

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	932,7	93,9%	17	CHOOZ-B-1	1560	0,0	0,0%	51	GRAVELINES-1	951	-1,6	-0,2%	53	ST. LAURENT-B-1	956	600,7	86,2%	37
BELLEVILLE-2	1363	942,8	94,9%	8	CHOOZ-B-2	1560	-9,1	-0,8%	55	GRAVELINES-2	951	657,7	94,9%	9	ST. LAURENT-B-2	956	655,9	94,1%	14
BLAYAIS-1	951	620,6	89,5%	33	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	48	GRAVELINES-3	951	653,3	94,2%	11	TRICASTIN-1	955	648,2	93,1%	22
BLAYAIS-2	951	665,5	96,0%	4	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	48	GRAVELINES-4	951	246,9	35,6%	47	TRICASTIN-2	955	653,1	93,8%	18
BLAYAIS-3	951	688,7	99,3%	1	CRUAS-1	956	662,4	95,0%	7	GRAVELINES-5	951	650,8	93,9%	16	TRICASTIN-3	955	643,2	92,4%	24
BLAYAIS-4	951	622,5	89,8%	32	CRUAS-2	956	551,0	79,1%	43	GRAVELINES-6	951	0,0	0,0%	48	TRICASTIN-4	955	599,7	86,1%	38
BUGEY-2	945	652,0	94,6%	10	CRUAS-3	956	656,7	94,2%	12	NOGENT-1	1363	936,2	94,2%	13	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 9 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 17,8% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 41 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 72,0% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 31 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 54,5%				
BUGEY-3	945	661,8	96,1%	3	CRUAS-4	956	576,9	82,8%	41	NOGENT-2	1363	927,0	93,3%	20					
BUGEY-4	917	644,3	96,4%	2	DAMPIERRE-1	937	-12,9	-1,9%	56	PALUEL-1	1382	884,6	87,8%	36					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	52	DAMPIERRE-2	937	624,8	91,5%	28	PALUEL-2	1382	862,3	85,6%	39					
CATTENOM-1	1362	914,7	92,1%	25	DAMPIERRE-3	937	625,8	91,6%	27	PALUEL-3	1382	923,2	91,6%	26					
CATTENOM-2	1362	740,4	74,6%	46	DAMPIERRE-4	937	606,6	88,8%	34	PALUEL-4	1382	941,8	93,5%	19					
CATTENOM-3	1362	905,6	91,2%	30	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-2,6	-0,3%	54					
CATTENOM-4	1362	846,2	85,2%	40	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	962,4	95,5%	6					
CHINON-B-1	954	554,6	79,7%	42	FLAMANVILLE-1	1382	939,3	93,2%	21	ST. ALBAN-1	1381	920,3	91,4%	29					
CHINON-B-2	954	646,8	93,0%	23	FLAMANVILLE-2	1382	781,1	77,5%	45	ST. ALBAN-2	1381	947,0	94,1%	15					
CHINON-B-3	954	626,7	90,1%	31	GOLFECH-1	1363	881,4	88,7%	35	Facteur de charge du parc nucléaire : 76,8%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	546,9	78,6%	44	GOLFECH-2	1363	952,6	95,9%	5	(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) :	17,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	41
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	72,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	31
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	54,5%	

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)	737	47	2629	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	227,7	198,7	87,2%	Production (GWh)	319	522
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	21,7	55,9	257,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	34,5%	0,97%	60,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	172,5	126,9	73,6%	Facteur de charge	17,2%	14,7%
				REVIN (Ardennes)	4	808	108,9	86,1	79,1%			

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

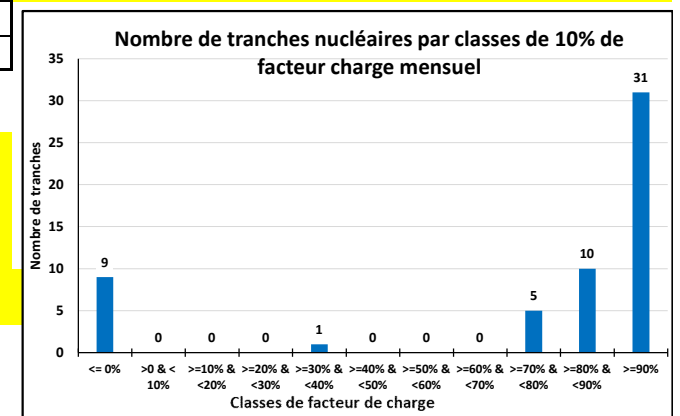
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	78,9	54,9	69,5%
				Total		4635,26	609,6	522,3	85,7%
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies		
						4965,26			

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

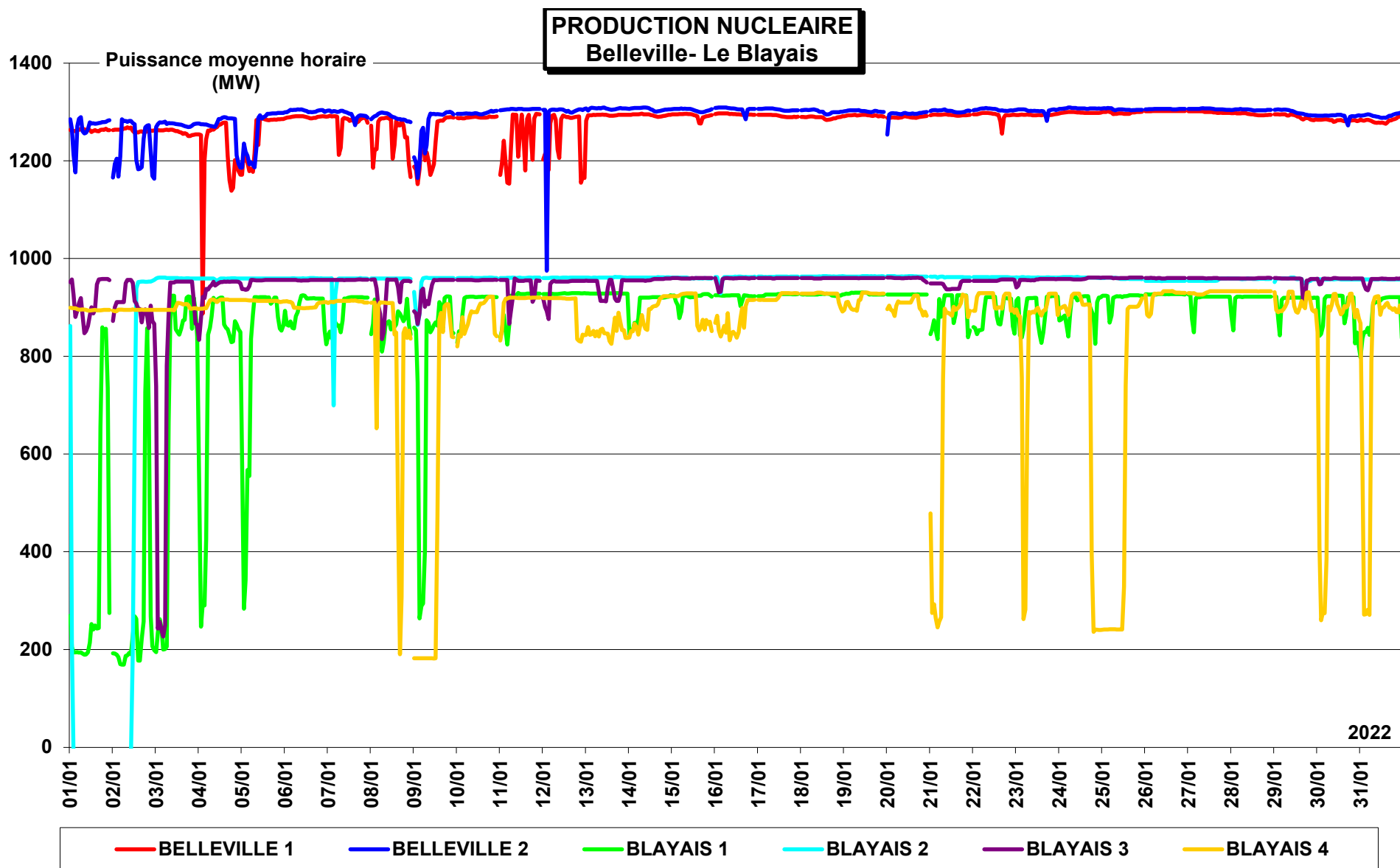
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = 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

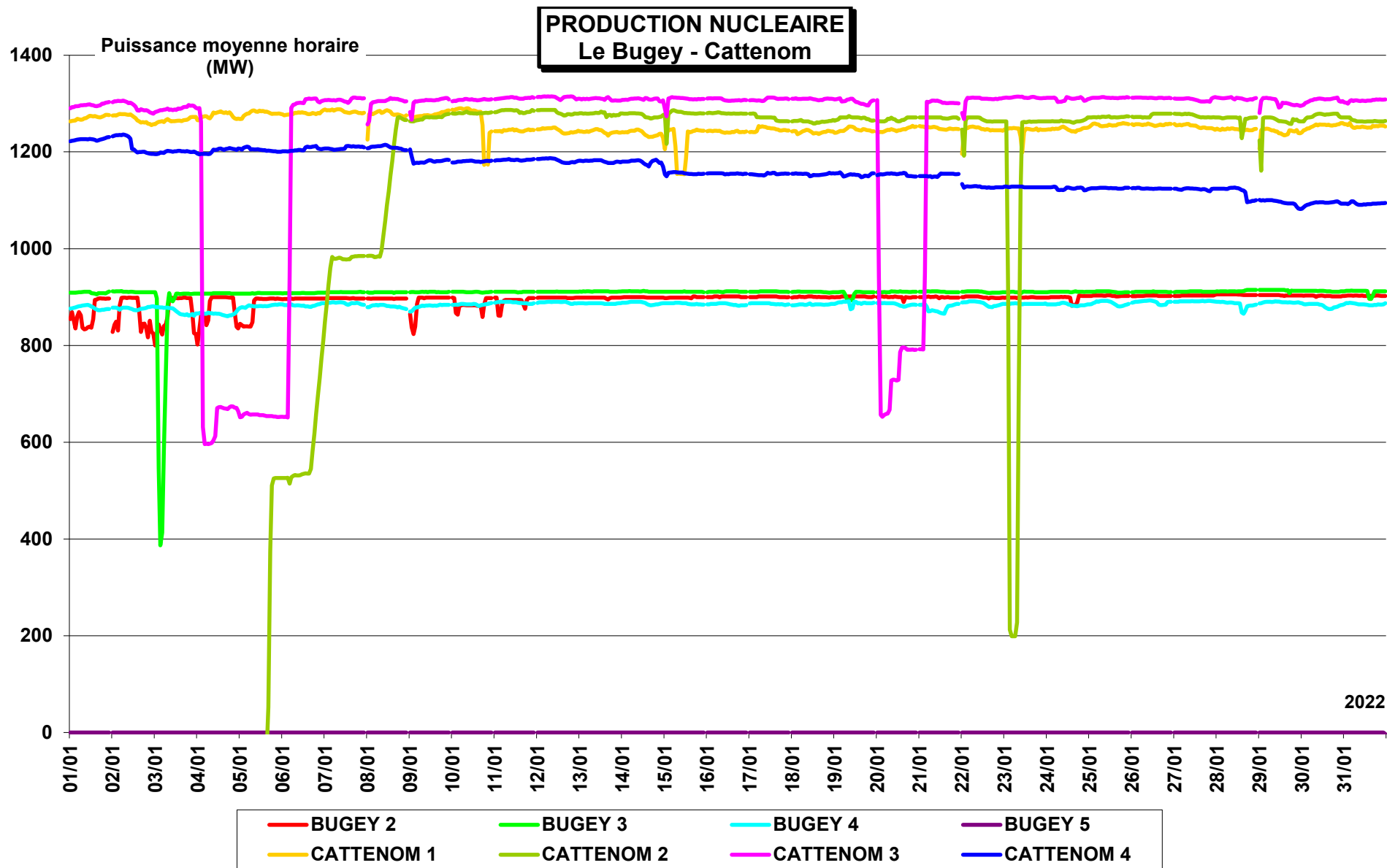
Données manquantes :

