

PRODUCTION NUCLEAIRE																			
Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang
BELLEVILLE-1	1363	948,0	93,5%	9	CHOOZ-B-1	1560	-17,4	-1,5%	55	GRAVELINES-1	951	672,4	95,0%	5	ST. LAURENT-B-1	956	559,0	78,6%	3
BELLEVILLE-2	1363	891,9	88,0%	23	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	47	GRAVELINES-2	951	675,9	95,5%	4	ST. LAURENT-B-2	956	576,8	81,1%	29
BLAYAIS-1	951	-4,2	-0,6%	52	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	45	GRAVELINES-3	951	71,7	10,1%	42	TRICASTIN-1	955	281,2	39,6%	41
BLAYAIS-2	951	638,9	90,3%	20	CIVAUX-2	1561	-0,9	-0,1%	49	GRAVELINES-4	951	-9,8	-1,4%	54	TRICASTIN-2	955	651,0	91,6%	16
BLAYAIS-3	951	700,5	99,0%	1	CRUAS-1	956	604,8	85,0%	25	GRAVELINES-5	951	637,3	90,1%	21	TRICASTIN-3	955	682,9	96,1%	3
BLAYAIS-4	951	662,0	93,6%	8	CRUAS-2	956	441,6	62,1%	37	GRAVELINES-6	951	663,8	93,8%	7	TRICASTIN-4	955	424,8	59,8%	38
BUGEY-2	945	646,9	92,0%	14	CRUAS-3	956	524,9	73,8%	33	NOGENT-1	1363	917,1	90,4%	18	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 29,2% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 51,0% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 35,7%				
BUGEY-3	945	578,5	82,3%	28	CRUAS-4	956	683,7	96,1%	2	NOGENT-2	1363	931,4	91,9%	15					
BUGEY-4	917	453,9	66,5%	36	DAMPIERRE-1	937	647,9	92,9%	11	PALUEL-1	1382	949,7	92,4%	13					
BUGEY-5	917	547,0	80,2%	30	DAMPIERRE-2	937	-4,5	-0,6%	53	PALUEL-2	1382	763,7	74,3%	32					
CATTENOM-1	1362	0,0	0,0%	44	DAMPIERRE-3	937	384,8	55,2%	39	PALUEL-3	1382	864,7	84,1%	27					
CATTENOM-2	1362	937,6	92,5%	12	DAMPIERRE-4	937	636,8	91,3%	17	PALUEL-4	1382	892,7	86,8%	24	FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge				
CATTENOM-3	1362	-1,5	-0,1%	50	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020			PENLY-1	1382	-15,4	-1,5%	56						
CATTENOM-4	1362	525,5	51,9%	40	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020			PENLY-2	1382	-5,6	-0,5%	51						
CHINON-B-1	954	641,3	90,4%	19	FLAMANVILLE-1	1382	-0,2	0,0%	48	ST. ALBAN-1	1381	967,3	94,1%	6					
CHINON-B-2	954	489,6	69,0%	35	FLAMANVILLE-2	1382	737,7	71,7%	34	ST. ALBAN-2	1381	95,5	9,3%	43					
CHINON-B-3	954	633,0	89,2%	22	GOLFECH-1	1363	0,0	0,0%	46	Facteur de charge du parc nucléaire : 60,7%									
CHINON-B-4	954	601,0	84,7%	26	GOLFECH-2	1363	946,7	93,4%	10	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	29,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	51,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	35,7%	

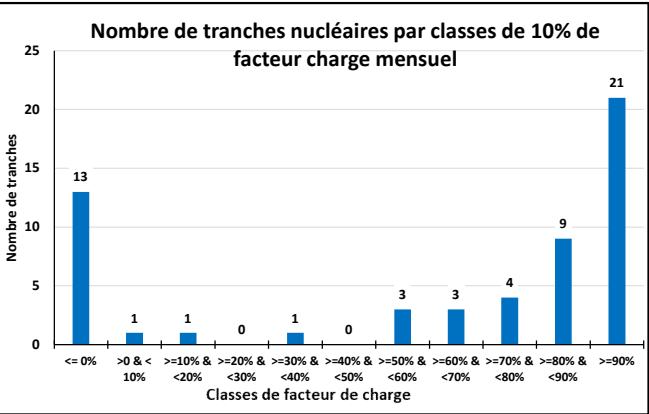
FC : facteur de charge

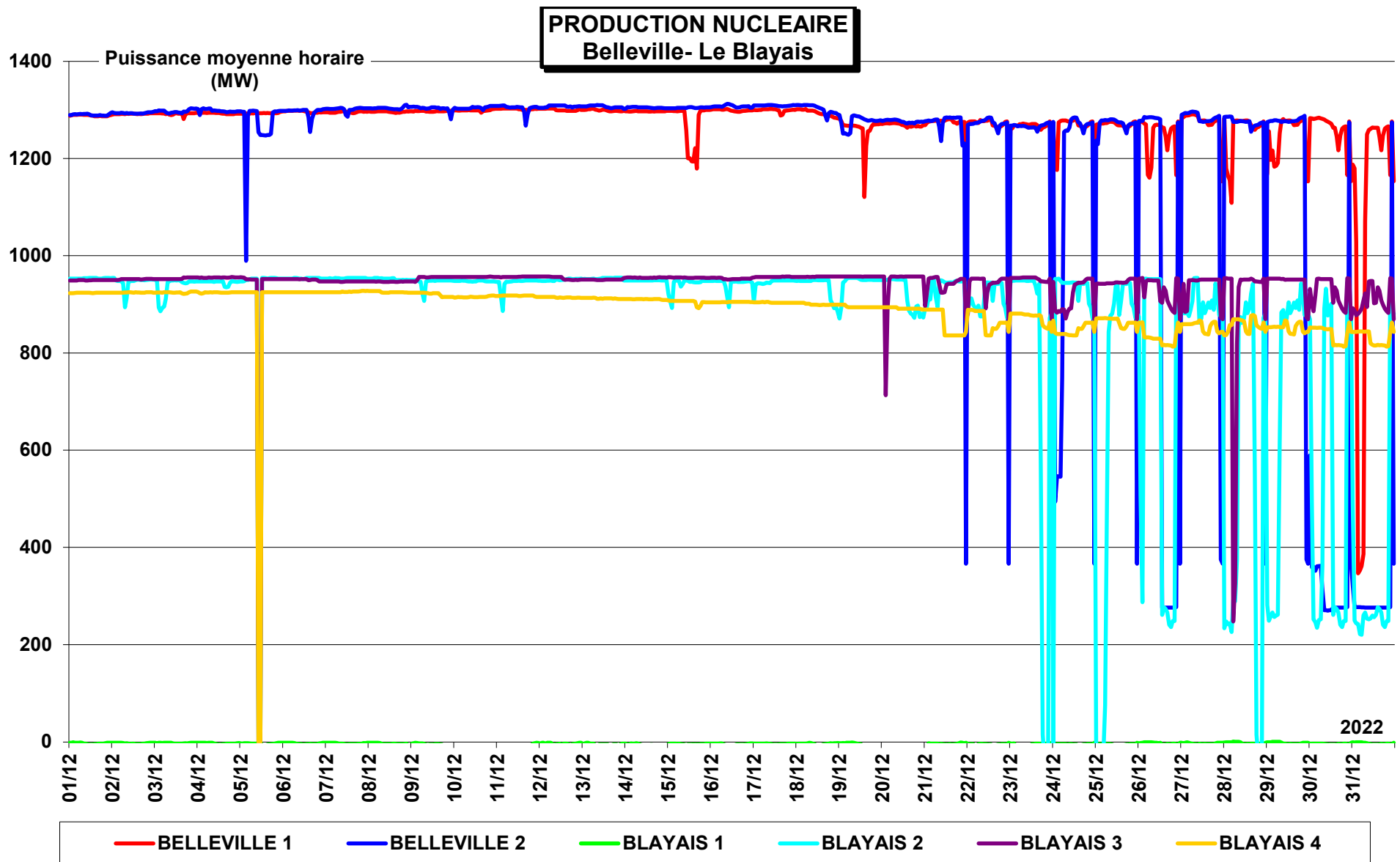
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

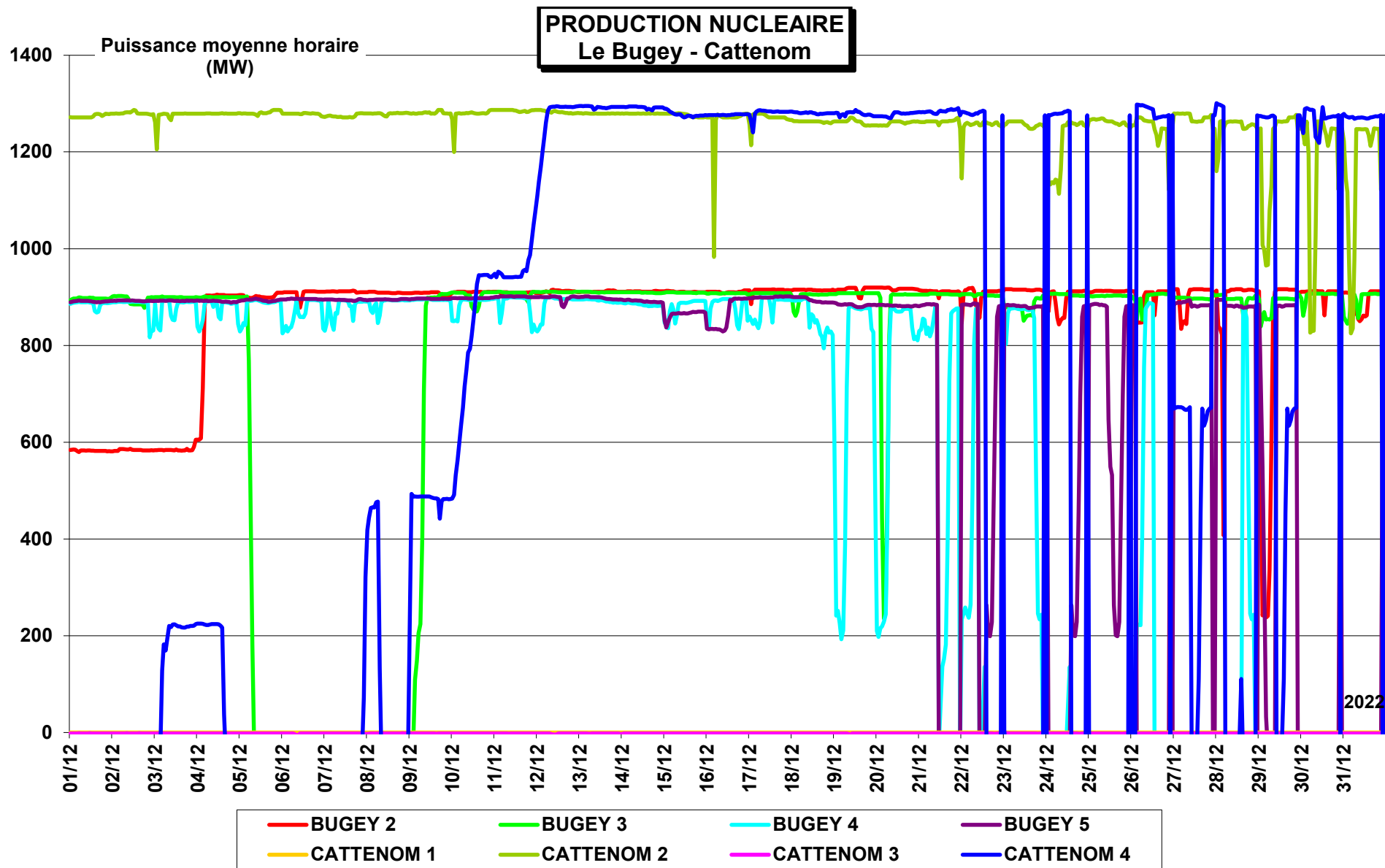
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	694	119	1967	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	311,9	195,3	62,6%	Production (GWh)	269	534
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	28,7	63,2	219,9%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	31,8%	2,39%	44,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	239,9	138,6	57,8%	Facteur de charge	14,2%	14,7%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	115,4	87,6	75,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	106,0	48,9	46,1%			
				Total		4635,26	801,9	533,5	66,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				25	Nombre de tranches nucléaires par classes facteur charge mensuel	

