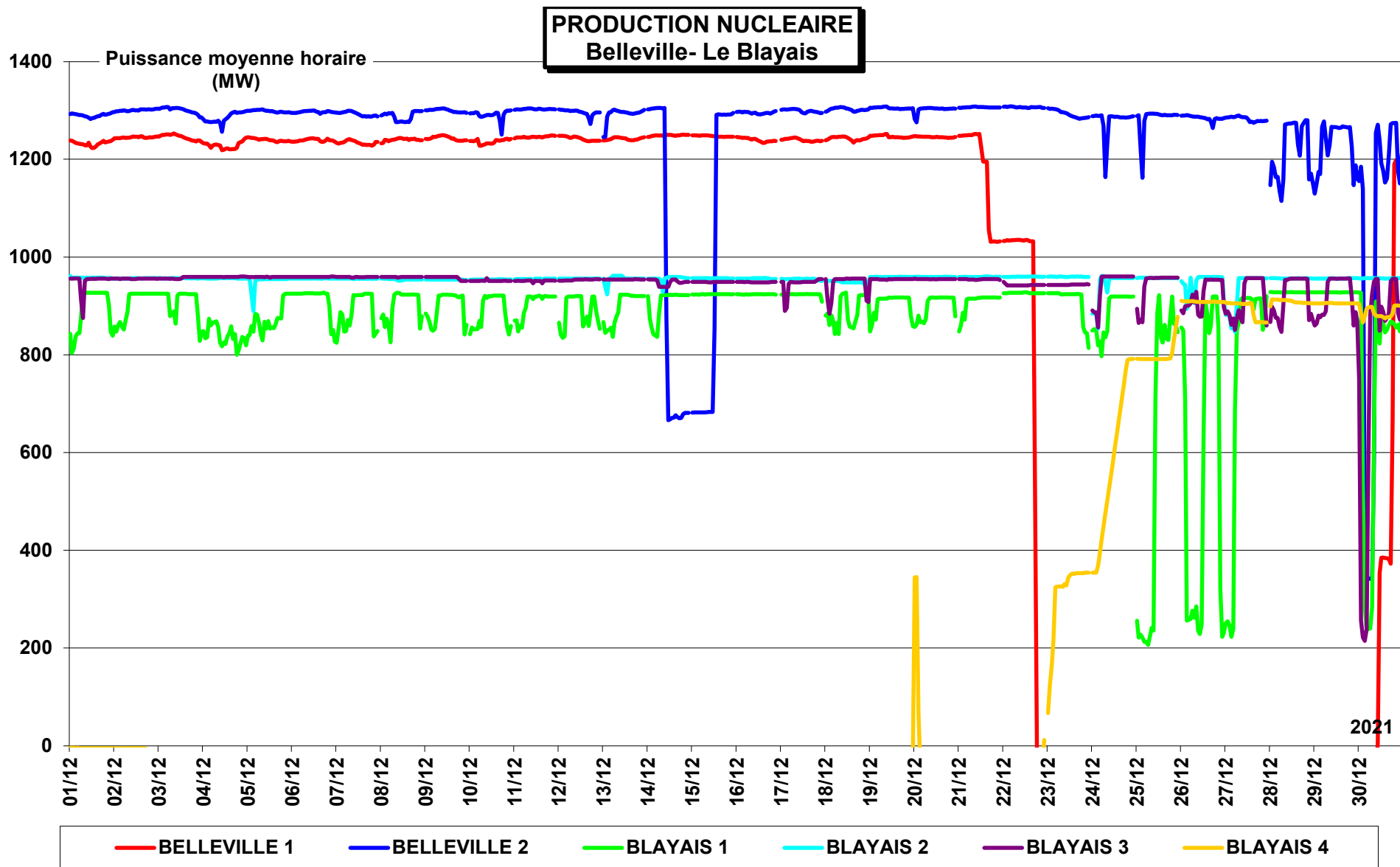
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

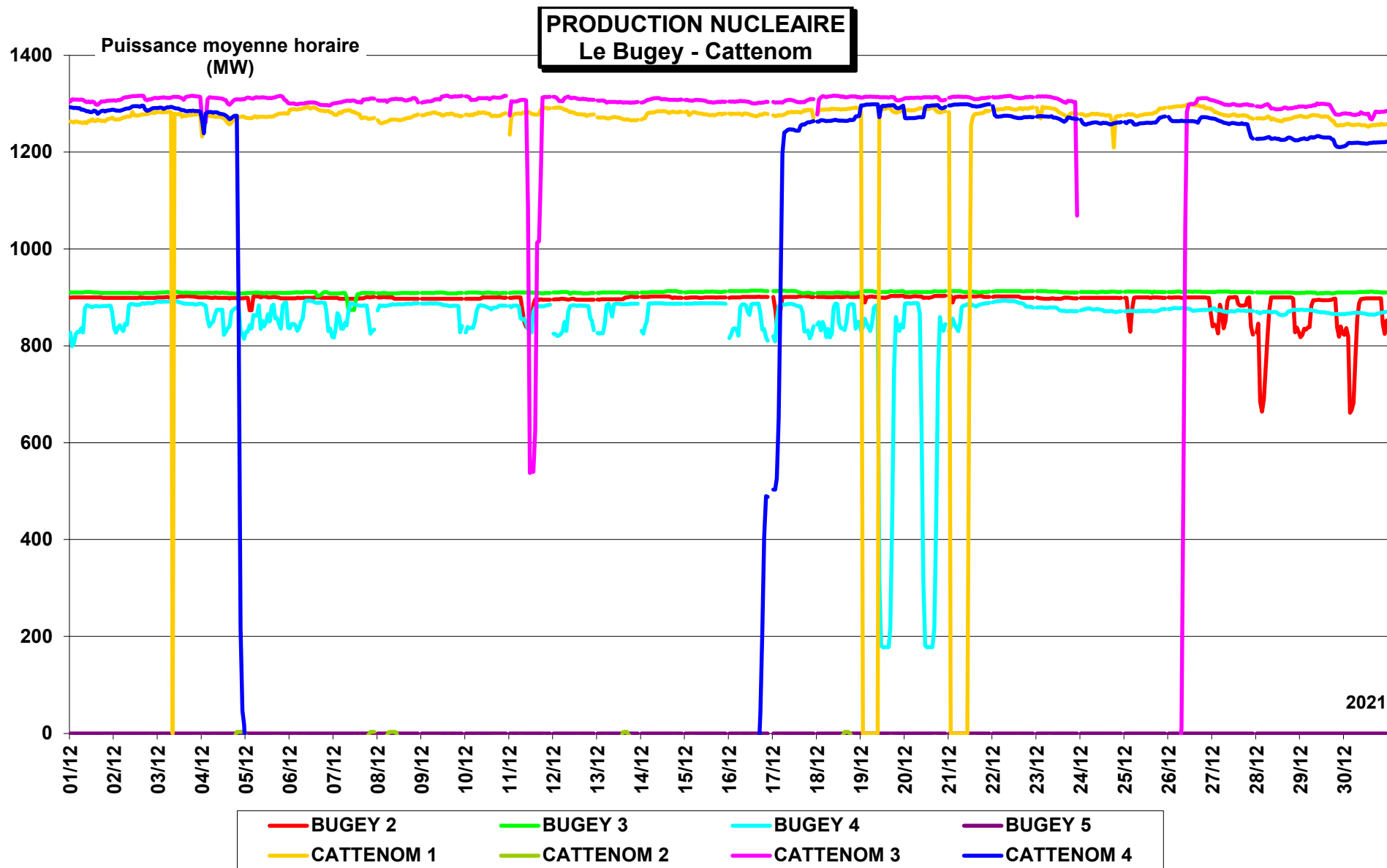
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

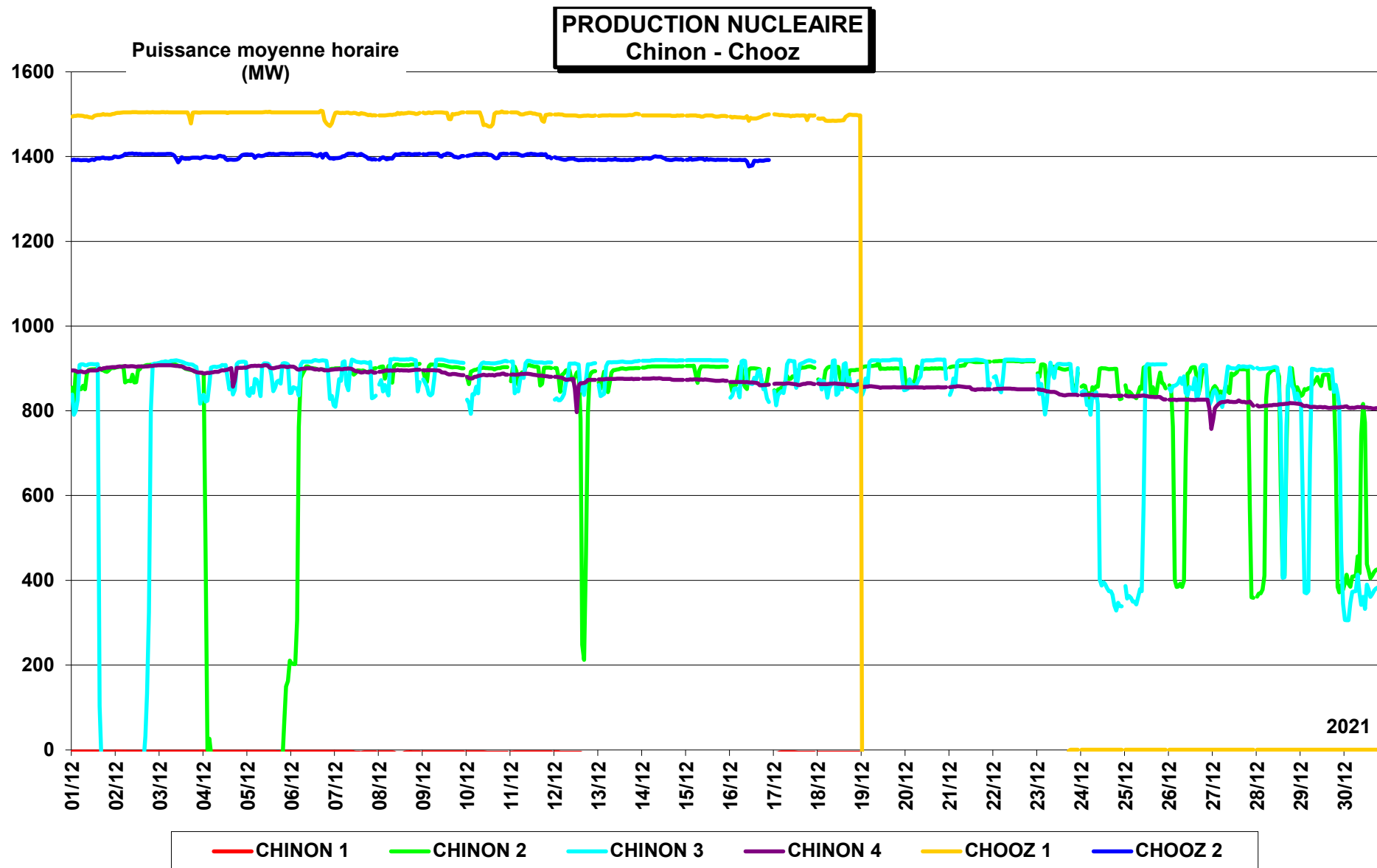
Données manquantes :
du 7/12 au 15/12 de 23h à 24h
16/12 de 22h à 24h
du 21/12 au 25/12 de 23h à 24h
27/12 de 23h à 24h

