

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	948,7	93,8%	5	CHOOZ-B-1	1560	-16,3	-1,4%	52	GRAVELINES-1	951	0,0	0,0%	41	ST. LAURENT-B-1	956	545,8	76,9%	32
BELLEVILLE-2	1363	826,2	81,7%	27	CHOOZ-B-2	1560	-38,6	-3,3%	56	GRAVELINES-2	951	657,5	93,2%	8	ST. LAURENT-B-2	956	0,0	0,0%	41
BLAYAIS-1	951	-3,3	-0,5%	47	CIVAUX-1	1561	863,7	74,6%	35	GRAVELINES-3	951	638,0	90,4%	15	TRICASTIN-1	955	540,0	76,2%	33
BLAYAIS-2	951	700,3	99,2%	1	CIVAUX-2	1561	-36,7	-3,2%	55	GRAVELINES-4	951	655,9	92,9%	10	TRICASTIN-2	955	673,5	95,0%	3
BLAYAIS-3	951	596,1	84,5%	26	CRUAS-1	956	665,3	93,8%	6	GRAVELINES-5	951	606,9	86,0%	22	TRICASTIN-3	955	625,2	88,2%	19
BLAYAIS-4	951	-1,0	-0,1%	45	CRUAS-2	956	553,9	78,1%	30	GRAVELINES-6	951	618,8	87,7%	20	TRICASTIN-4	955	484,2	68,3%	36
BUGEY-2	945	625,2	89,2%	18	CRUAS-3	956	668,9	94,3%	4	NOGENT-1	1363	923,9	91,4%	12	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 19 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 37,0% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 29 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 48,8% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 15 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 24,8% FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge				
BUGEY-3	945	531,0	75,7%	34	CRUAS-4	956	660,5	93,1%	9	NOGENT-2	1363	810,3	80,1%	29					
BUGEY-4	917	638,1	93,8%	7	DAMPIERRE-1	937	0,0	0,0%	40	PALUEL-1	1382	-1,5	-0,1%	44					
BUGEY-5	917	650,7	95,6%	2	DAMPIERRE-2	937	565,2	81,3%	28	PALUEL-2	1382	867,8	84,6%	24					
CATTENOM-1	1362	785,9	77,8%	31	DAMPIERRE-3	937	625,4	90,0%	16	PALUEL-3	1382	927,4	90,4%	14					
CATTENOM-2	1362	80,6	8,0%	38	DAMPIERRE-4	937	594,3	85,5%	23	PALUEL-4	1382	-27,3	-2,7%	53	Facteur de charge du parc nucléaire : 56,2% (par rapport à la puissance brute)				
CATTENOM-3	1362	-26,9	-2,7%	54	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-8,7	-0,8%	50					
CATTENOM-4	1362	875,4	86,6%	21	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	-11,1	-1,1%	51					
CHINON-B-1	954	0,0	0,0%	41	FLAMANVILLE-1	1382	-5,4	-0,5%	48	ST. ALBAN-1	1381	-6,7	-0,7%	49					
CHINON-B-2	954	642,9	90,8%	13	FLAMANVILLE-2	1382	867,5	84,6%	25	ST. ALBAN-2	1381	940,0	91,7%	11					
CHINON-B-3	954	635,5	89,8%	17	GOLFECH-1	1363	-4,4	-0,4%	46	Facteur de charge du parc nucléaire : 56,2%									
CHINON-B-4	954	2,1	0,3%	39	GOLFECH-2	1363	641,5	63,4%	37										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

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)	87	101	1431	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	39,8	62,3	156,6%	Production (GWh)	165	290
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	9,4	10,2	108,5%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	4,0%	2,05%	32,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	151,4	127,9	84,4%	Facteur de charge	8,8%	8,0%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	96,4	76,0	78,8%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	26,1	14,0	53,7%			
				Total		4635,26	323,1	290,3	89,9%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

18

16

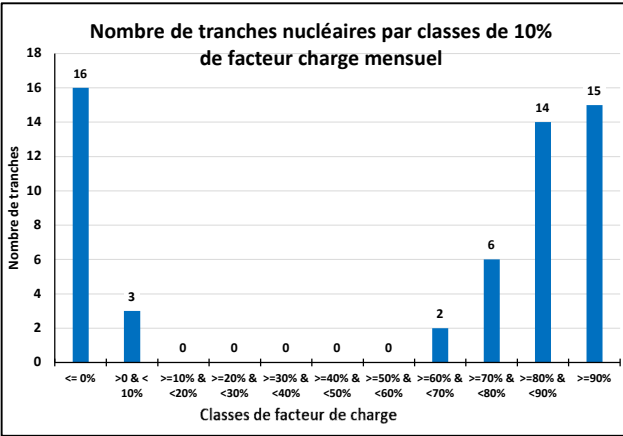
16

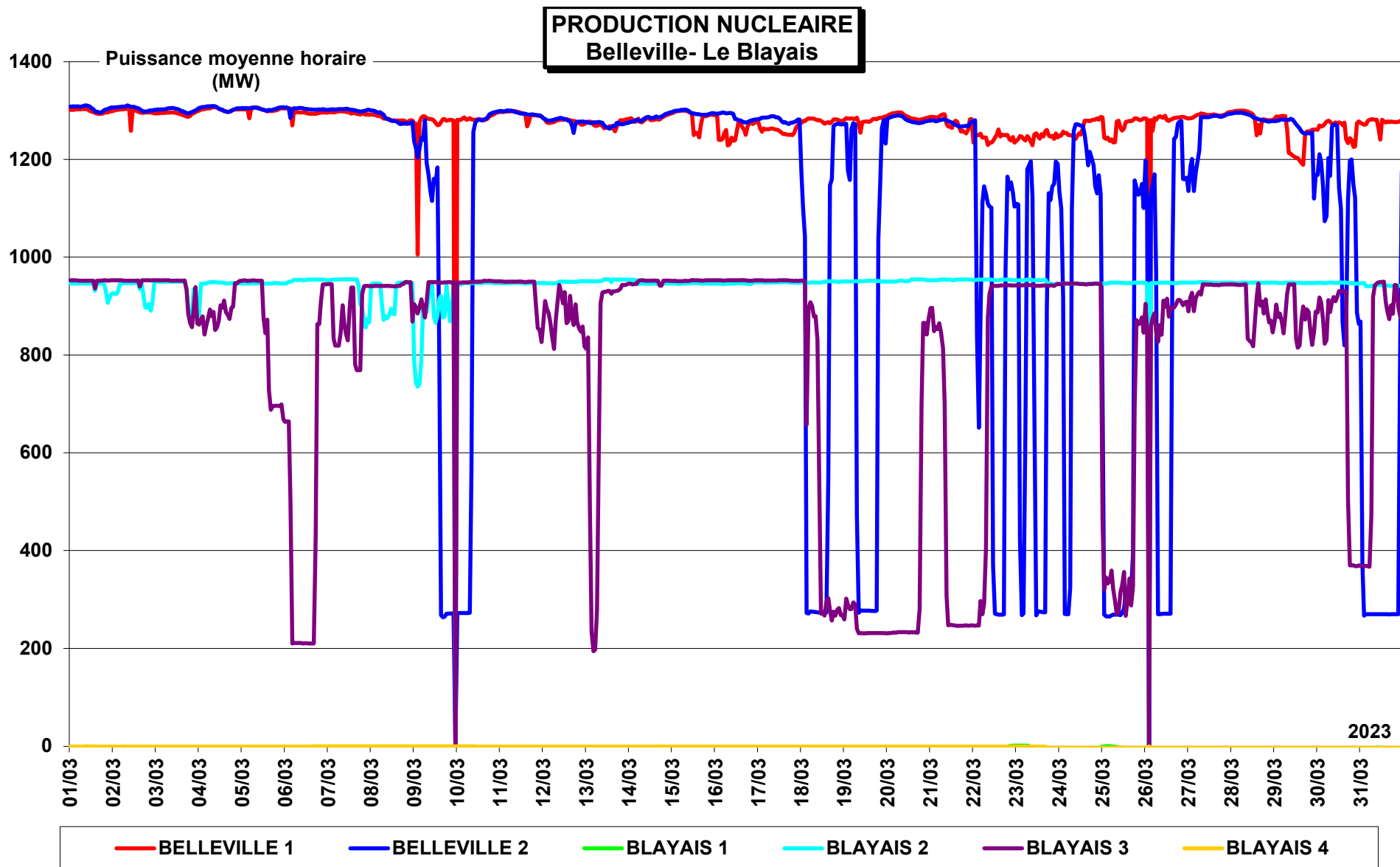
Nombre de tranches nucléaires par classes de facteur charge mensuel

