

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	956,9	94,4%	9	CHOOZ-B-1	1560	1006,9	86,8%	28	GRAVELINES-1	951	656,9	92,8%	11	ST. LAURENT-B-1	956	655,7	92,2%	19
BELLEVILLE-2	1363	936,4	92,3%	17	CHOOZ-B-2	1560	-1,0	-0,1%	52	GRAVELINES-2	951	556,8	78,7%	37	ST. LAURENT-B-2	956	0,0	0,0%	46
BLAYAIS-1	951	655,2	92,6%	14	CIVAUX-1	1561	1096,2	94,4%	8	GRAVELINES-3	951	637,9	90,2%	23	TRICASTIN-1	955	617,1	86,8%	27
BLAYAIS-2	951	406,2	57,4%	40	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-4	951	683,9	96,7%	2	TRICASTIN-2	955	0,0	0,0%	46
BLAYAIS-3	951	562,2	79,5%	36	CRUAS-1	956	-0,1	0,0%	50	GRAVELINES-5	951	-0,7	-0,1%	53	TRICASTIN-3	955	571,4	80,4%	35
BLAYAIS-4	951	612,9	86,6%	29	CRUAS-2	956	634,1	89,2%	26	GRAVELINES-6	951	374,4	52,9%	41	TRICASTIN-4	955	642,6	90,4%	21
BUGEY-2	945	649,1	92,3%	18	CRUAS-3	956	659,2	92,7%	13	NOGENT-1	1363	-5,9	-0,6%	54	Nombre de tranches avec un FC < à10%12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :21,6% Nombre de tranches avec un FC > à80%35 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :63,0% Nombre de tranches avec un FC > à90%23 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :40,9%				
BUGEY-3	945	327,3	46,6%	44	CRUAS-4	956	514,5	72,3%	38	NOGENT-2	1363	938,5	92,6%	15					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	46	DAMPIERRE-1	937	599,9	86,1%	30	PALUEL-1	1382	877,1	85,3%	33					
BUGEY-5	917	663,7	97,3%	1	DAMPIERRE-2	937	658,6	94,5%	7	PALUEL-2	1382	882,0	85,8%	31					
CATTENOM-1	1362	488,3	48,2%	43	DAMPIERRE-3	937	658,7	94,5%	6	PALUEL-3	1382	921,9	89,7%	24					
CATTENOM-2	1362	866,0	85,5%	32	DAMPIERRE-4	937	-4,7	-0,7%	55	PALUEL-4	1382	659,4	64,1%	39					
CATTENOM-3	1362	3,0	0,3%	45	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	977,2	95,0%	3					
CATTENOM-4	1362	960,2	94,8%	4	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	971,8	94,5%	5					
CHINON-B-1	954	583,1	82,2%	34	FLAMANVILLE-1	1382	-12,3	-1,2%	56	ST. ALBAN-1	1381	950,8	92,5%	16					
CHINON-B-2	954	-0,2	0,0%	51	FLAMANVILLE-2	1382	535,7	52,1%	42	ST. ALBAN-2	1381	927,2	90,2%	22					
CHINON-B-3	954	657,9	92,7%	12	GOLFECH-1	1363	907,1	89,4%	25	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)69,4%				FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	644,6	90,8%	20	GOLFECH-2	1363	949,6	93,6%	10										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	12
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	21,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	35
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	63,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	23
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	40,9%	

FC : facteur de charge

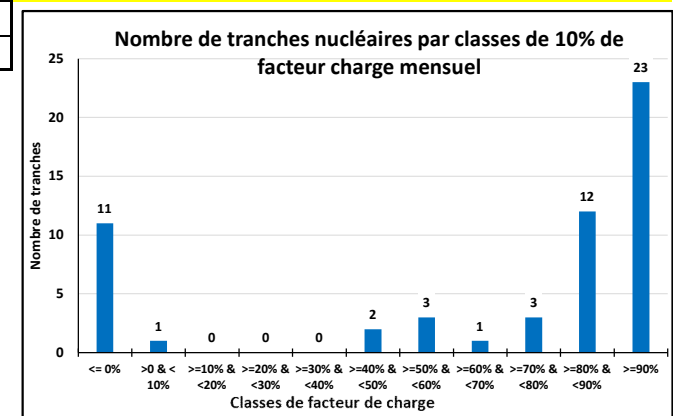
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

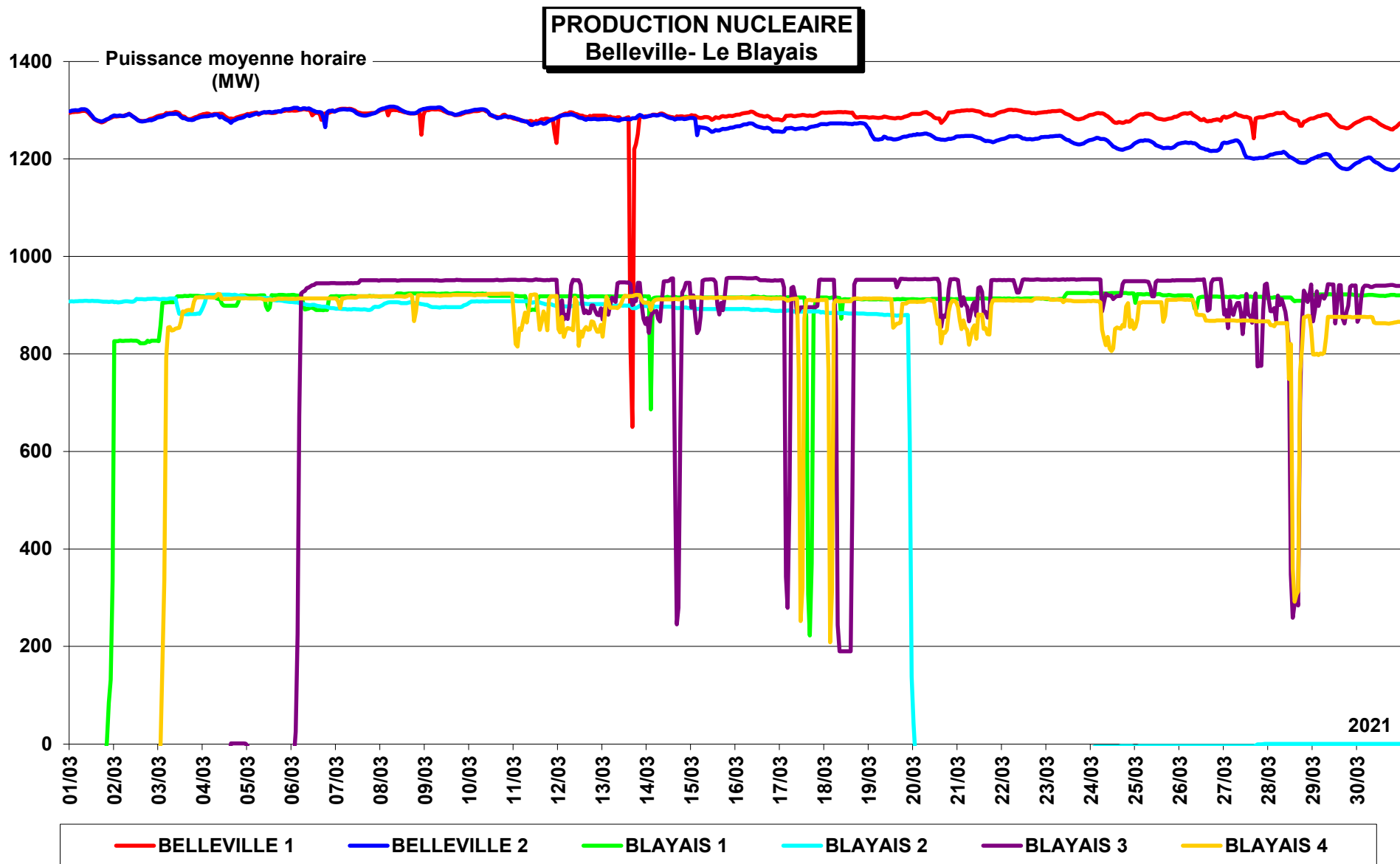
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	210	13	1748	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	178,0	218,6	122,8%	Production (GWh)	357	528
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	33,0	84,1	254,5%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	9,6%	0,26%	39,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	99,5	84,4	84,8%	Facteur de charge	18,9%	14,6%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	85,6	68,2	79,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	45,9	72,9	158,9%			
				Total		4635,26	442,0	528,2	119,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				25	Nombre de tranches nucléaires par classes	
											facteur charge mensuel	

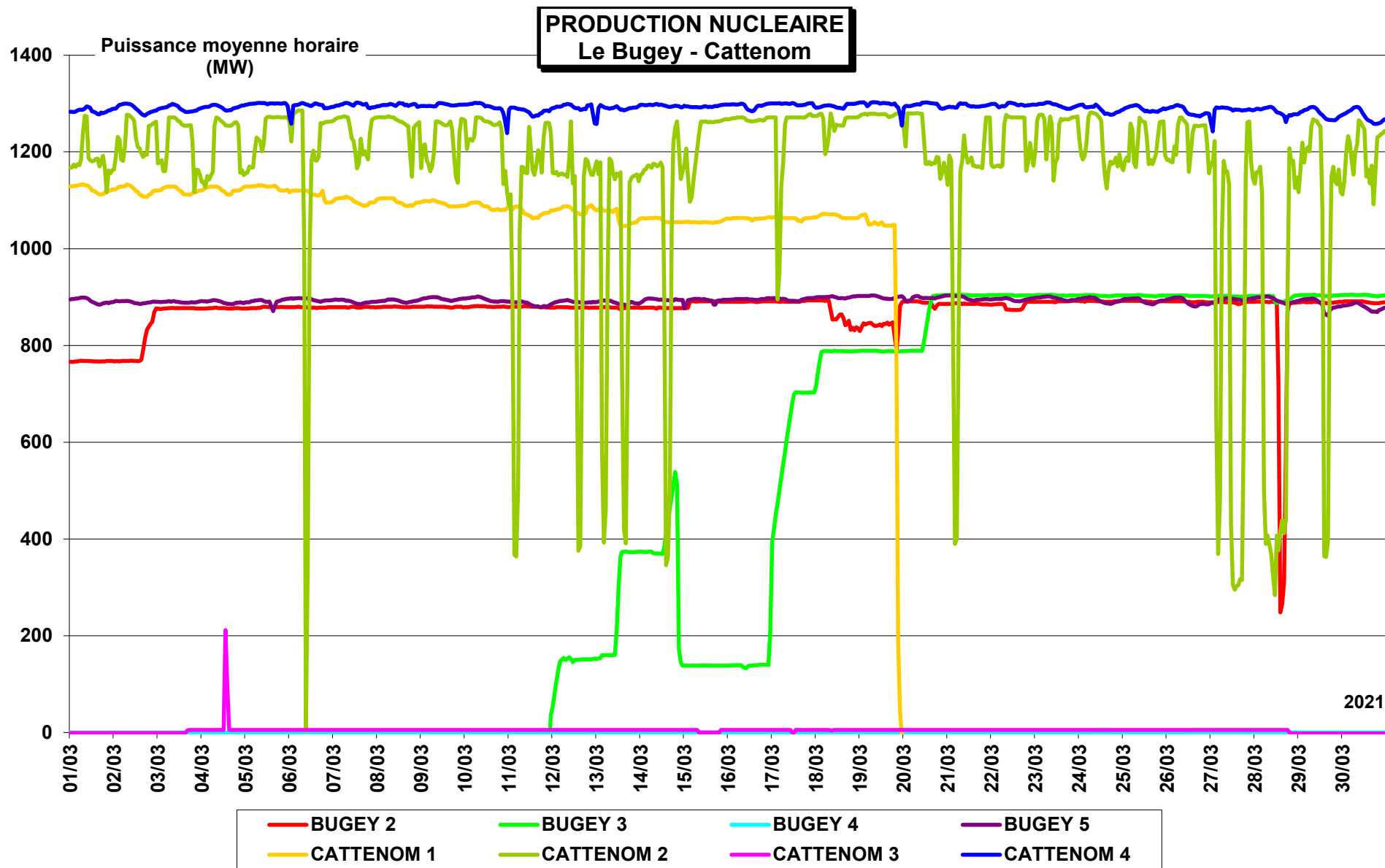
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