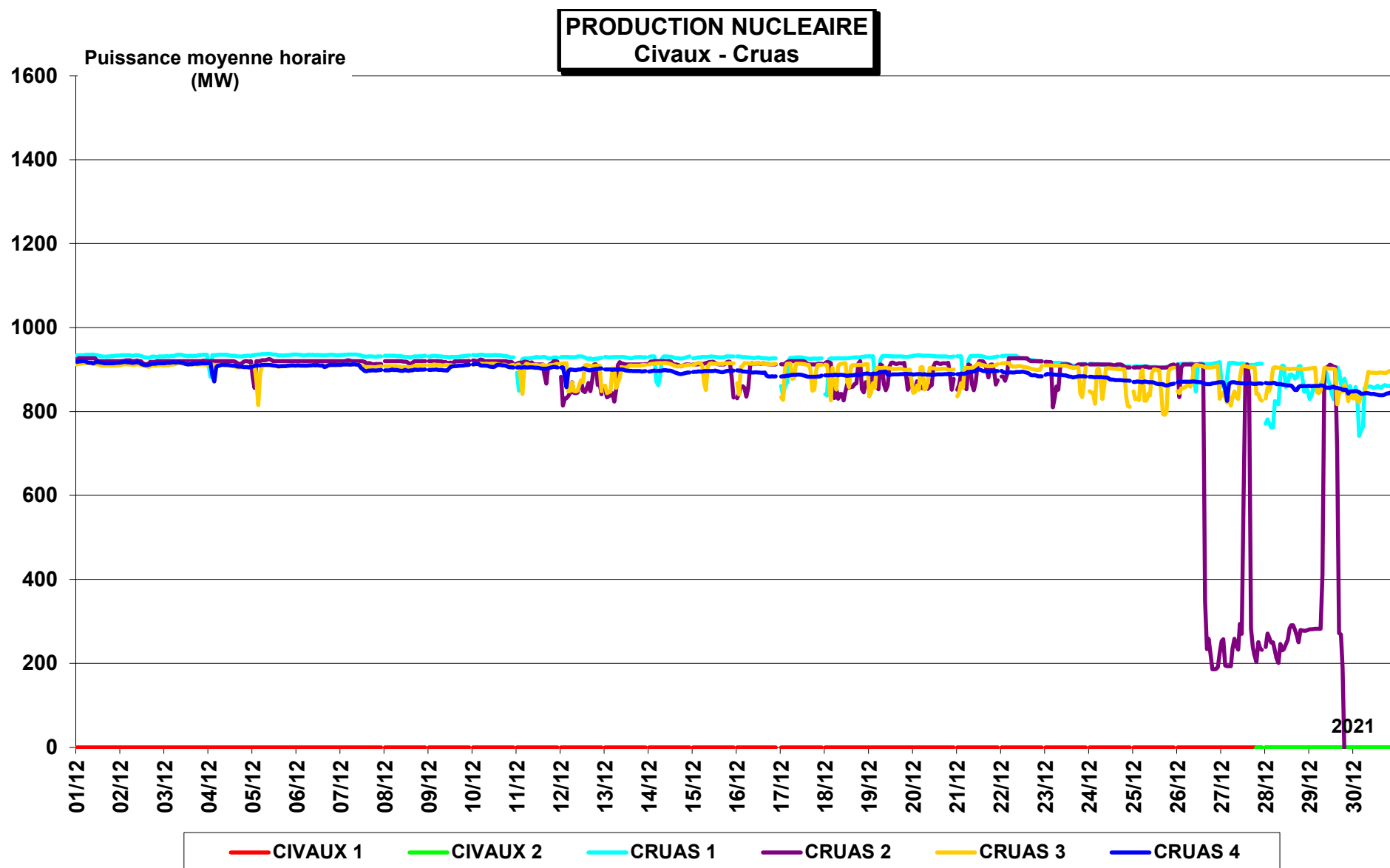


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

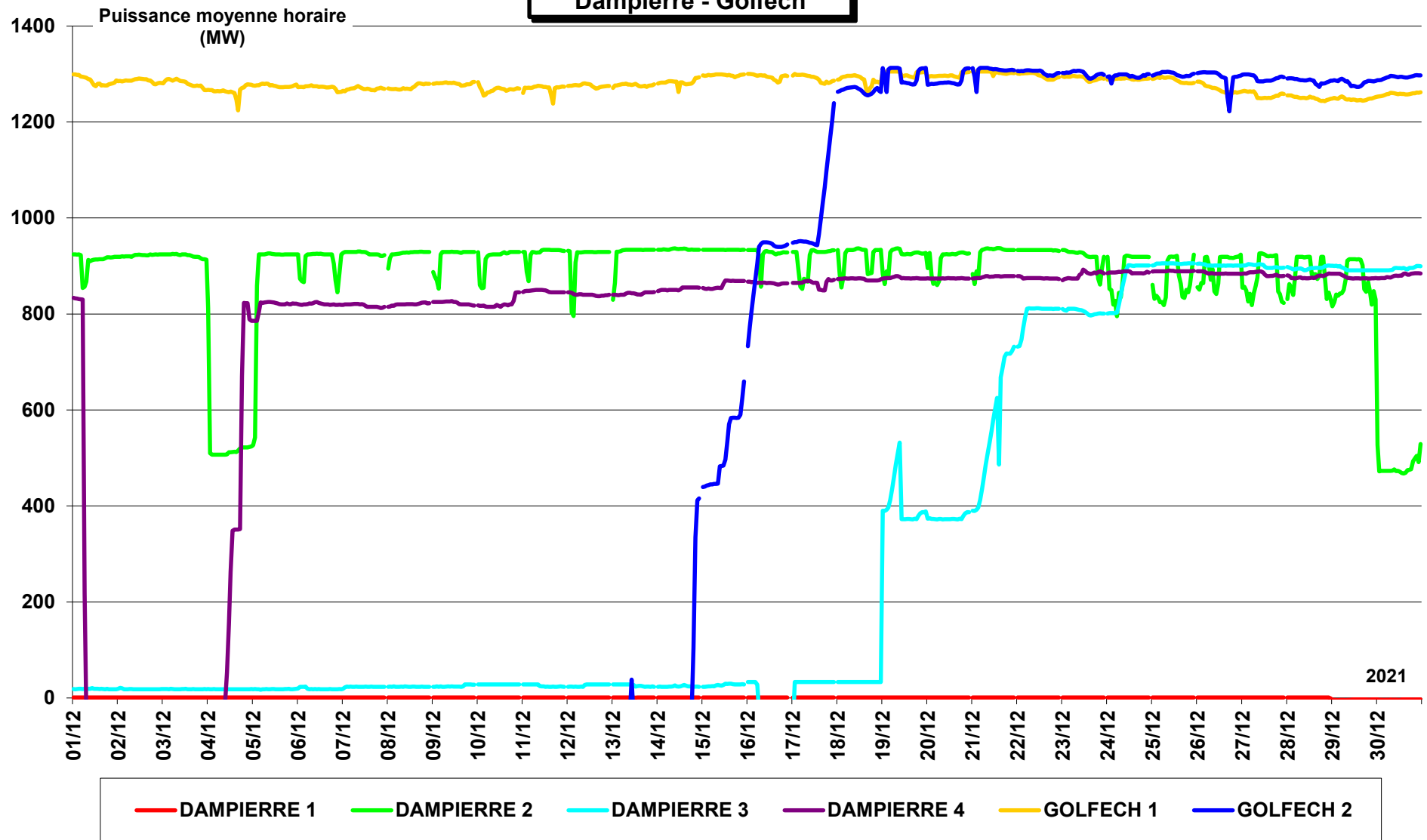


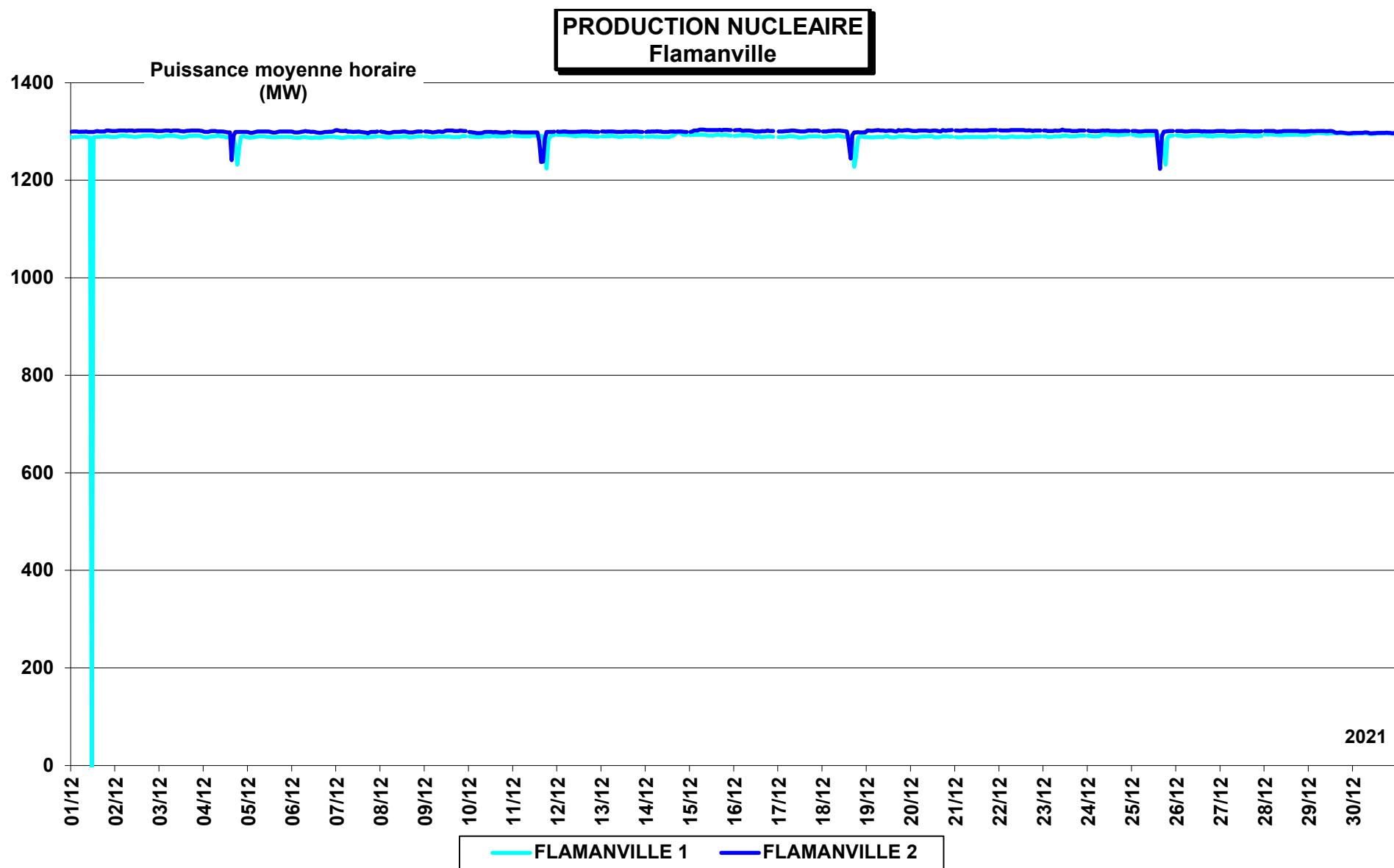