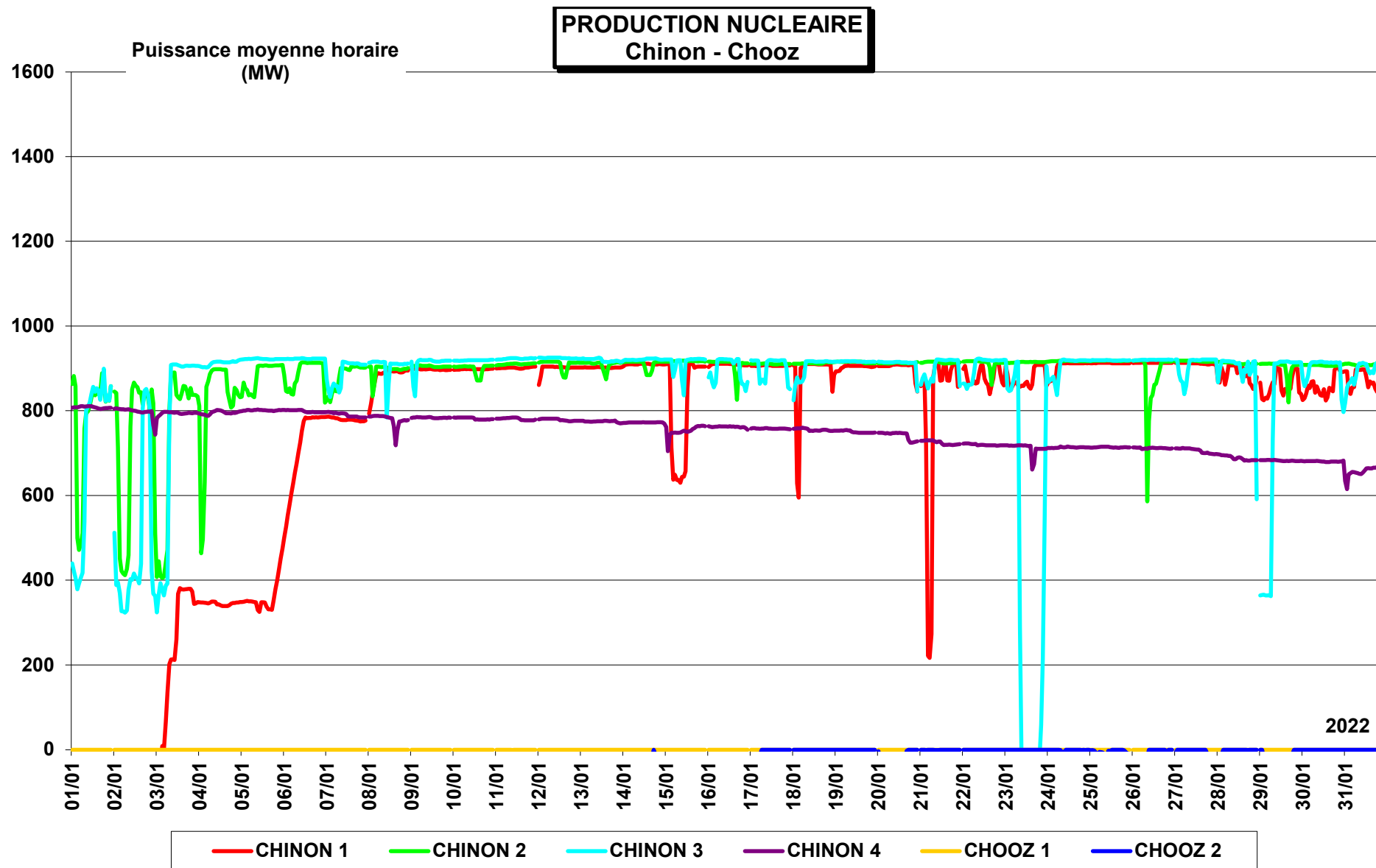
1/01 de 23h à 24h
du 7/01 au 11/01 de 23h à 24h
du 15/01 au 17/01 de 23h à 24h
du 19/01 au 21/01 de 23h à 24h
du 25/01 au 26/01 de 23h à 24h
28/01 de 23h à 24h

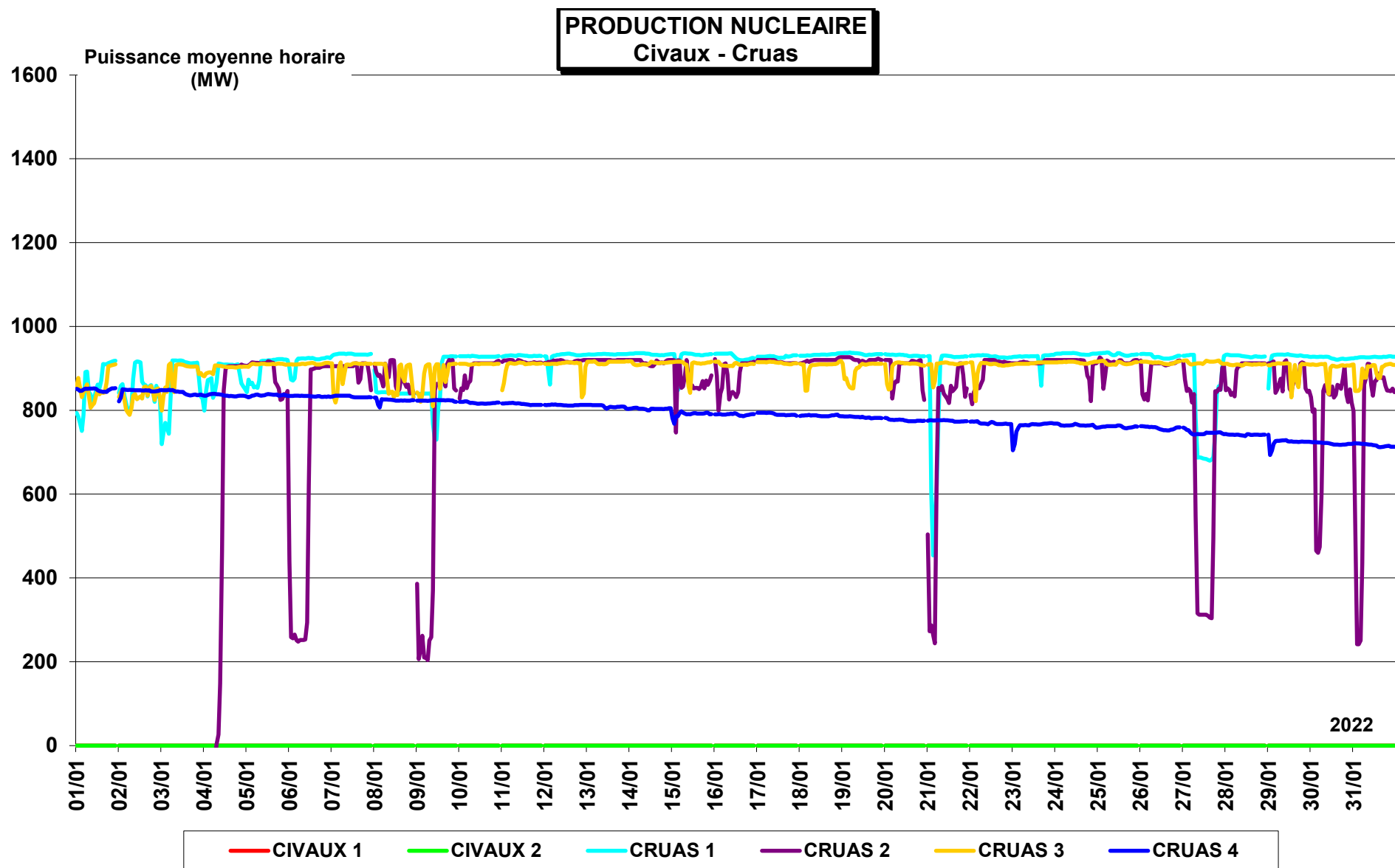


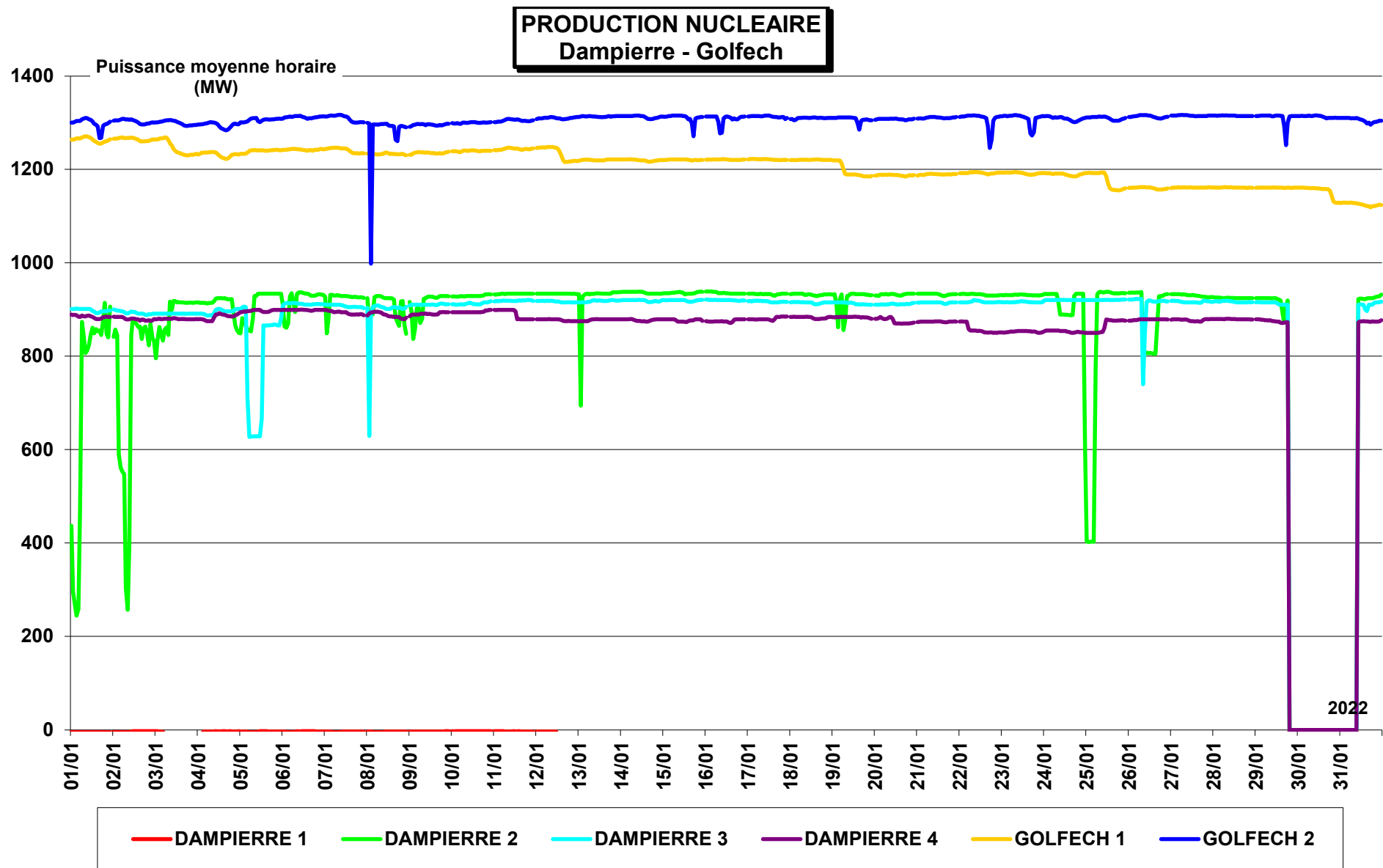
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