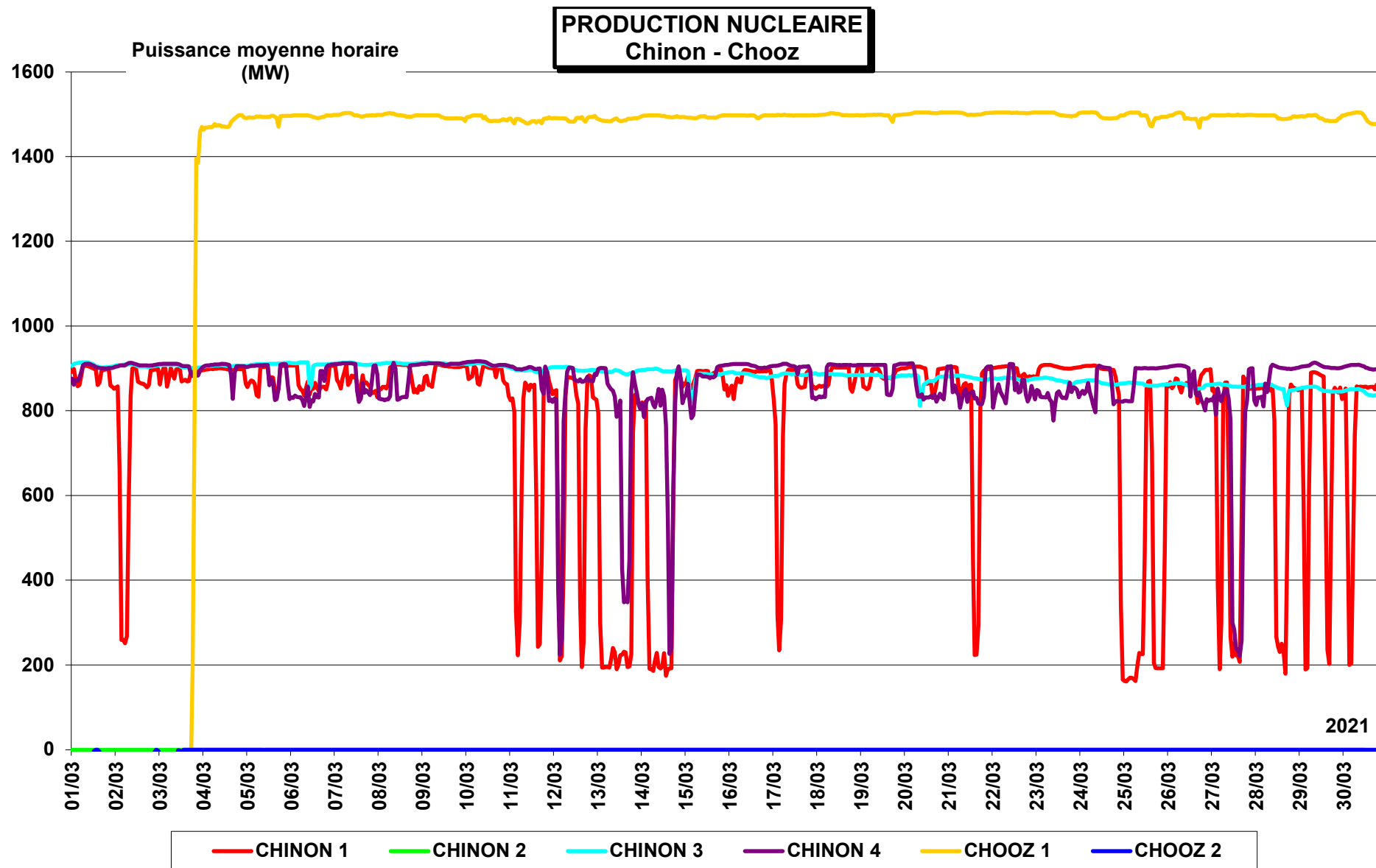
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

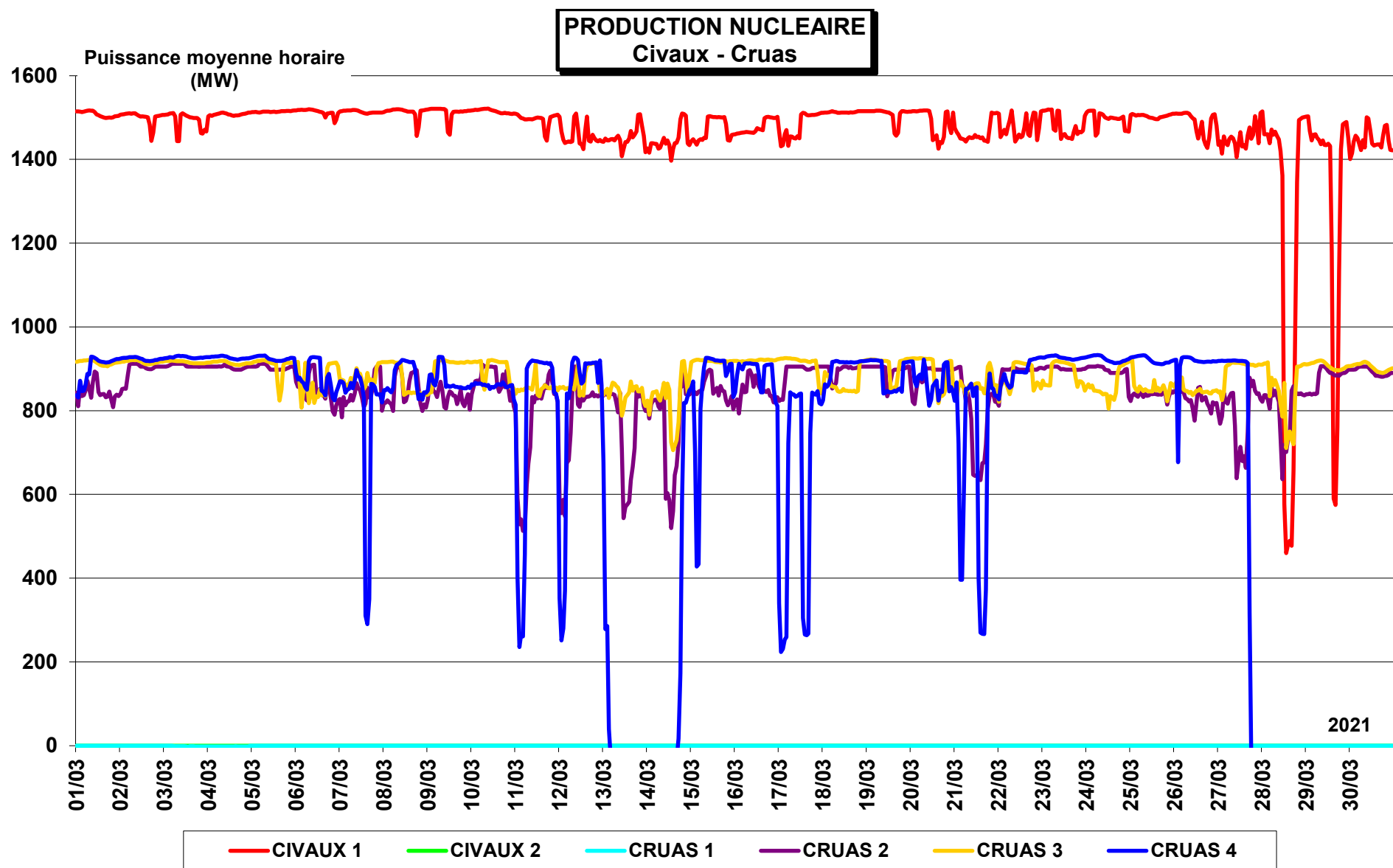
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