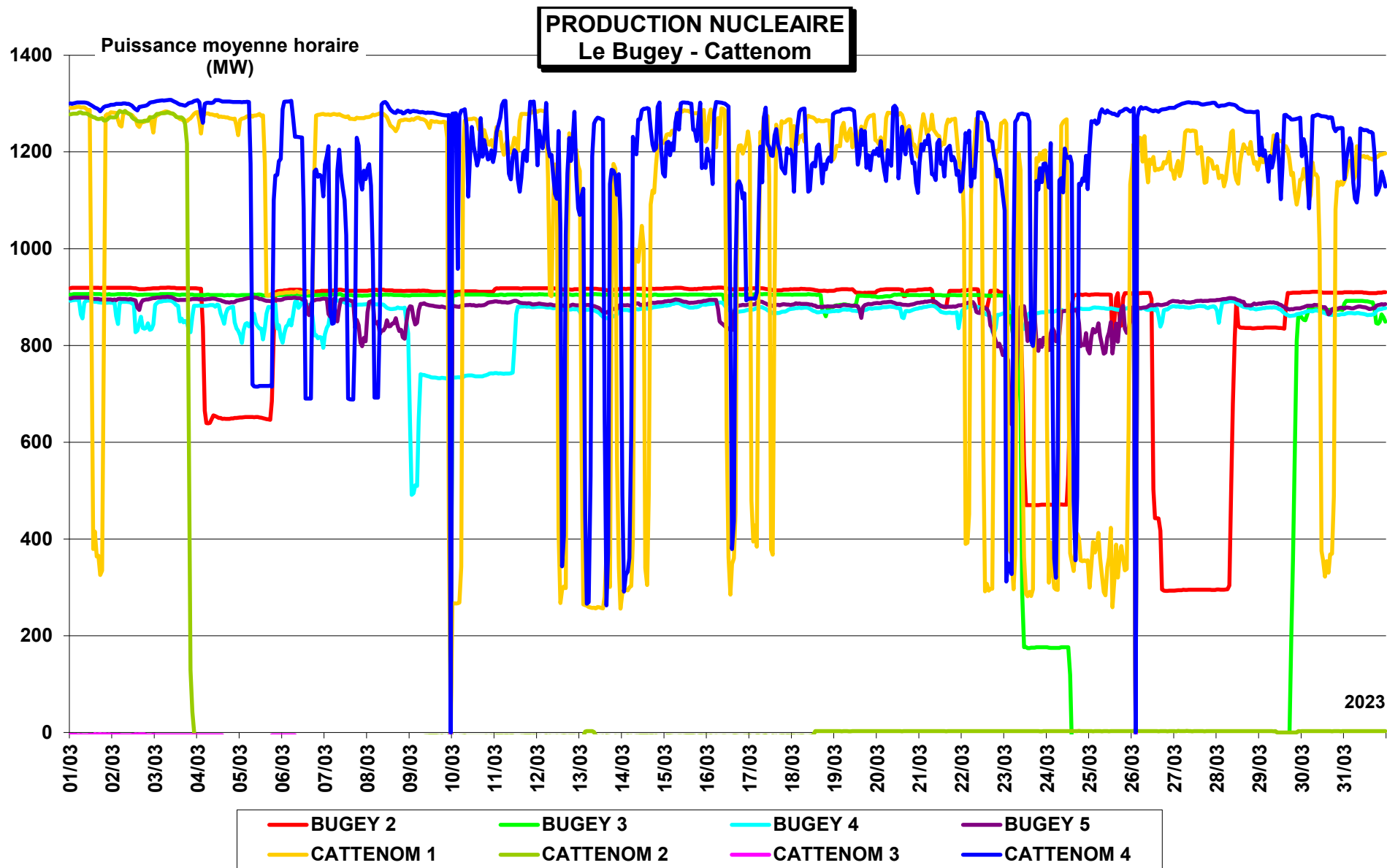
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 25 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 26 à 31 :	Production gaz
Pages 32 à 33 :	Production charbon
Pages 34 à 36 :	Production fioul et pointe
Page 37 :	Production biomasse
Page 38 :	Production éolien en mer

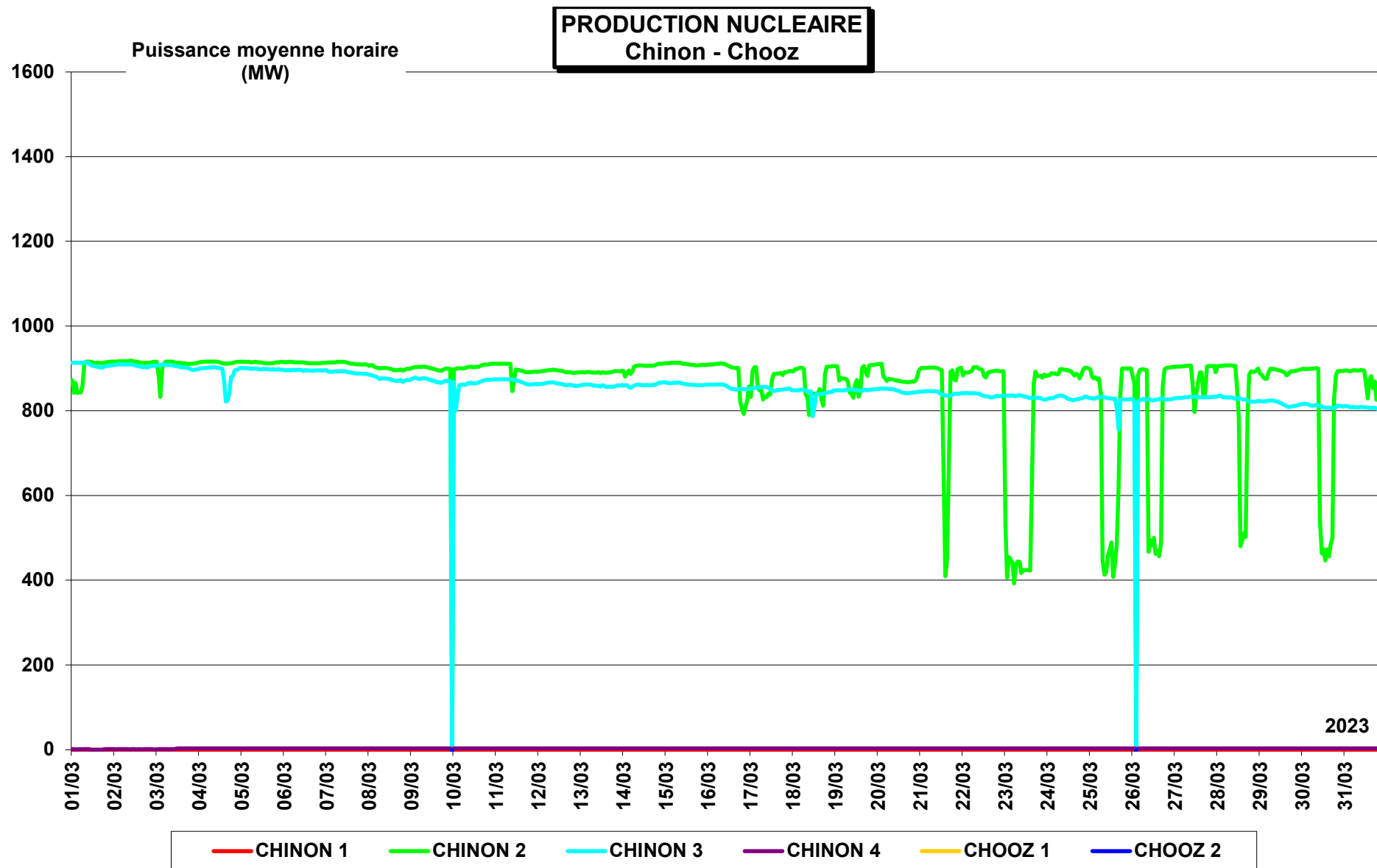
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