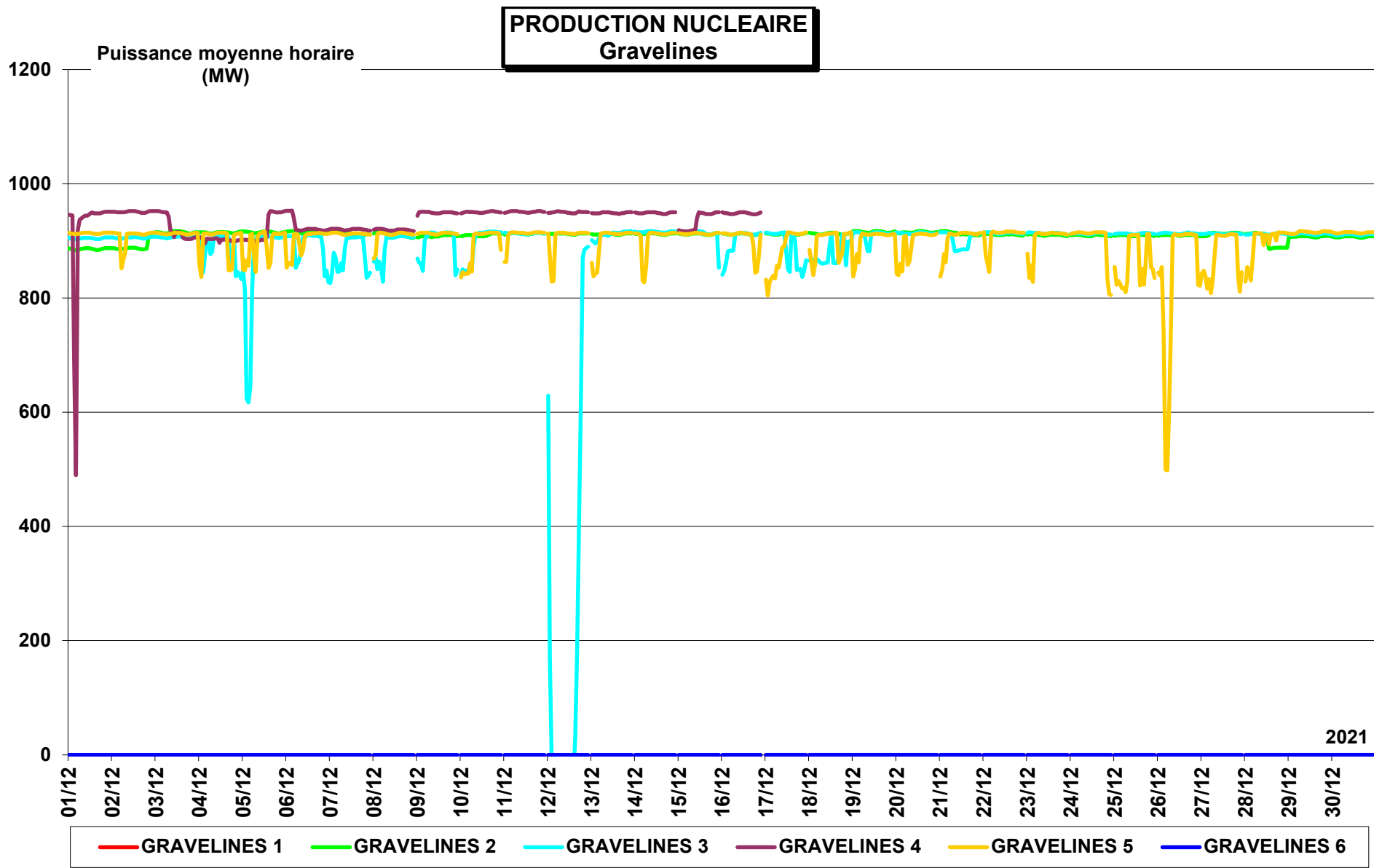


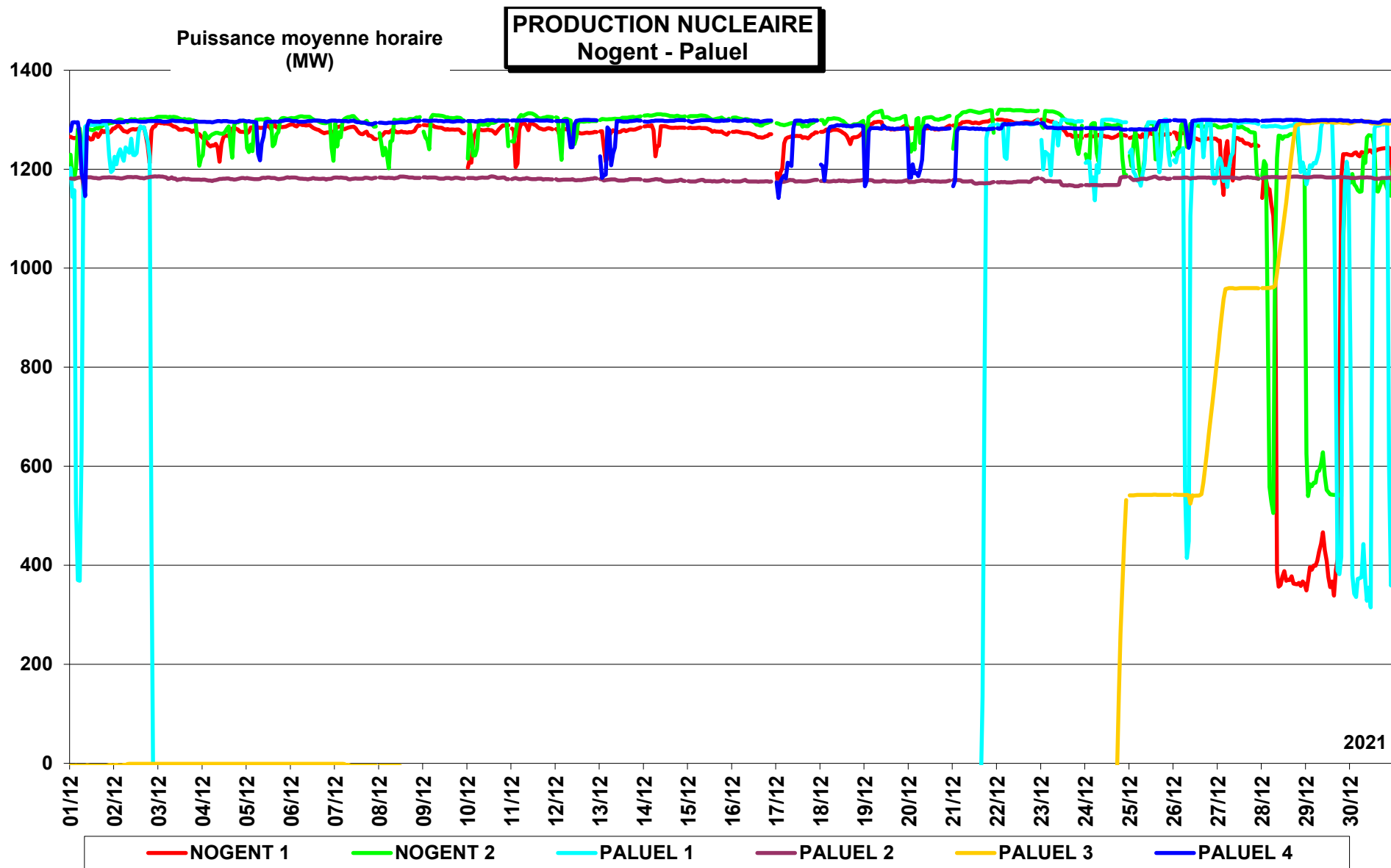


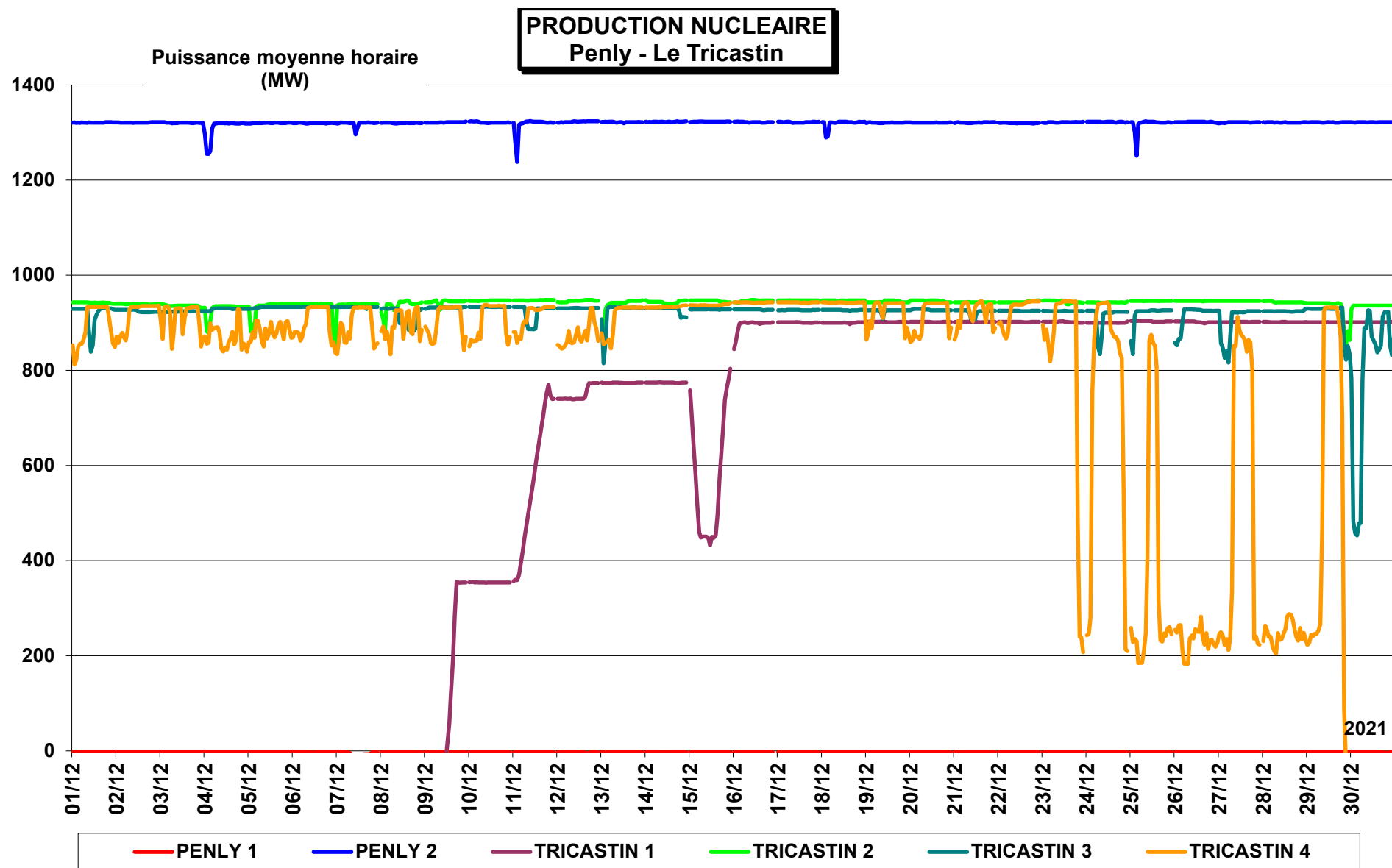
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