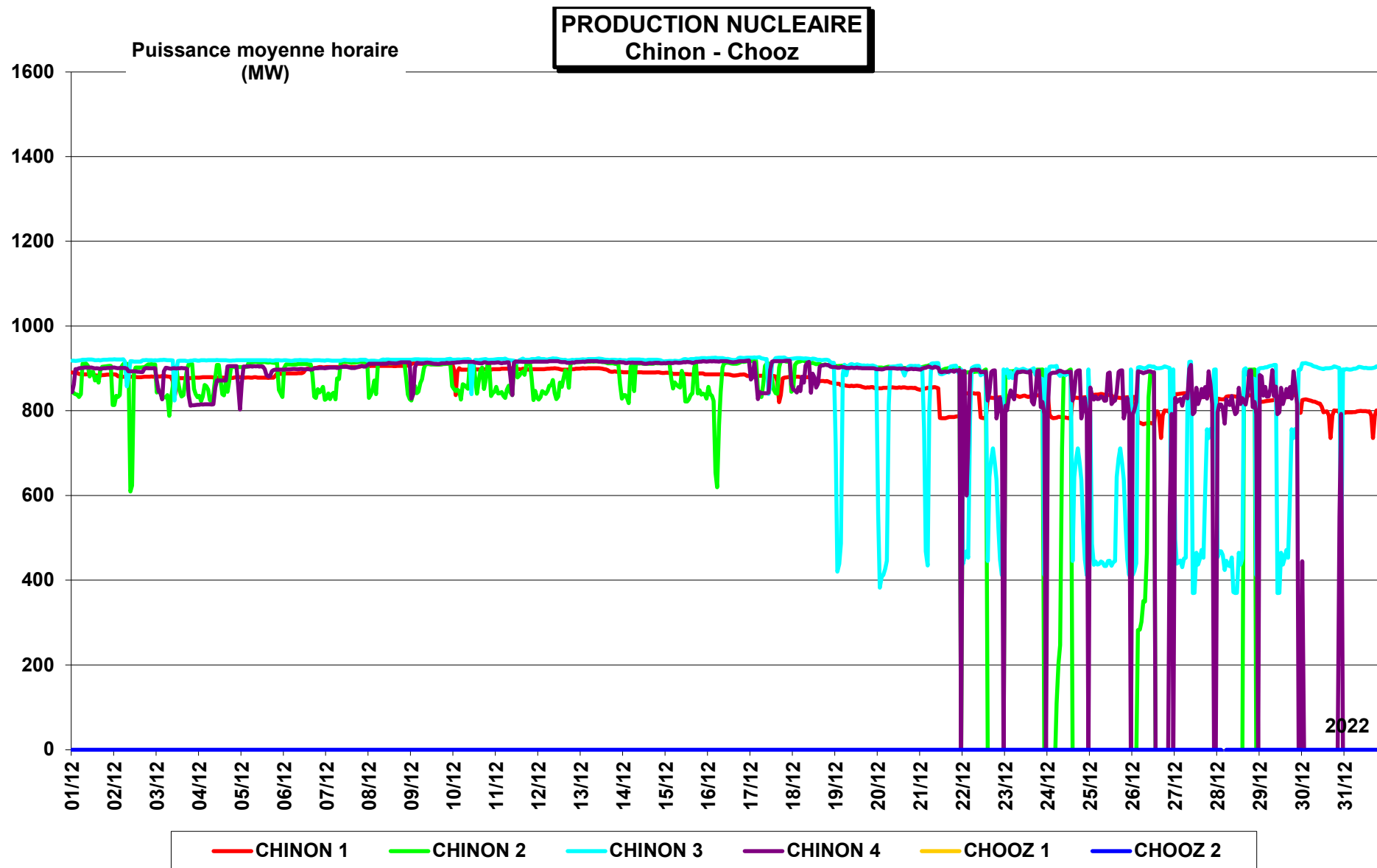
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) <i>P>0 = production, P<0 = pompage</i>
Pages 20 à 25 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 26 à 29 :	Production gaz
Pages 30 à 31 :	Production charbon
Pages 32 à 34 :	Production fioul et pointe
Page 35 :	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