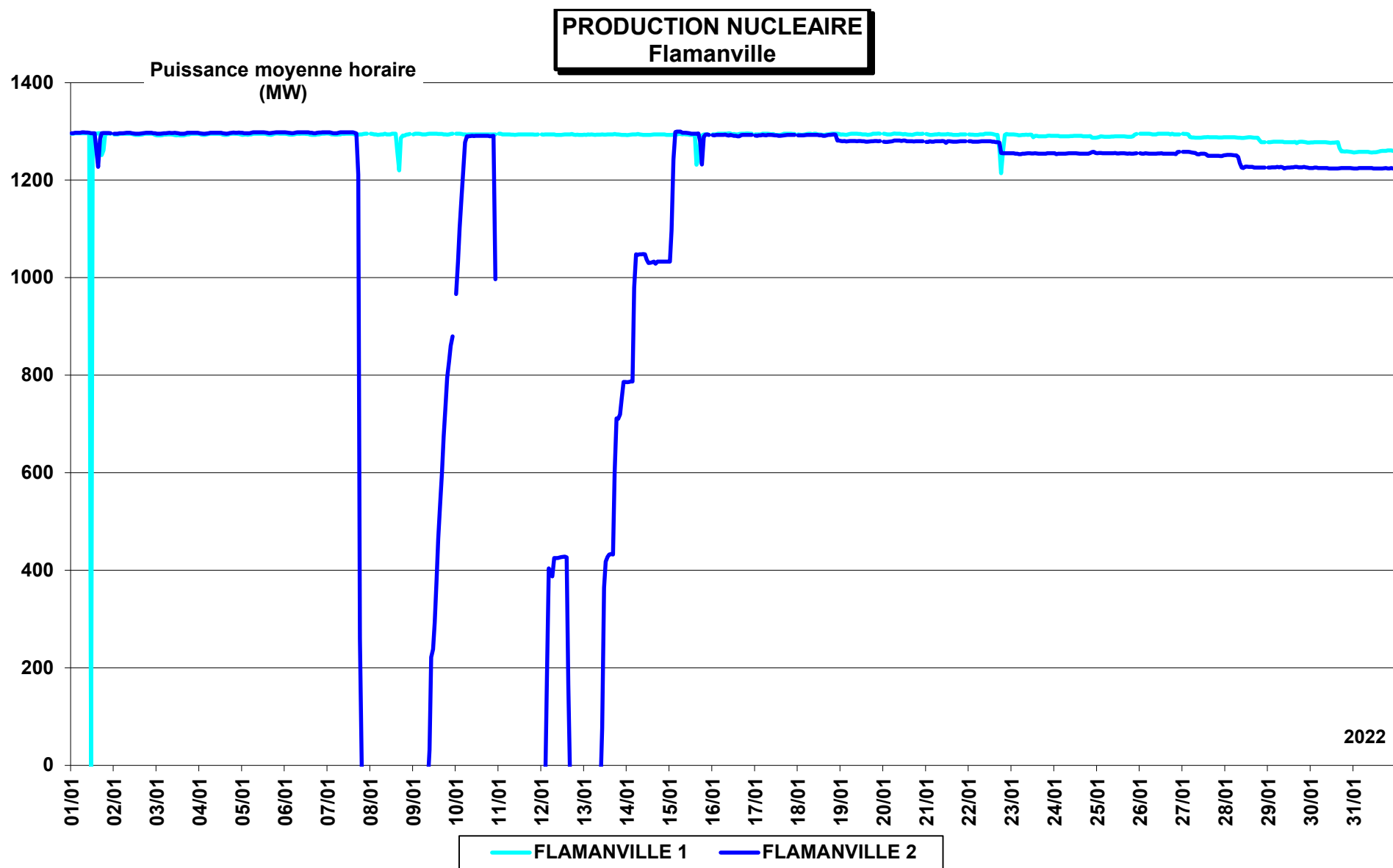


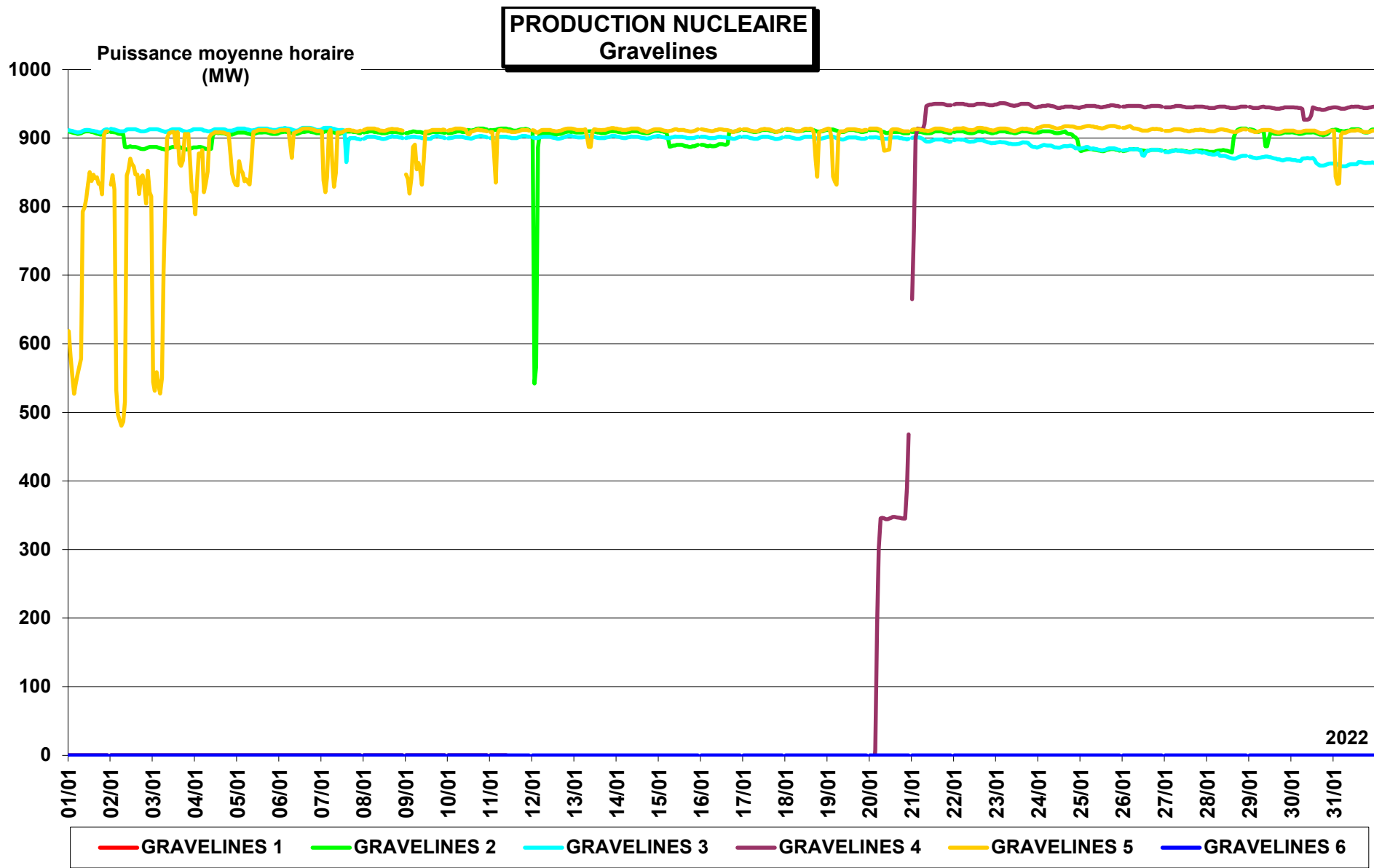


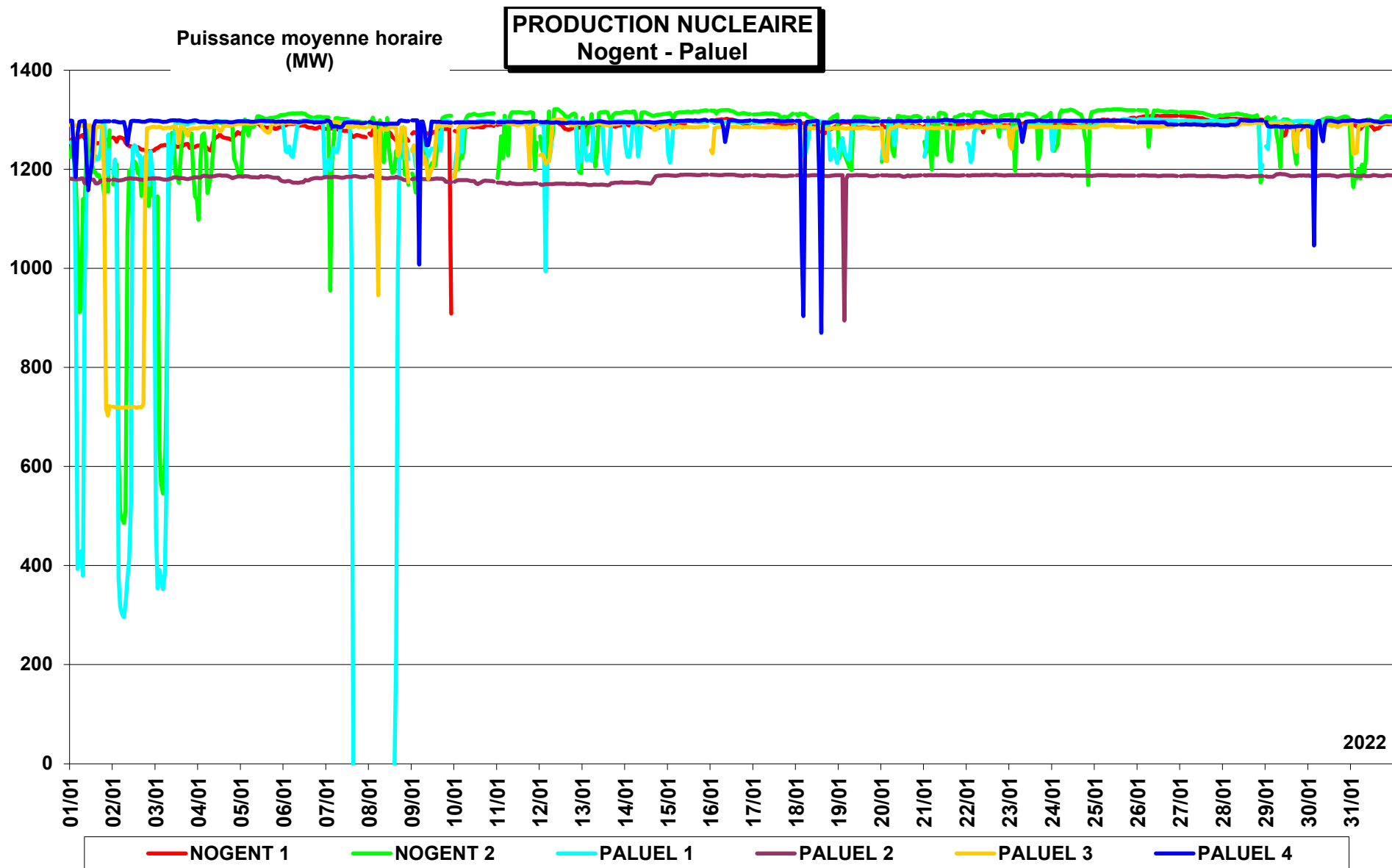


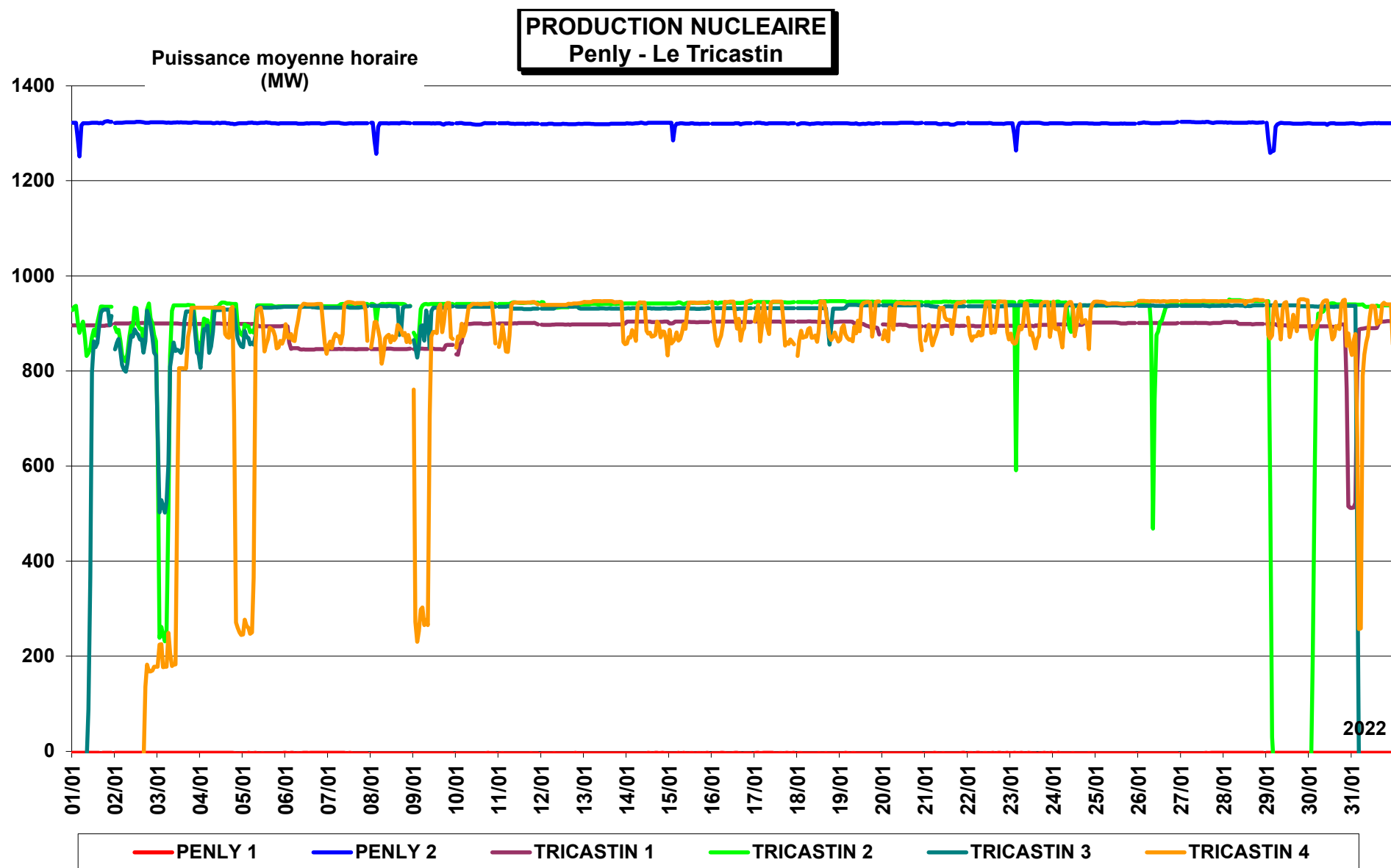