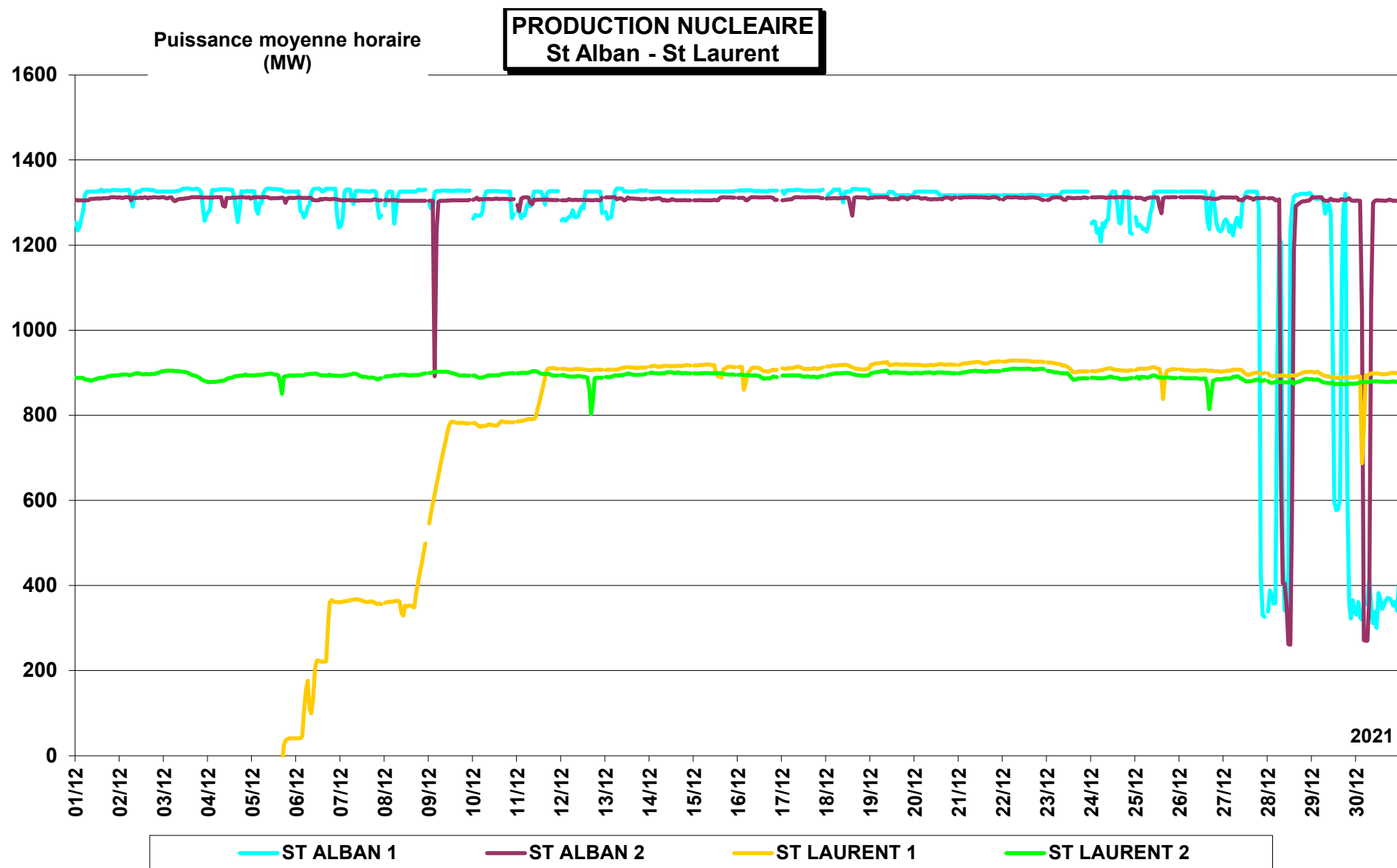




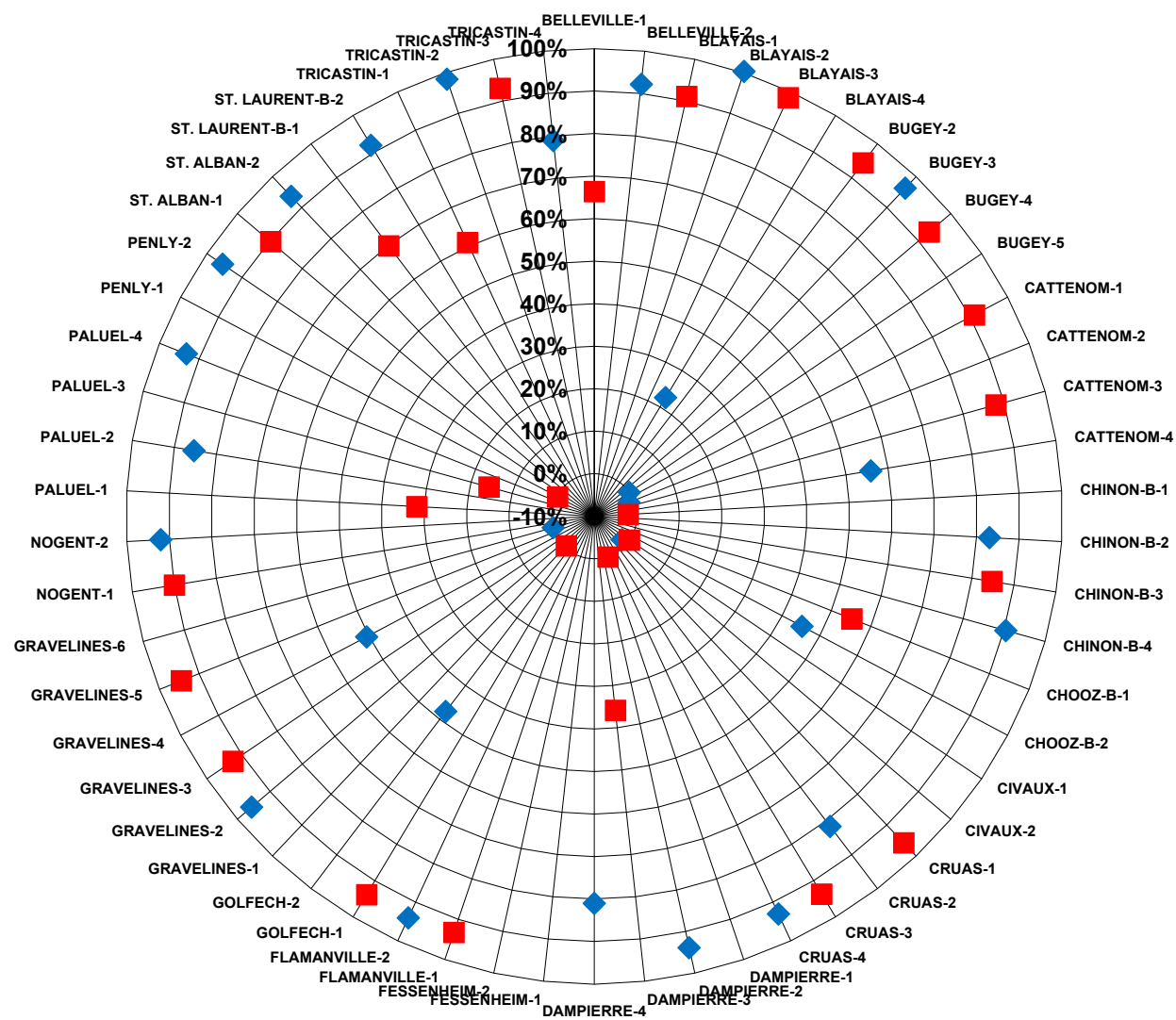


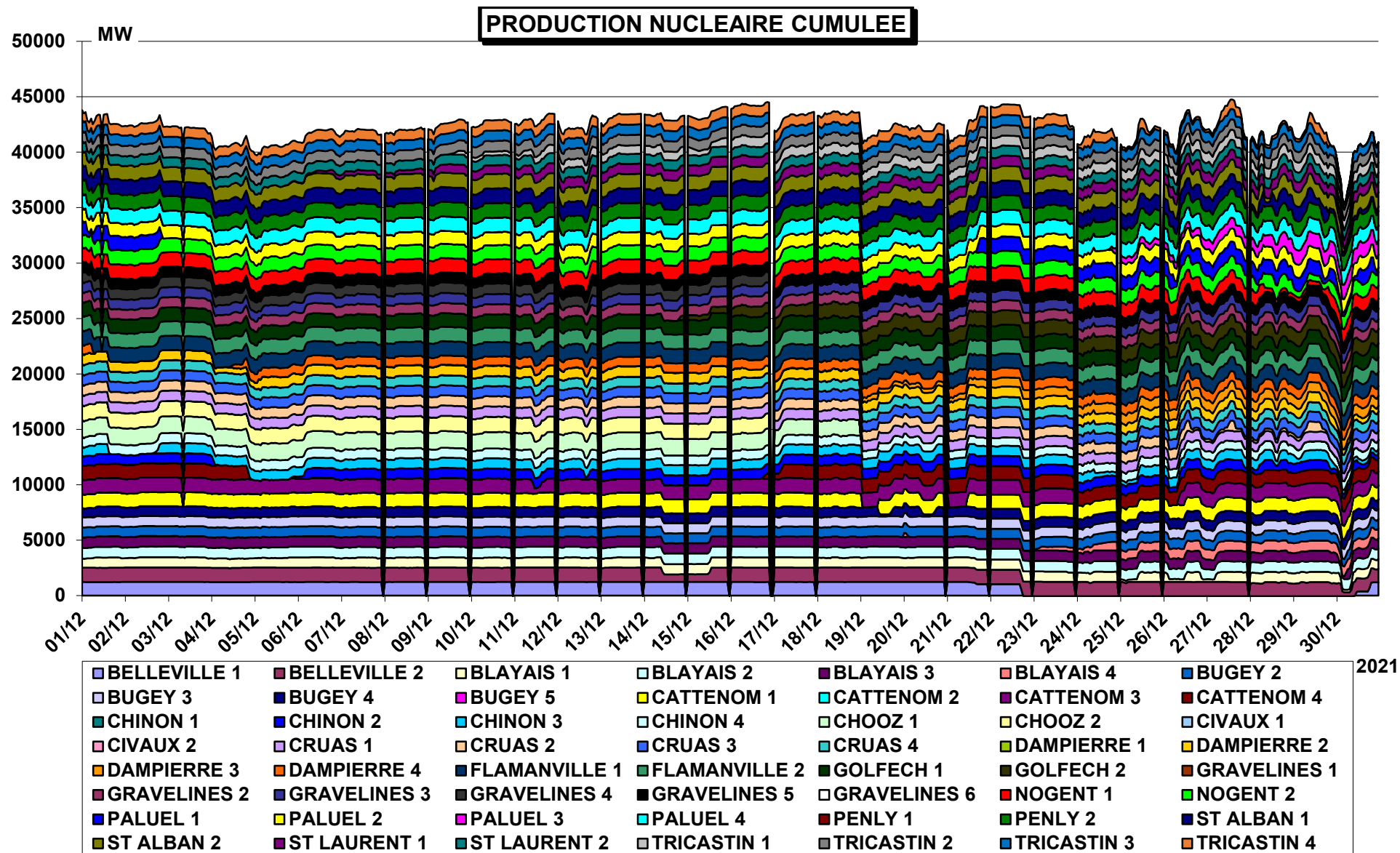