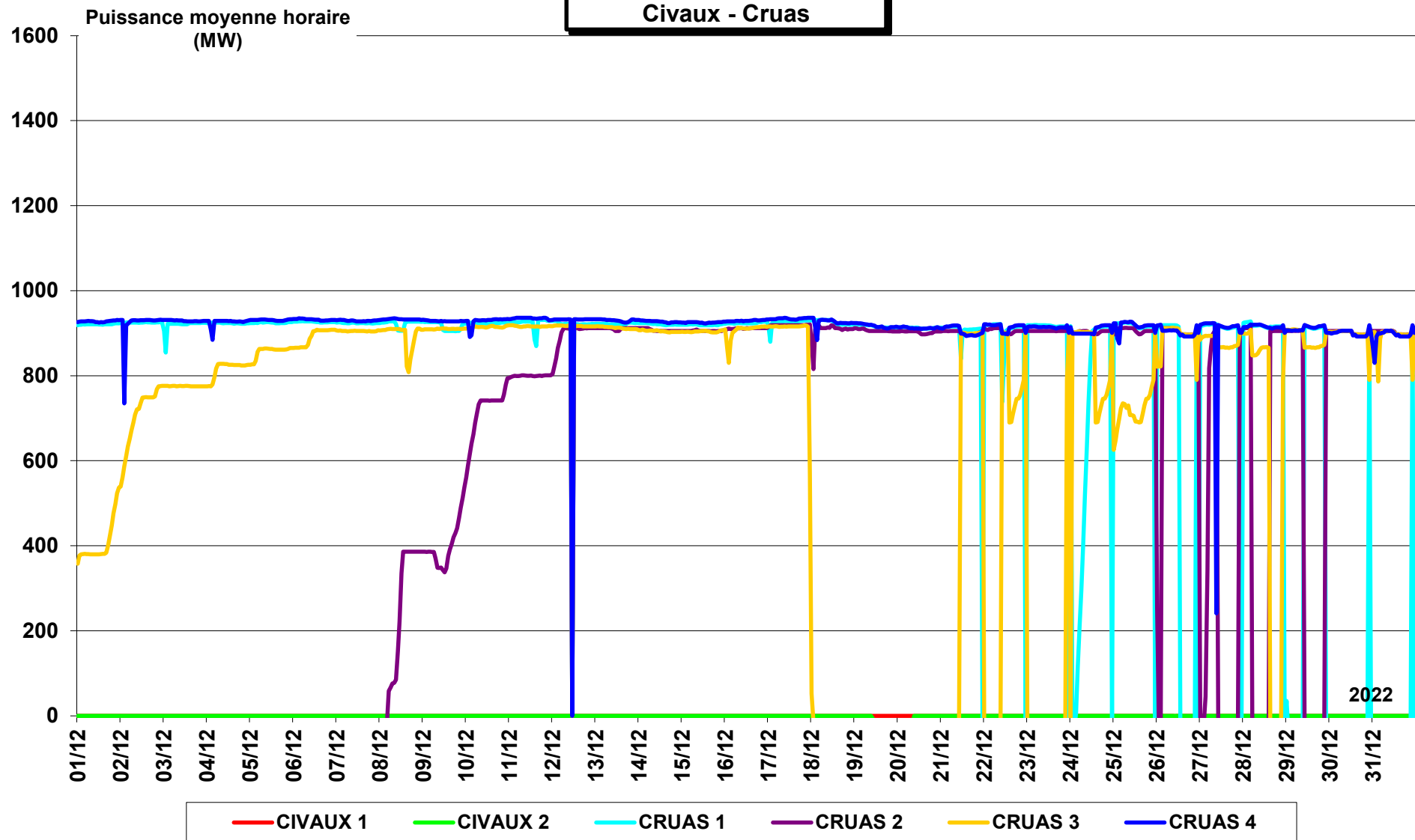




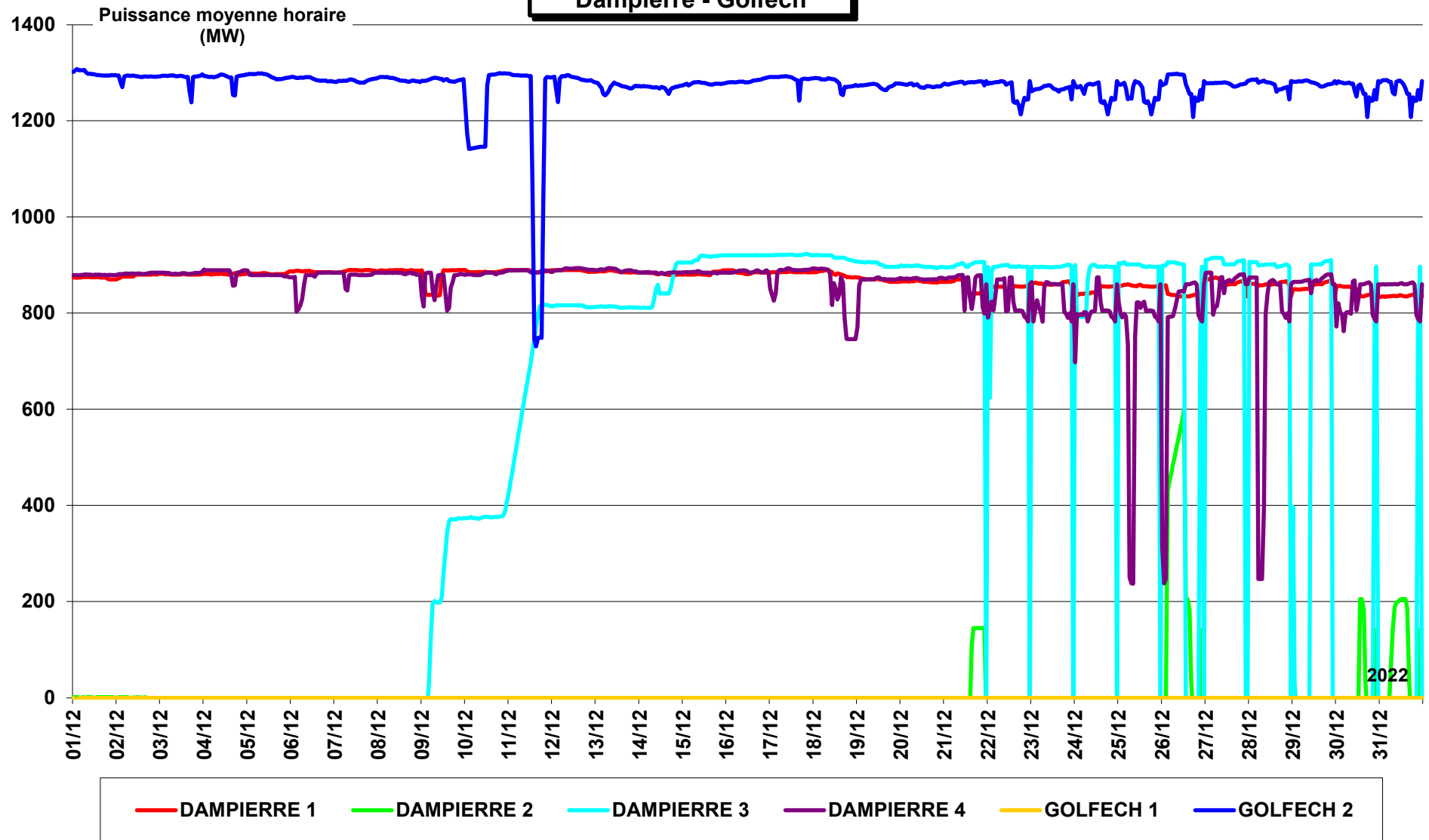




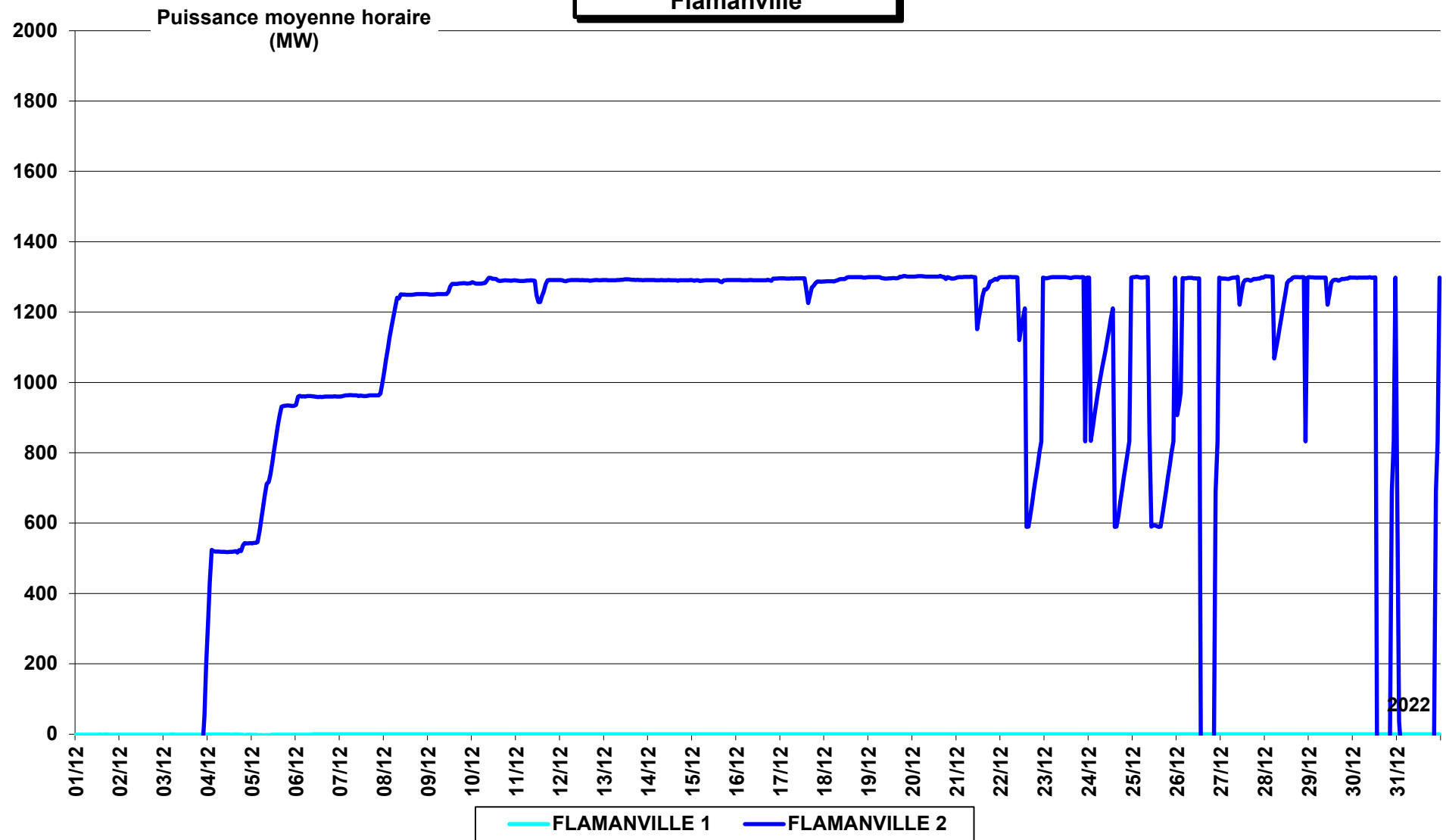
PRODUCTION NUCLEAIRE **Civaux - Cruas**



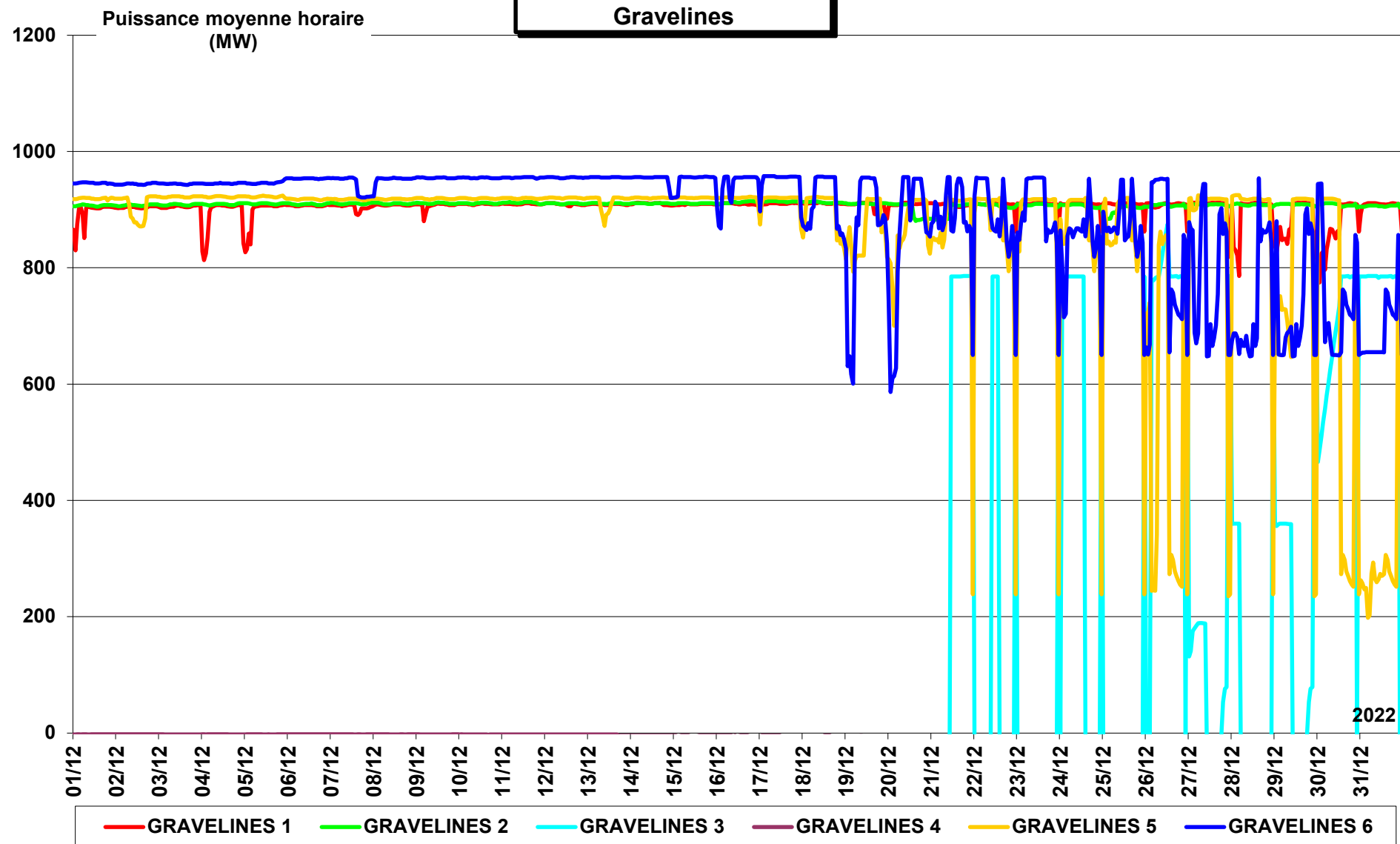
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