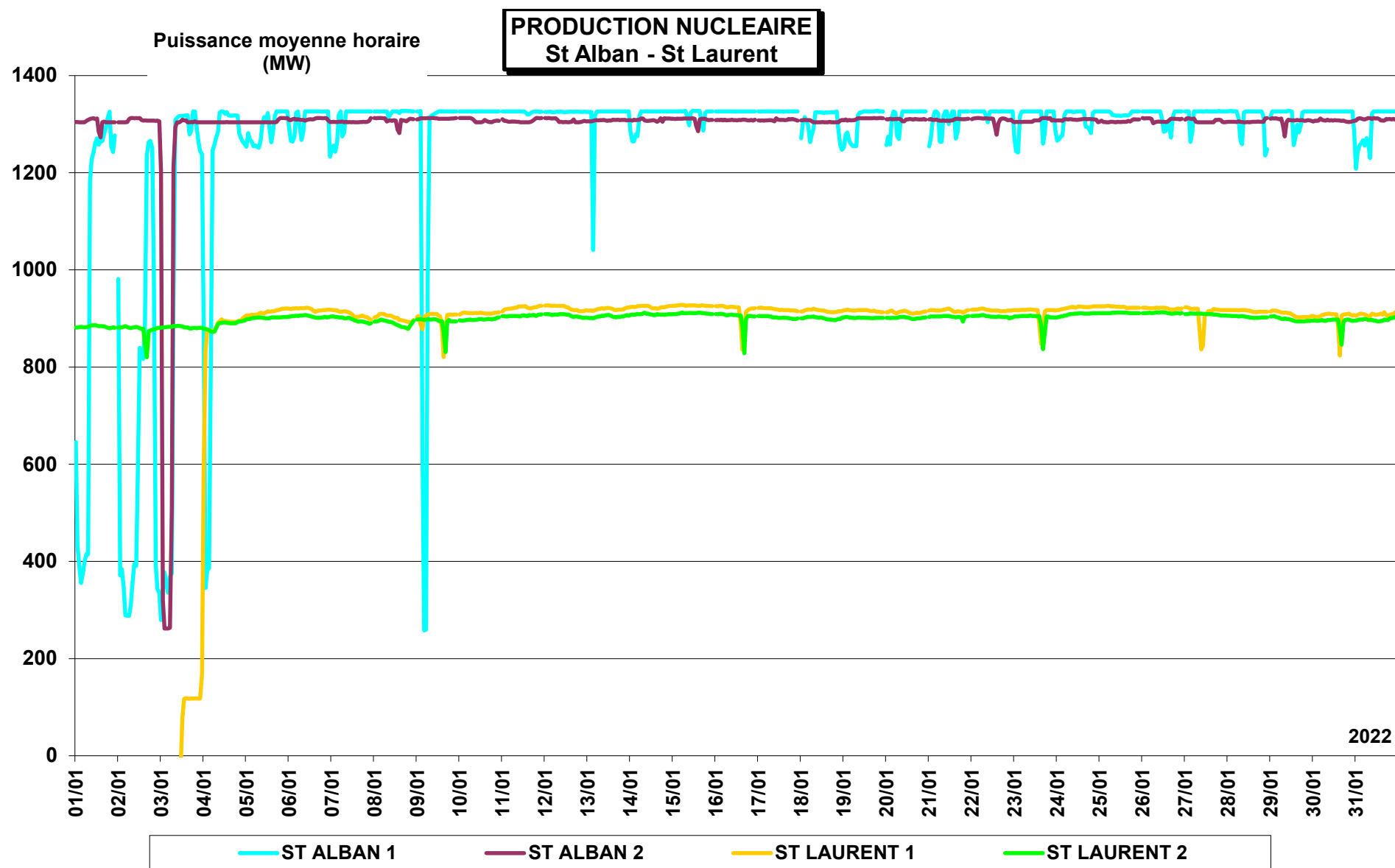




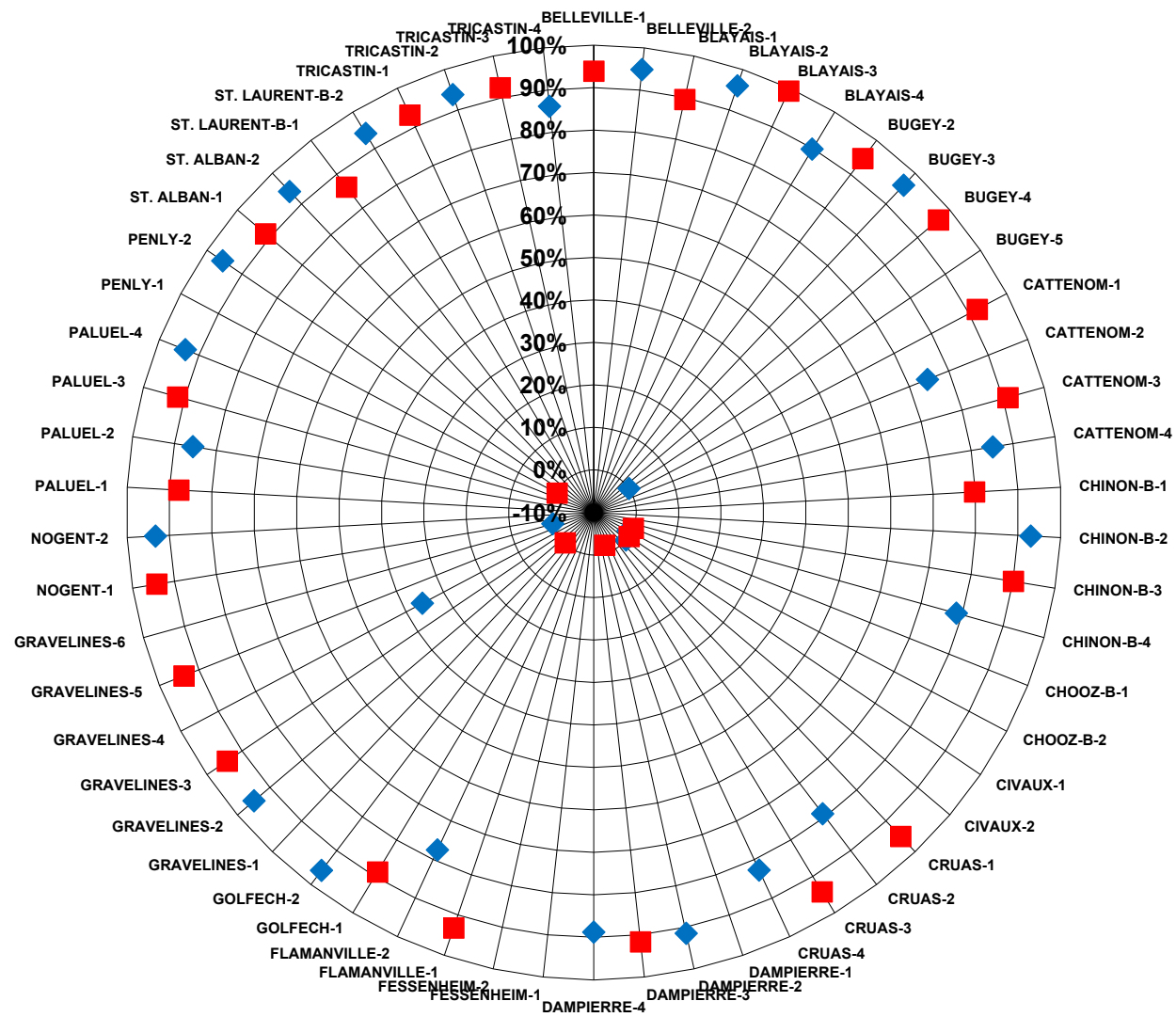


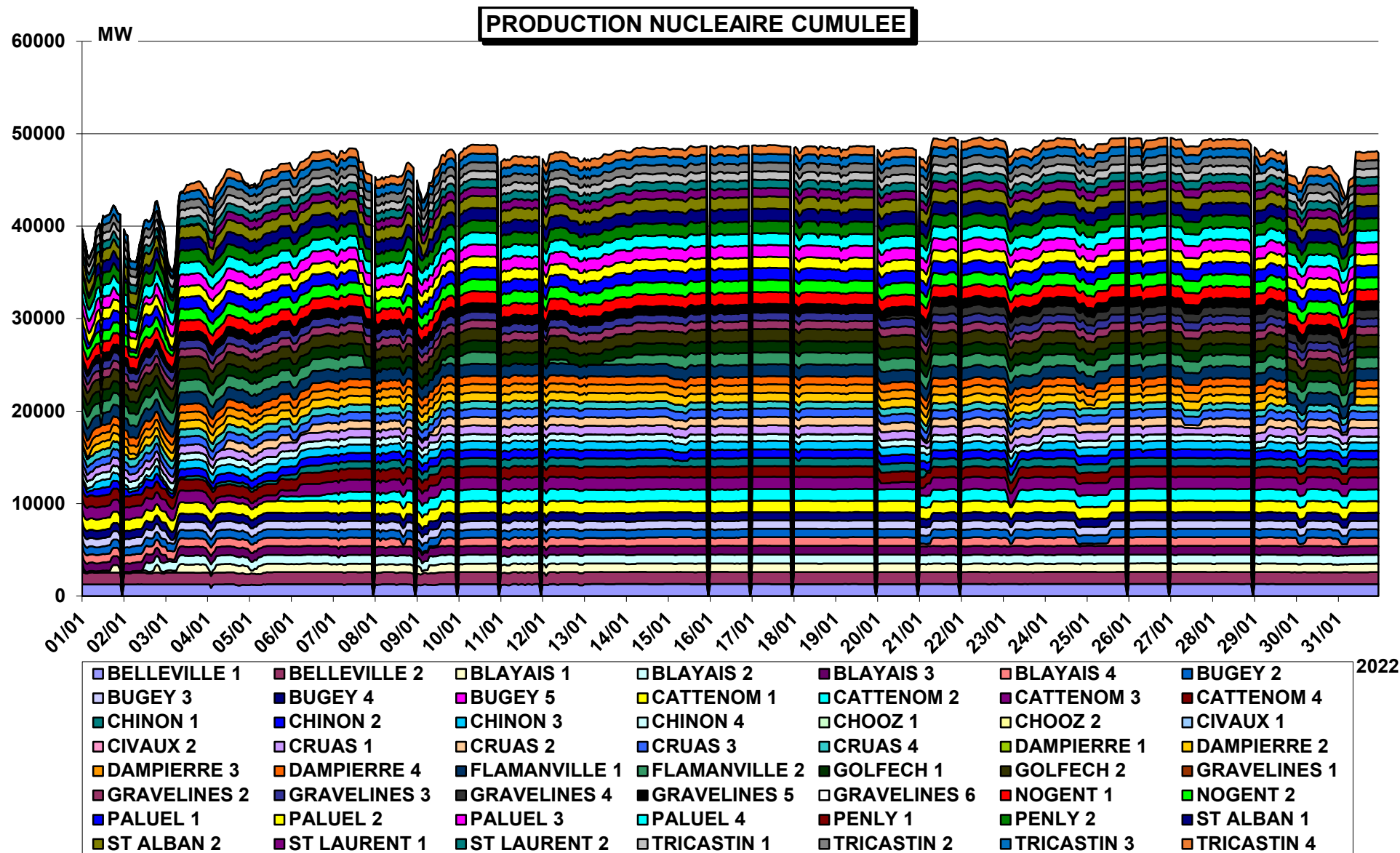






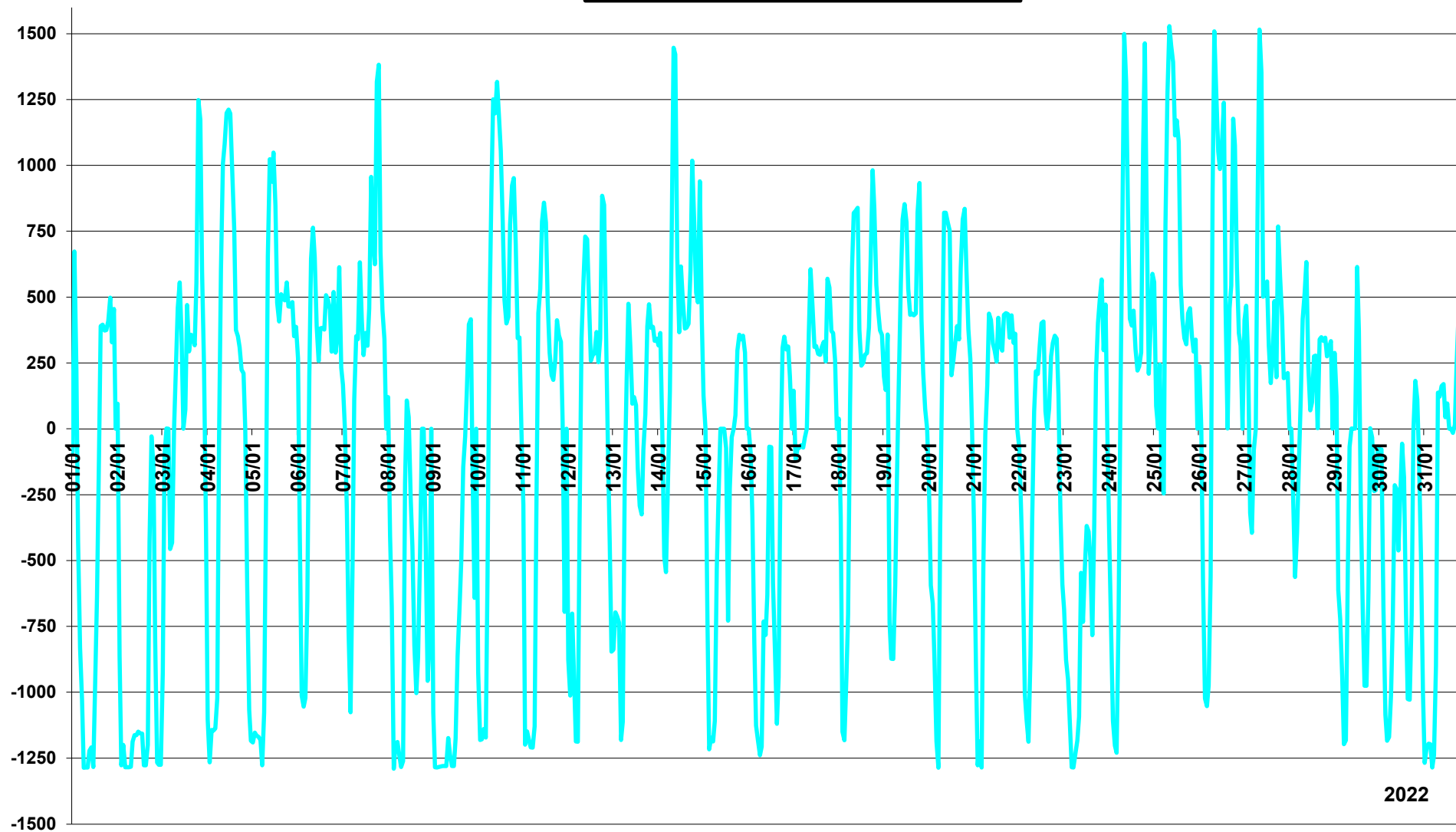
Facteur charge tranches nucléaires (Janvier 2022)