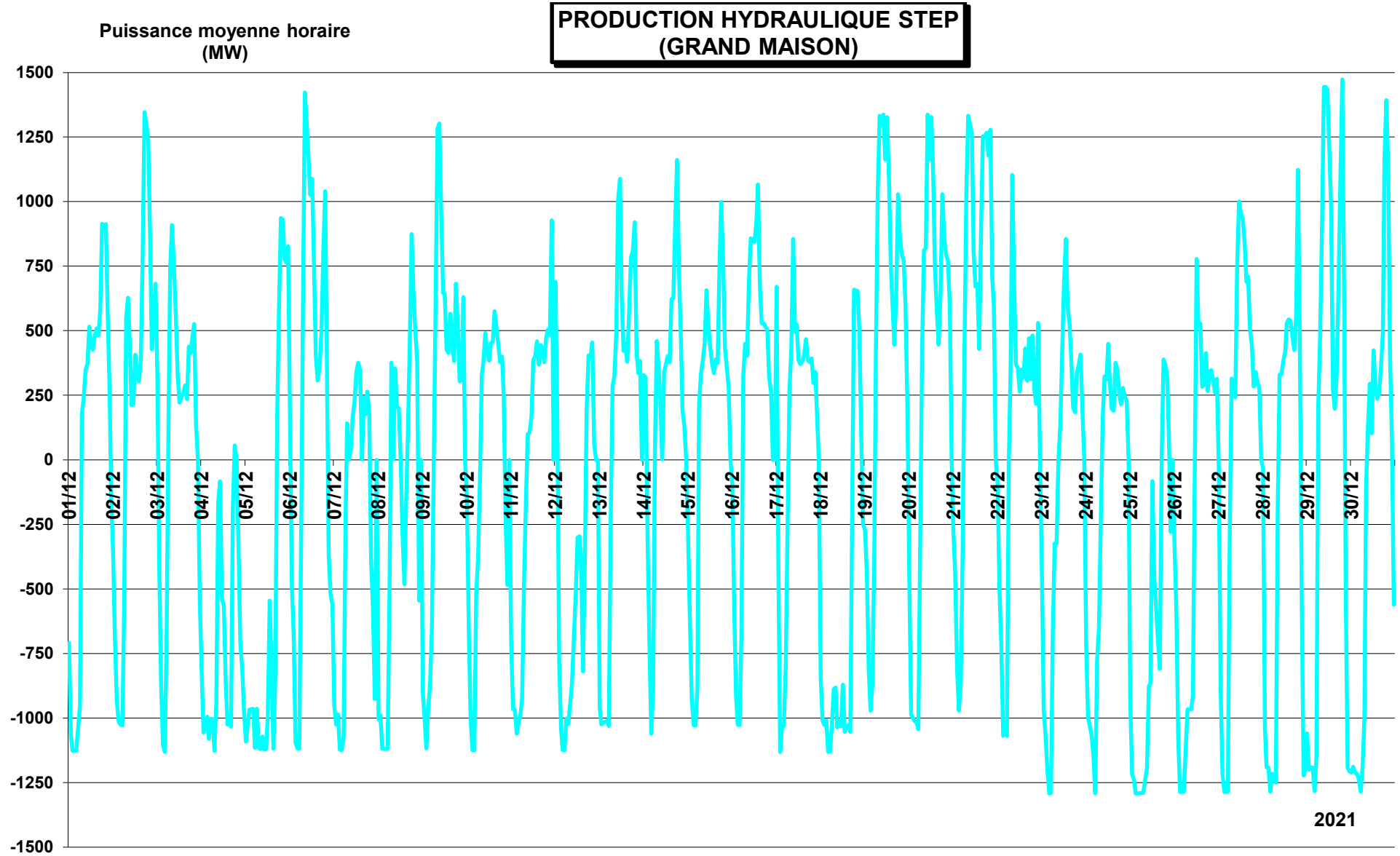


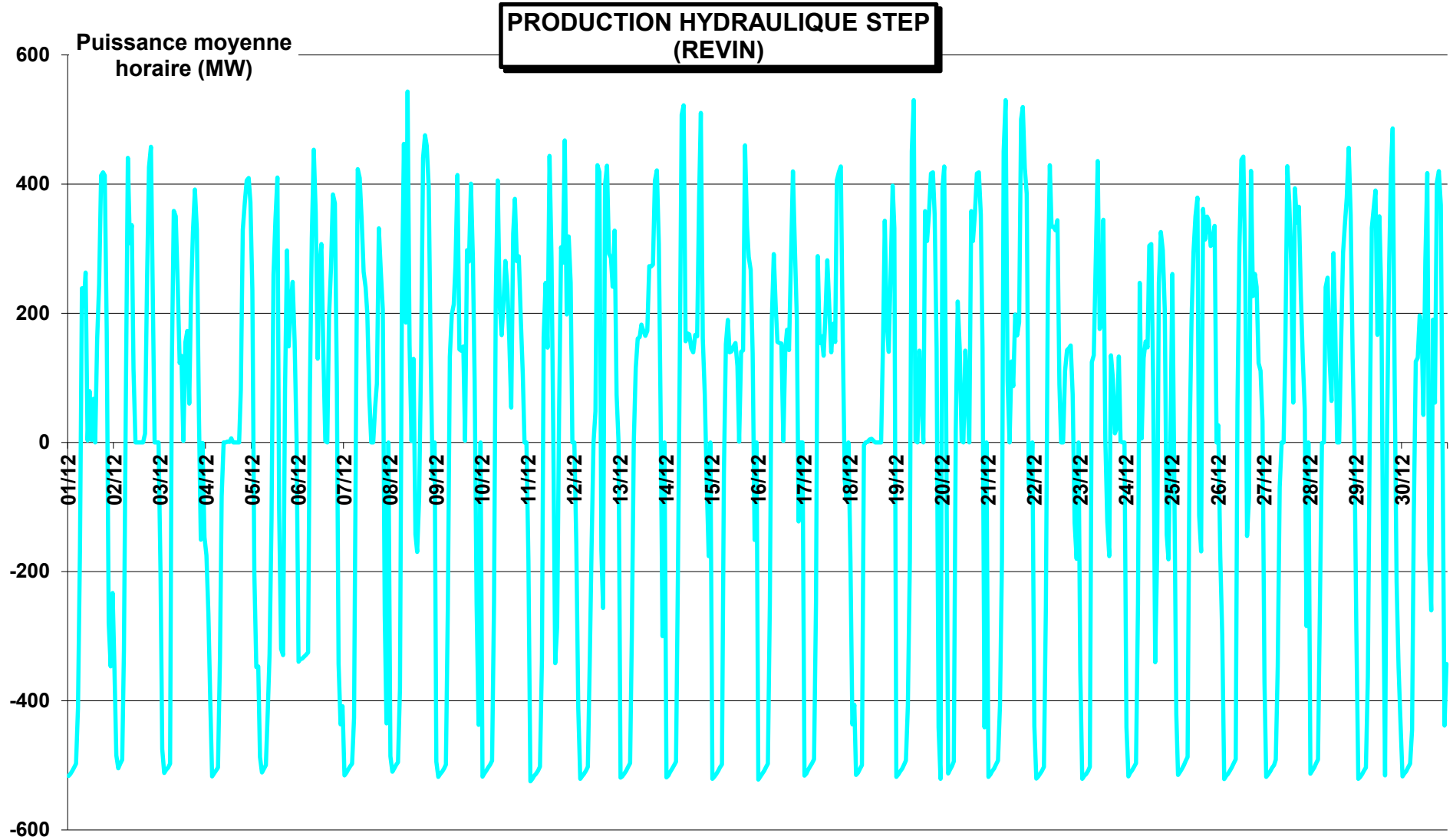


Facteur charge tranches nucléaires (Décembre 2021)