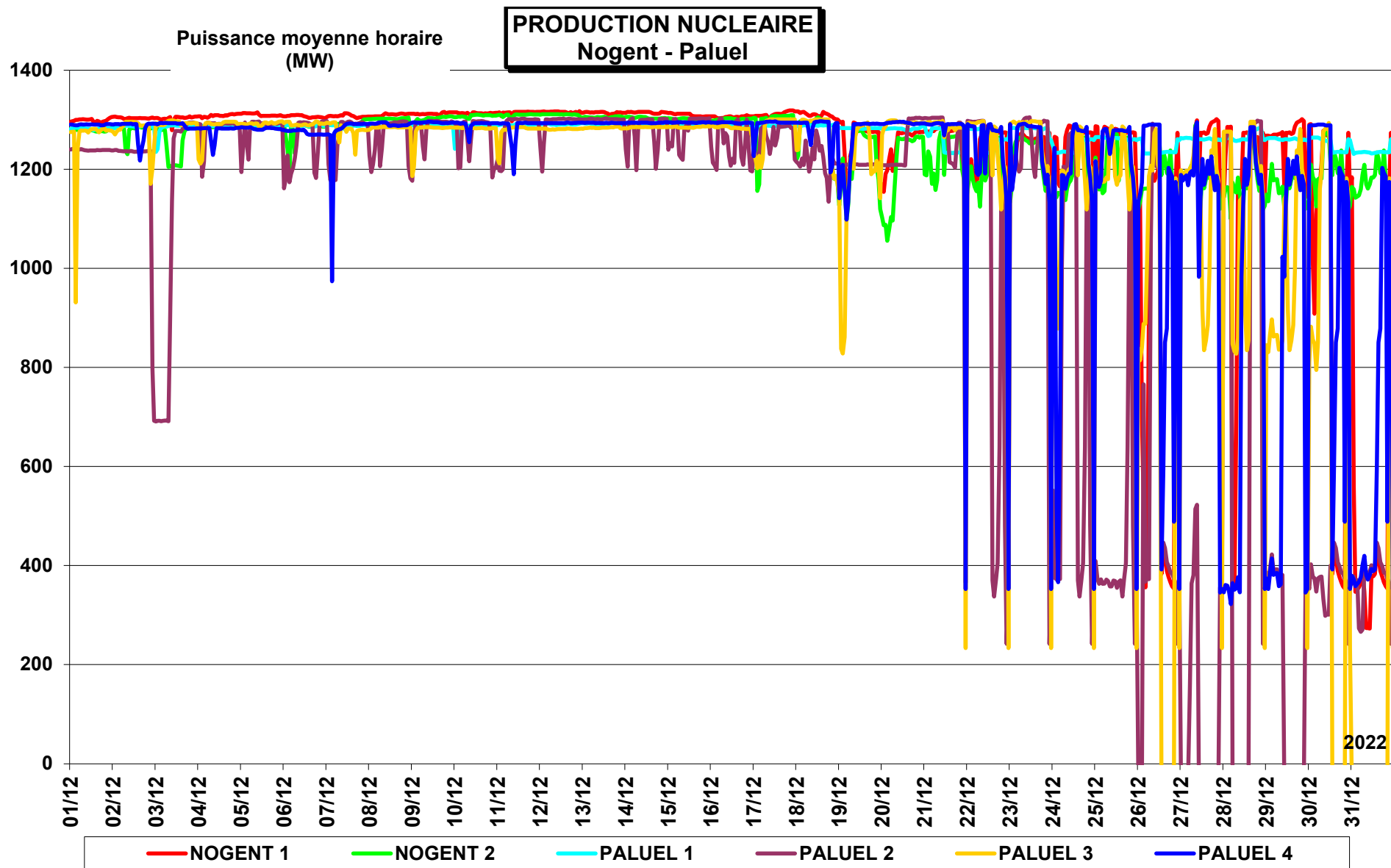


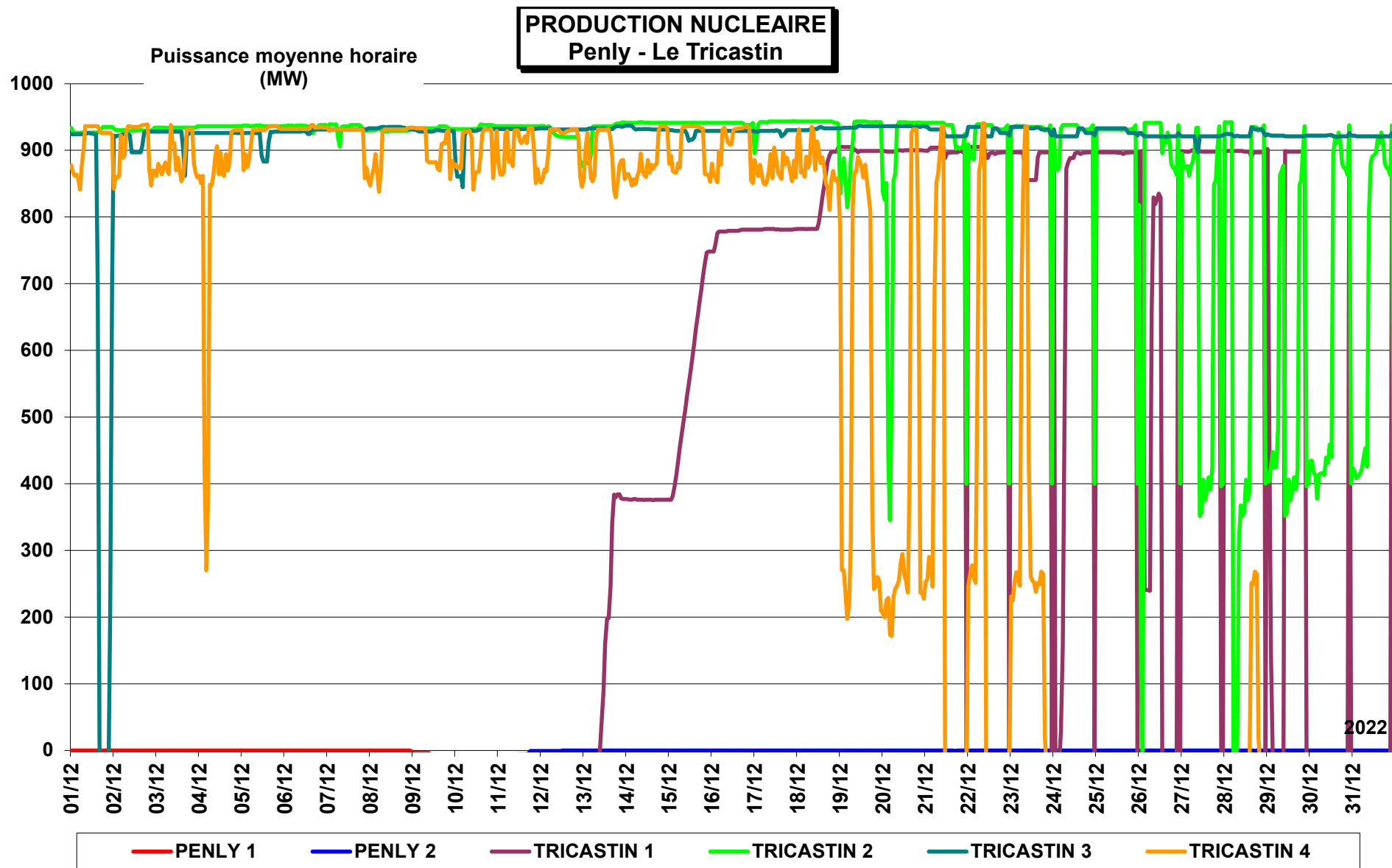
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**