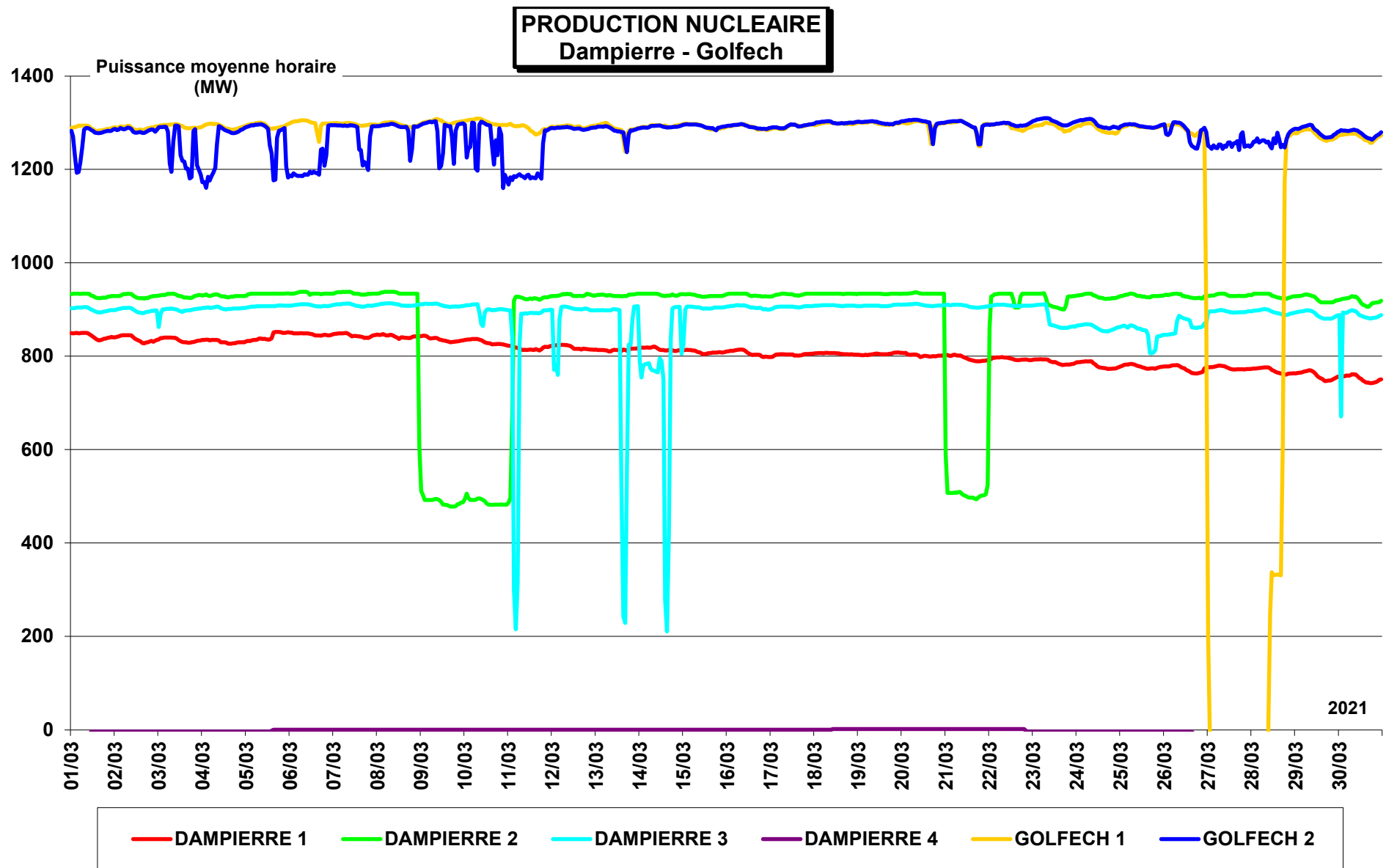




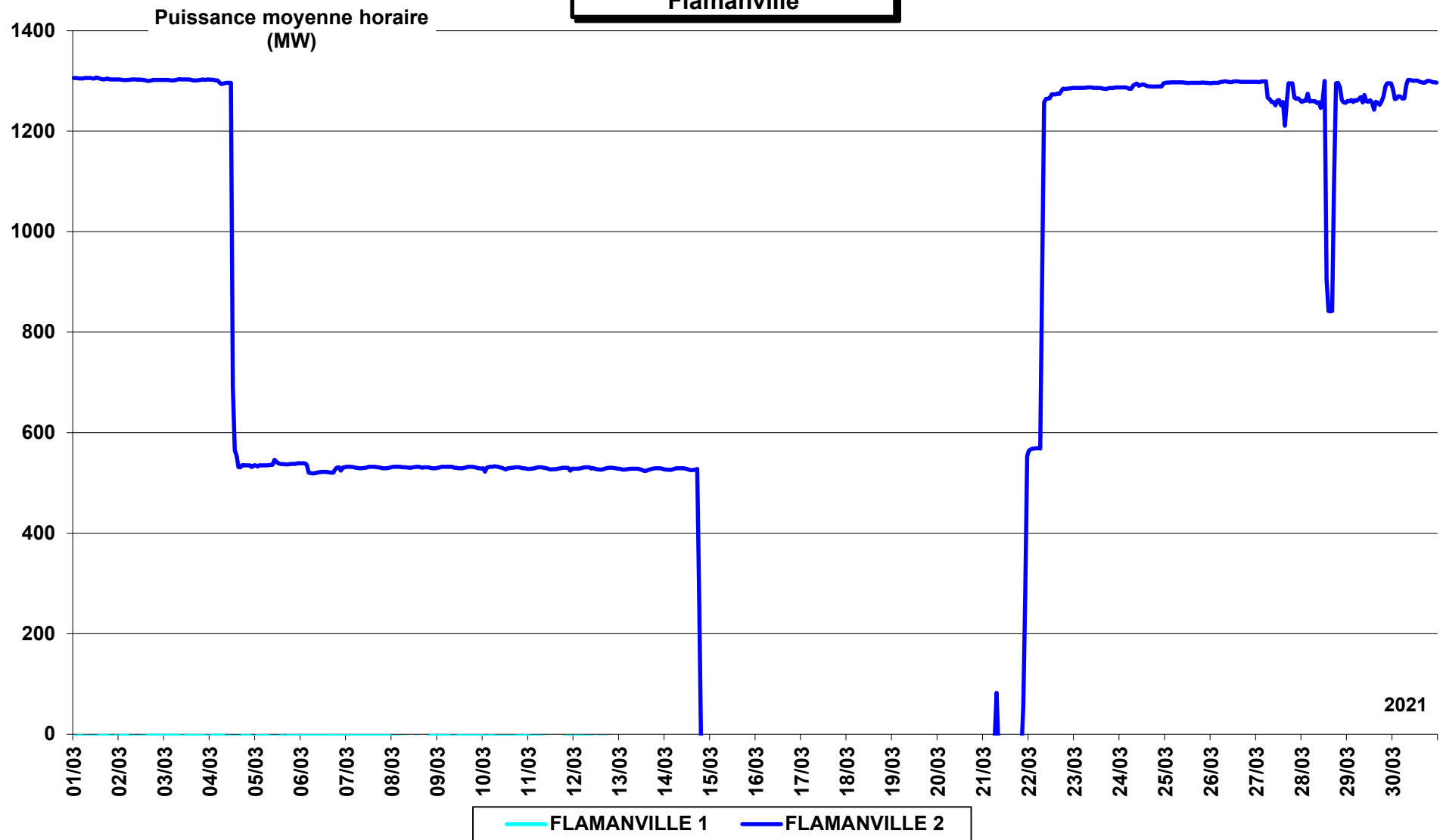


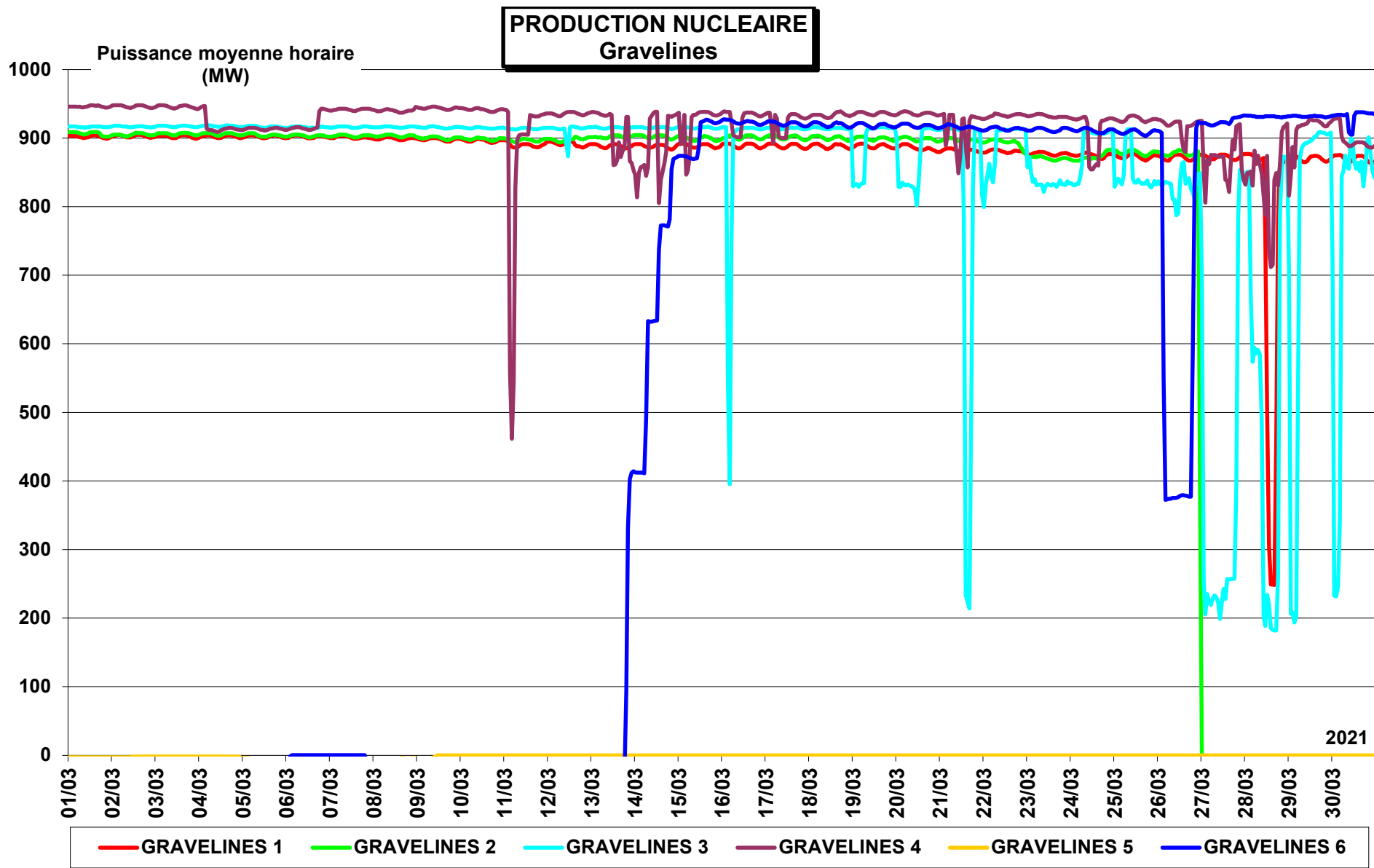


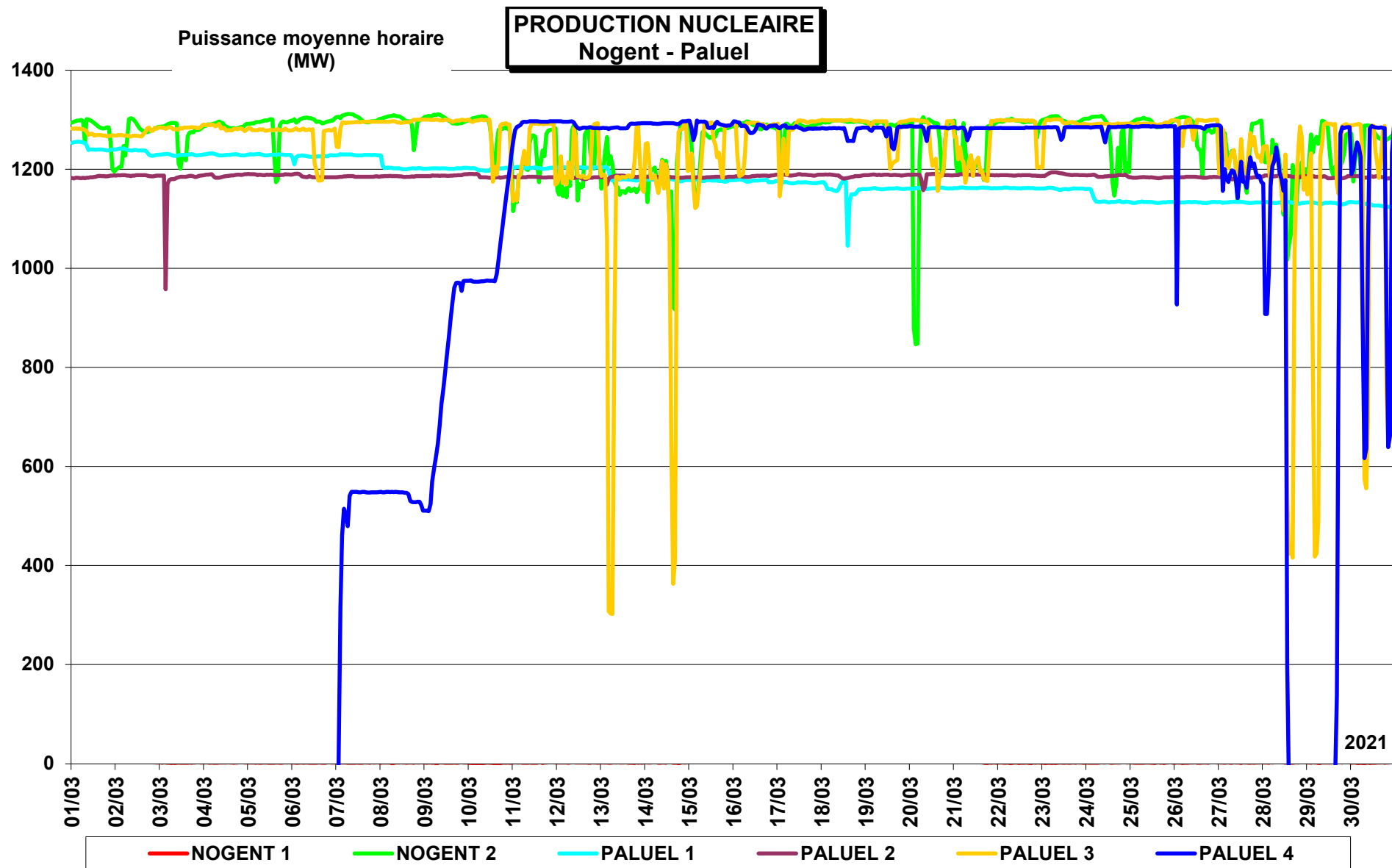