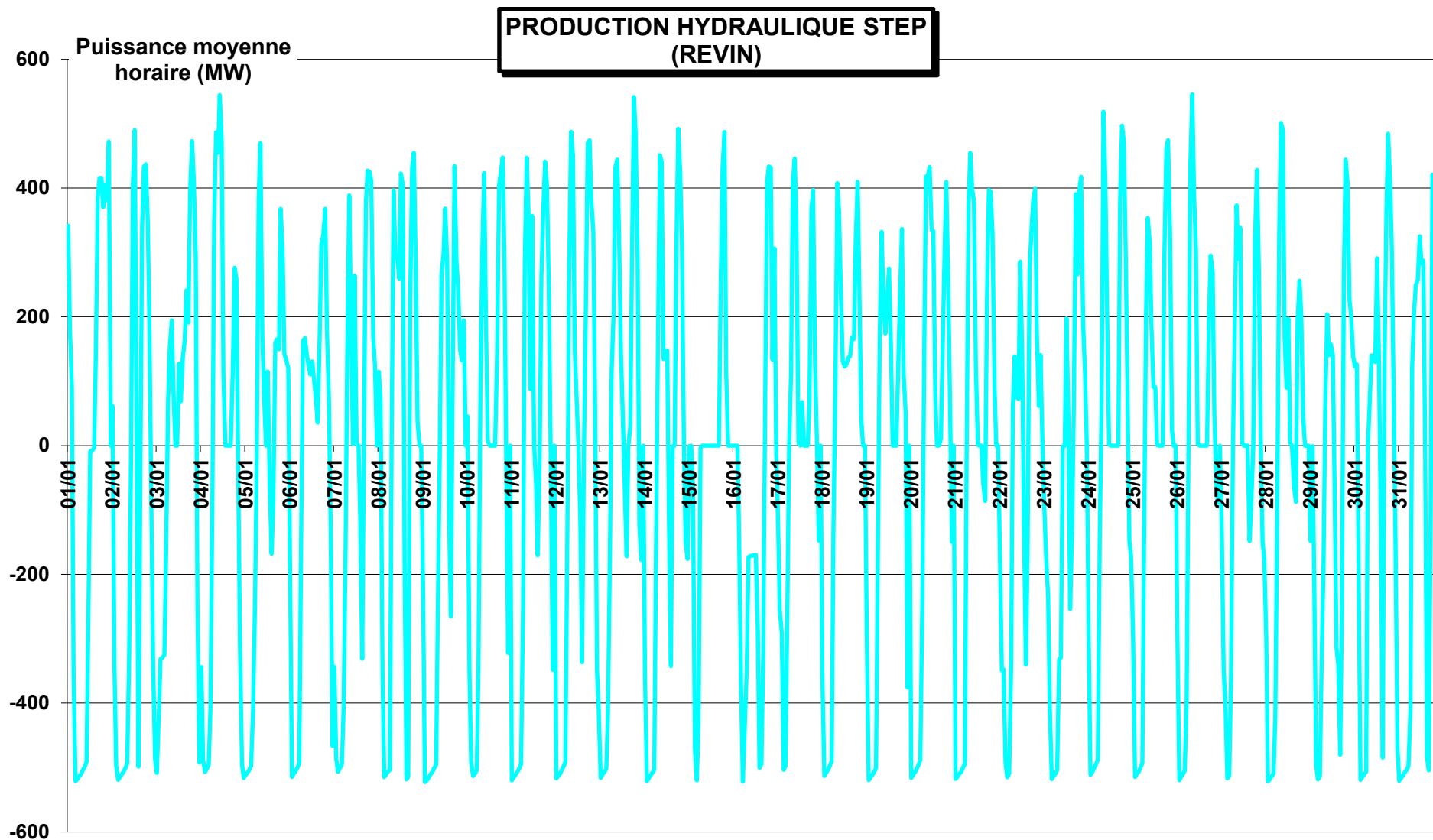


Puissance moyenne horaire
(MW)

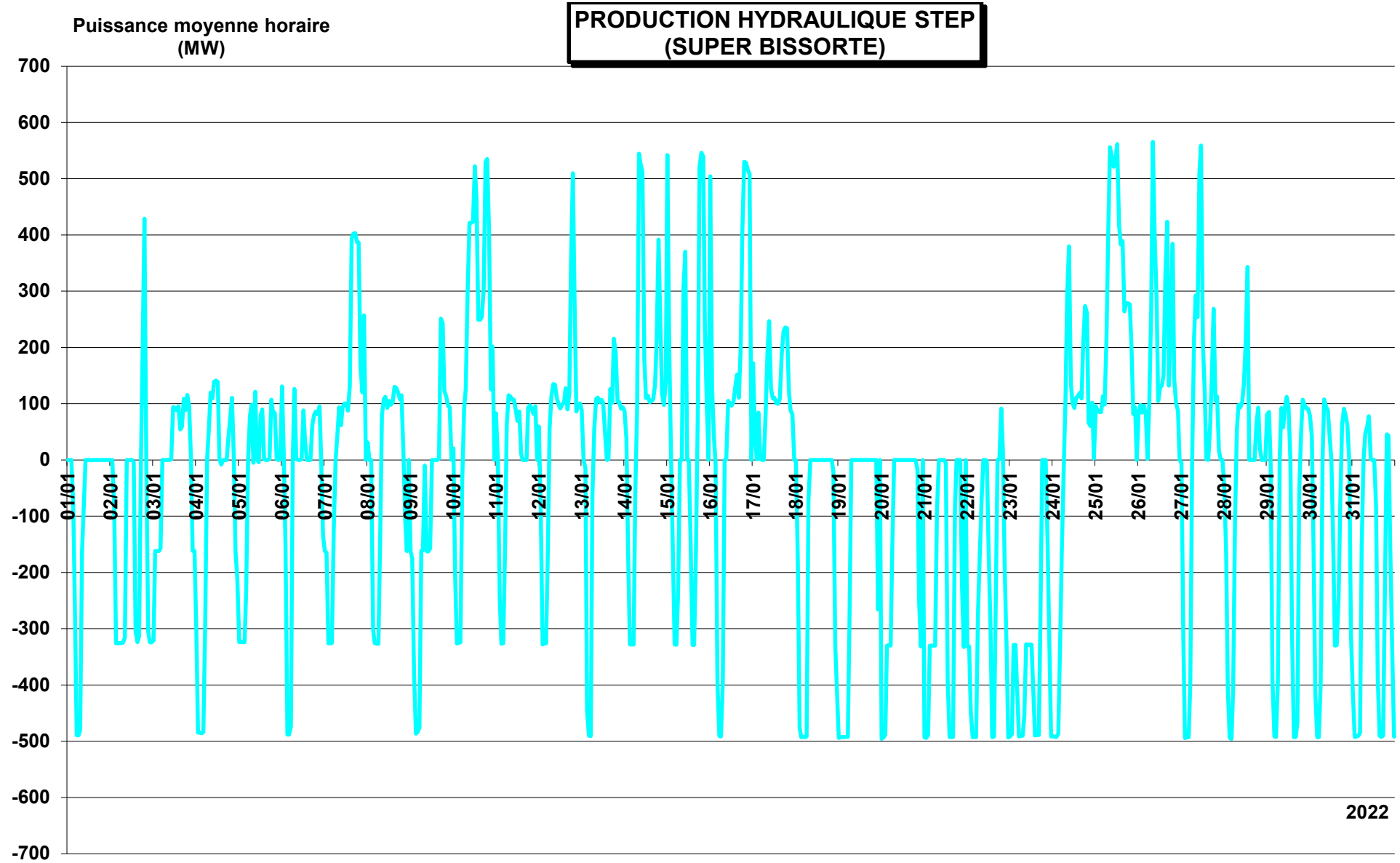
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2022