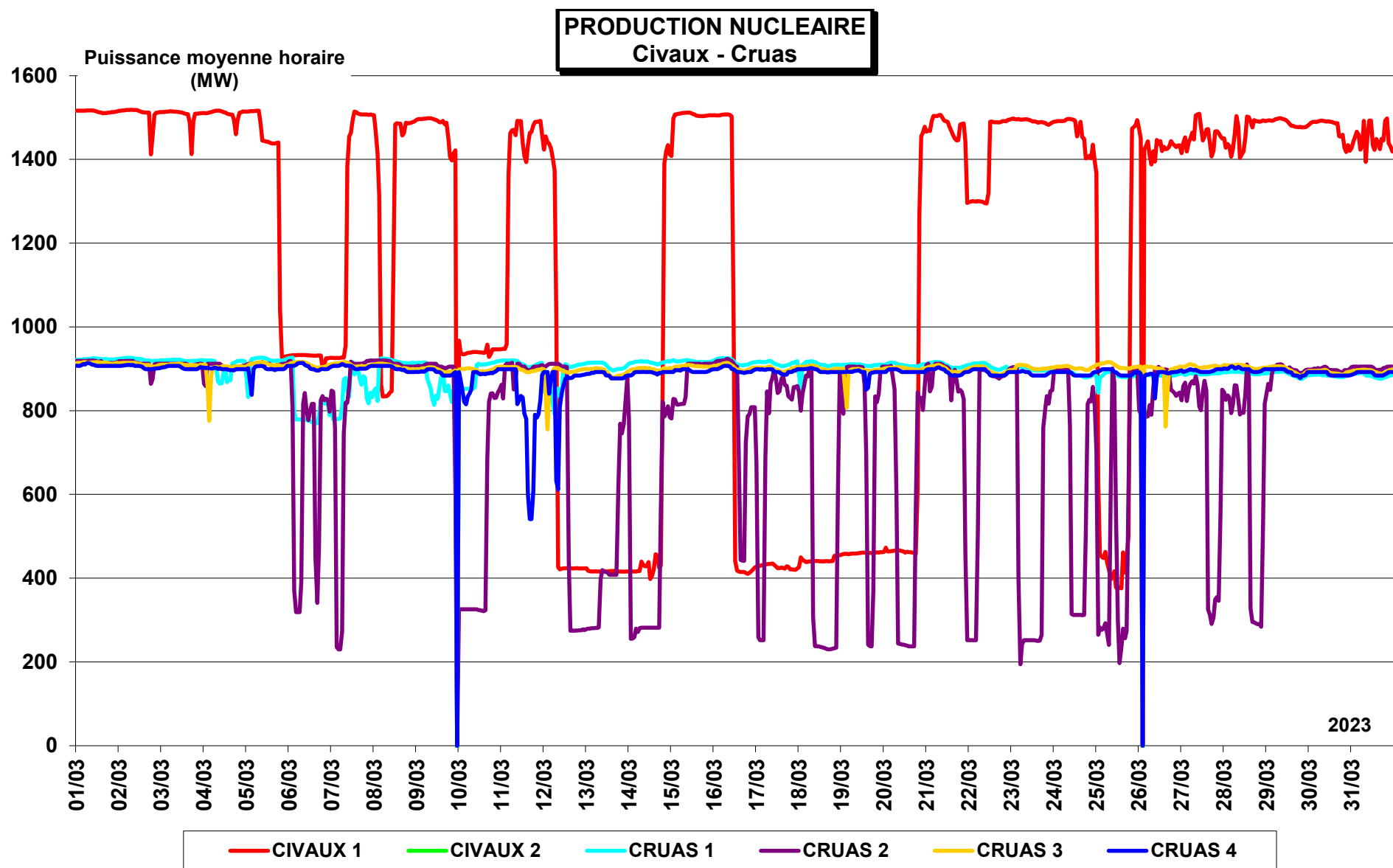
Données manquantes :
9 mars de 23h à 24h
26 mars de 2h à 3h