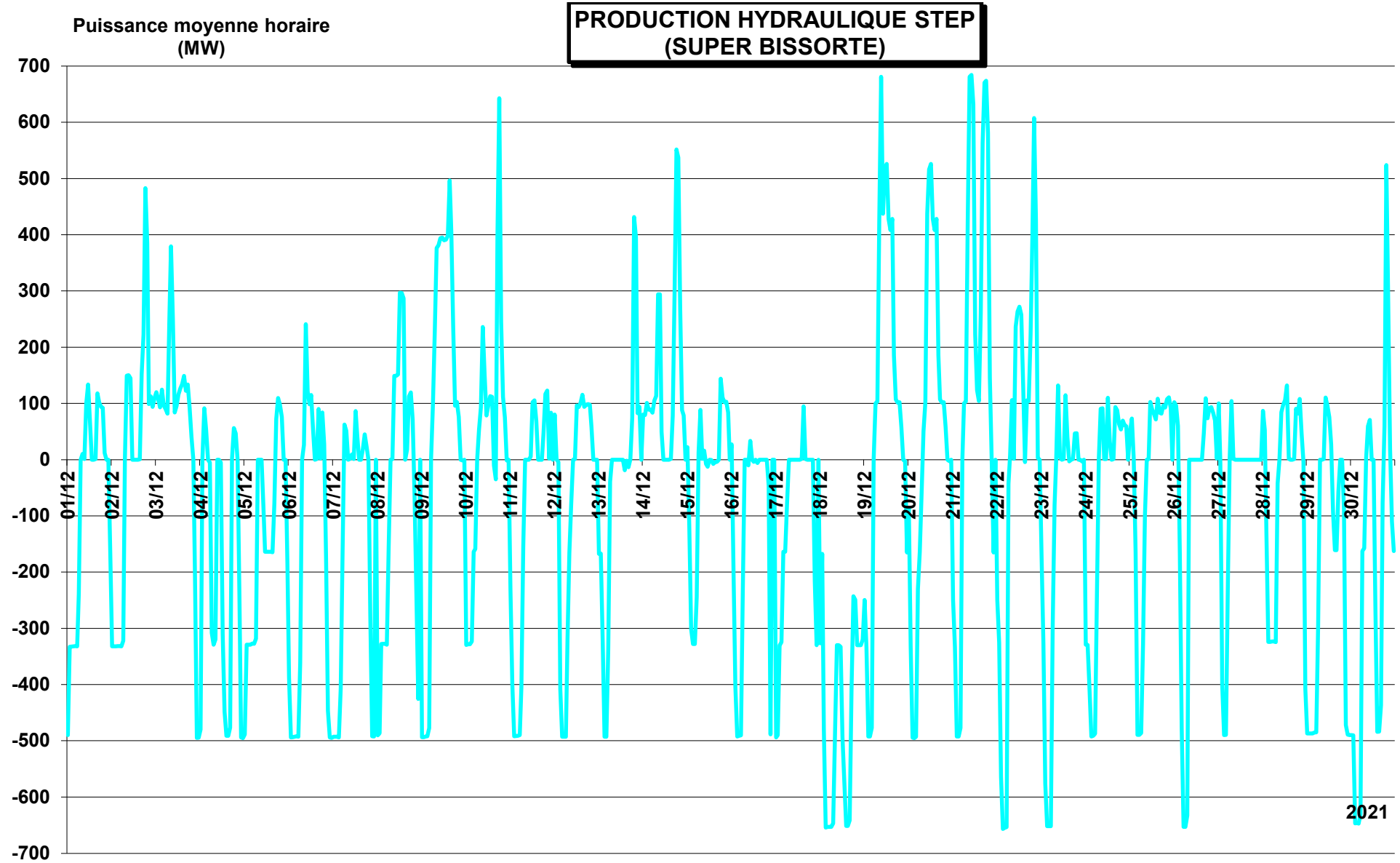






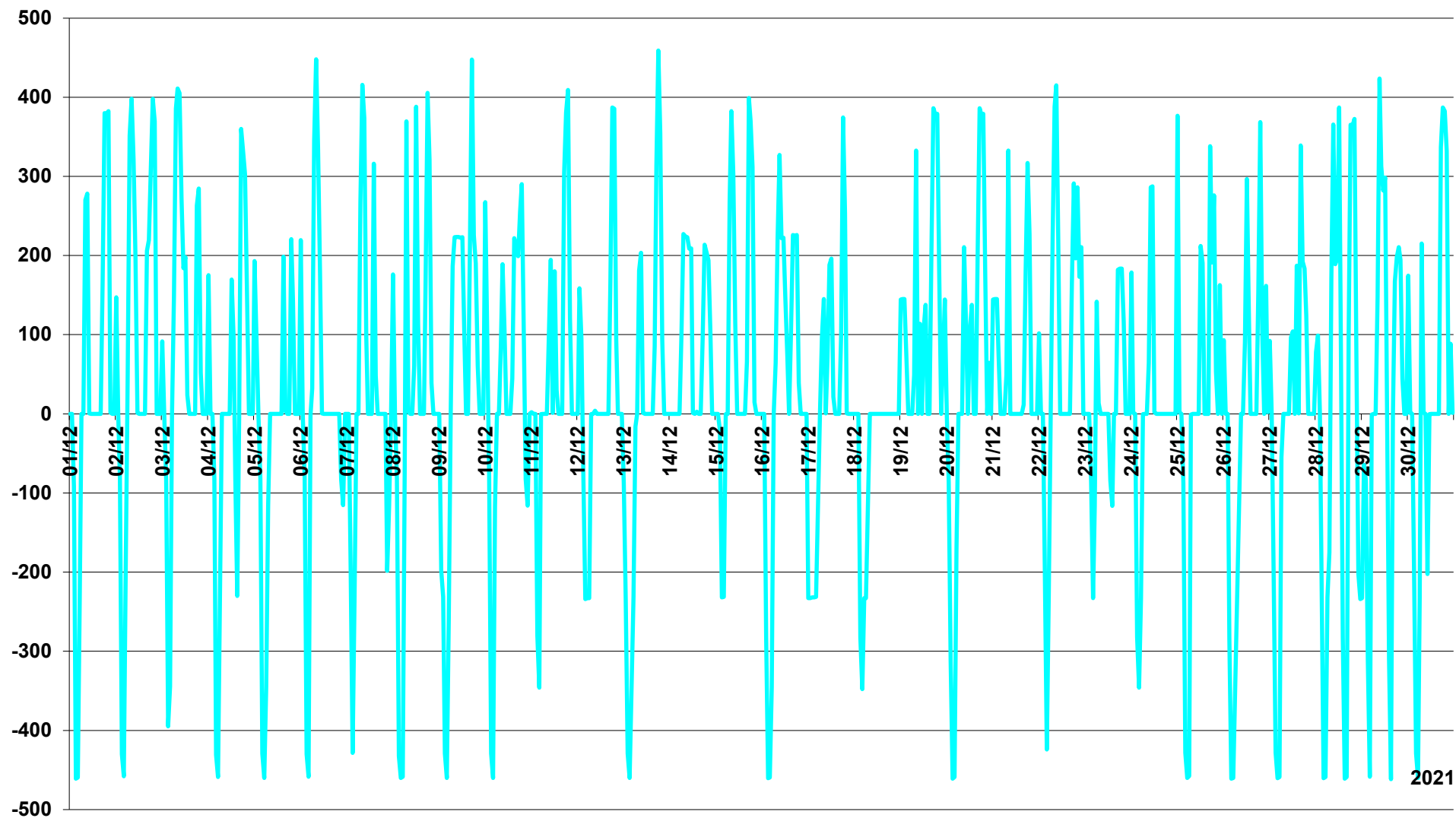


2021

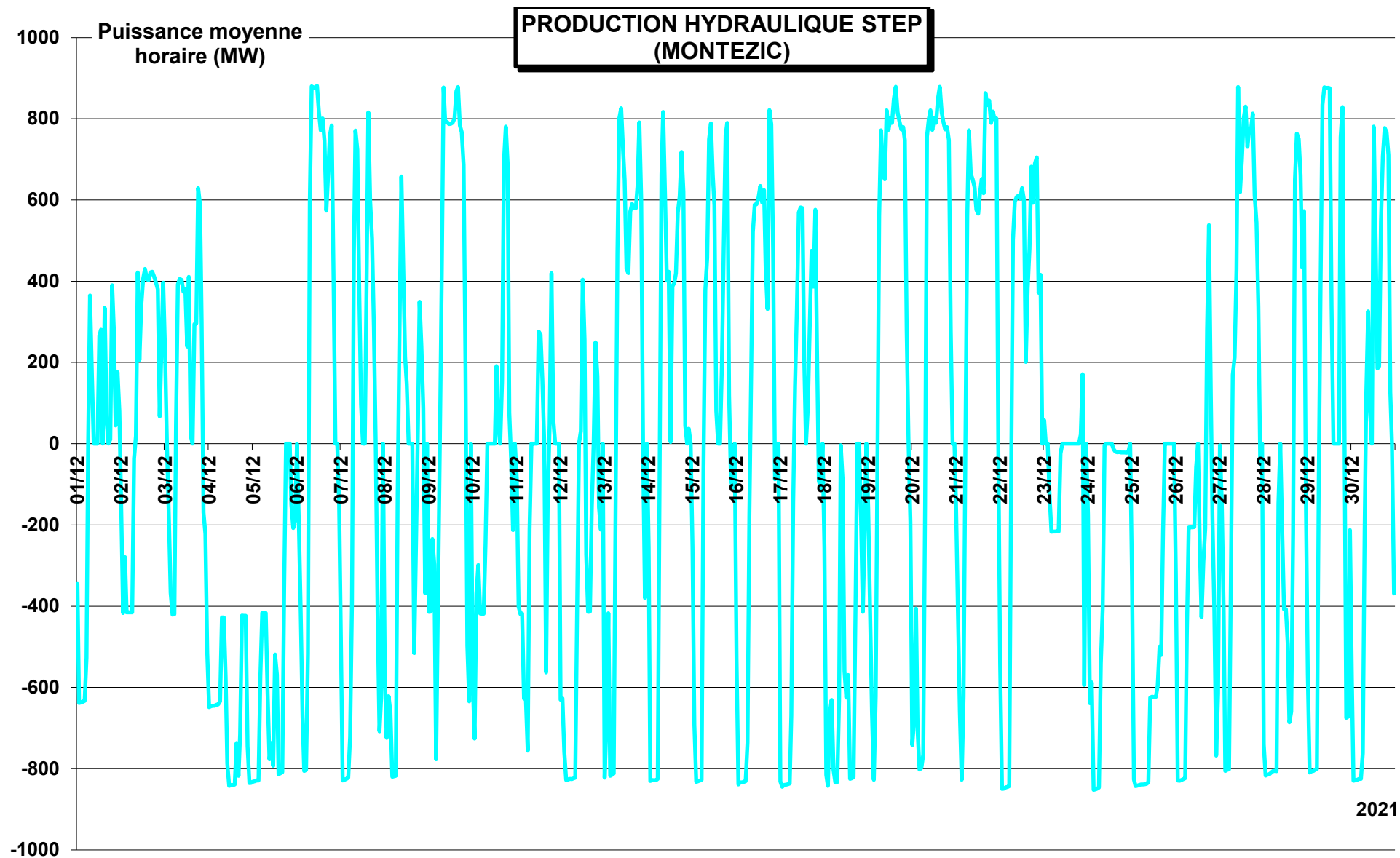