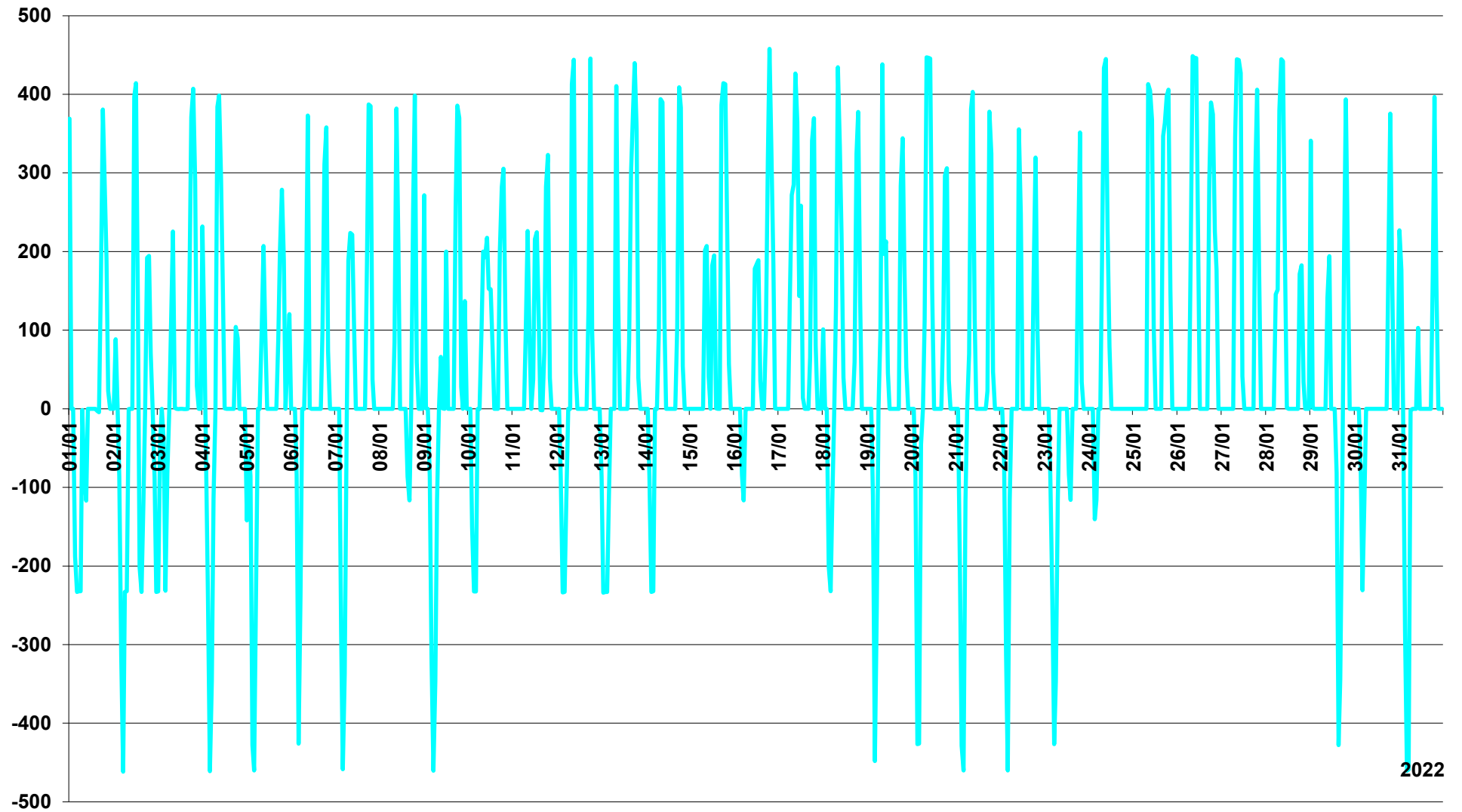


2022

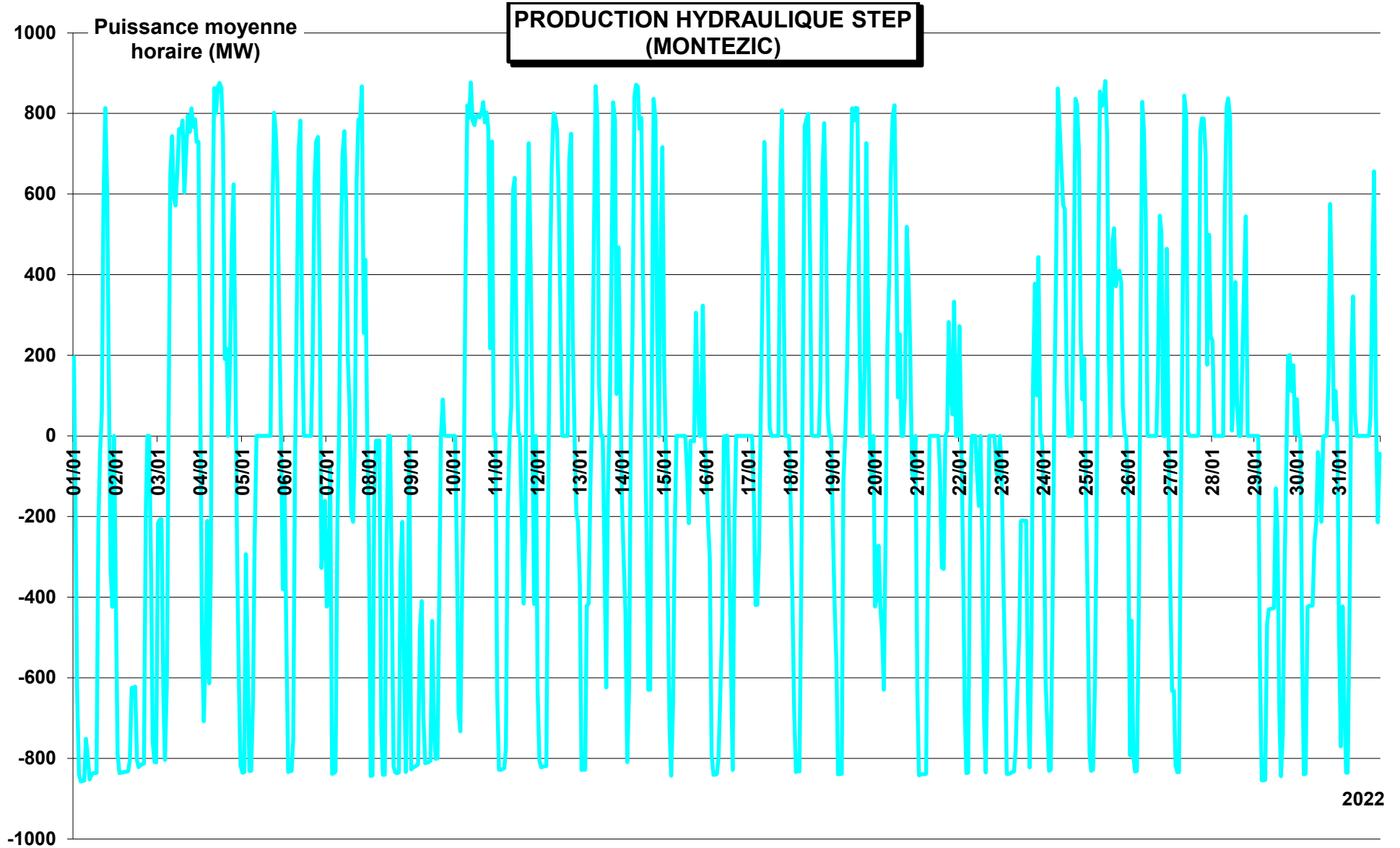


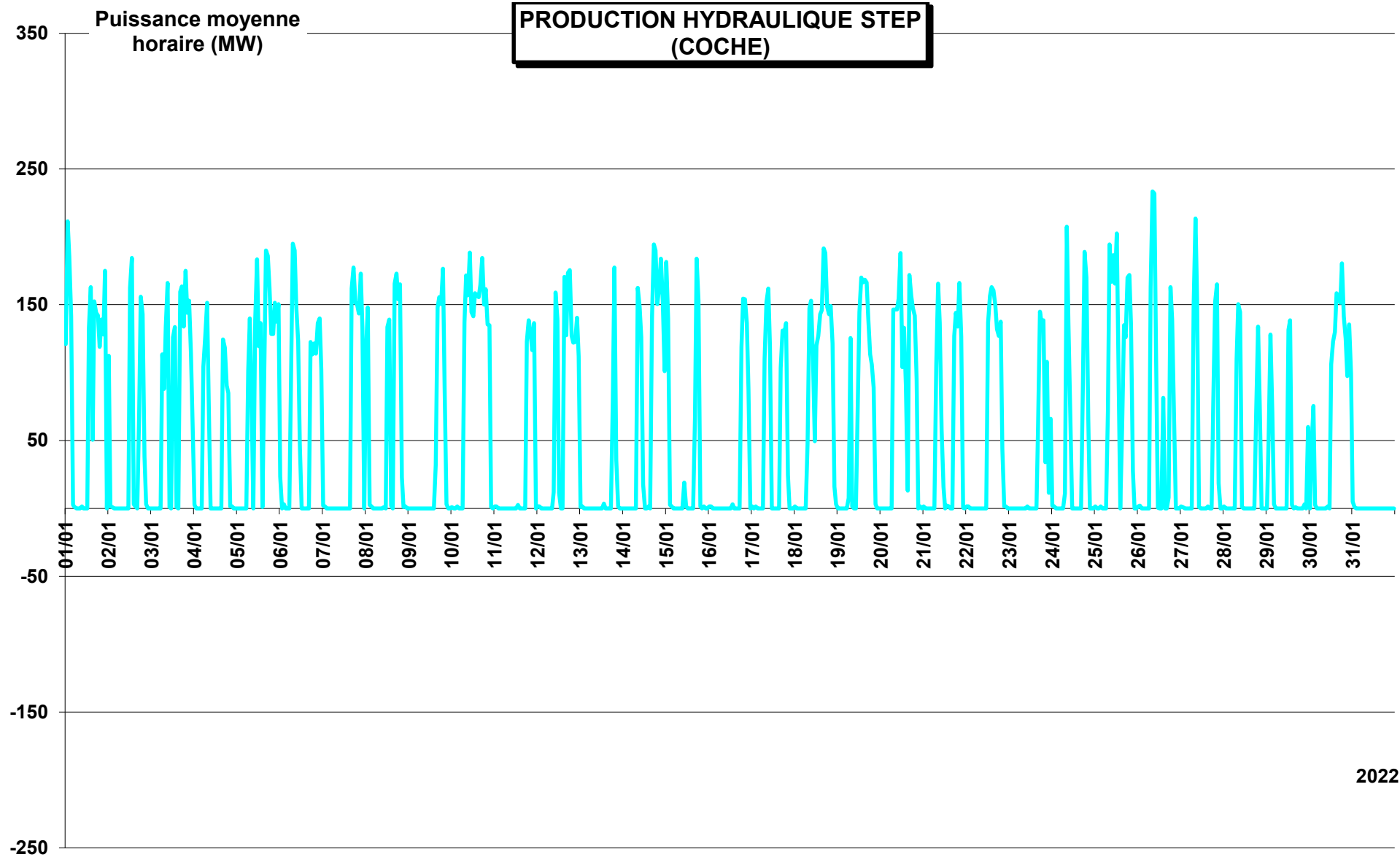
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