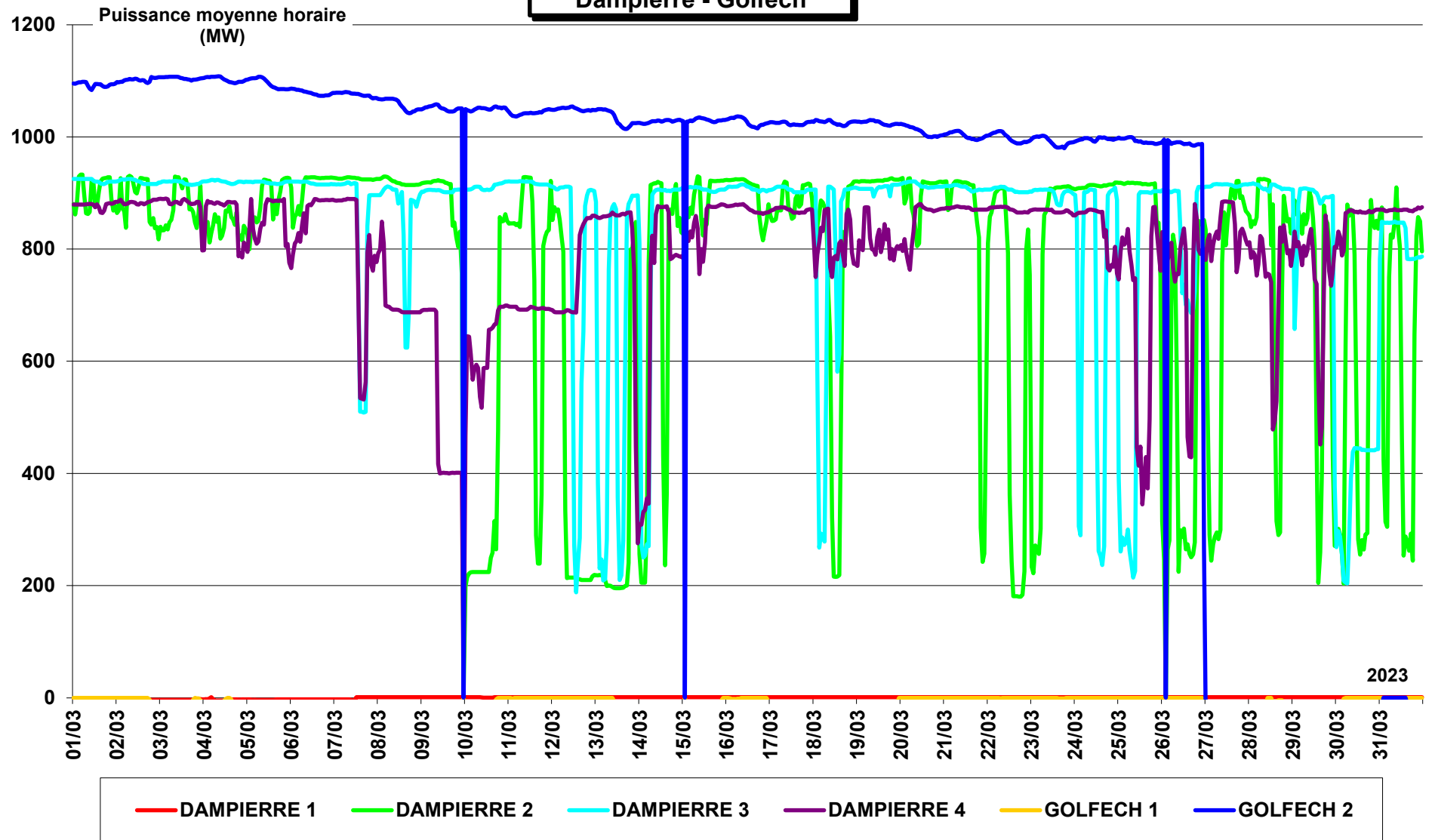


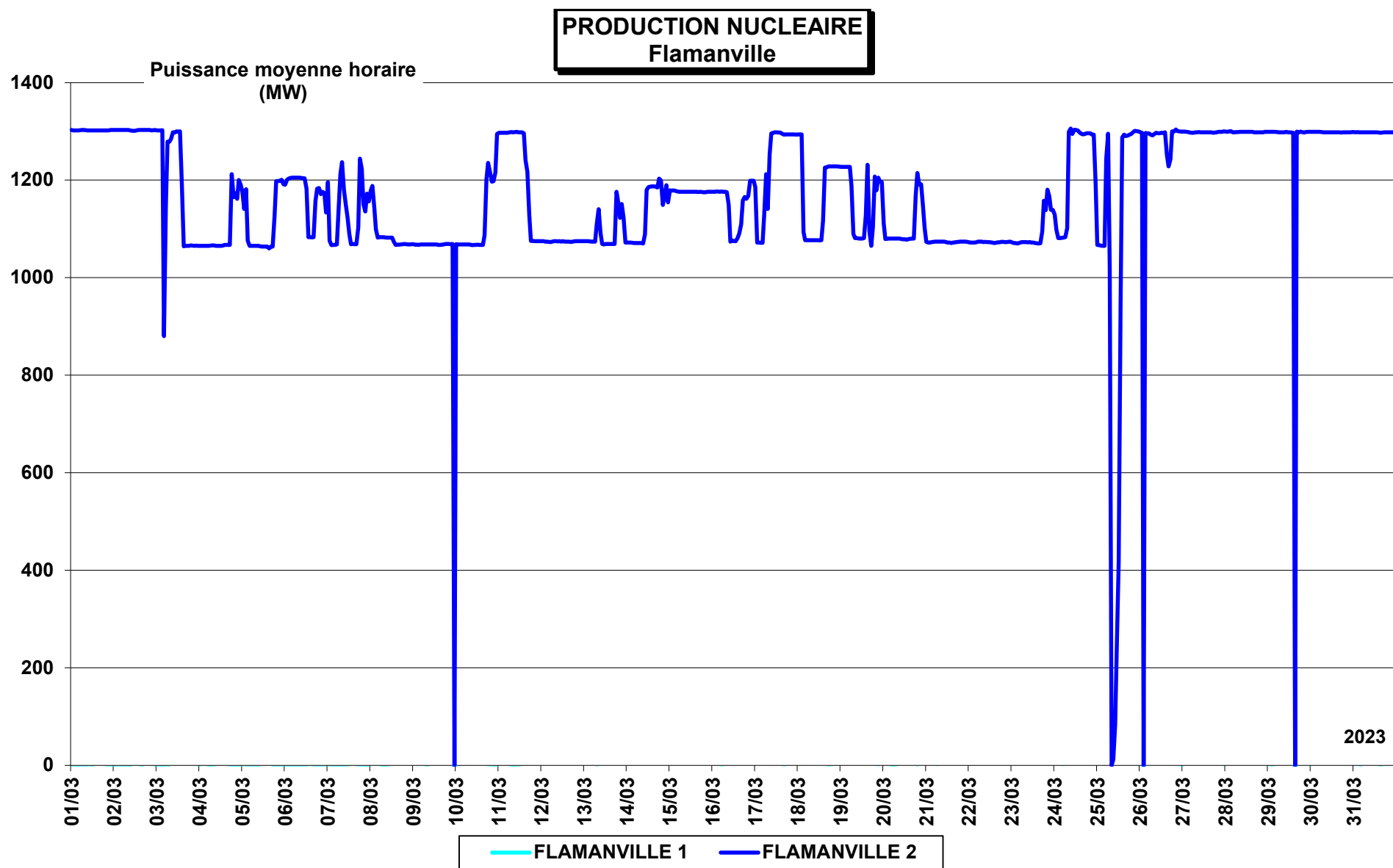


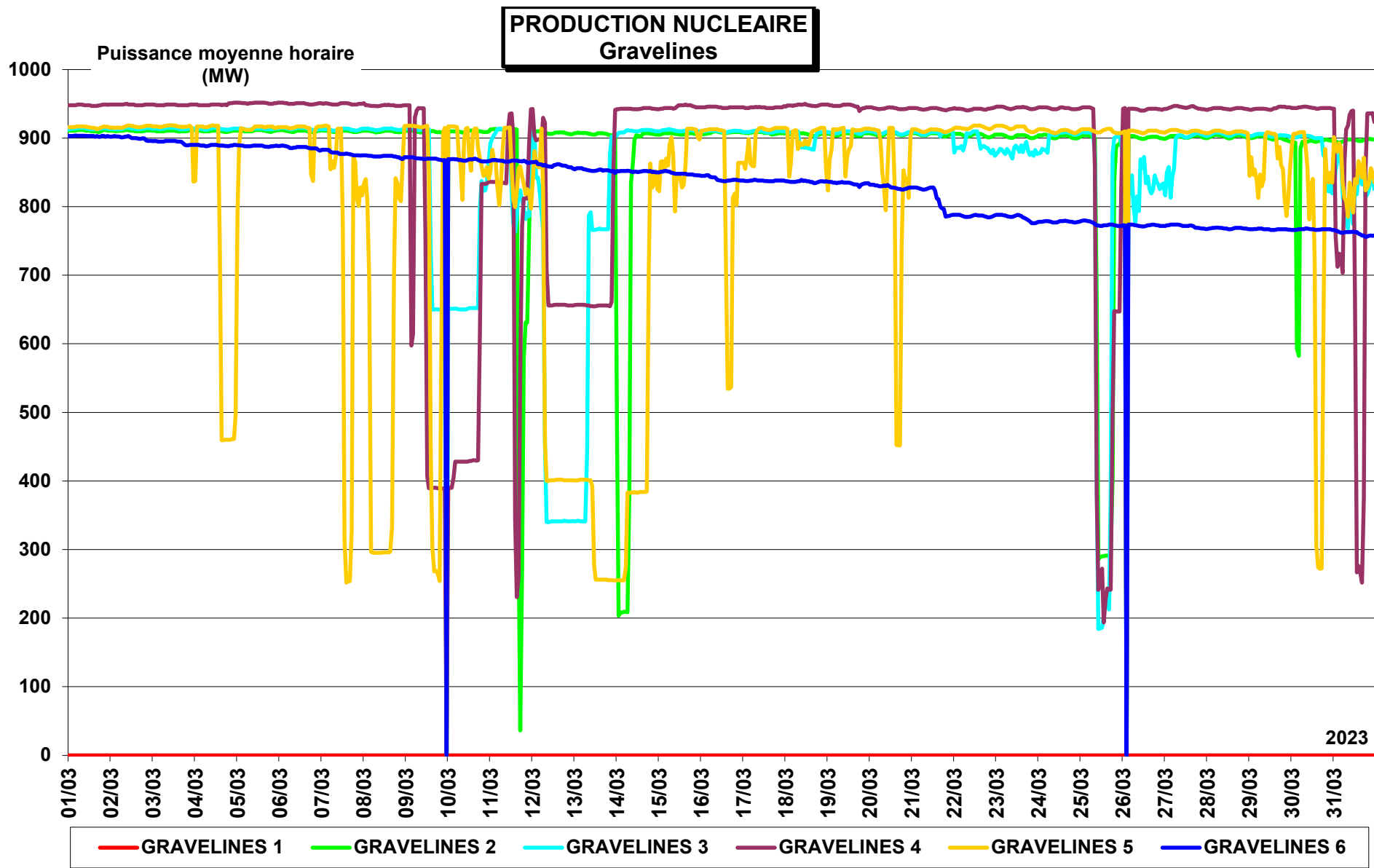