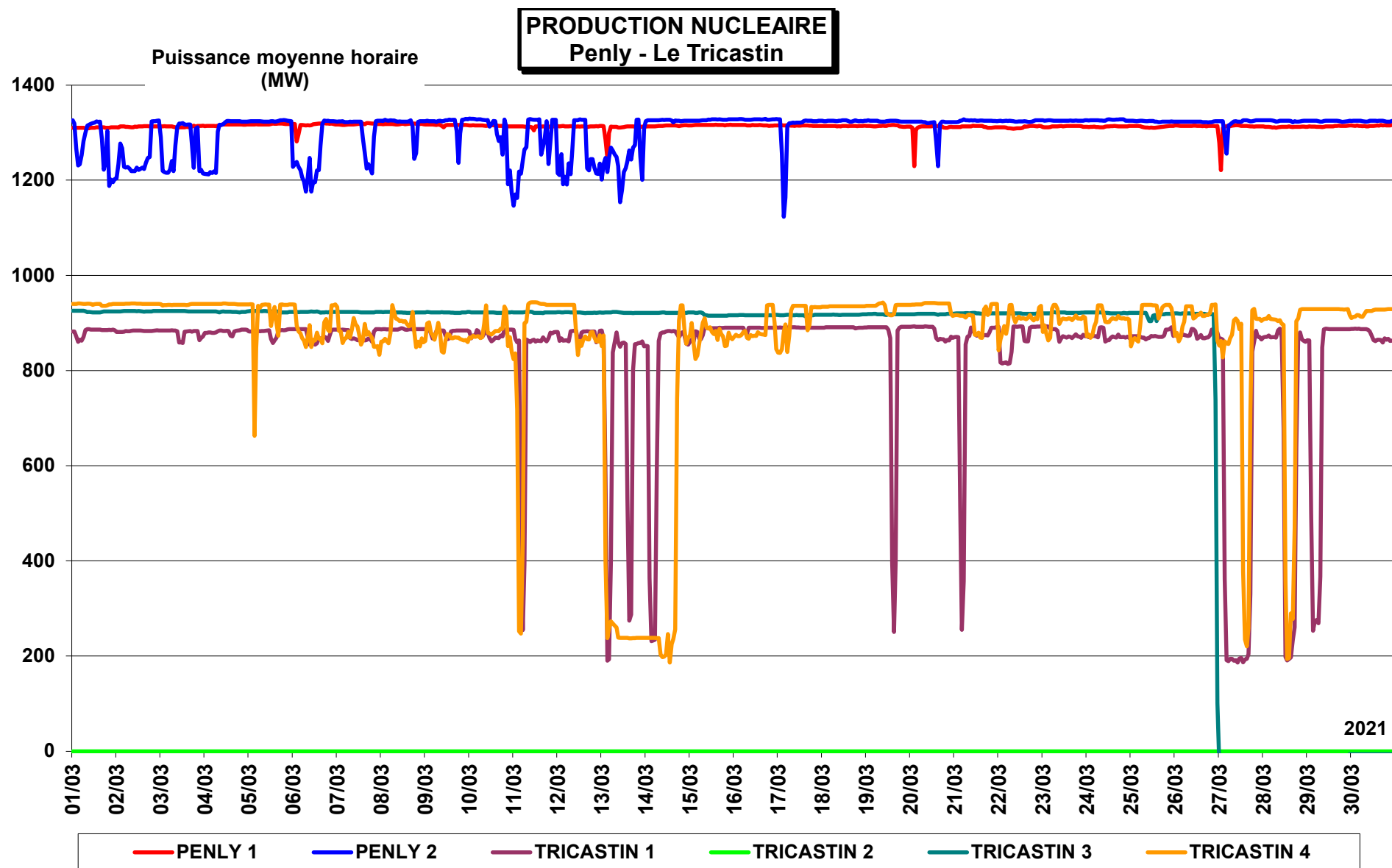


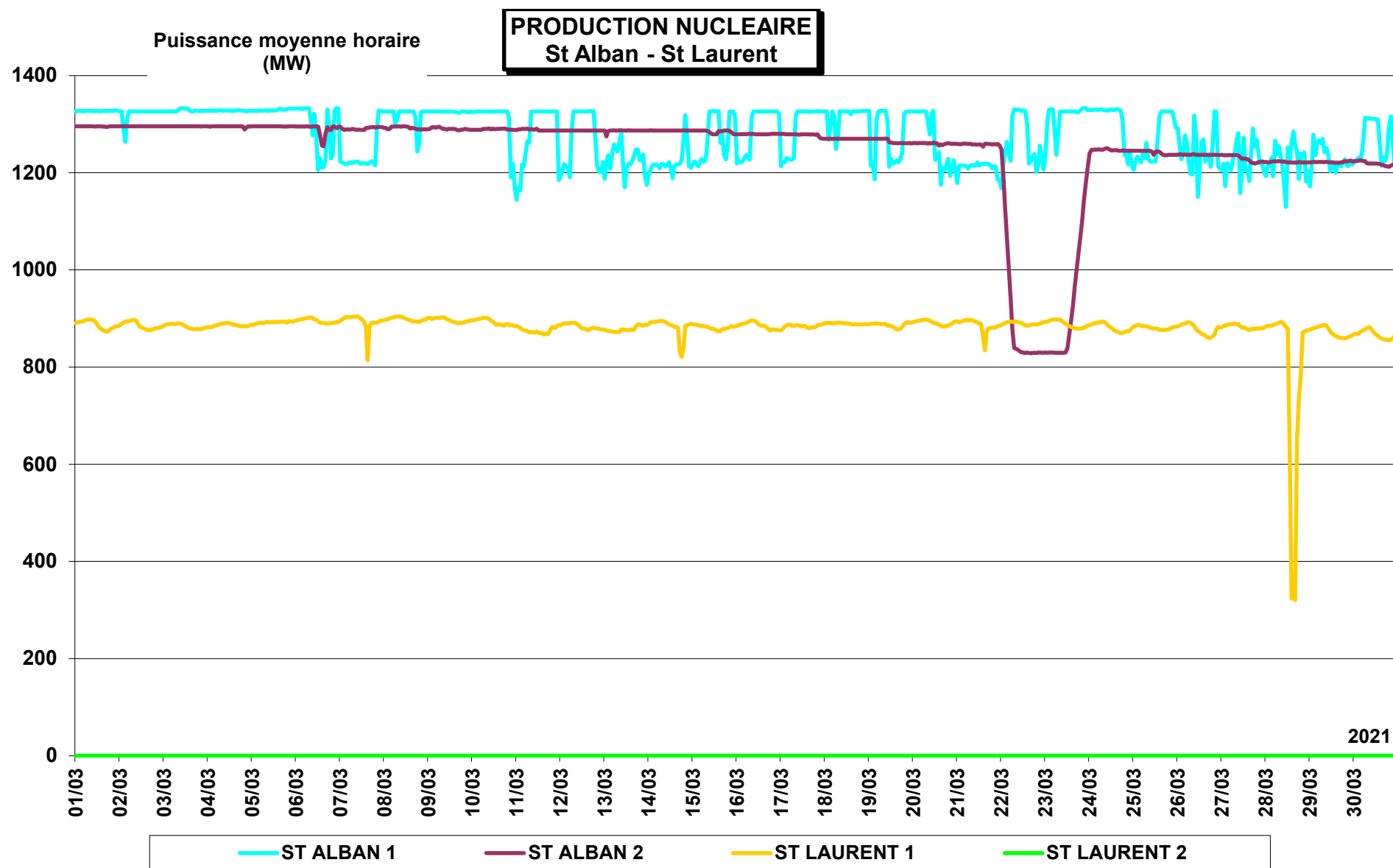
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**