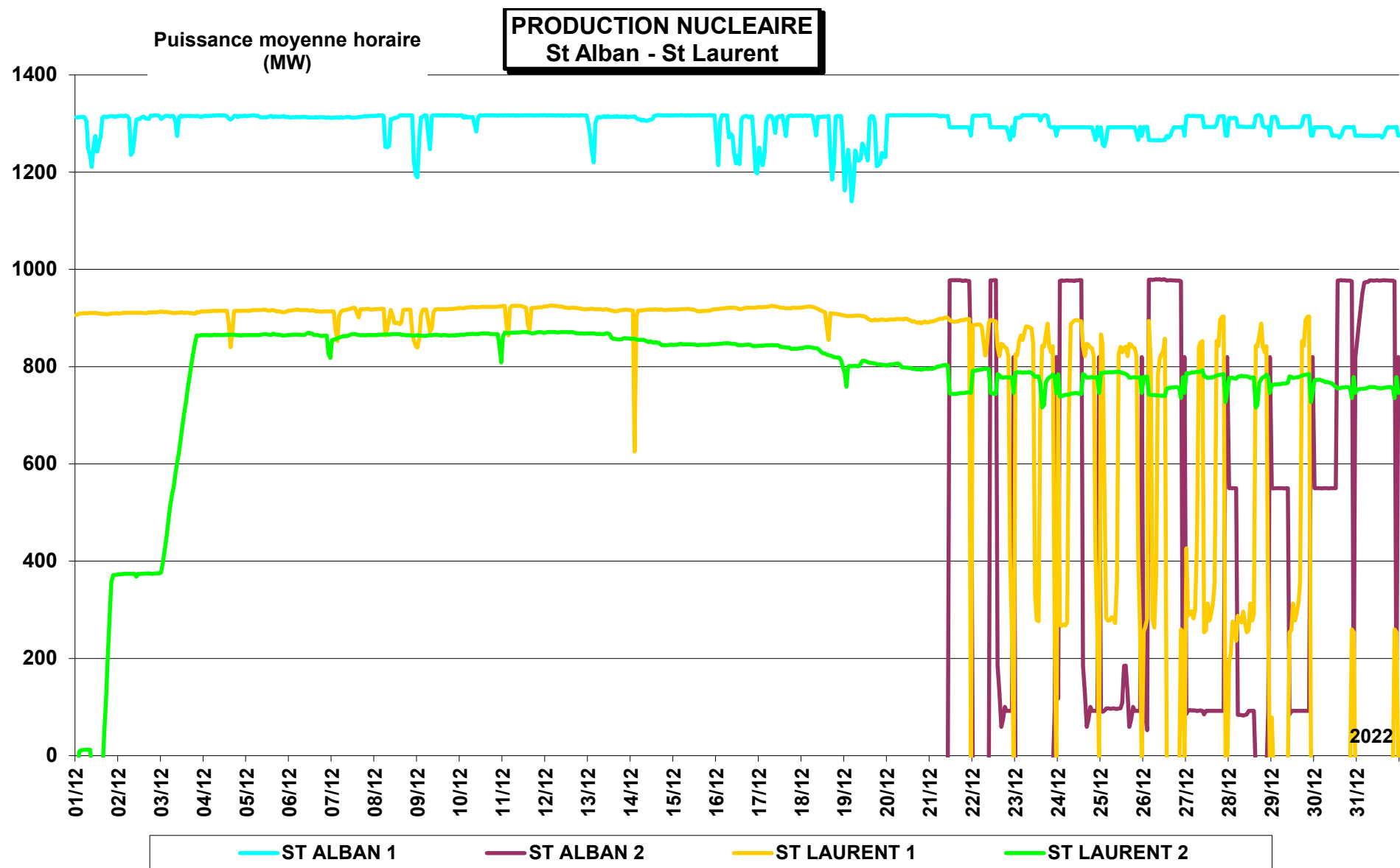


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

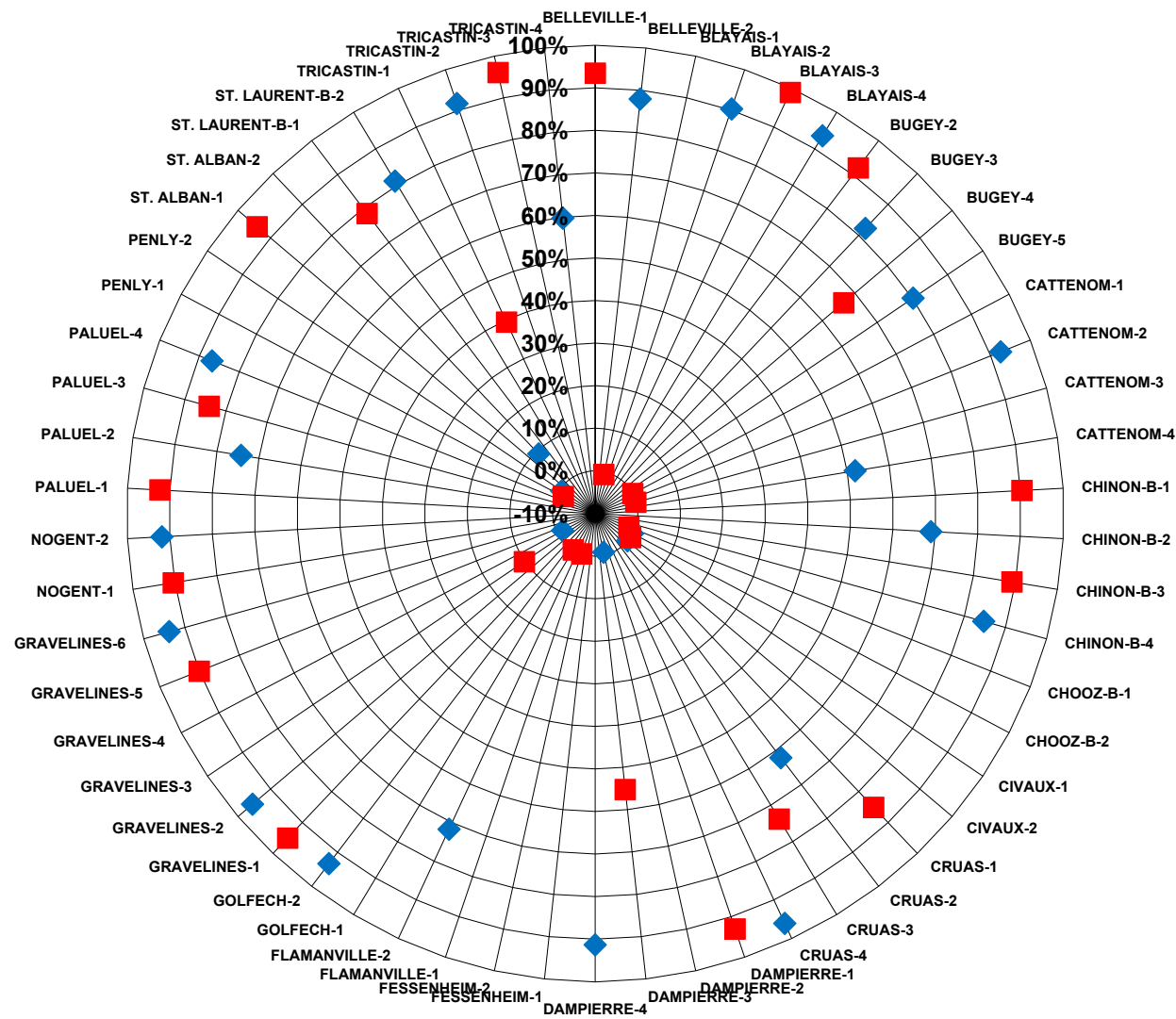