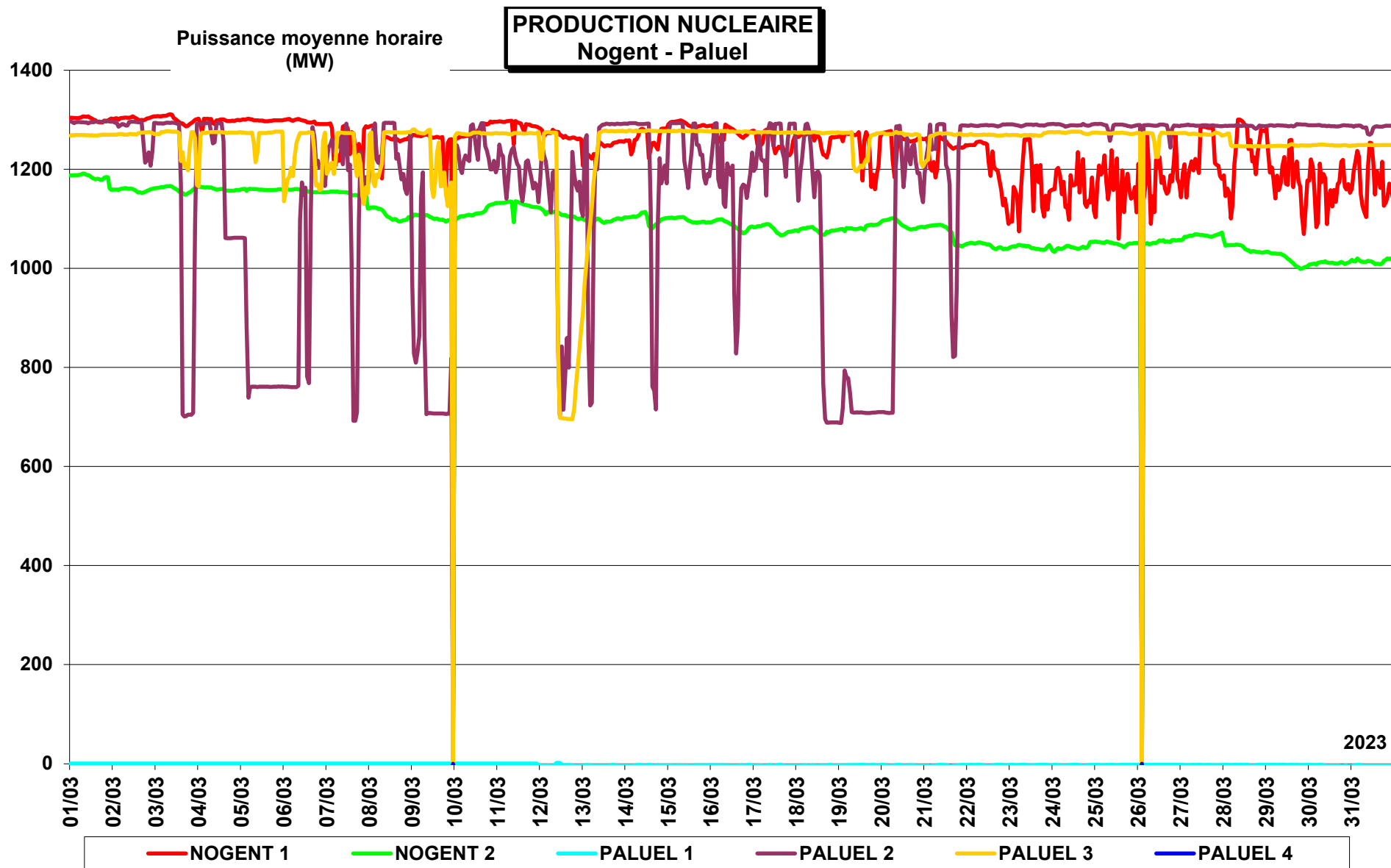


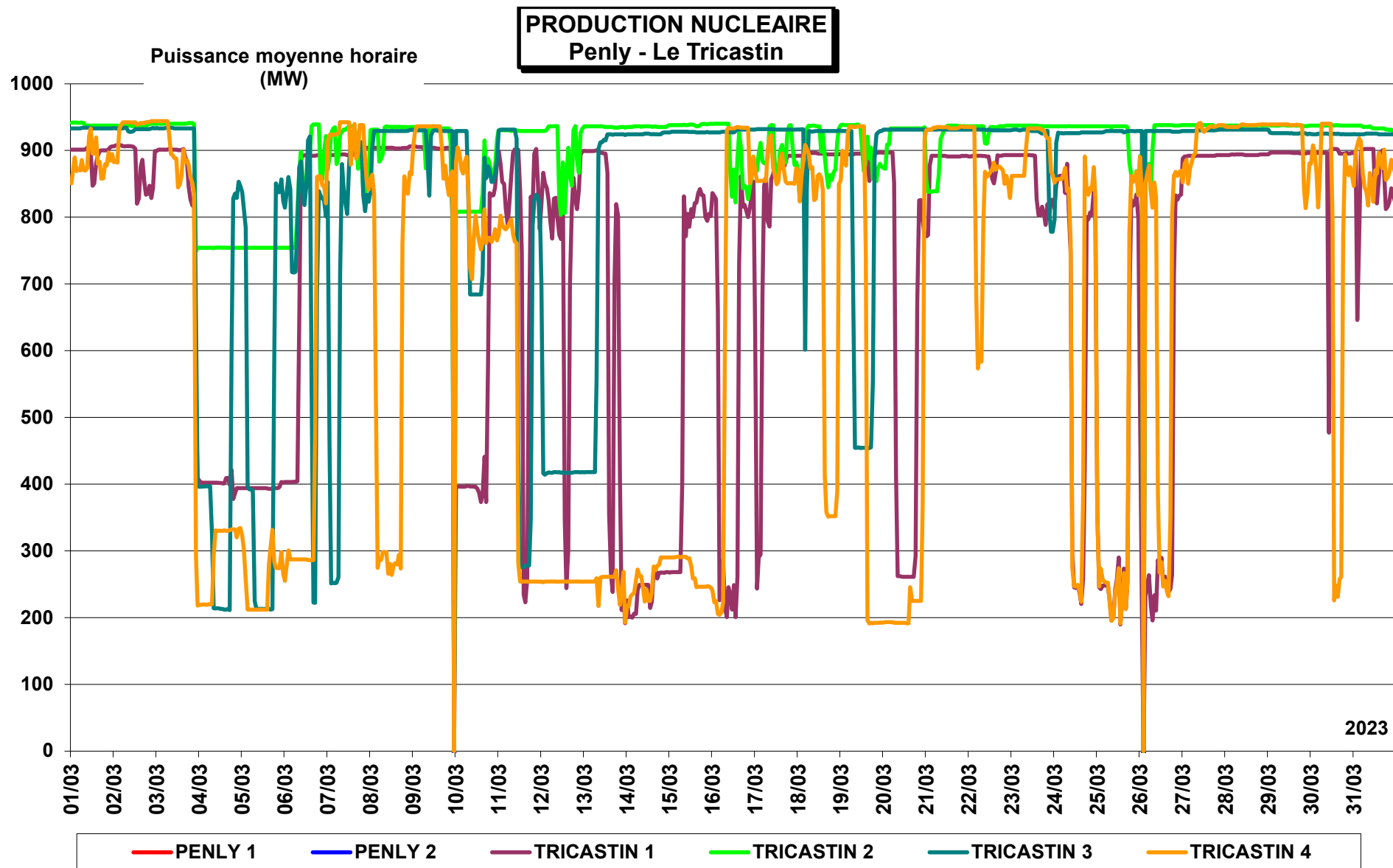
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