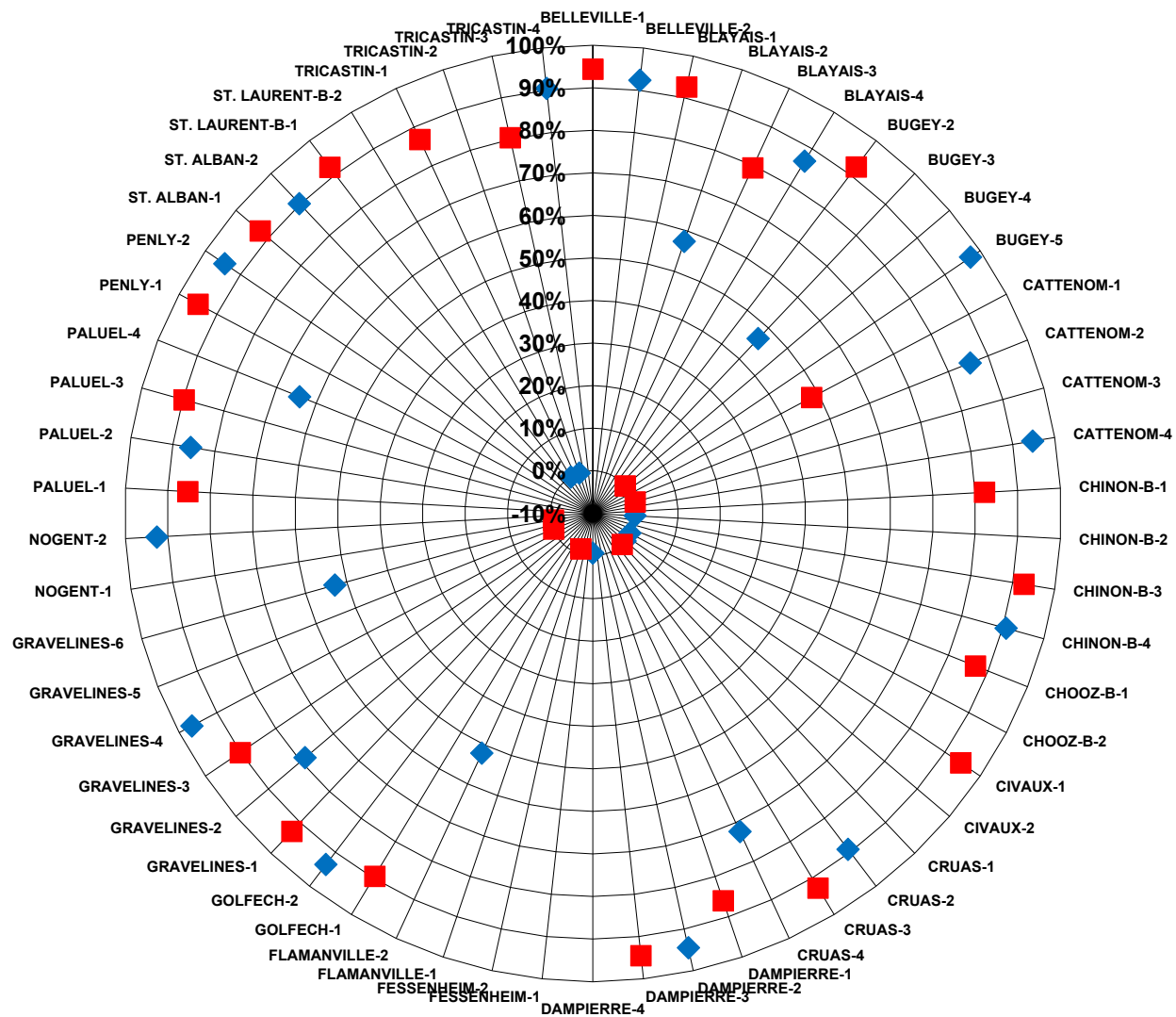


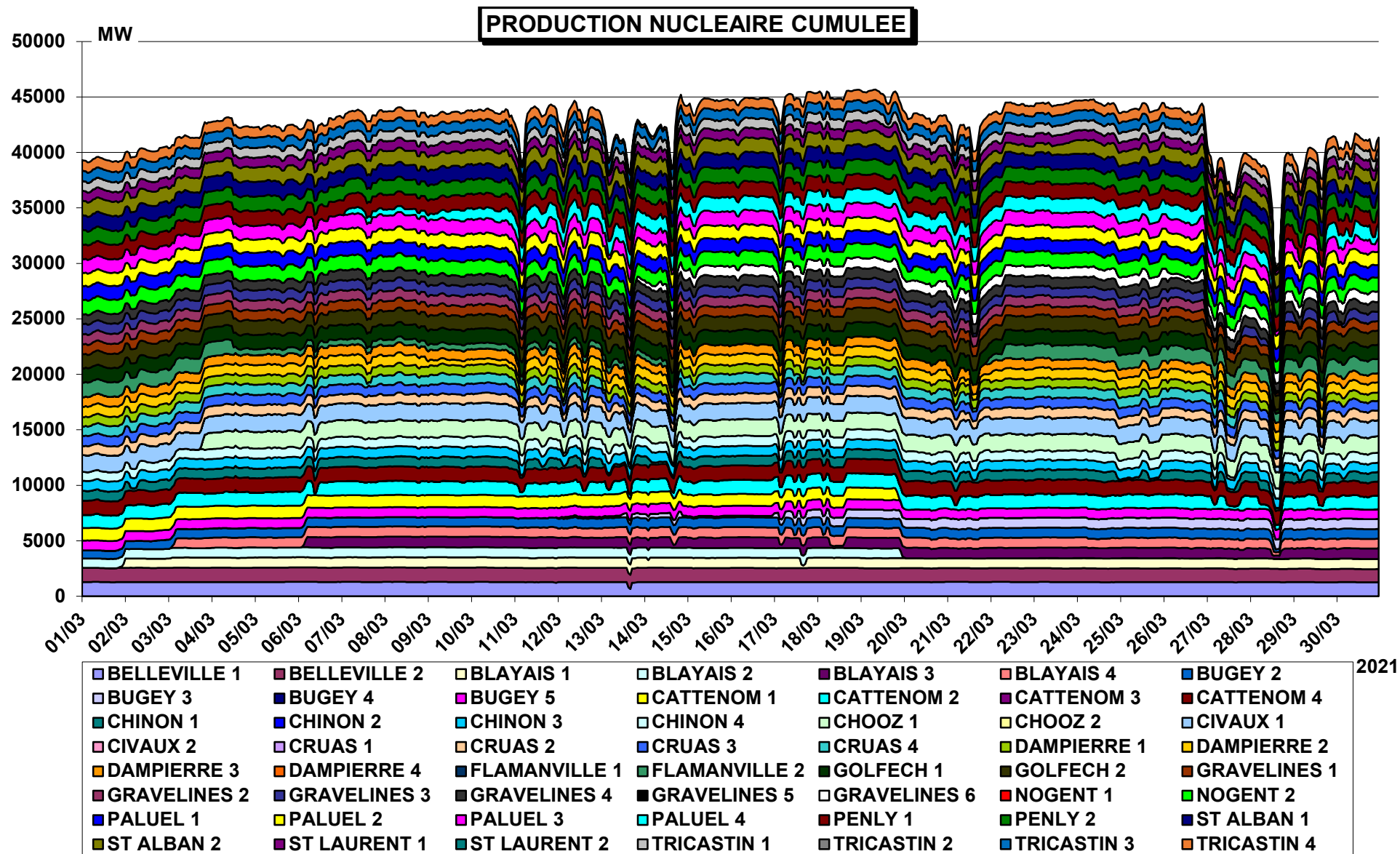






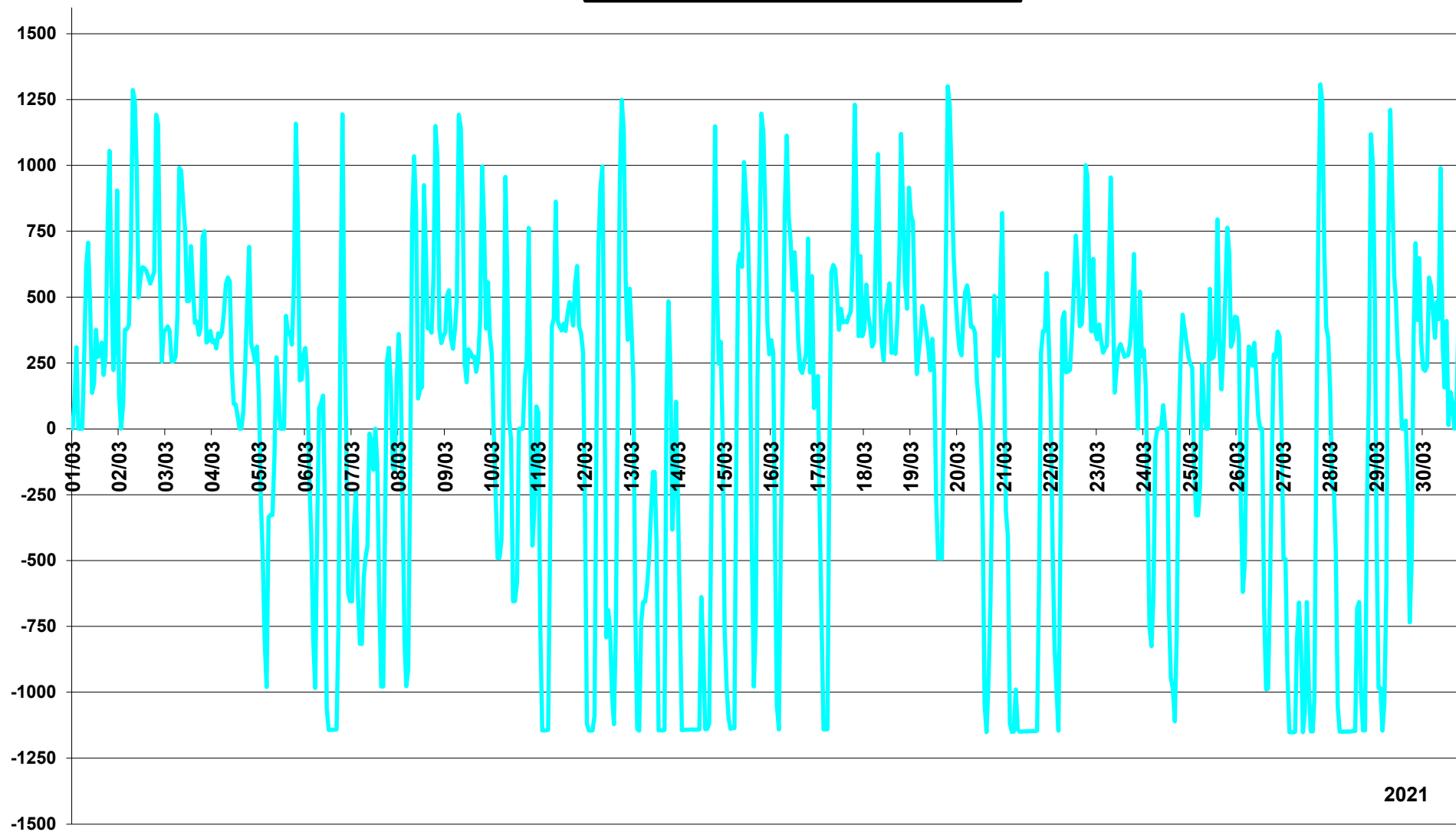
Facteur charge tranches nucléaires (Mars 2021)





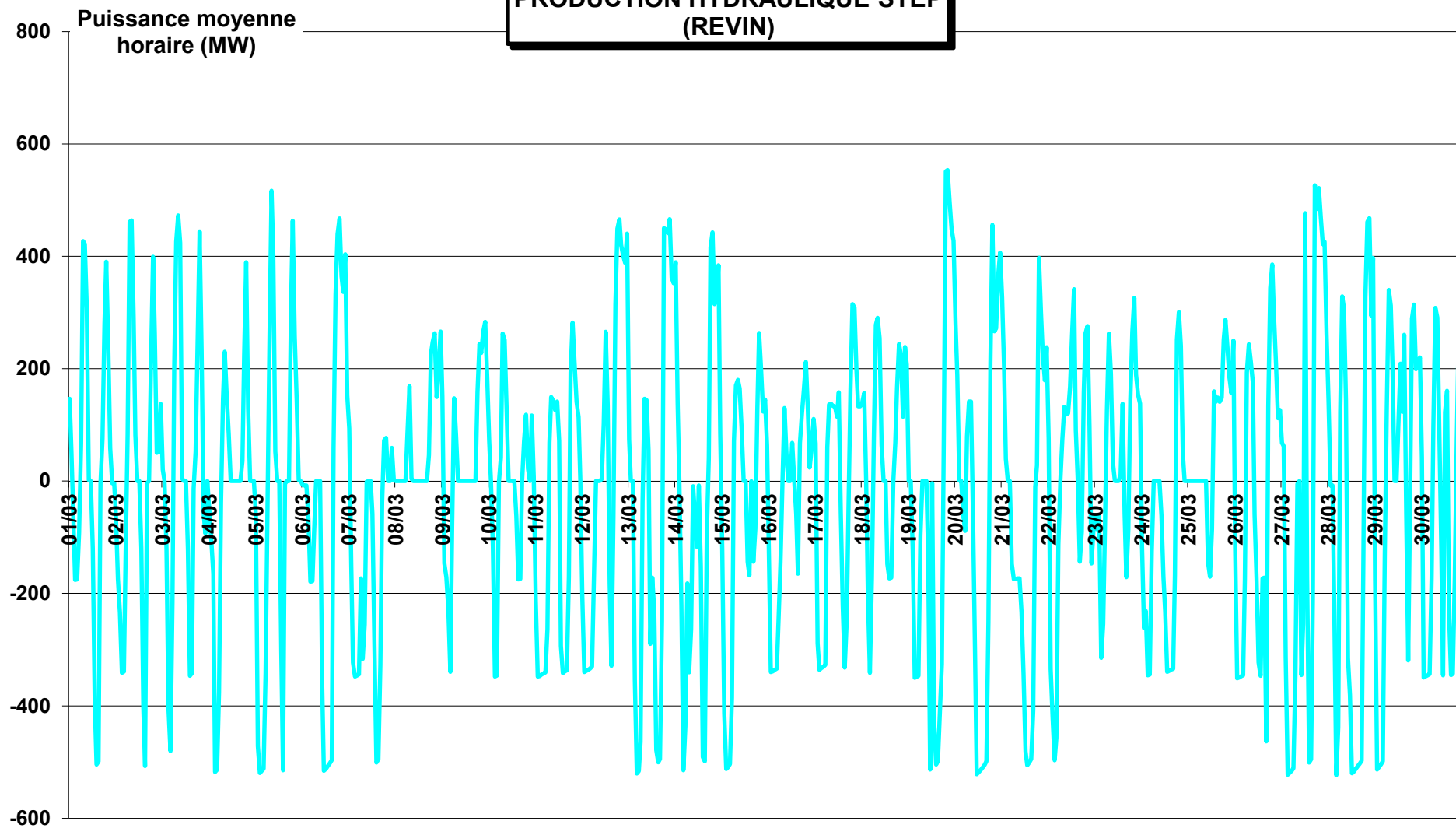
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**