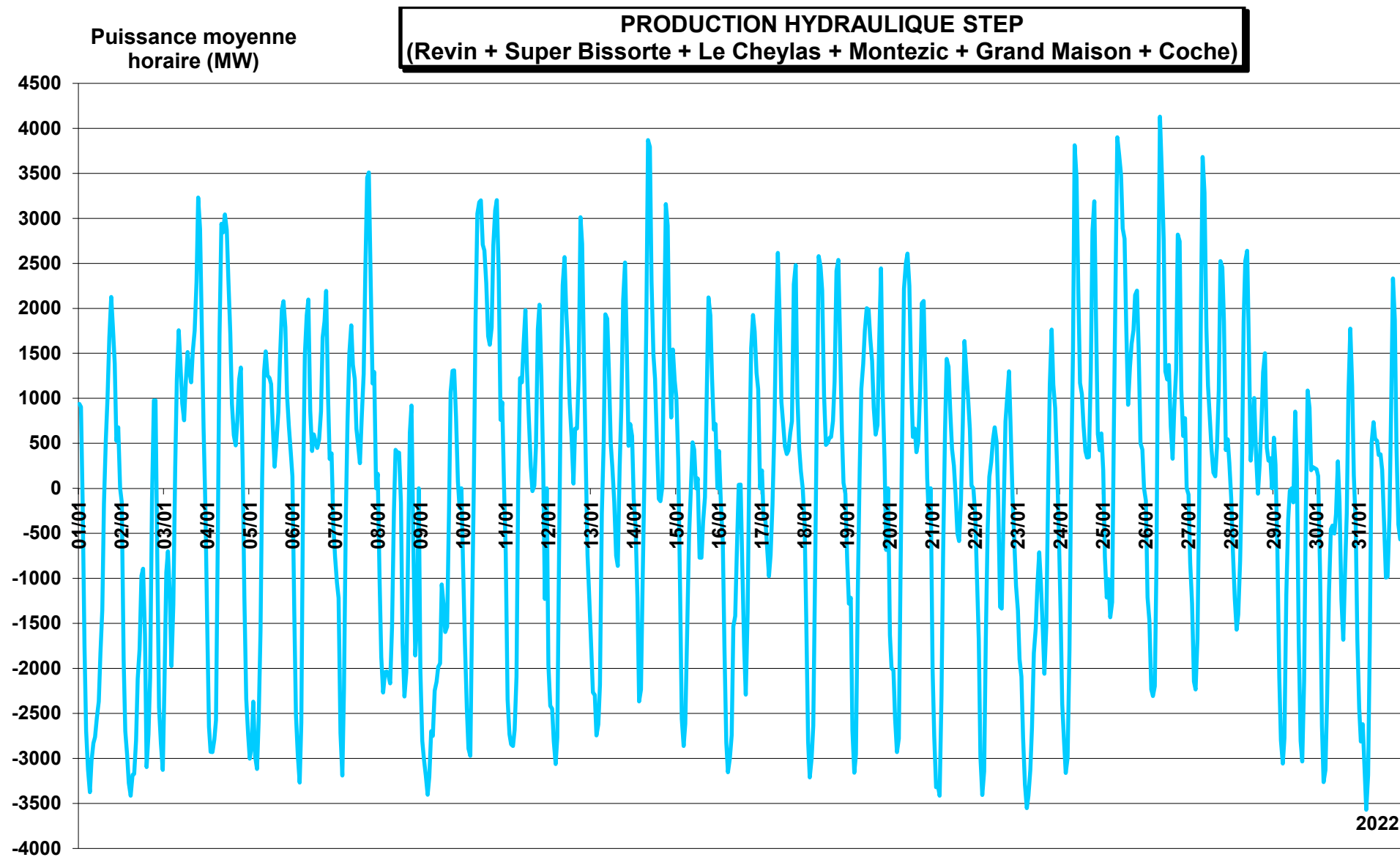


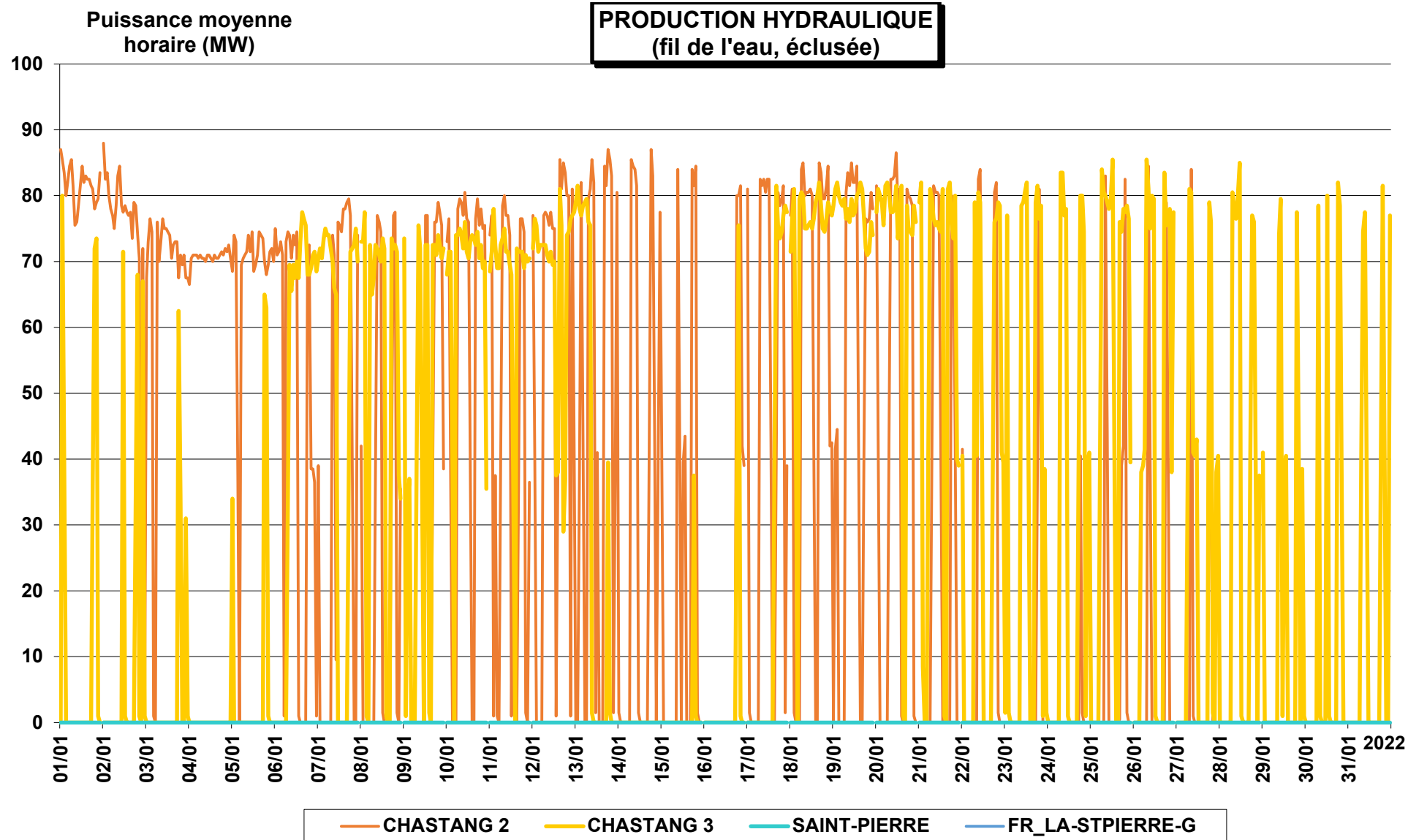
2022



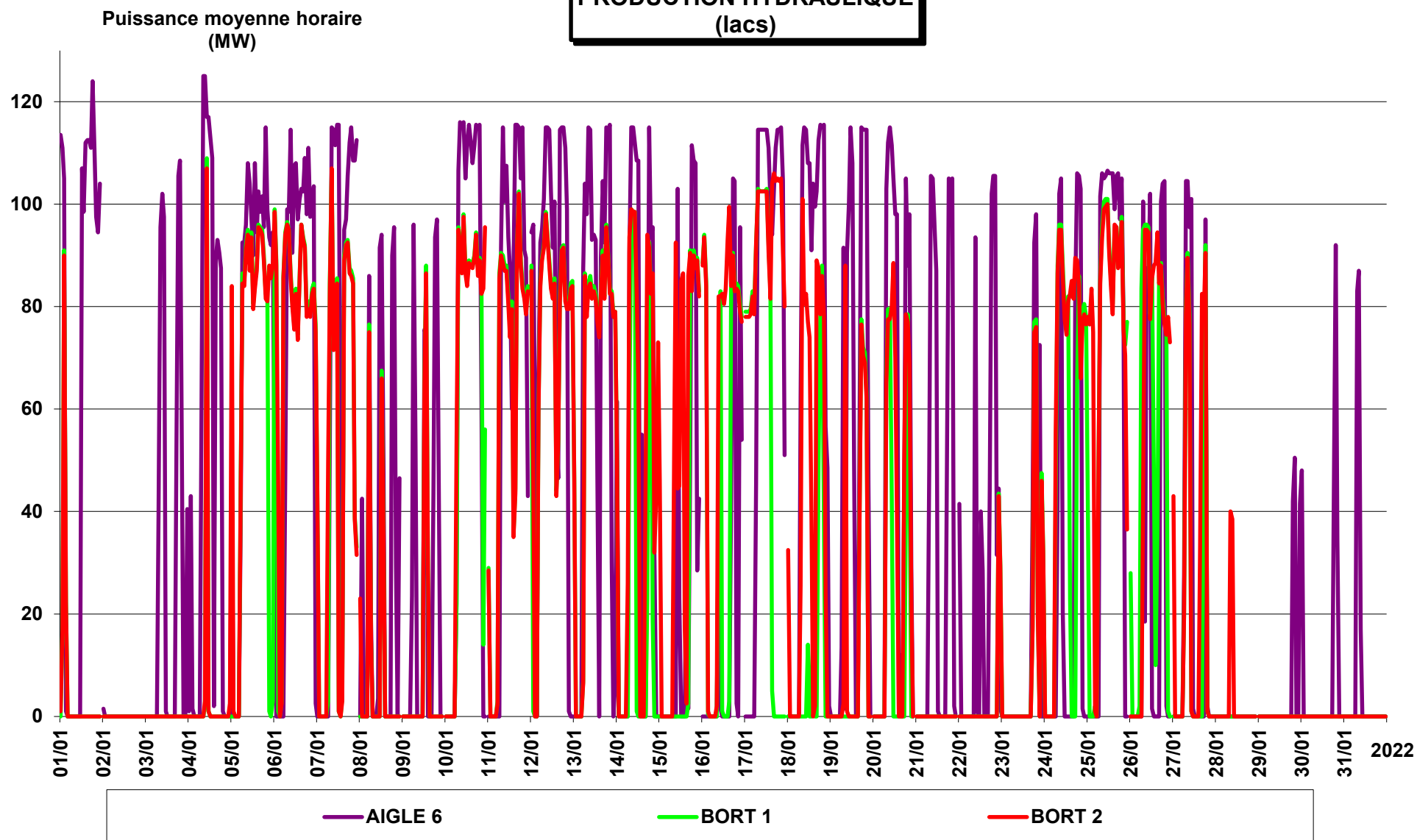


2022

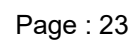




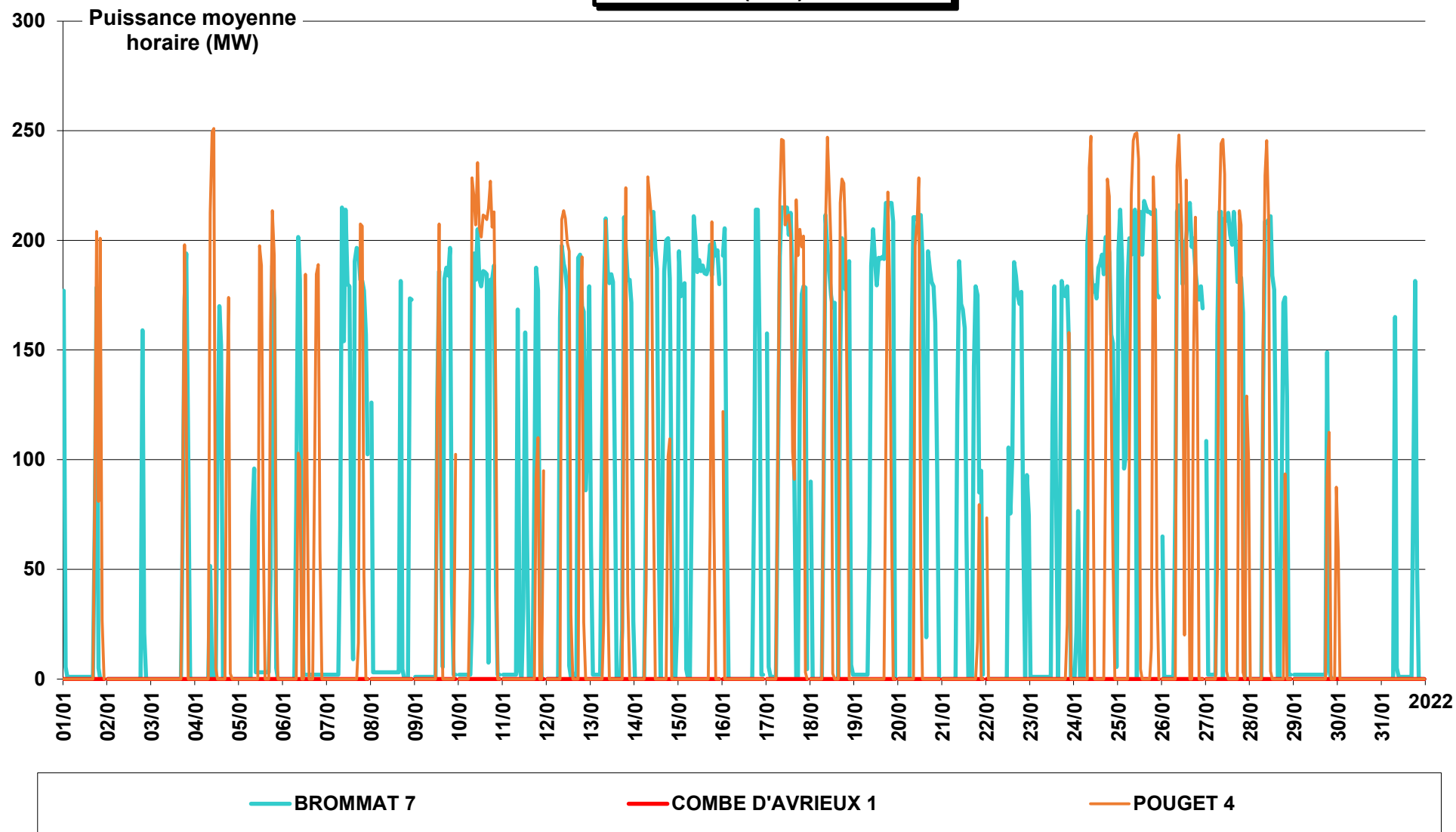
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