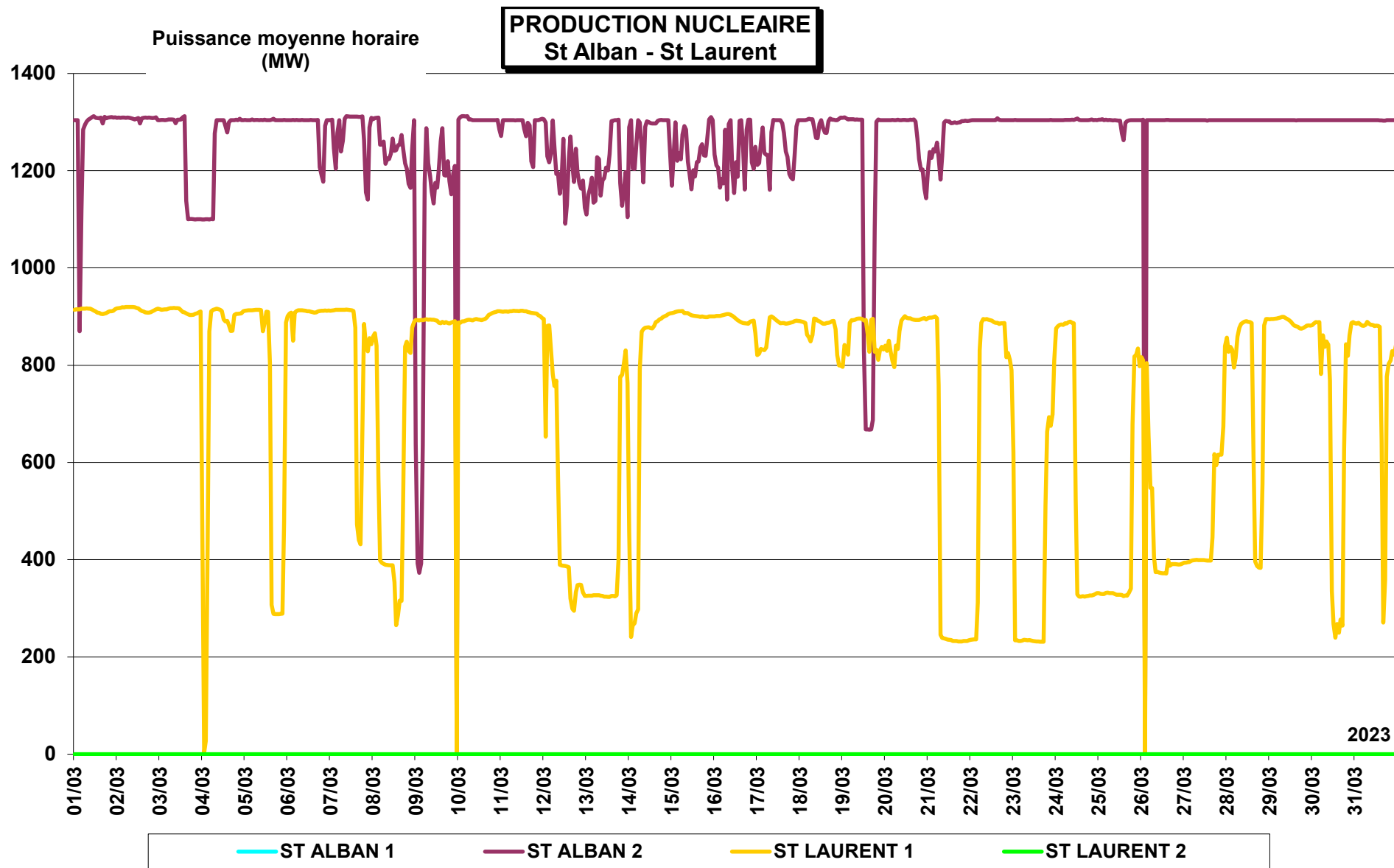




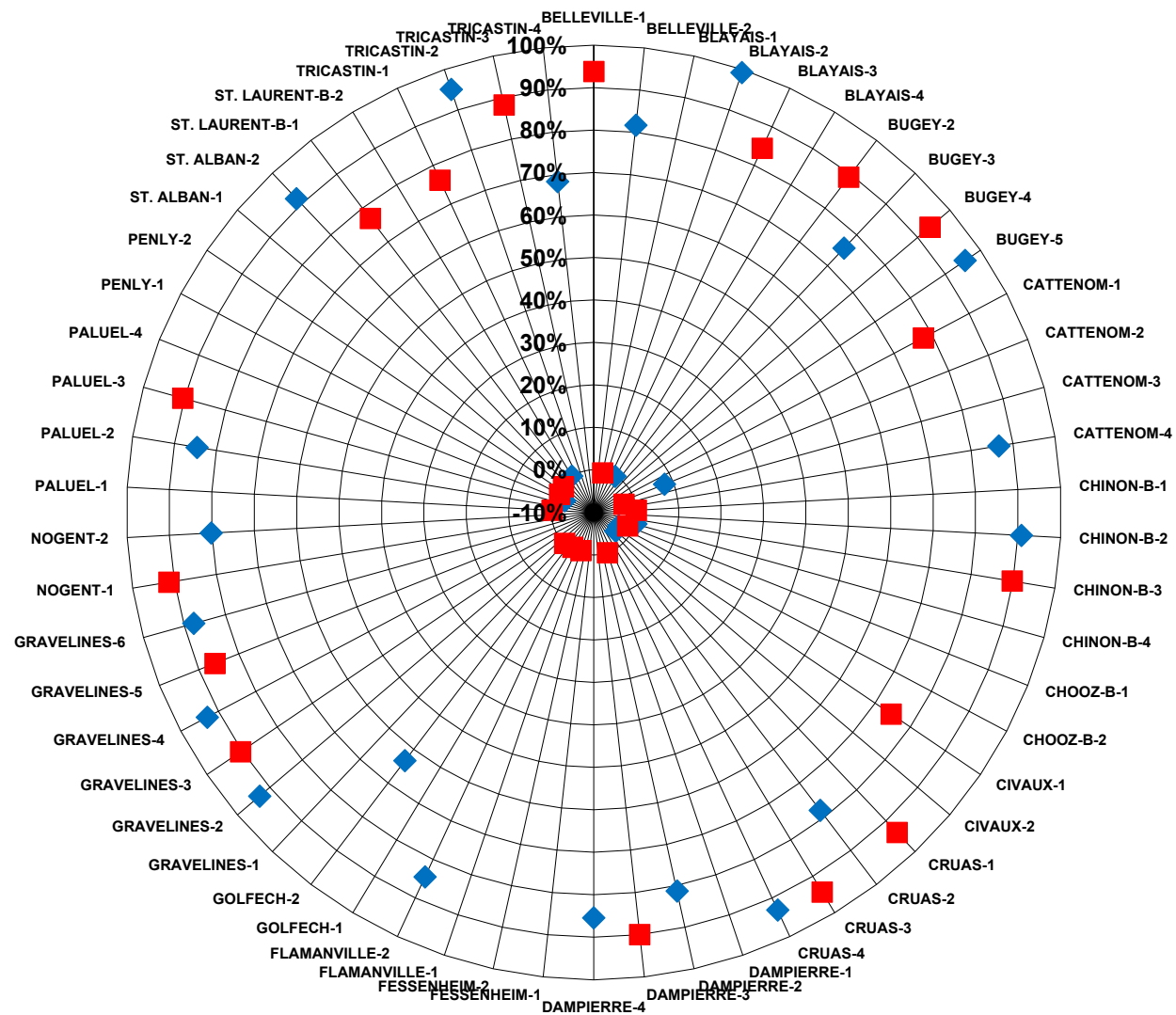


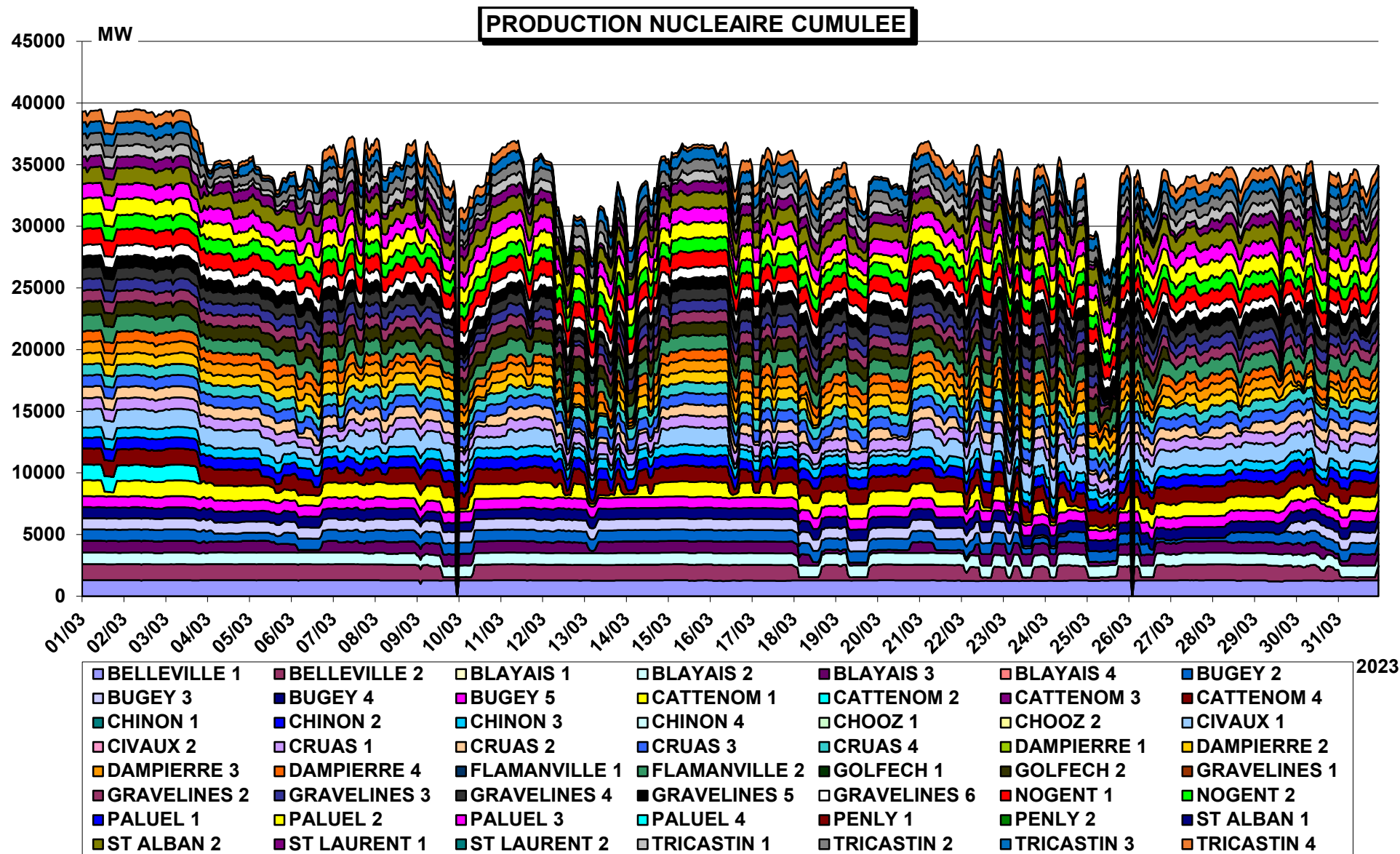


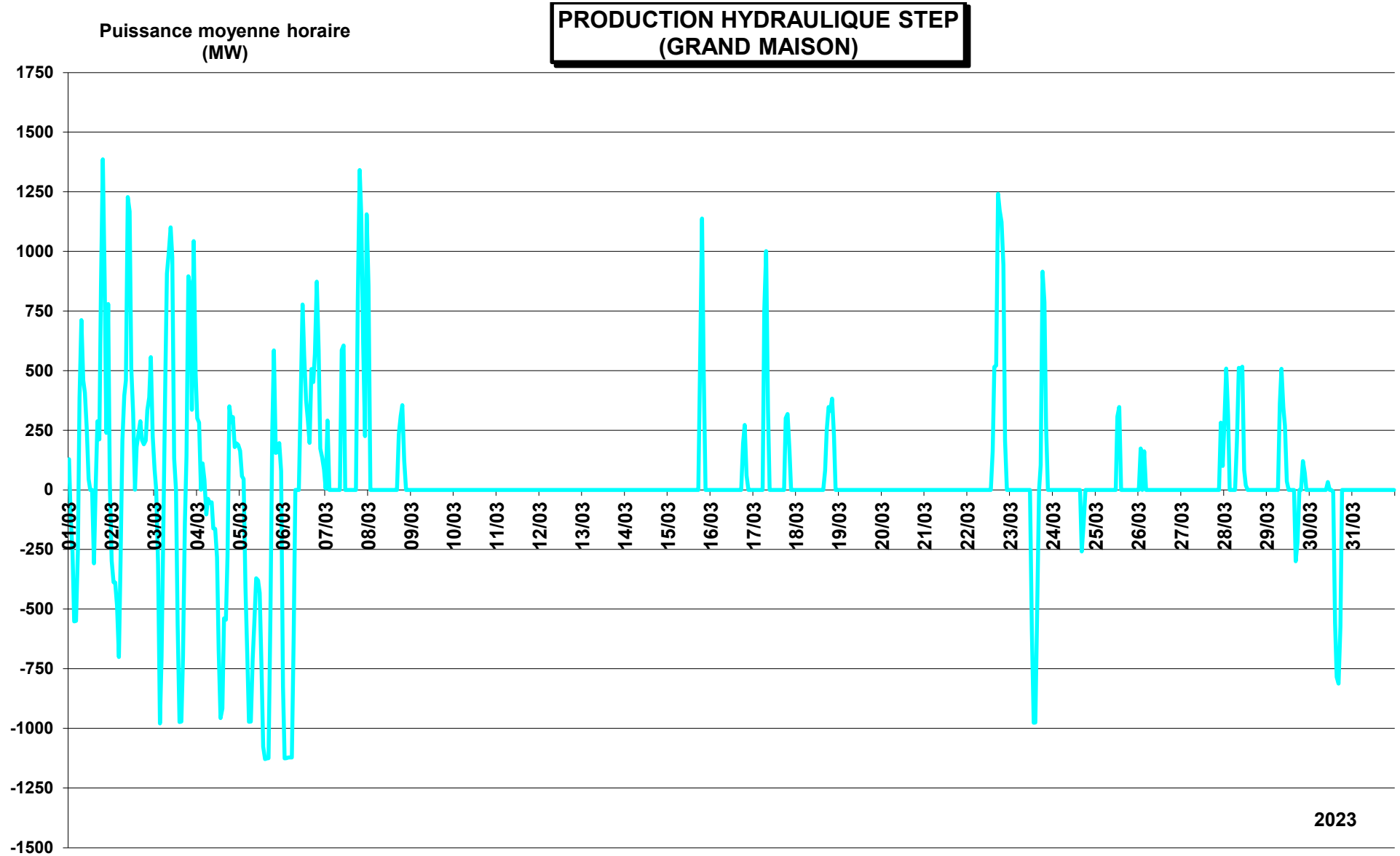