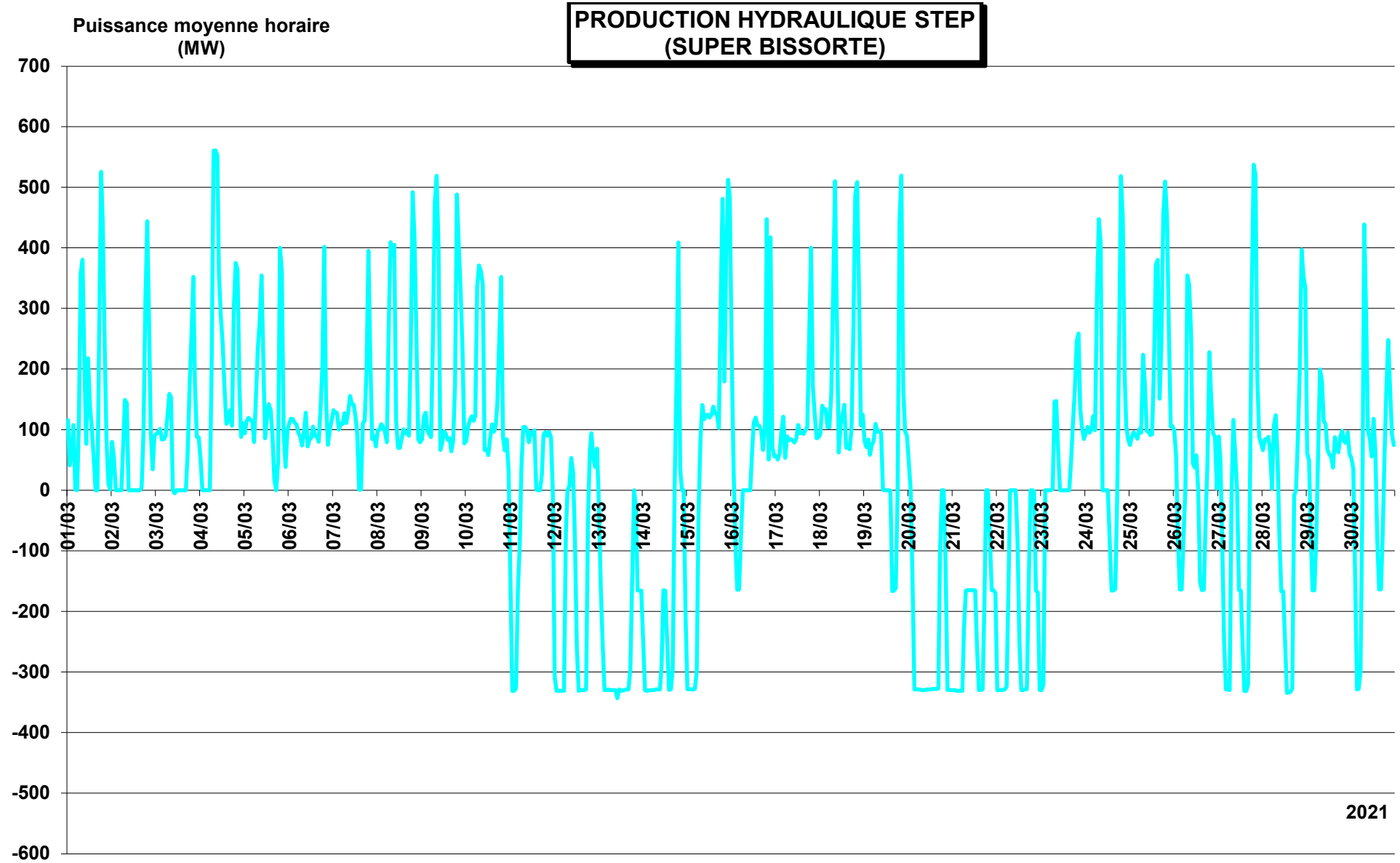


2021

PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



2021

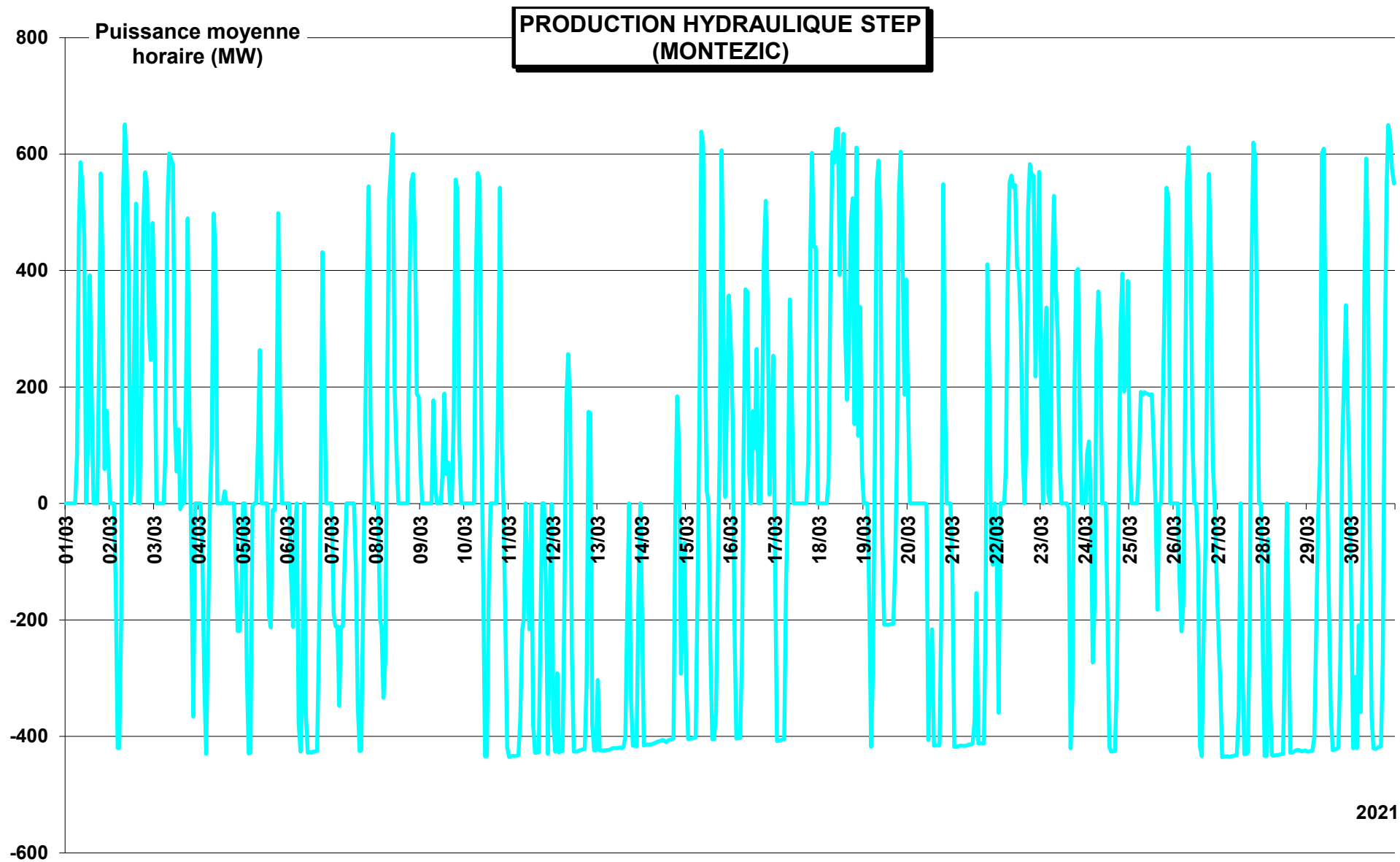


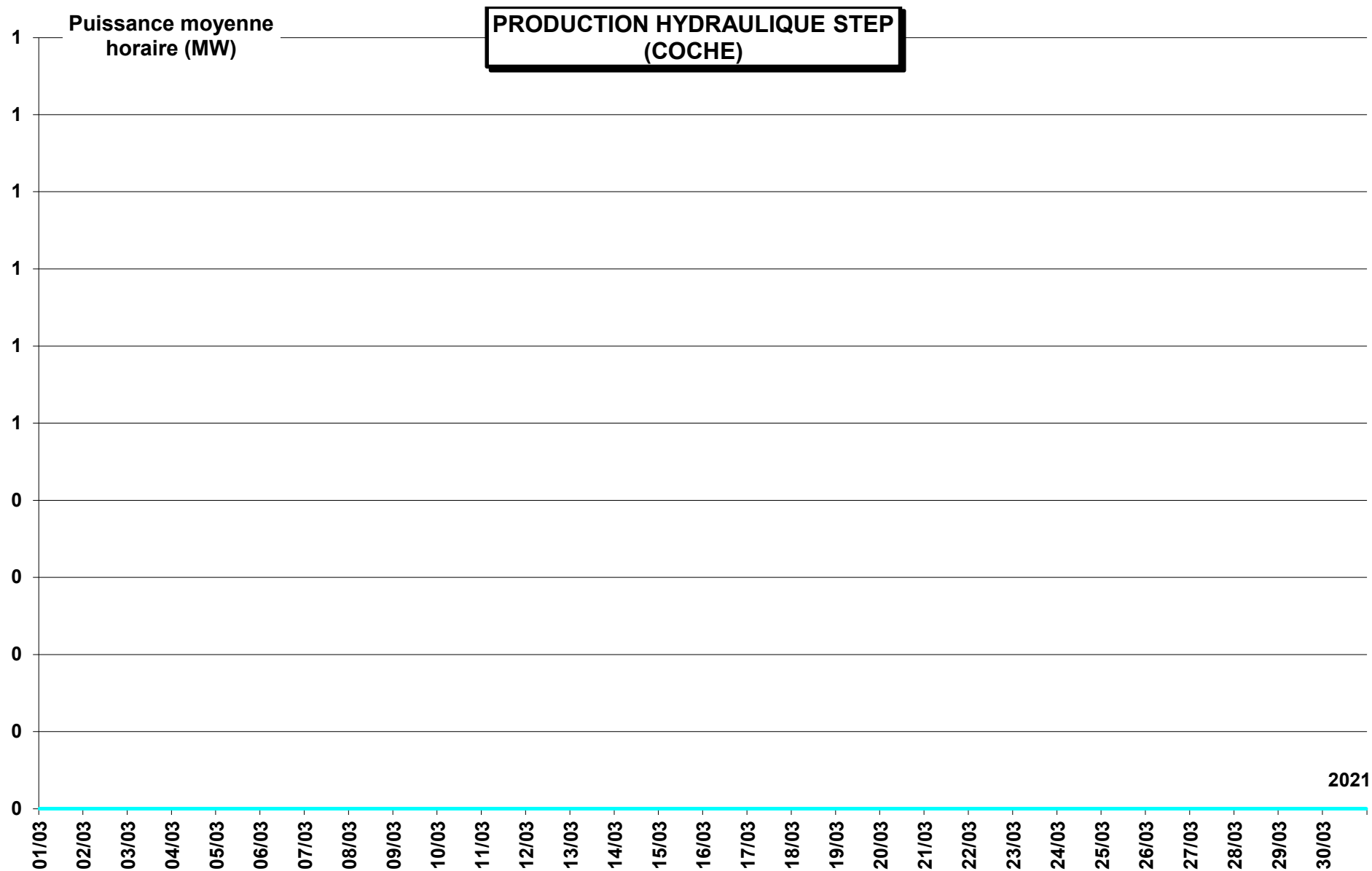
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



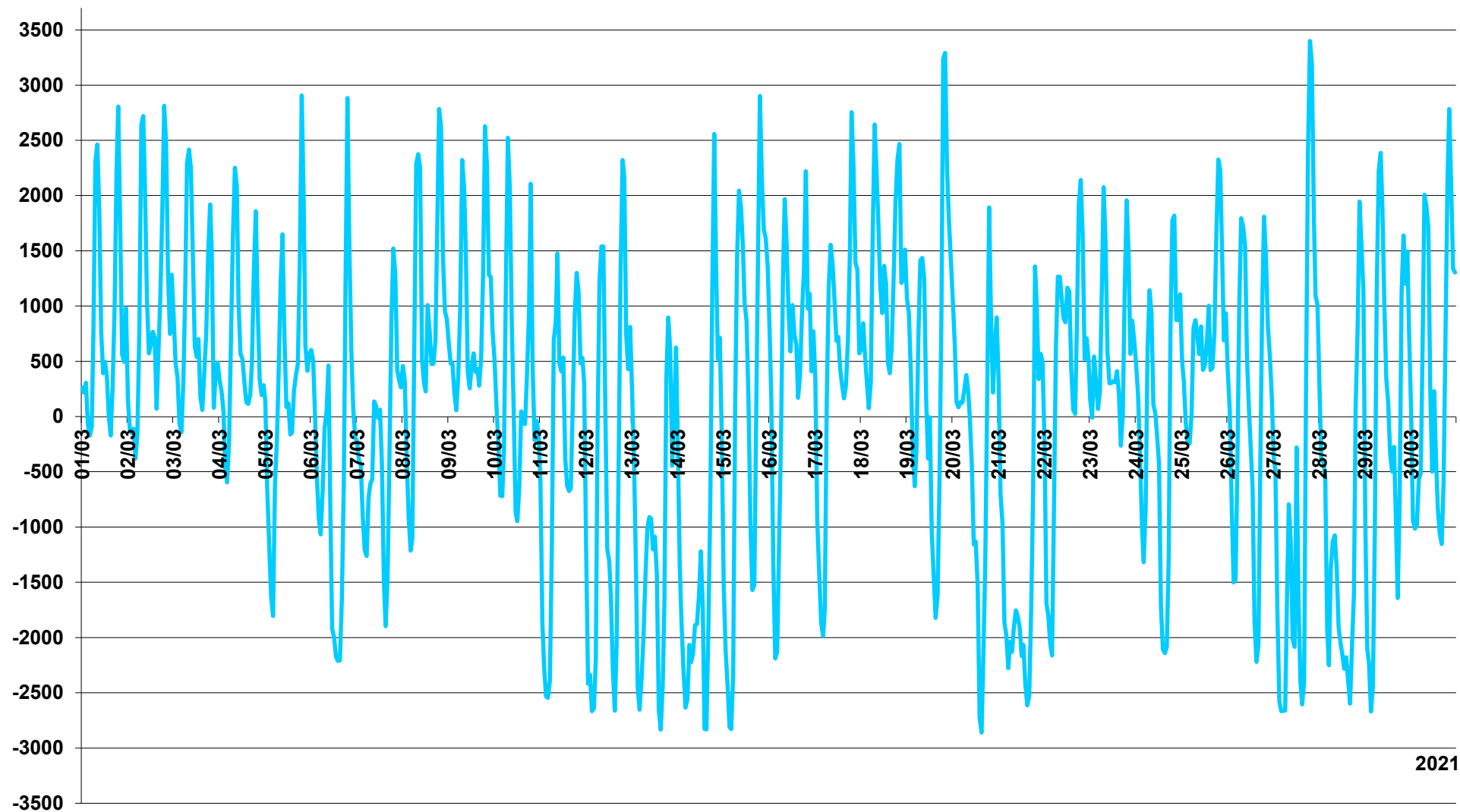
2021



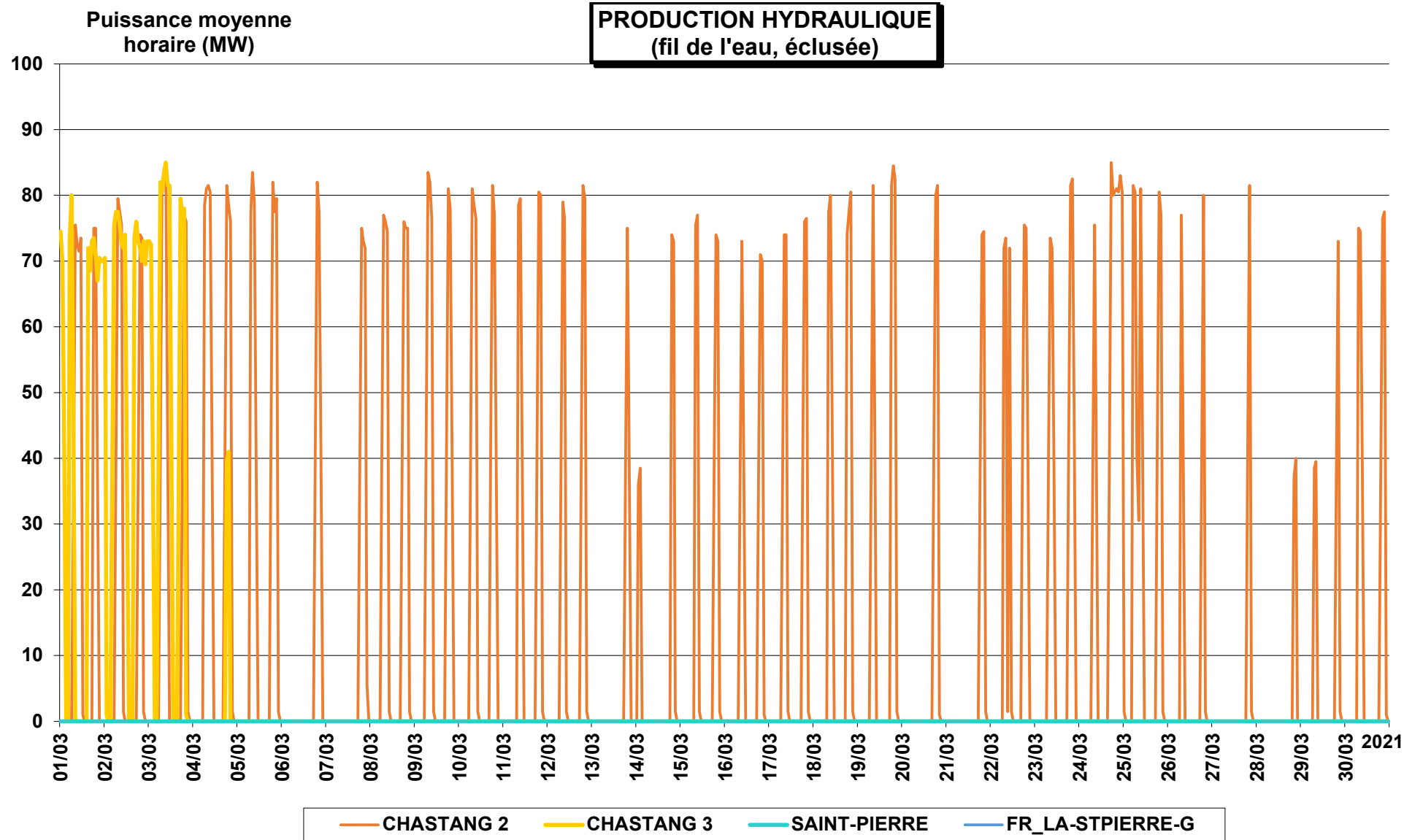


Puissance moyenne
horaire (MW)