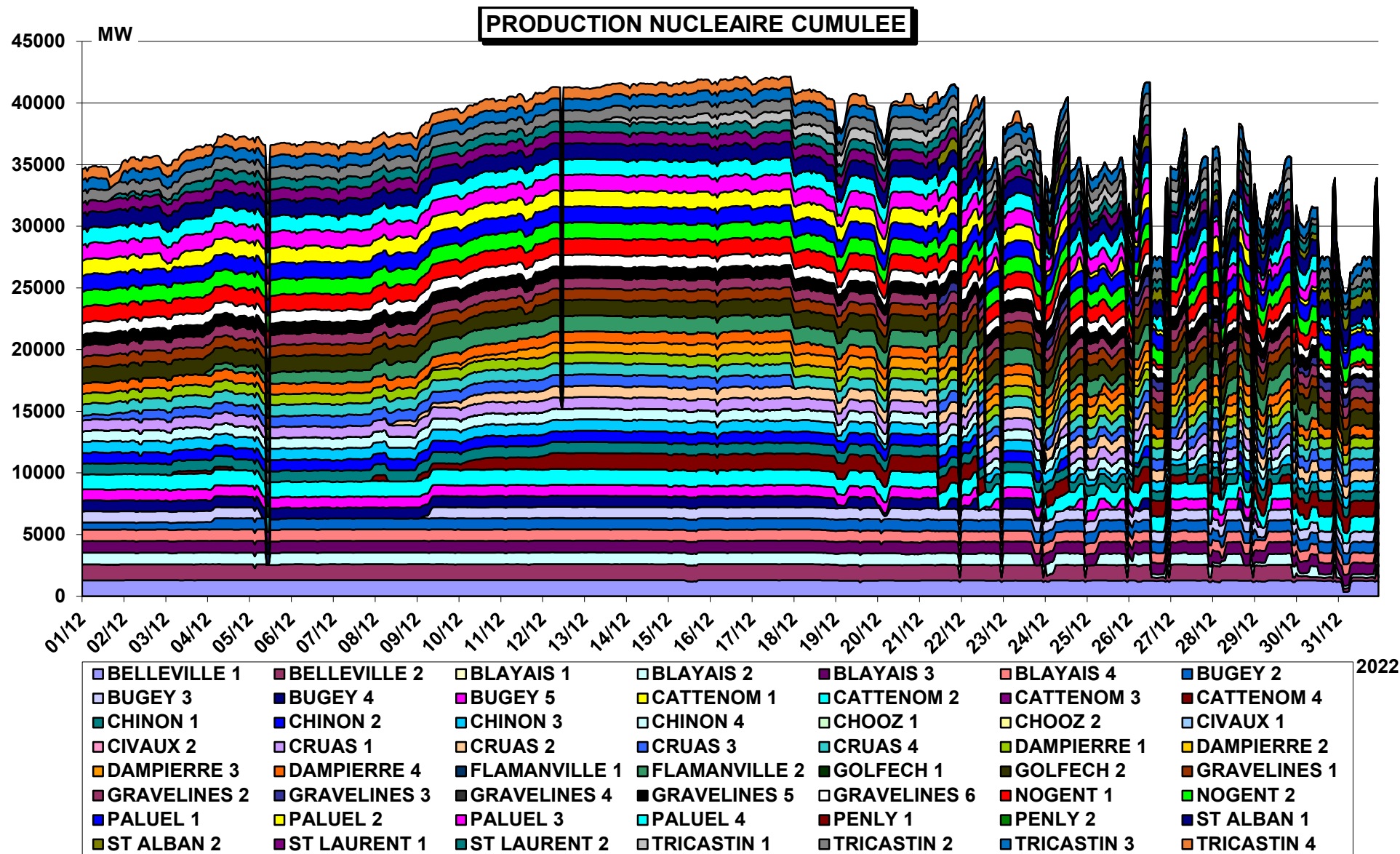


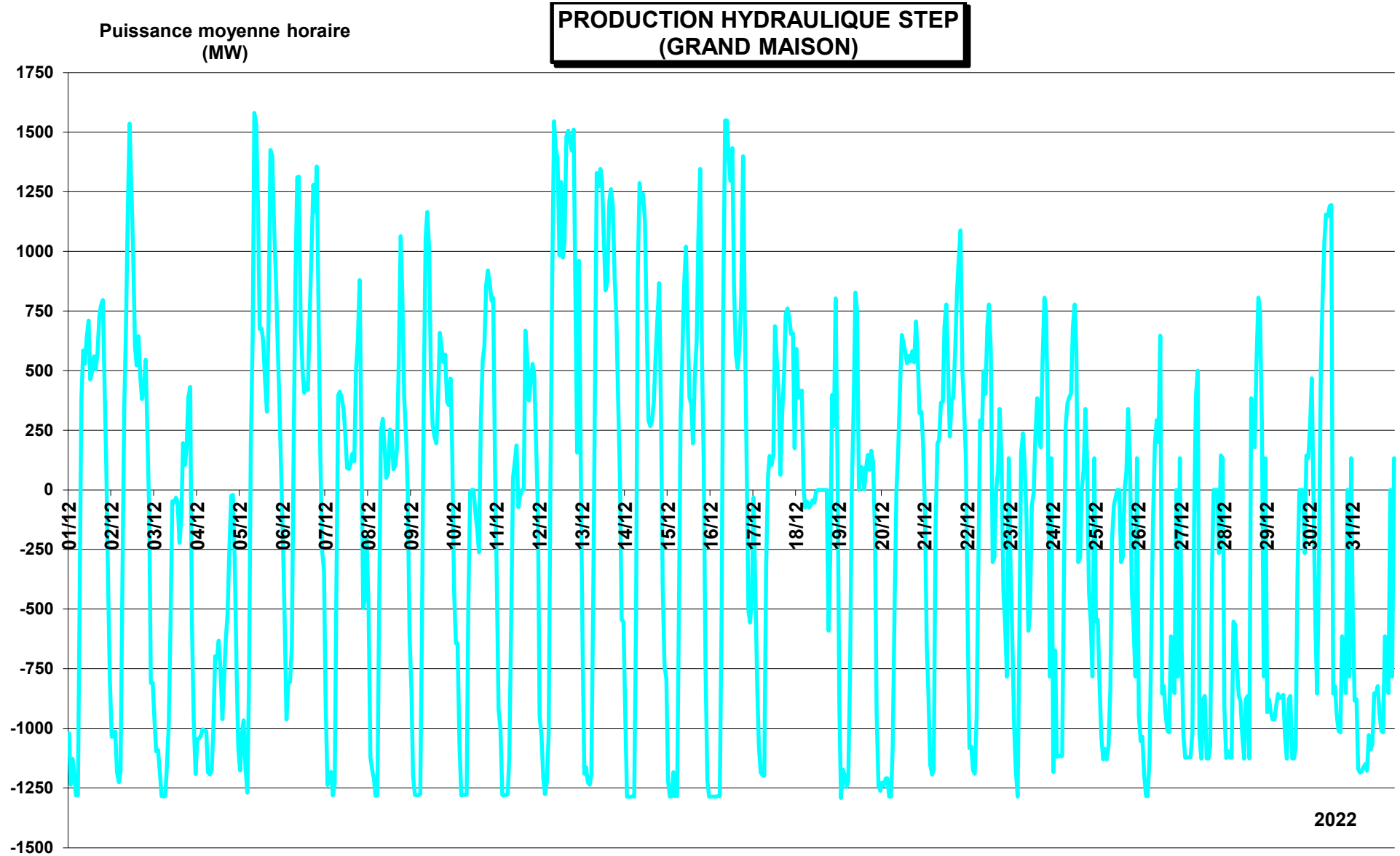


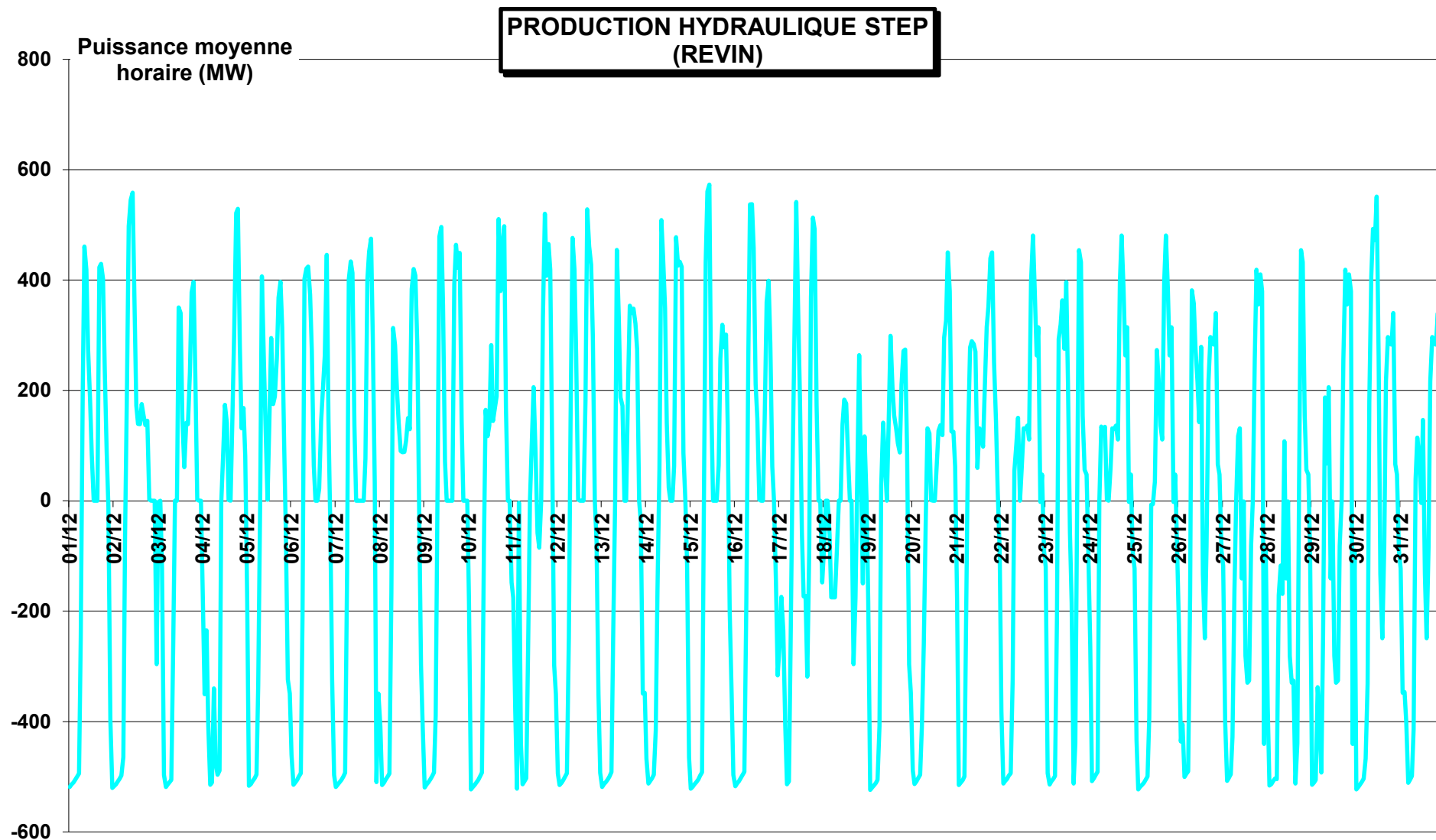


Facteur charge tranches nucléaires (Décembre 2022)