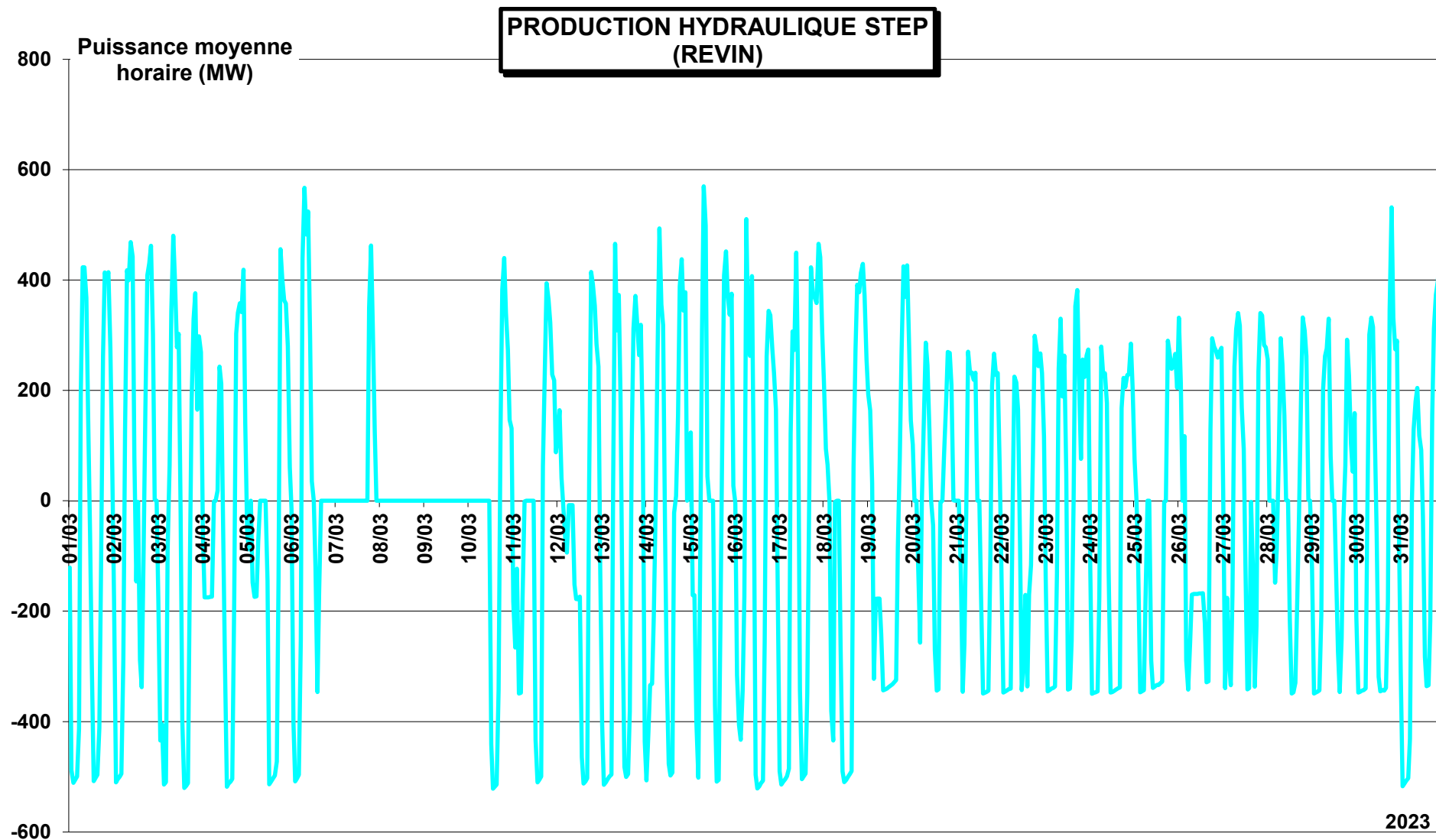


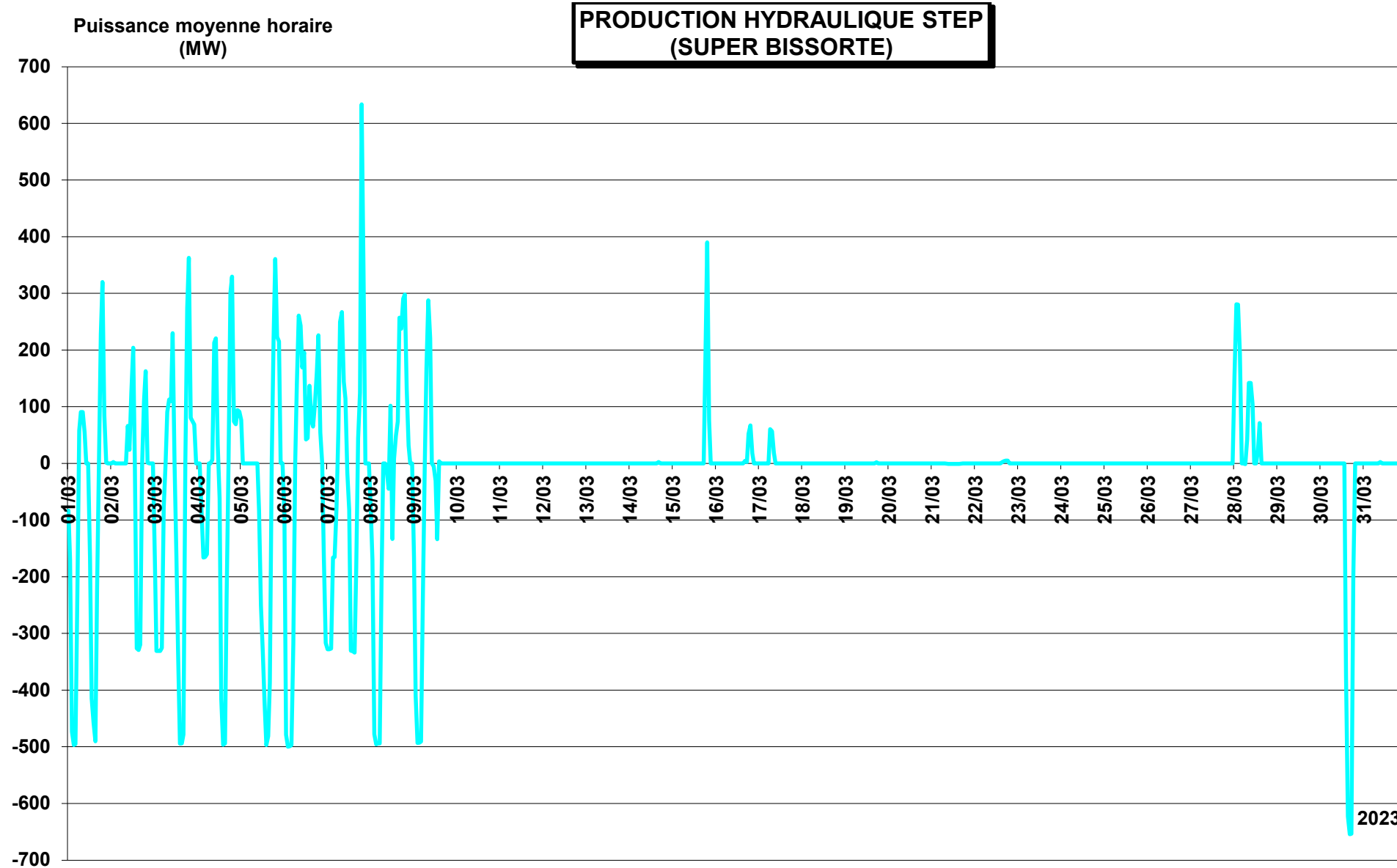
Facteur charge tranches nucléaires (Mars 2023)