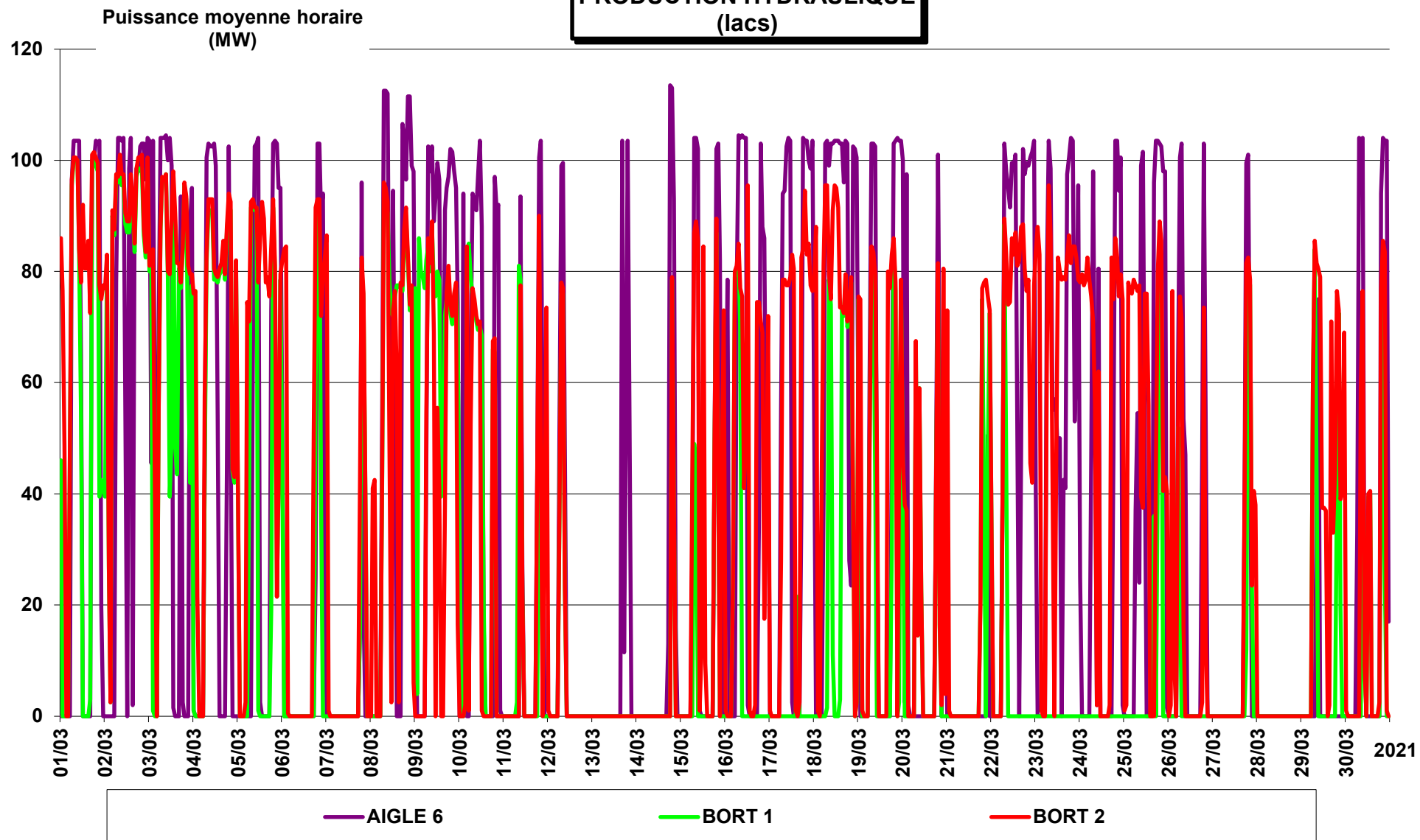
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison + Coche)