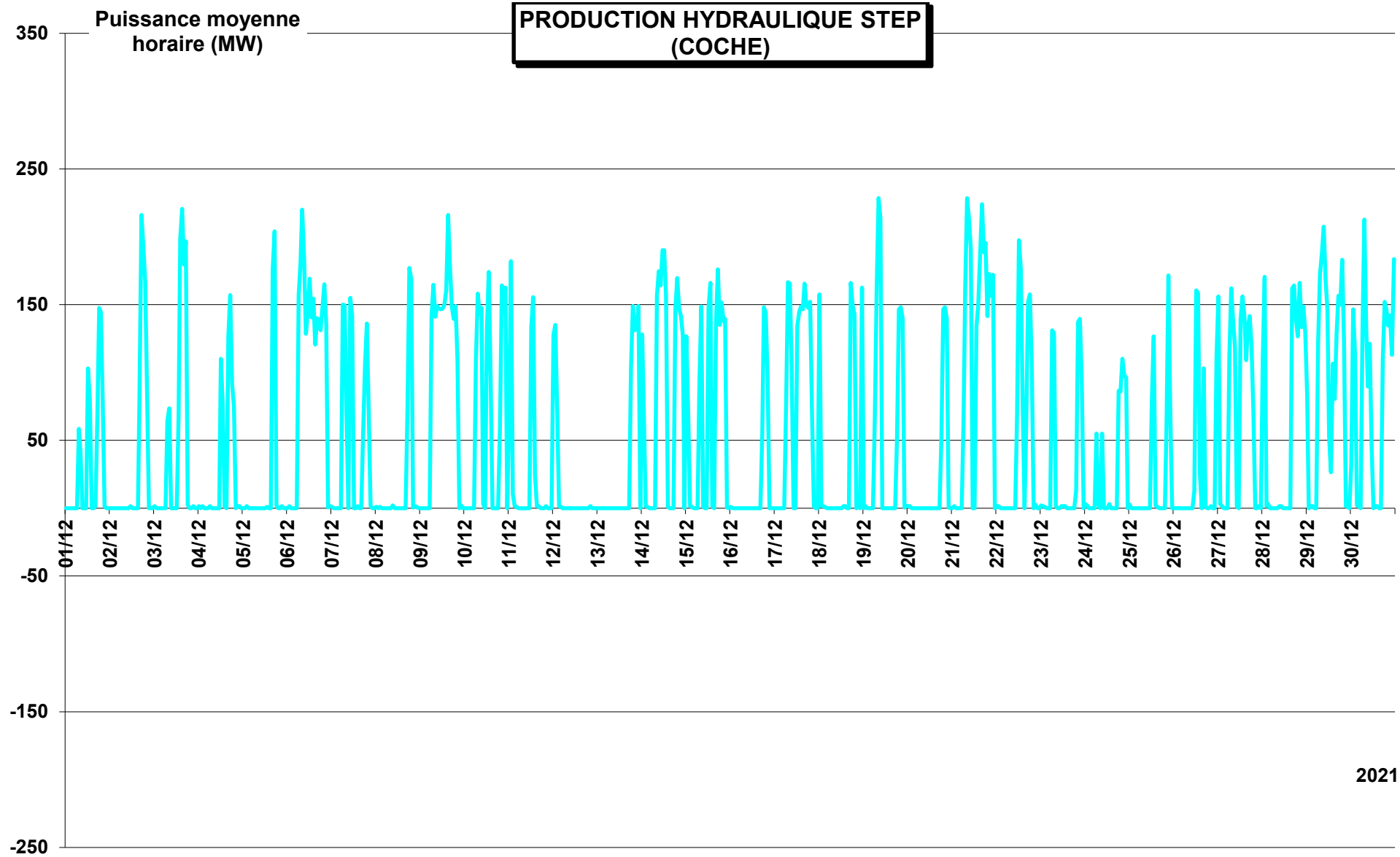
Puissance moyenne
horaire (MW)

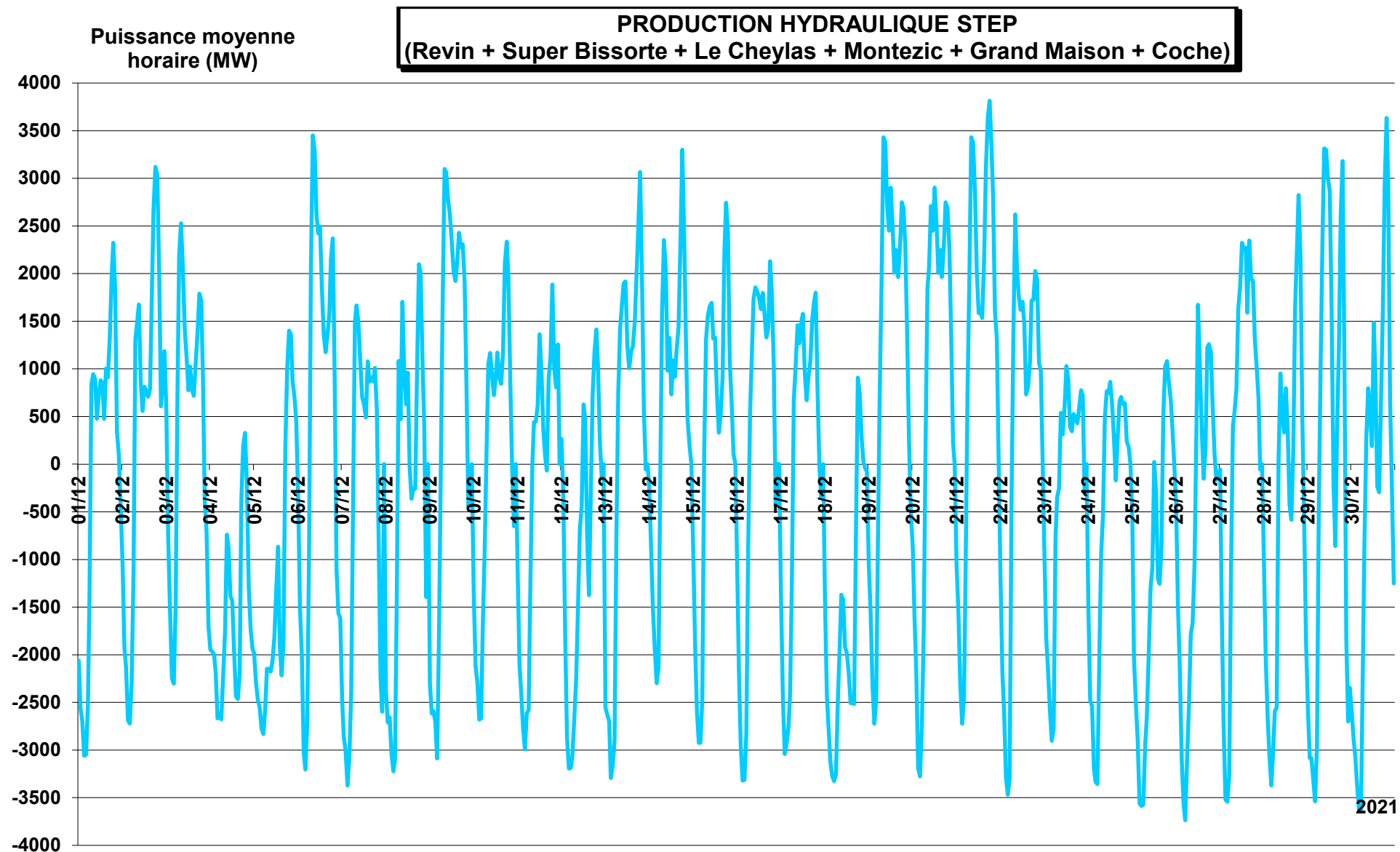
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