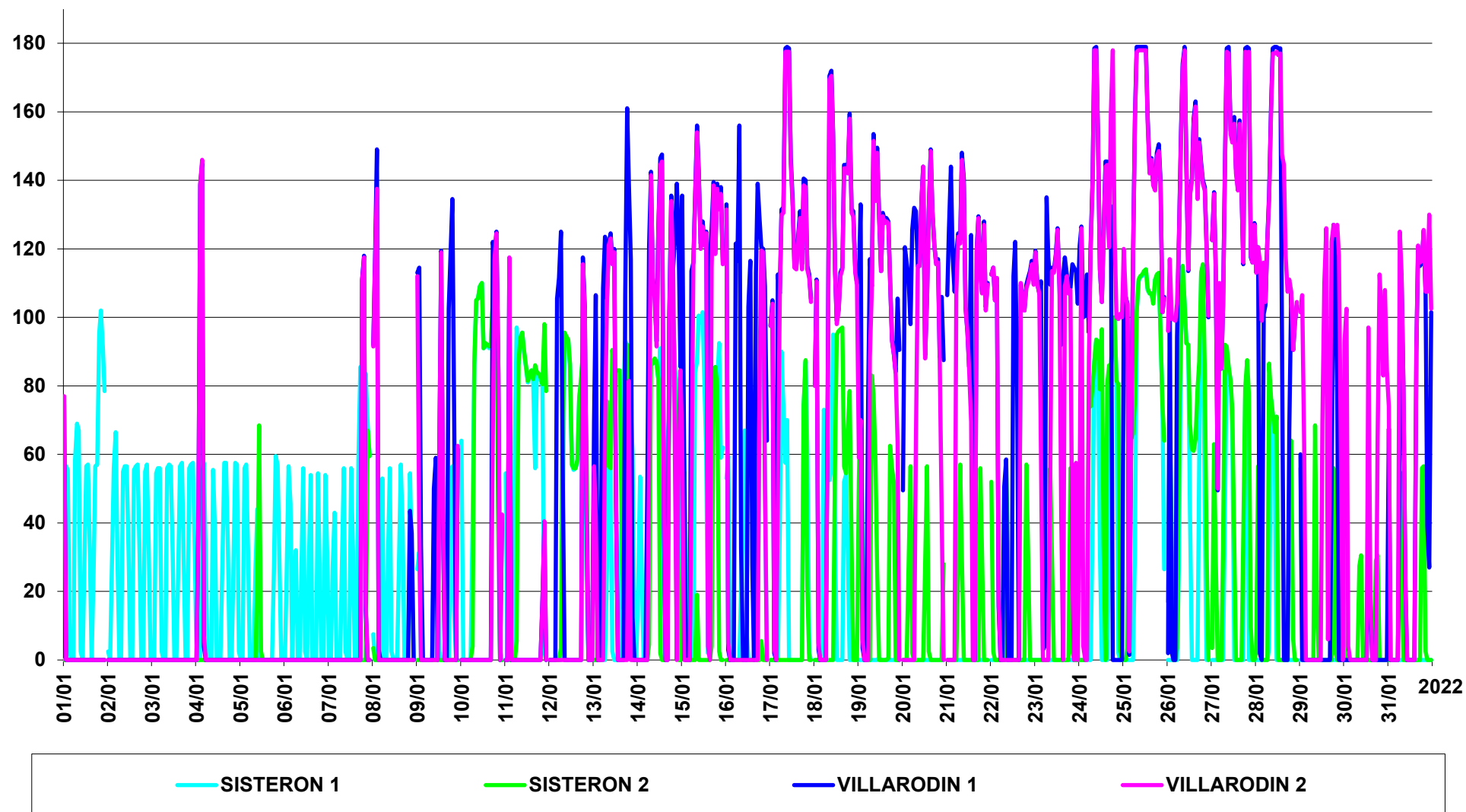


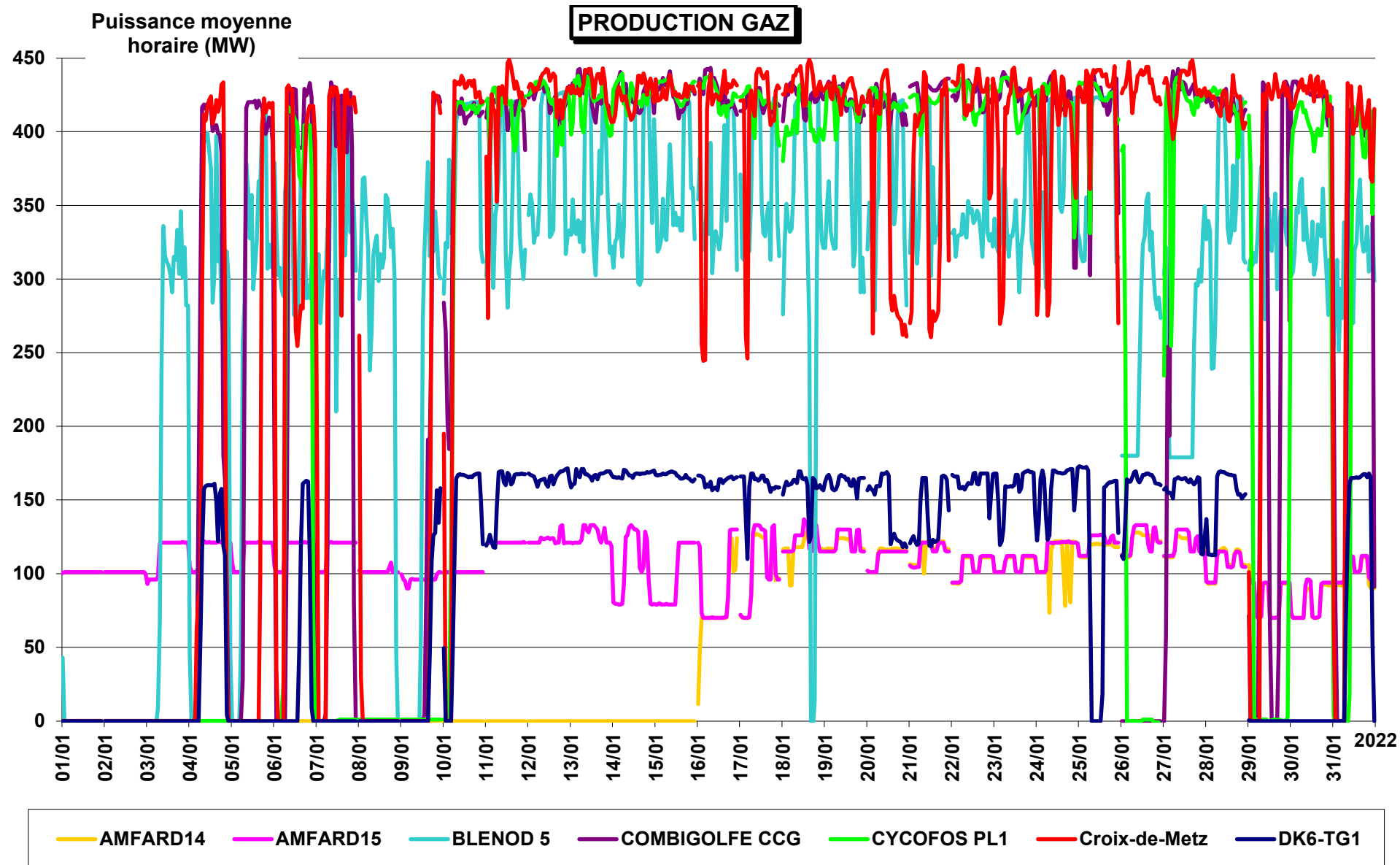
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

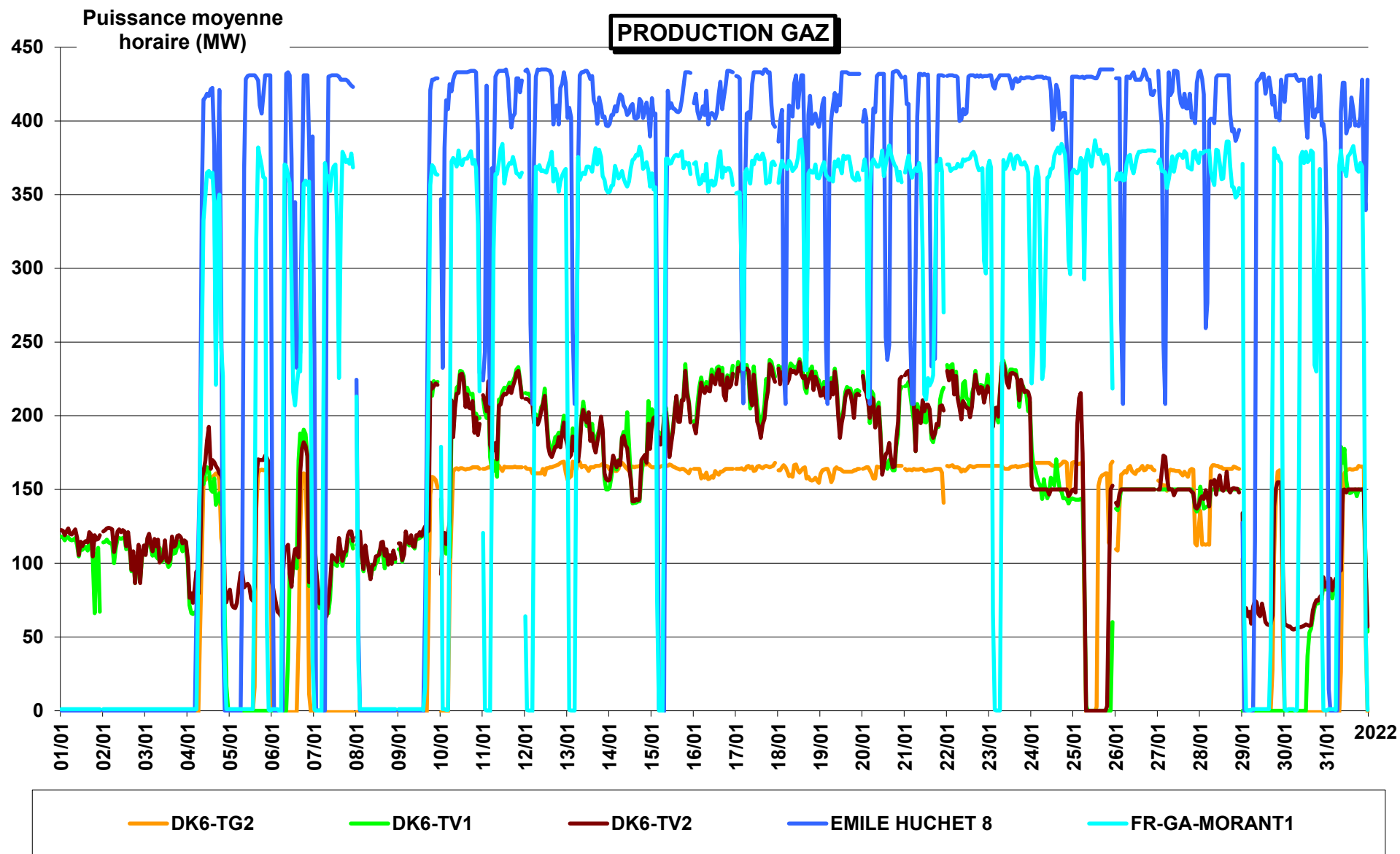


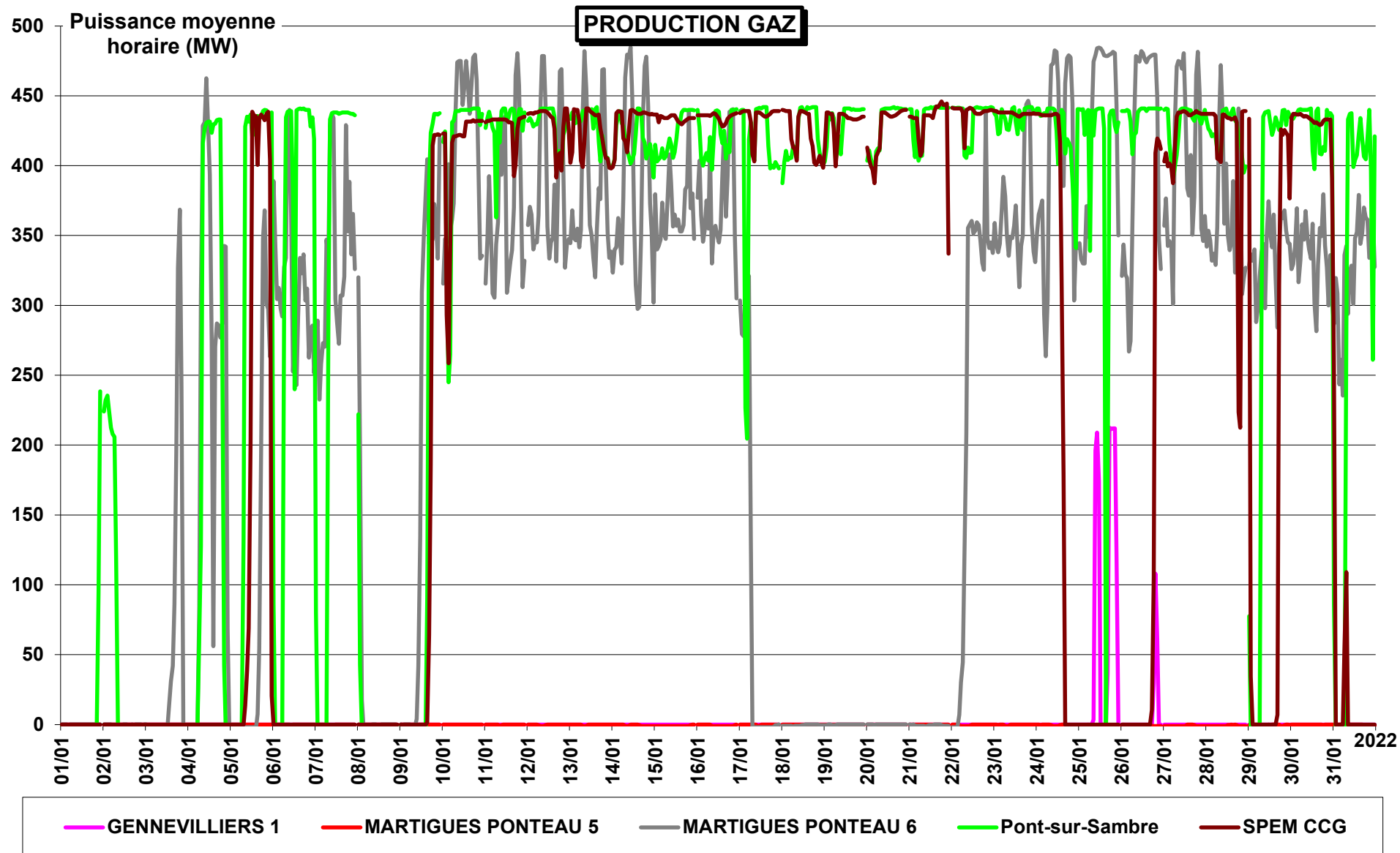
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