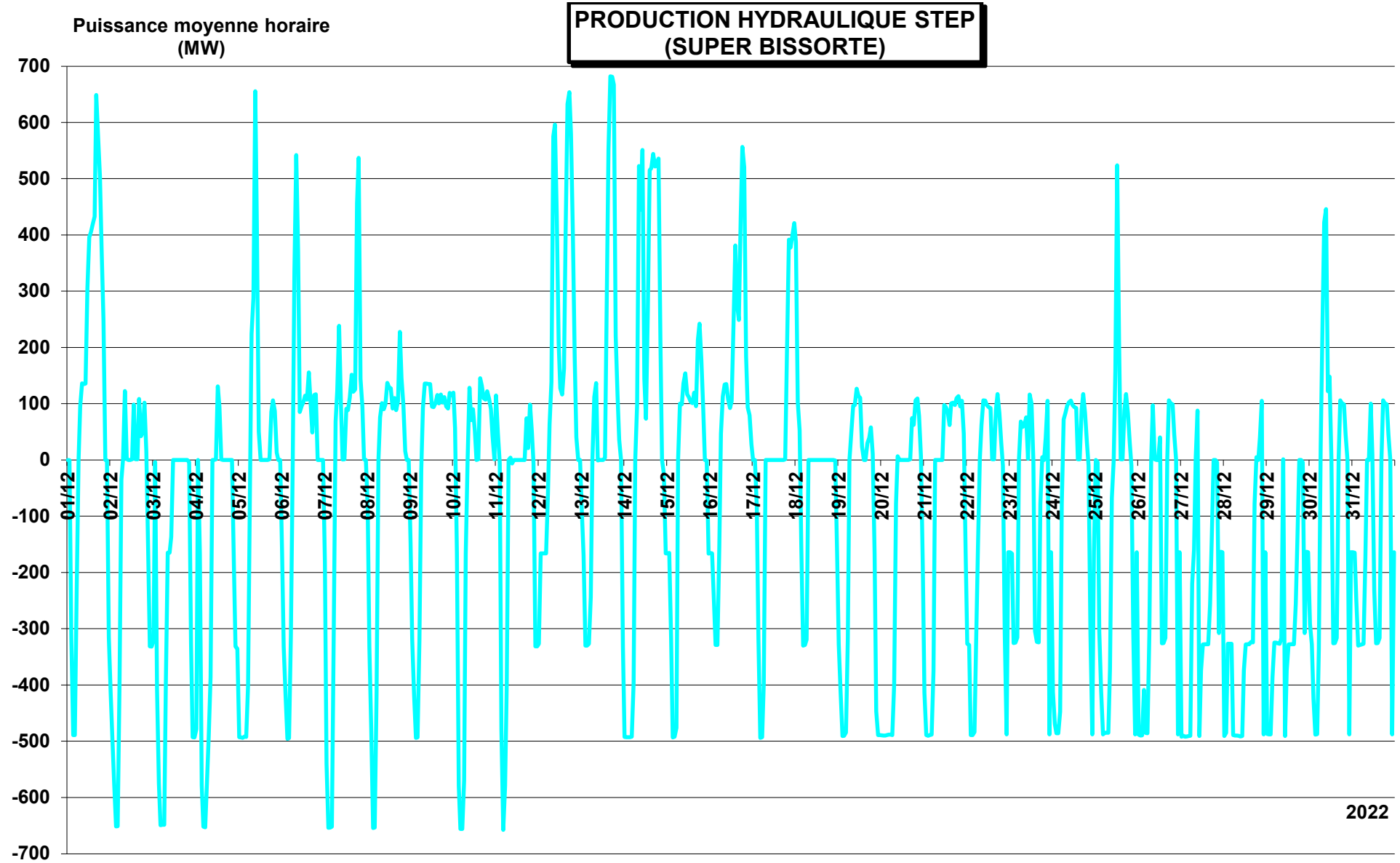






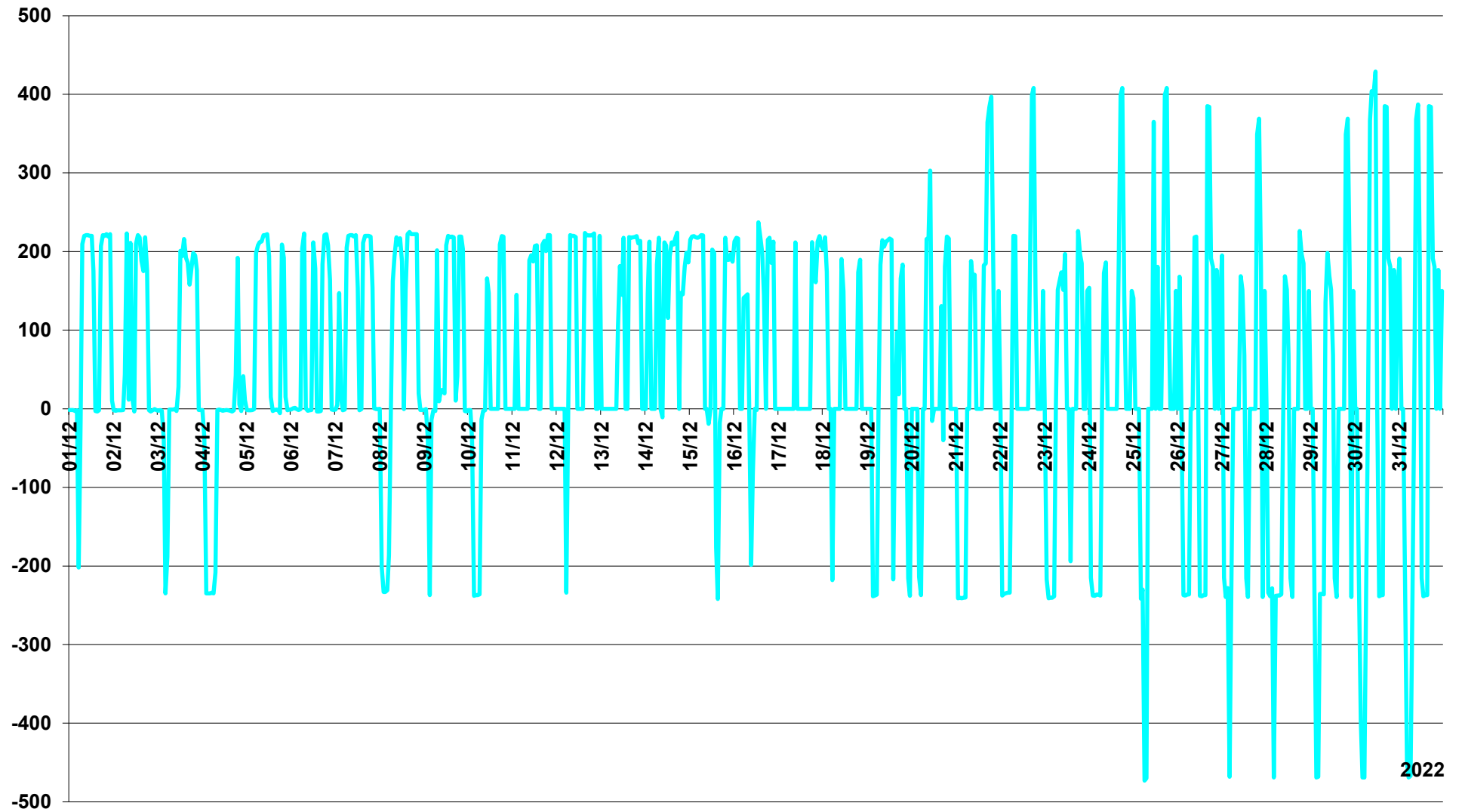


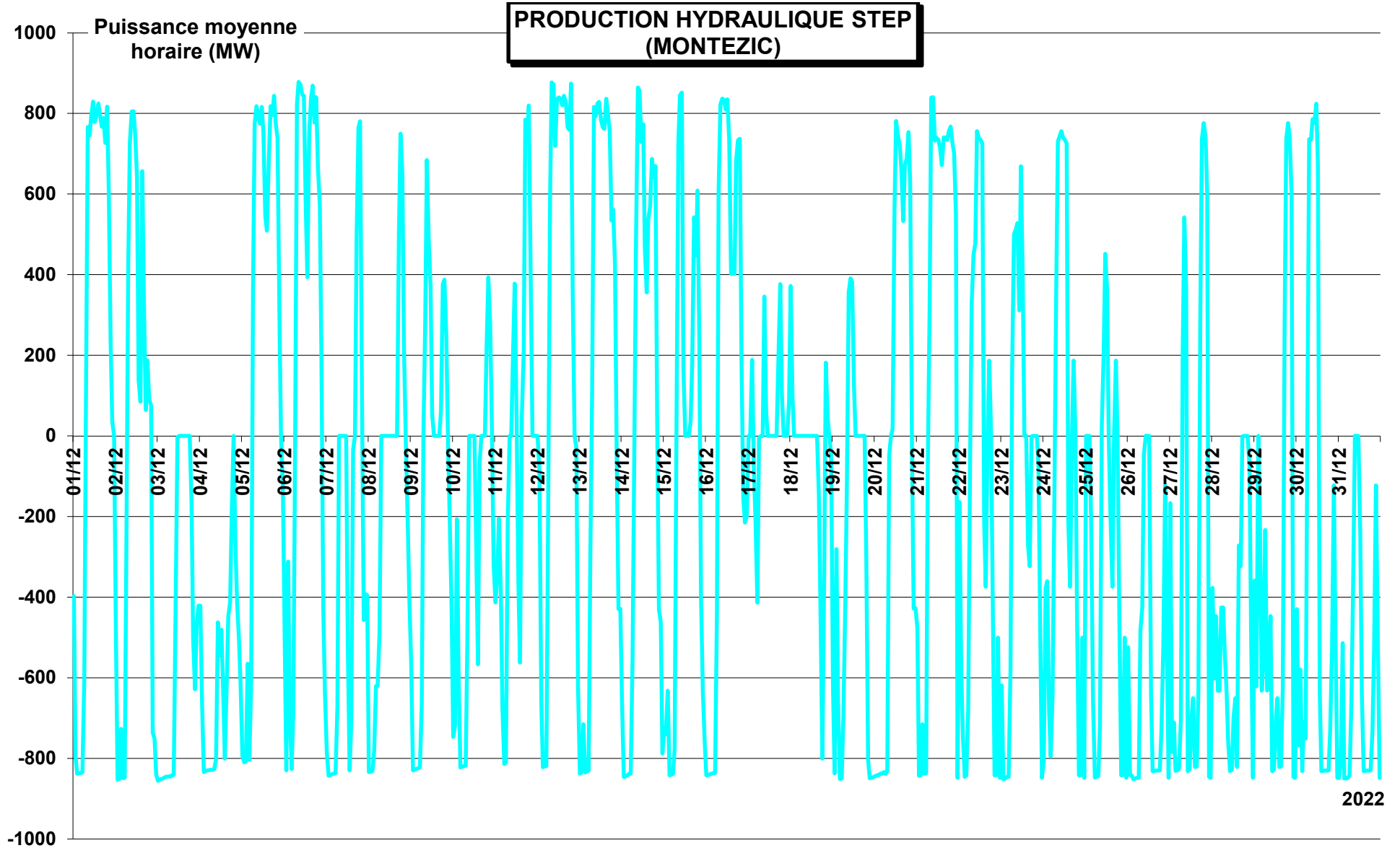
2022



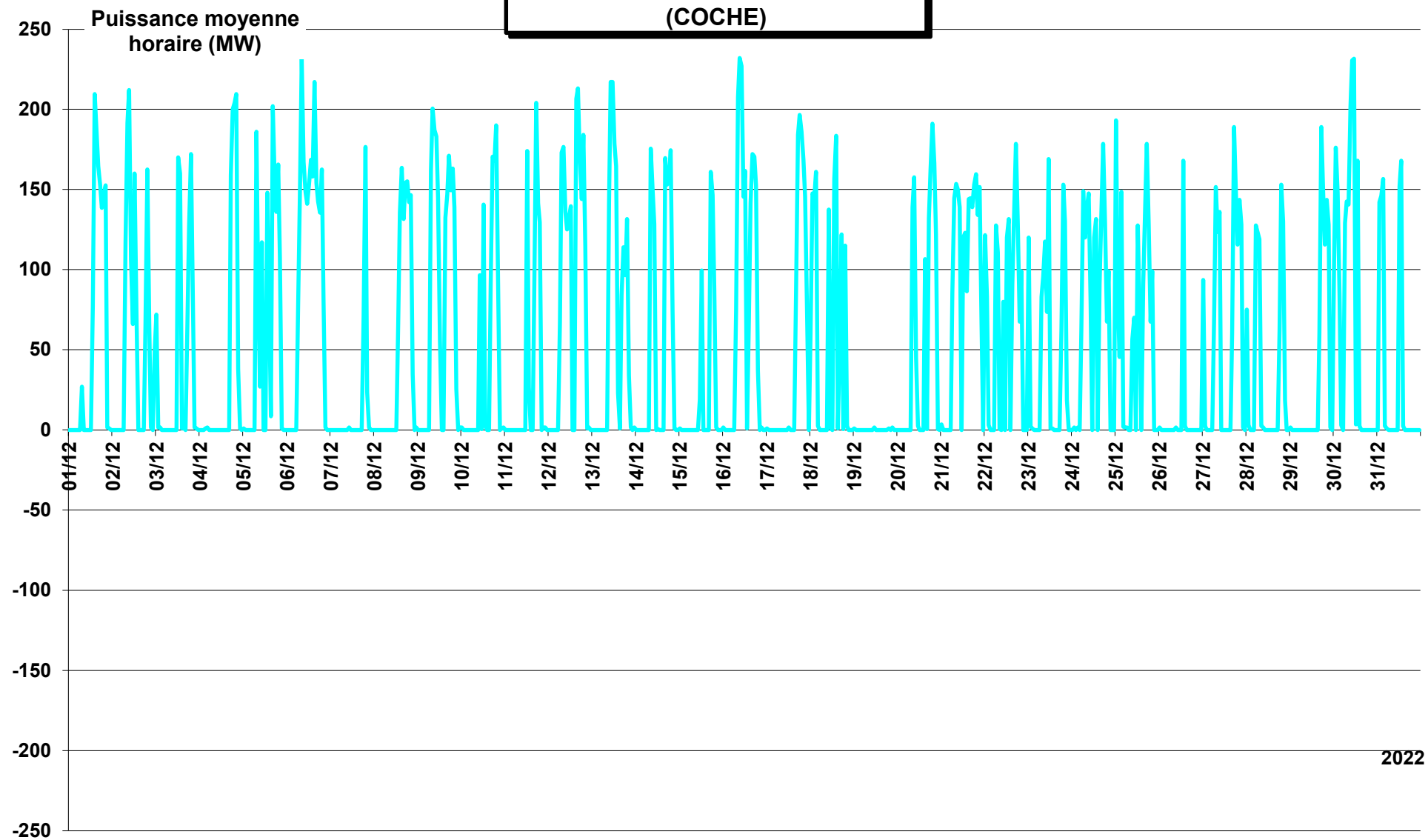
Puissance moyenne
horaire (MW)

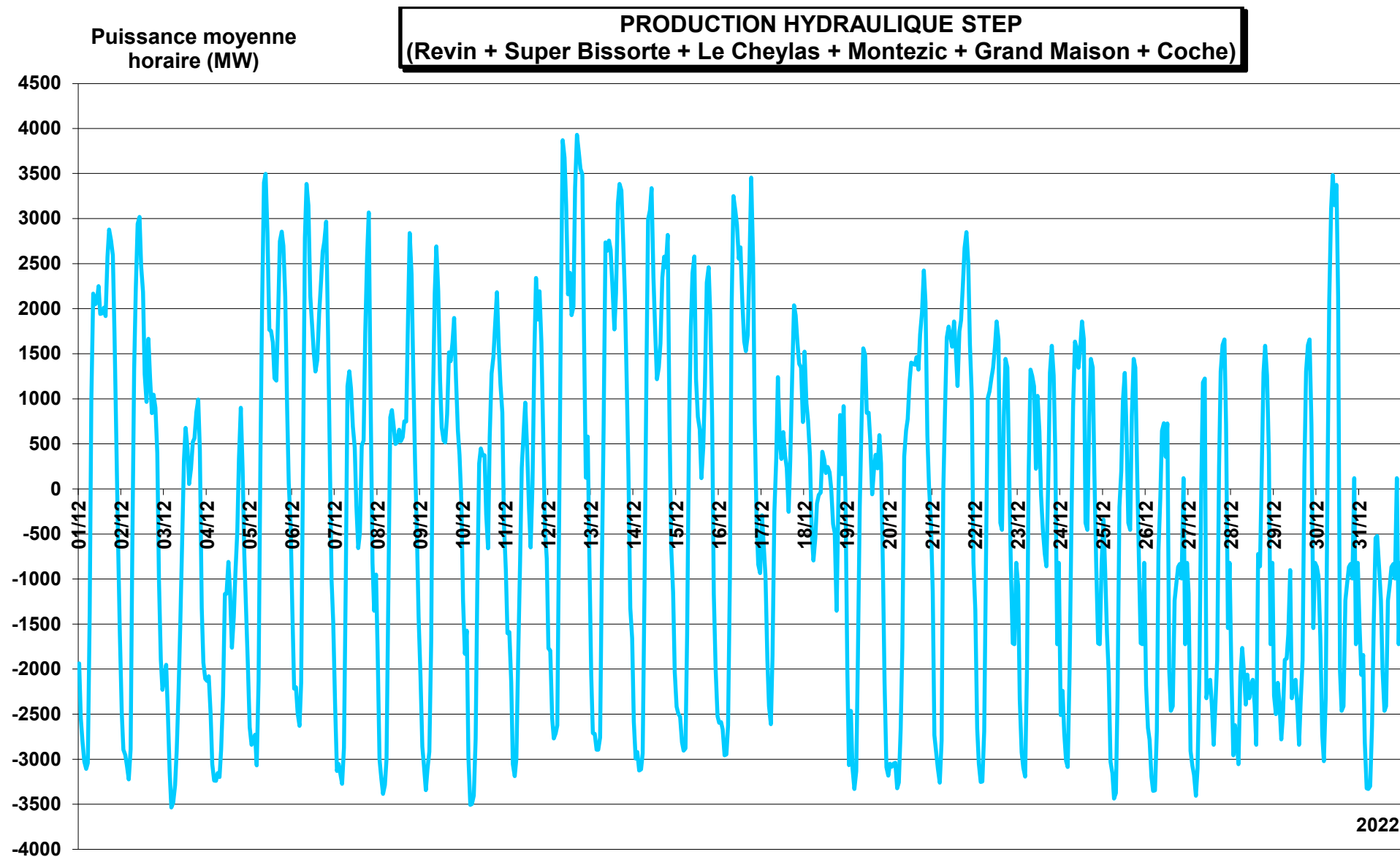
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