2021

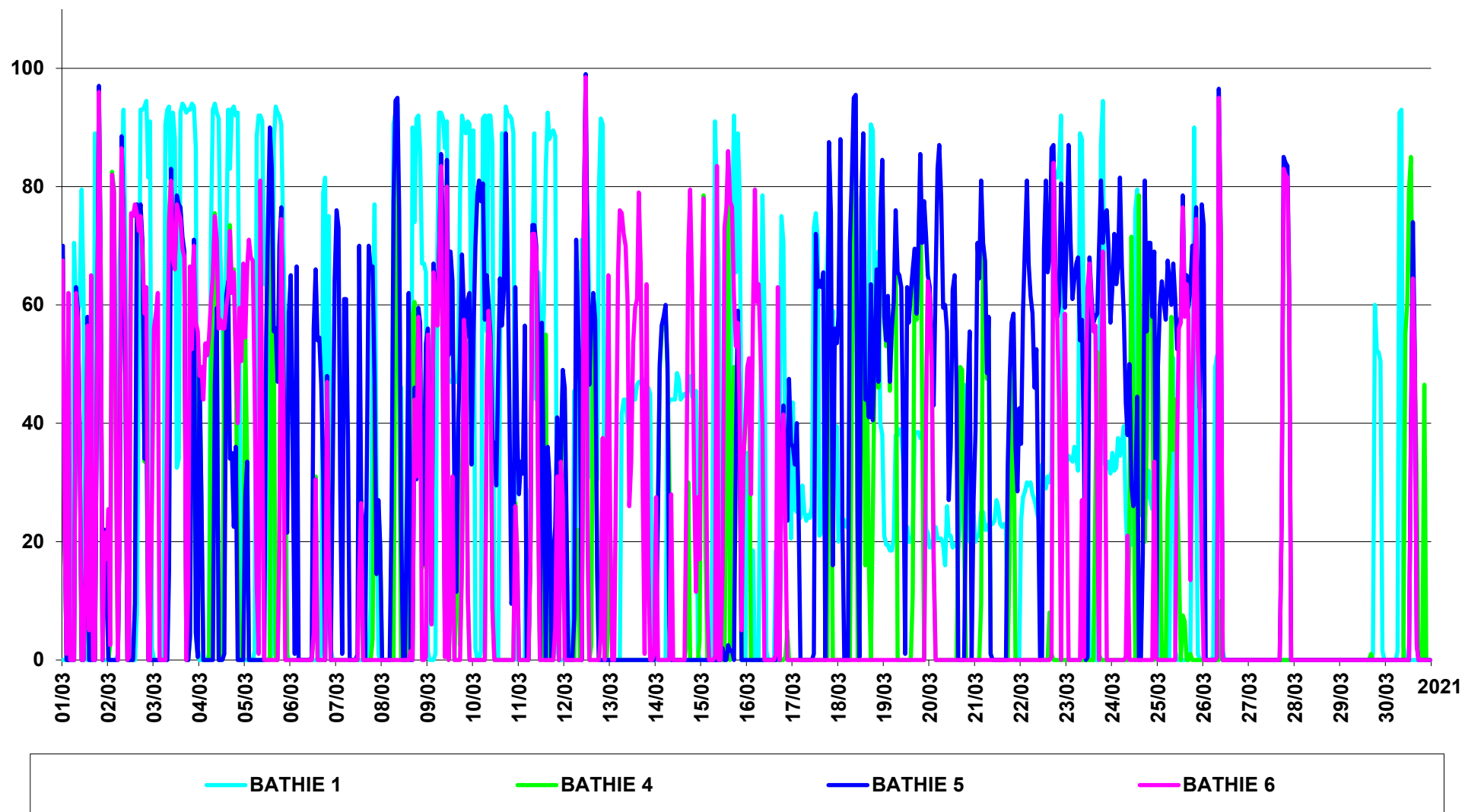


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

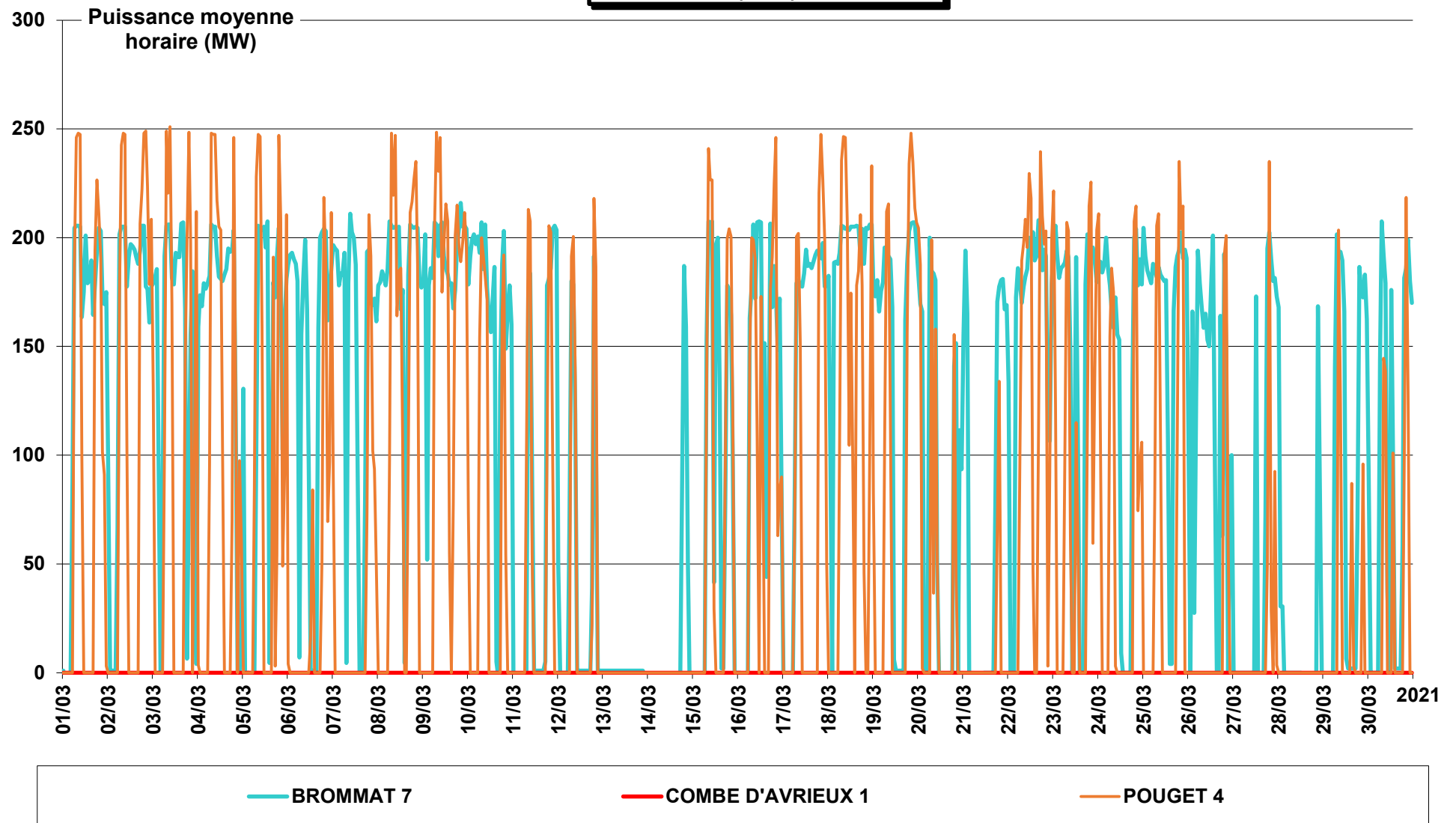


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

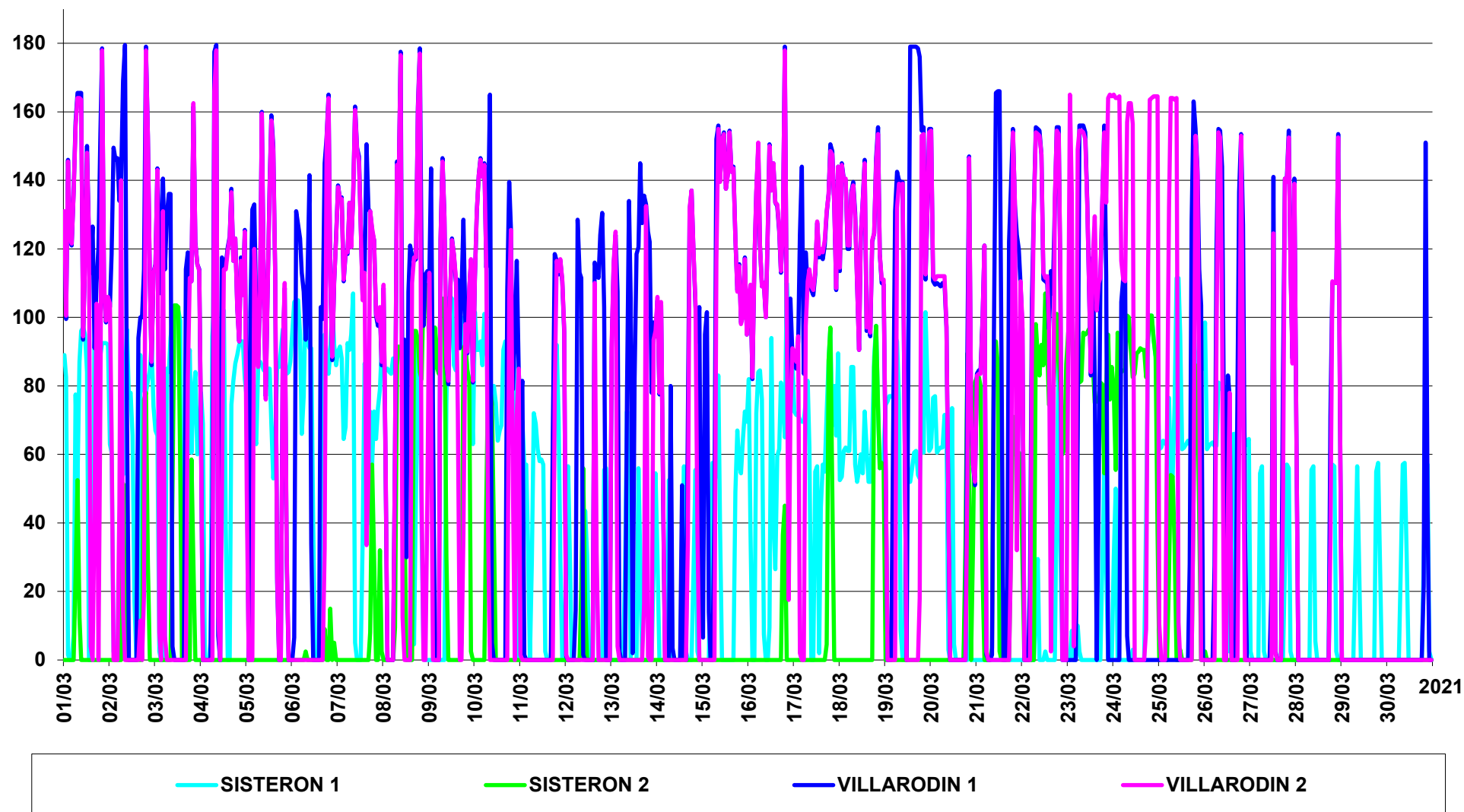


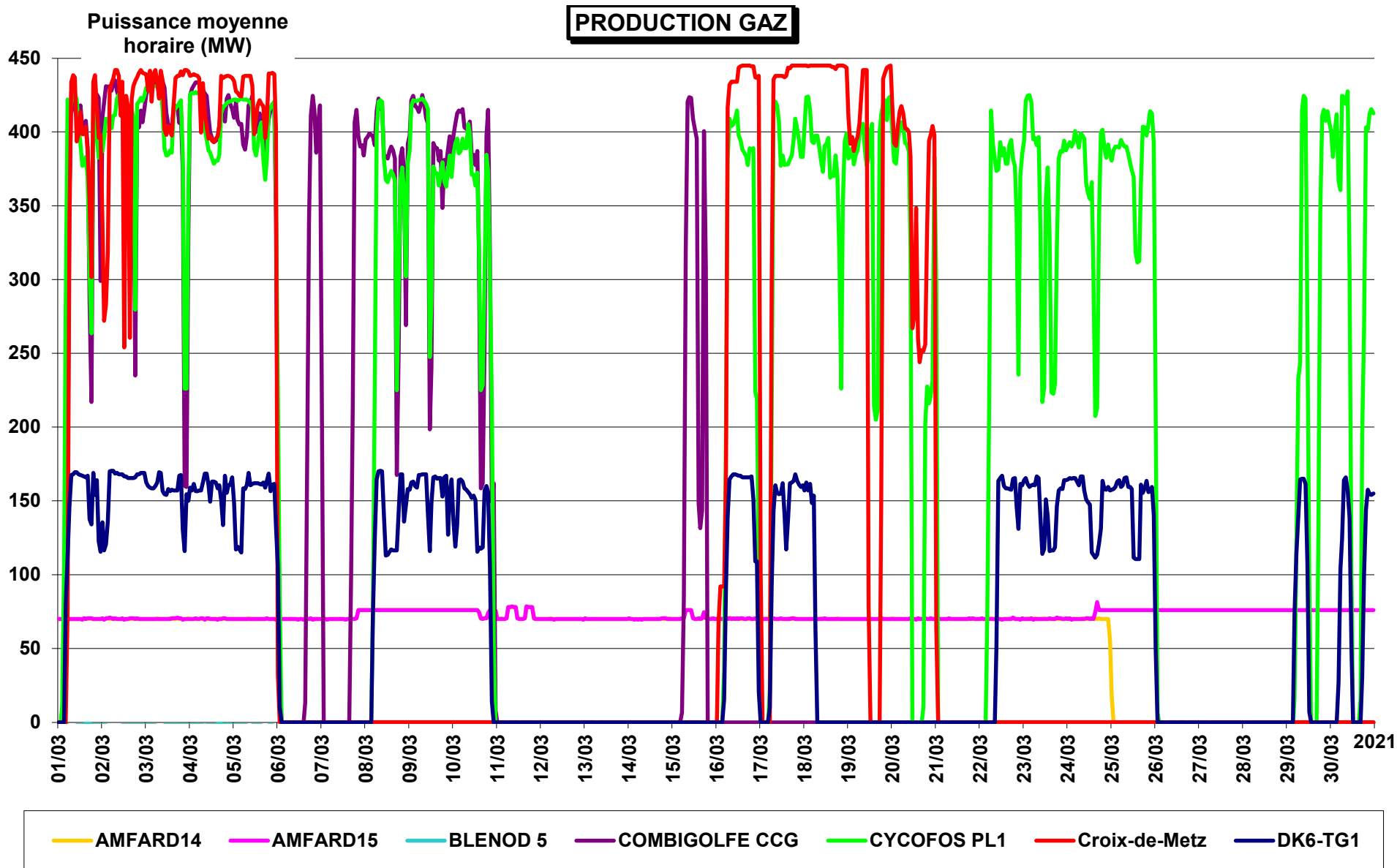
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

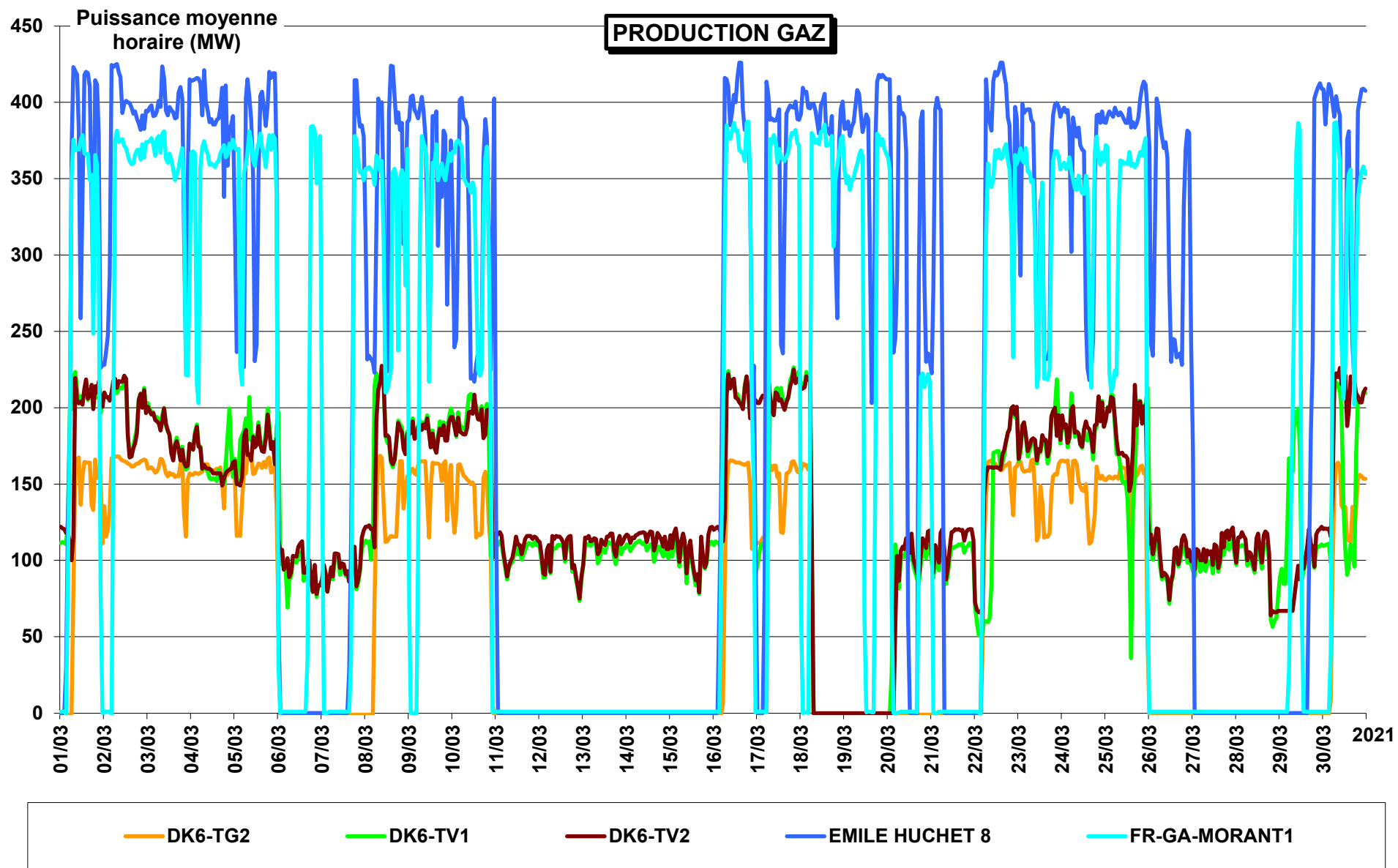


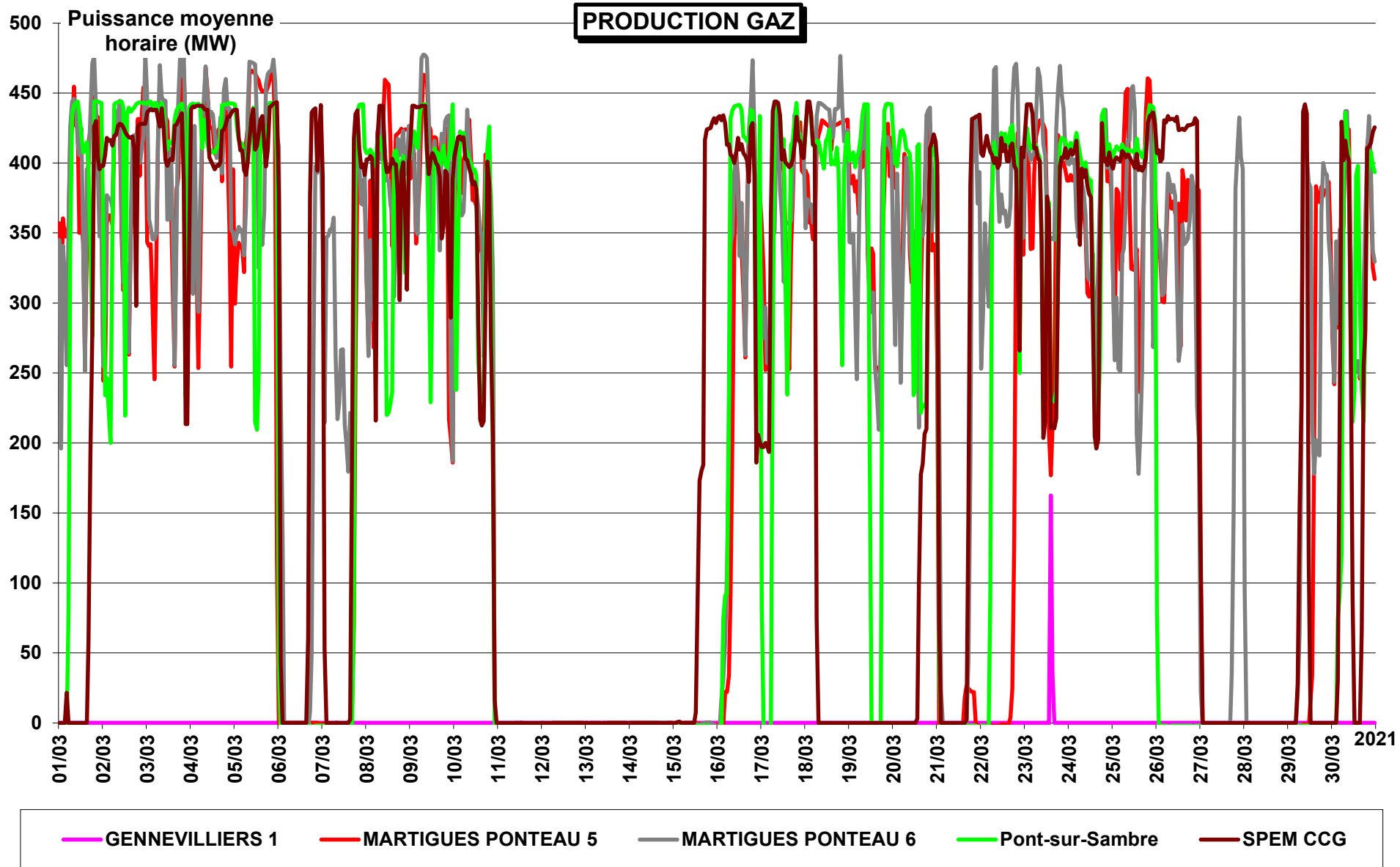
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