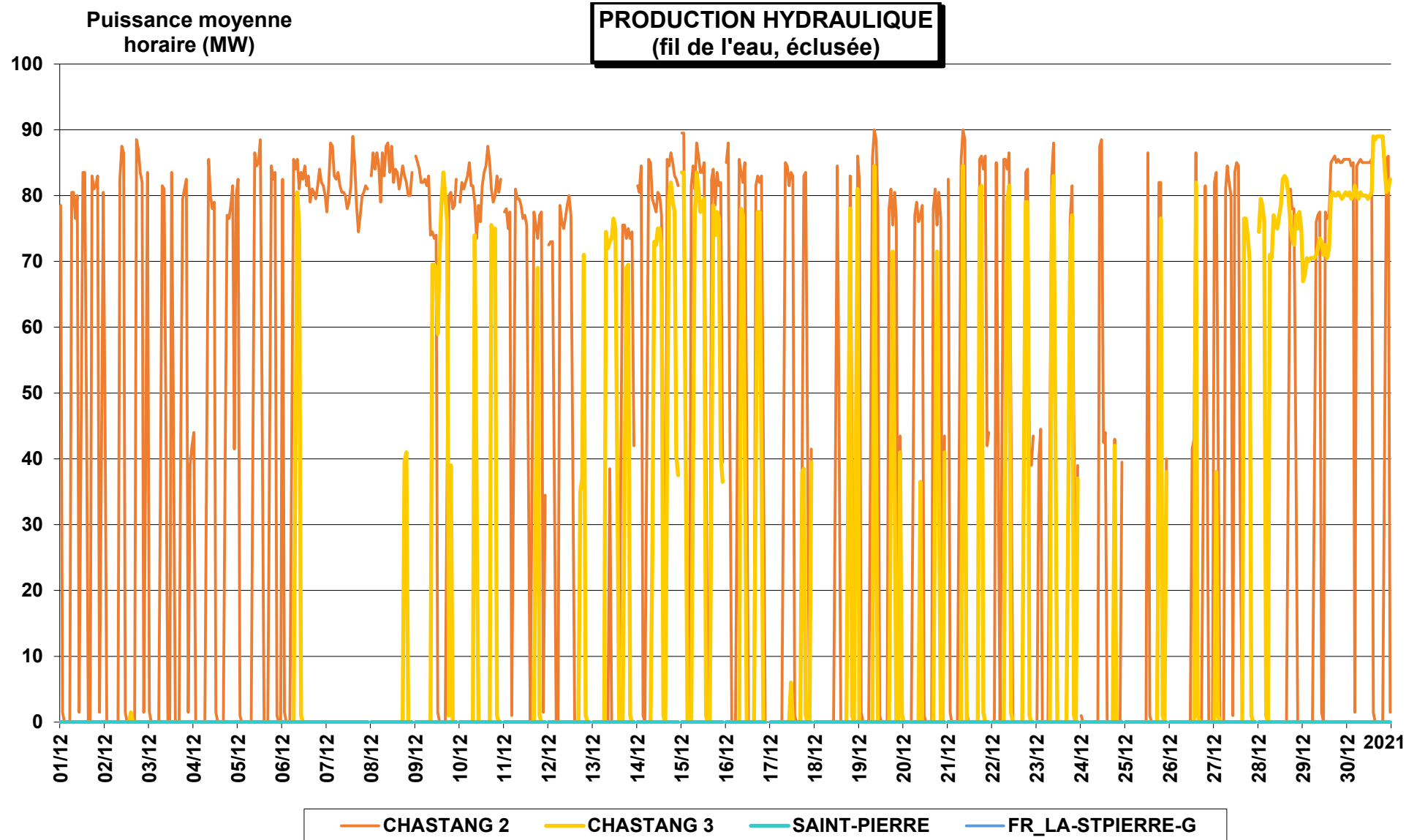


2021



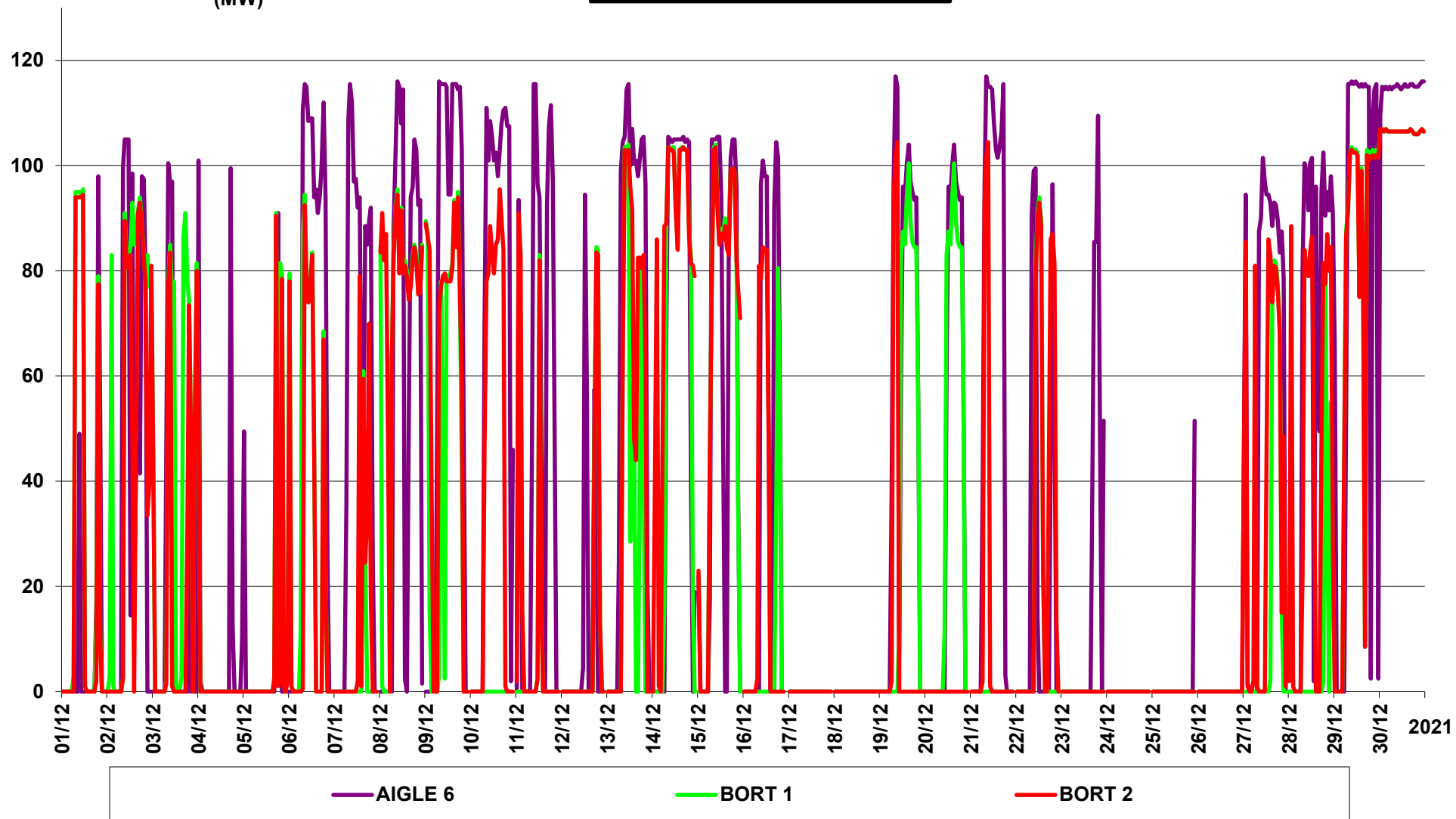






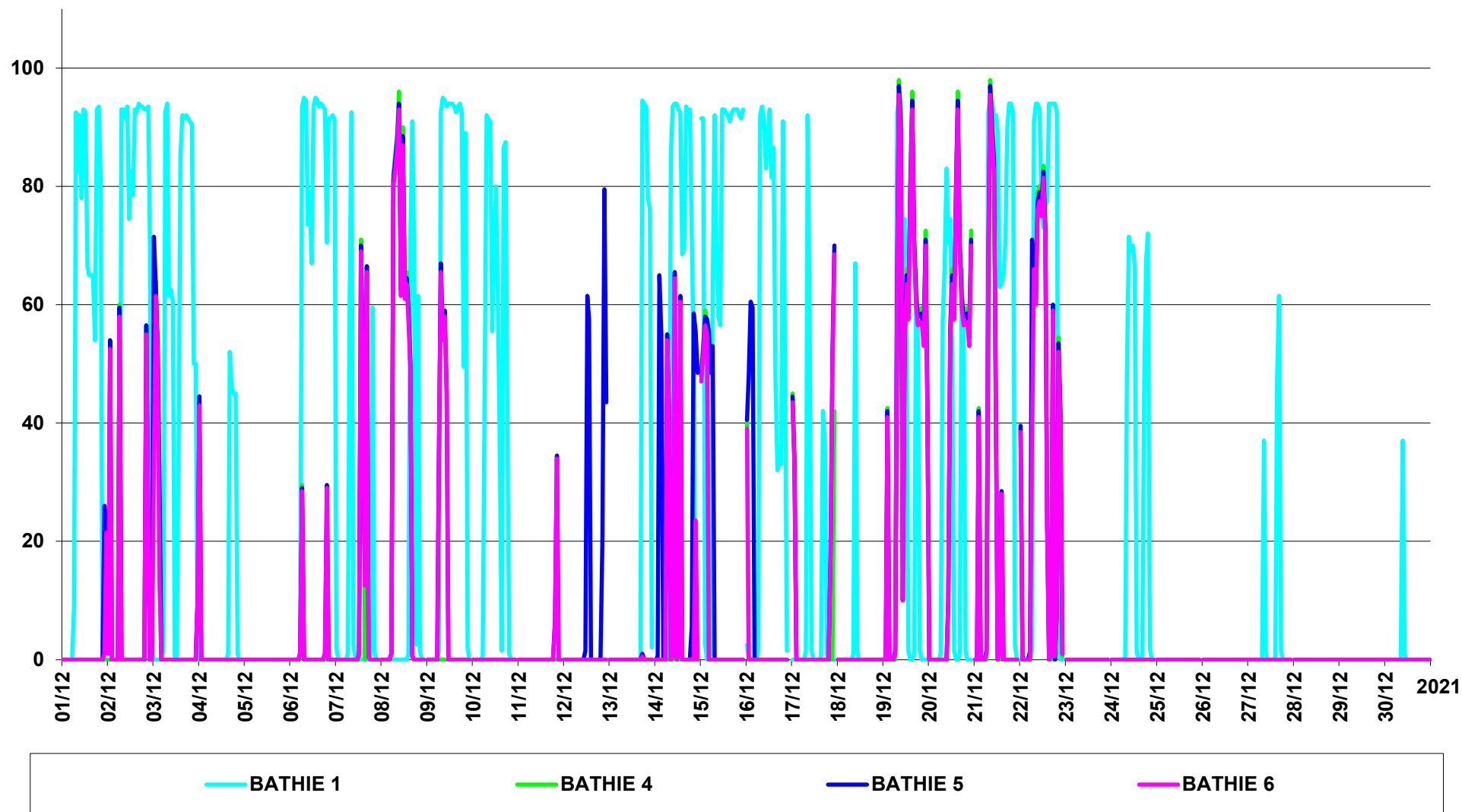
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

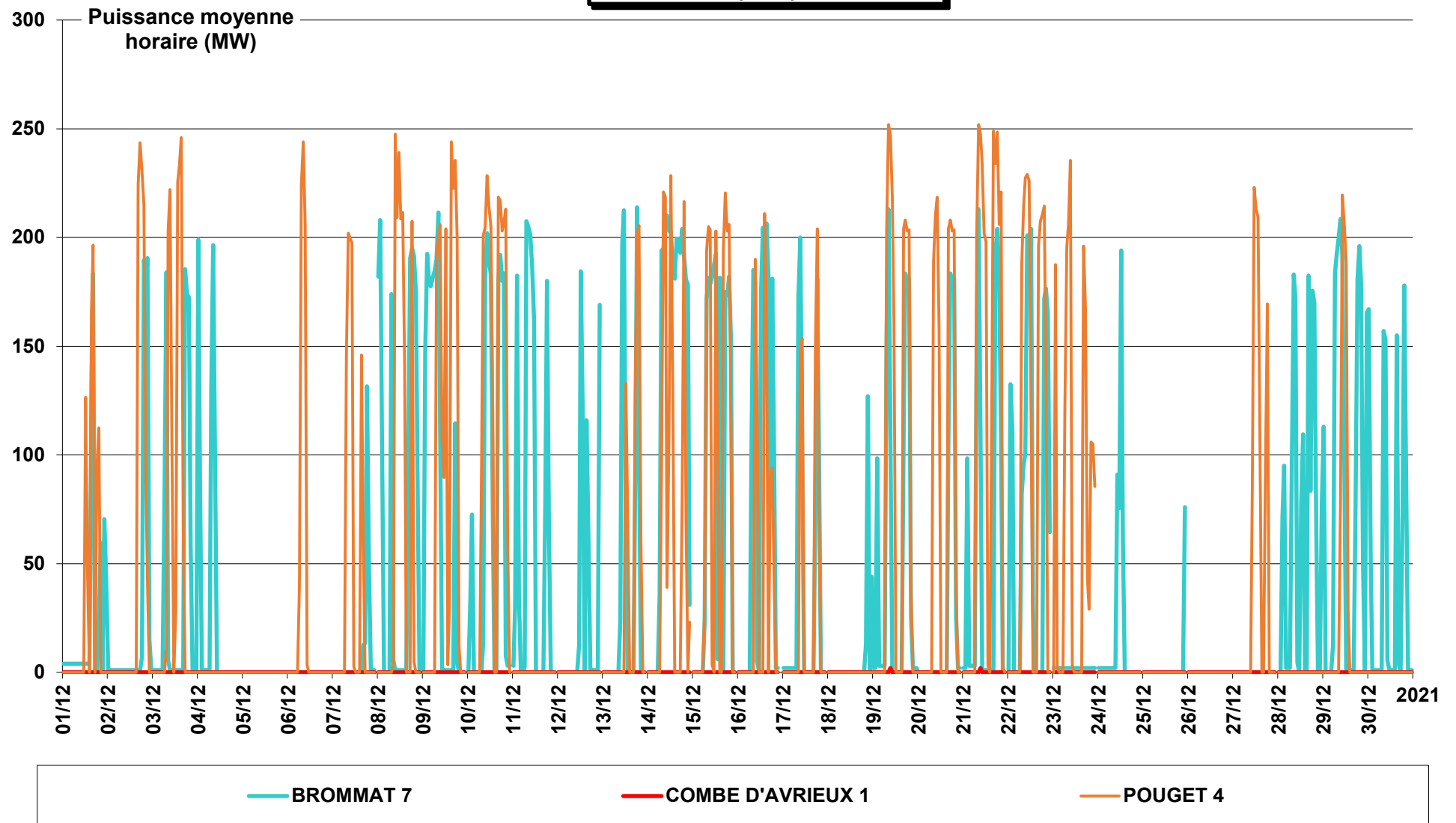


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