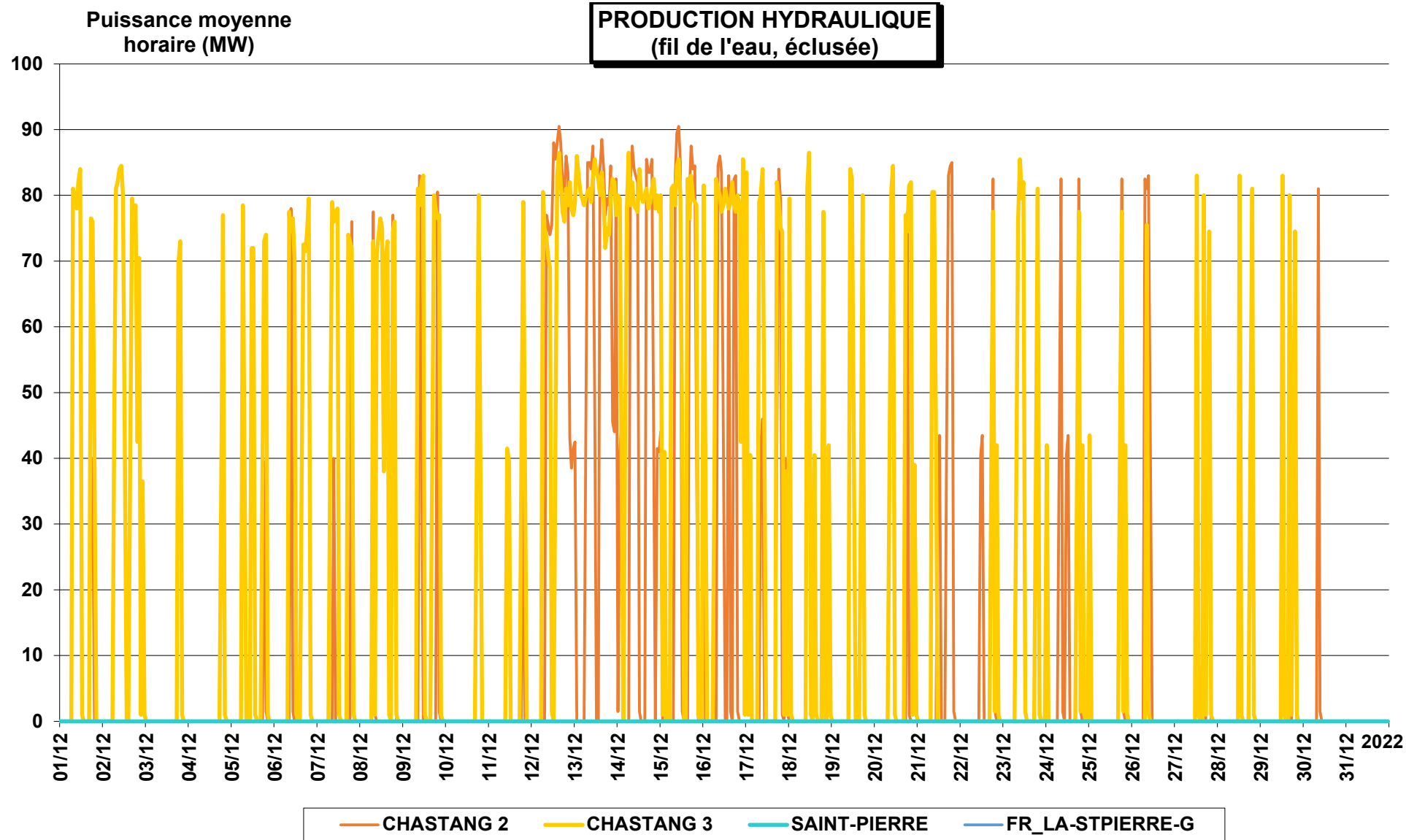




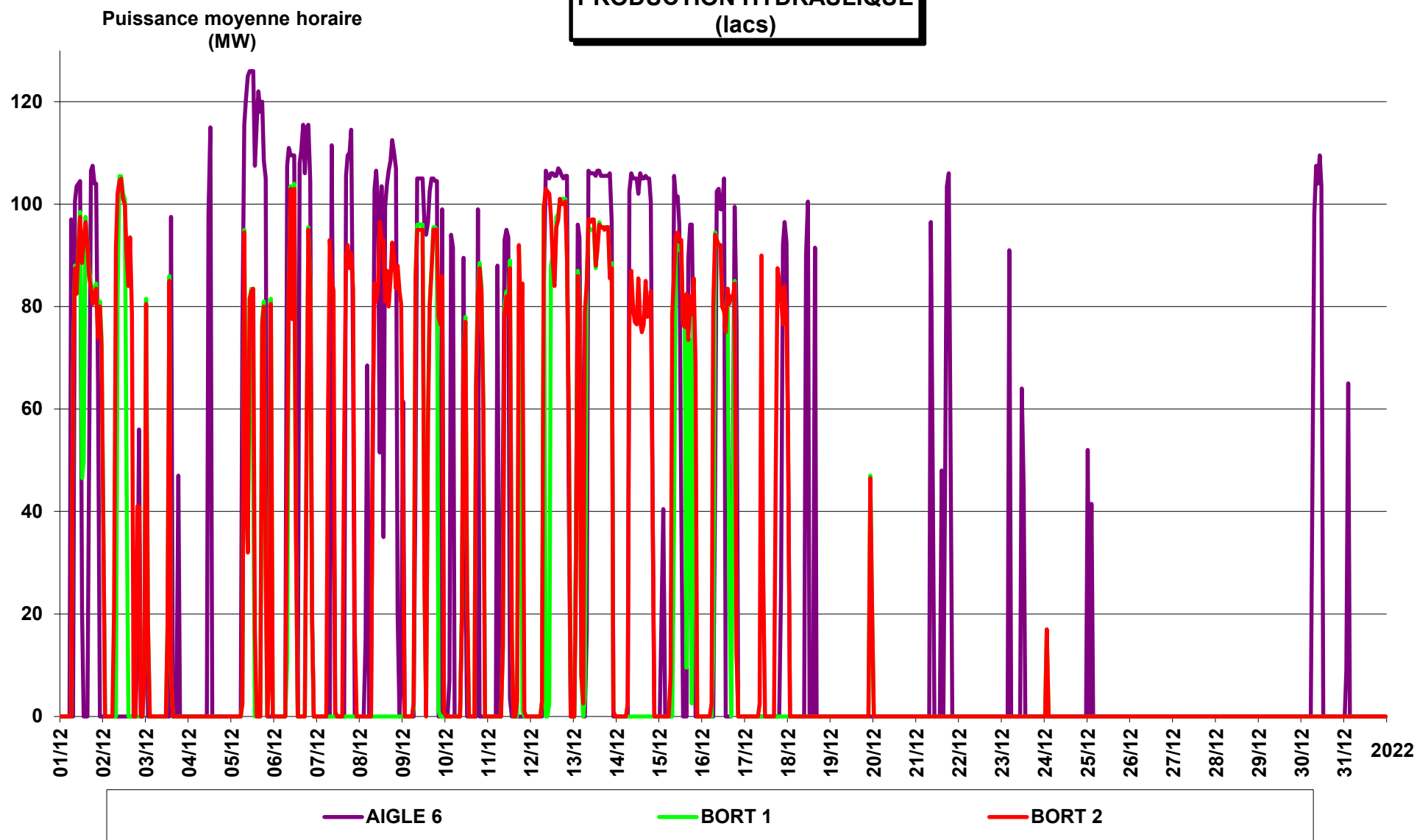
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(COCHE)**





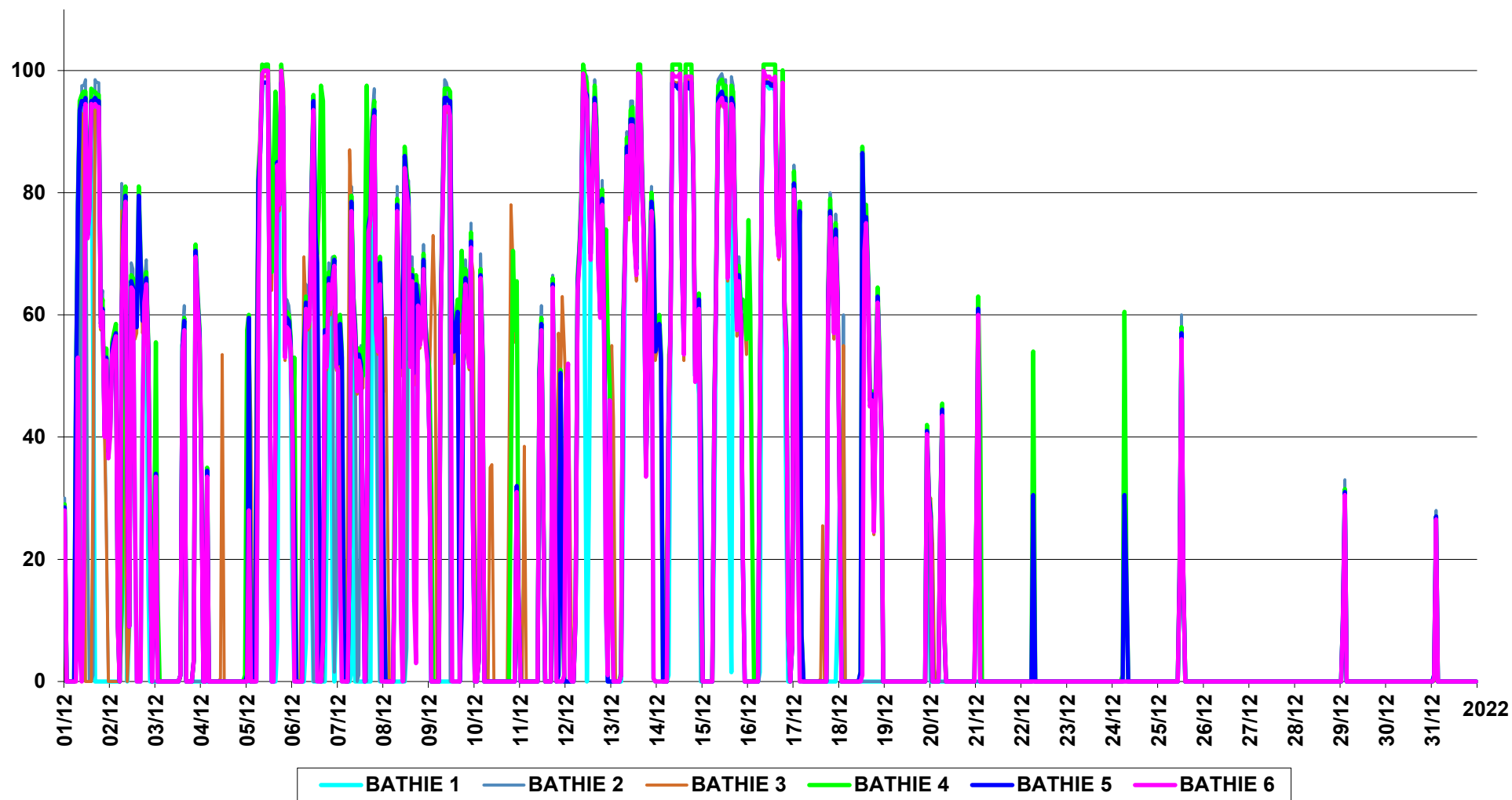


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

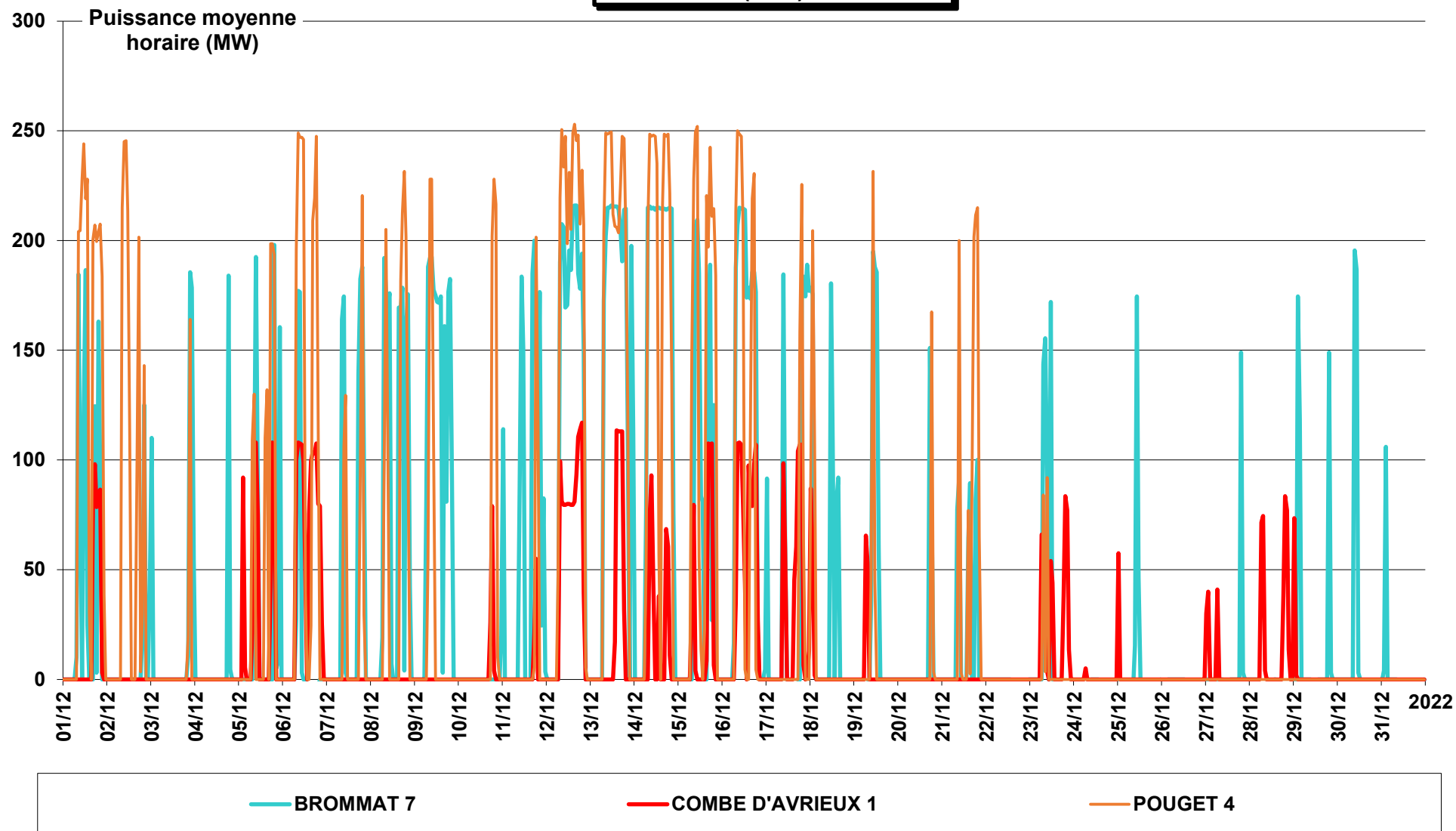


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