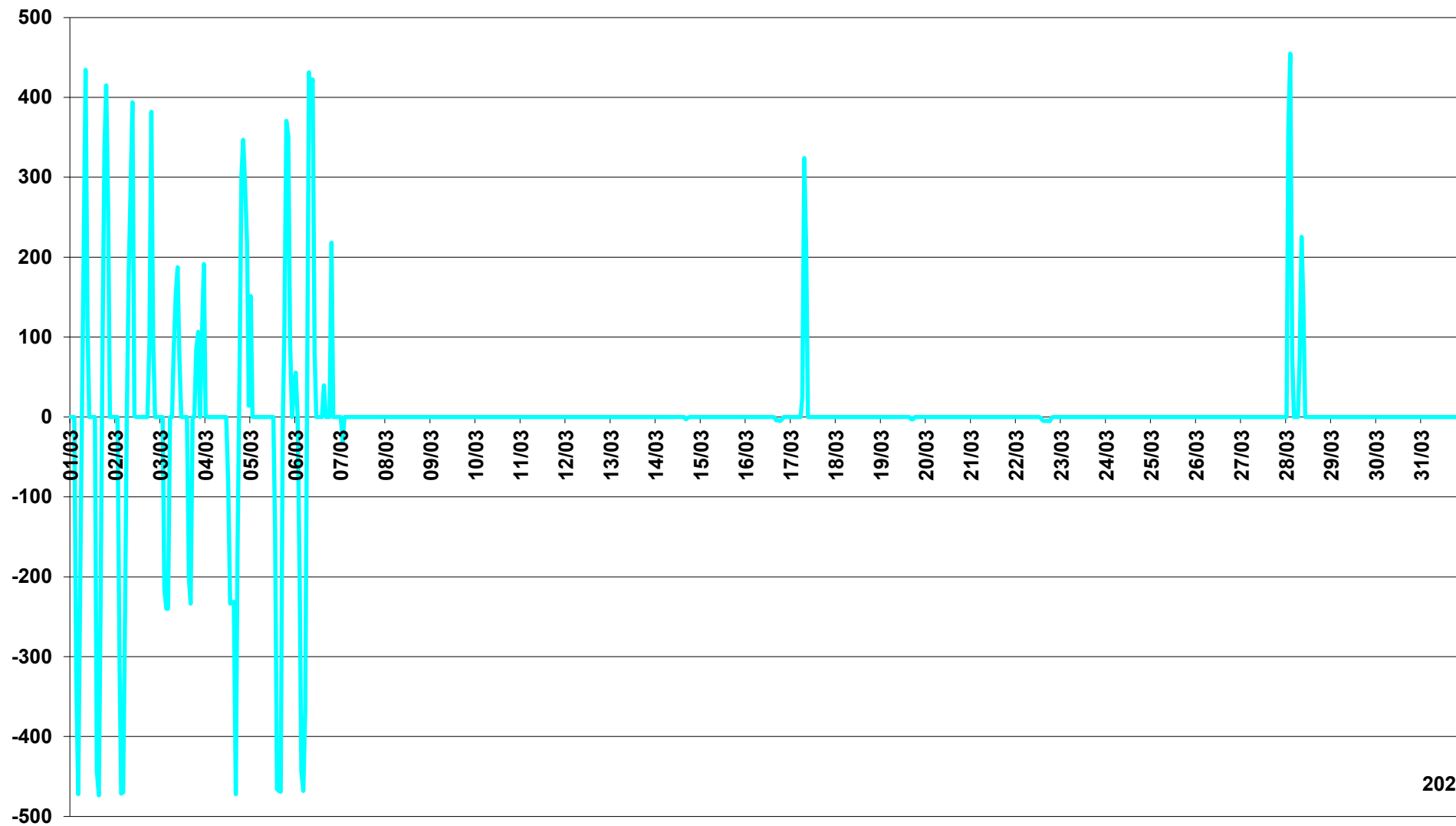




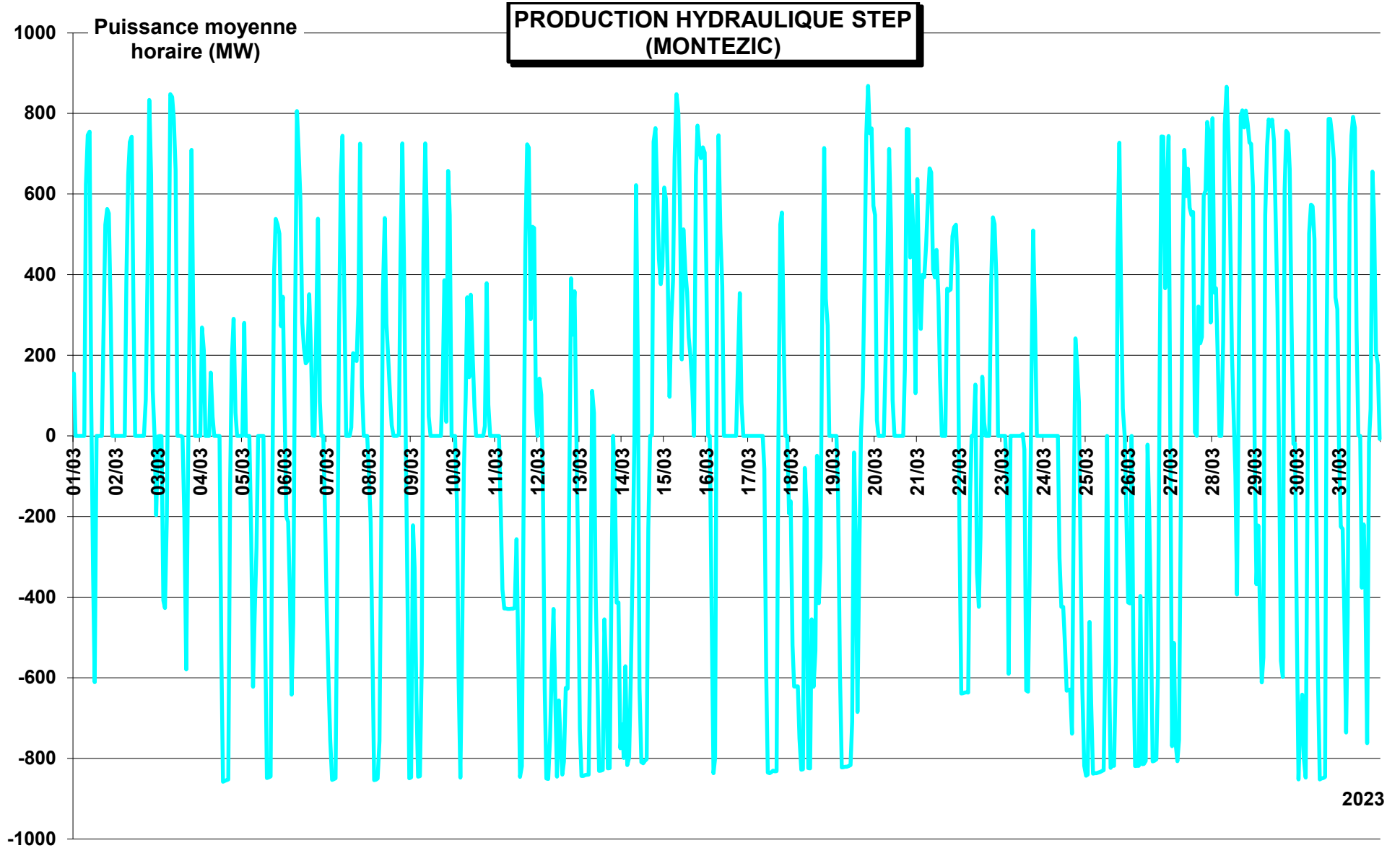


Puissance moyenne
horaire (MW)

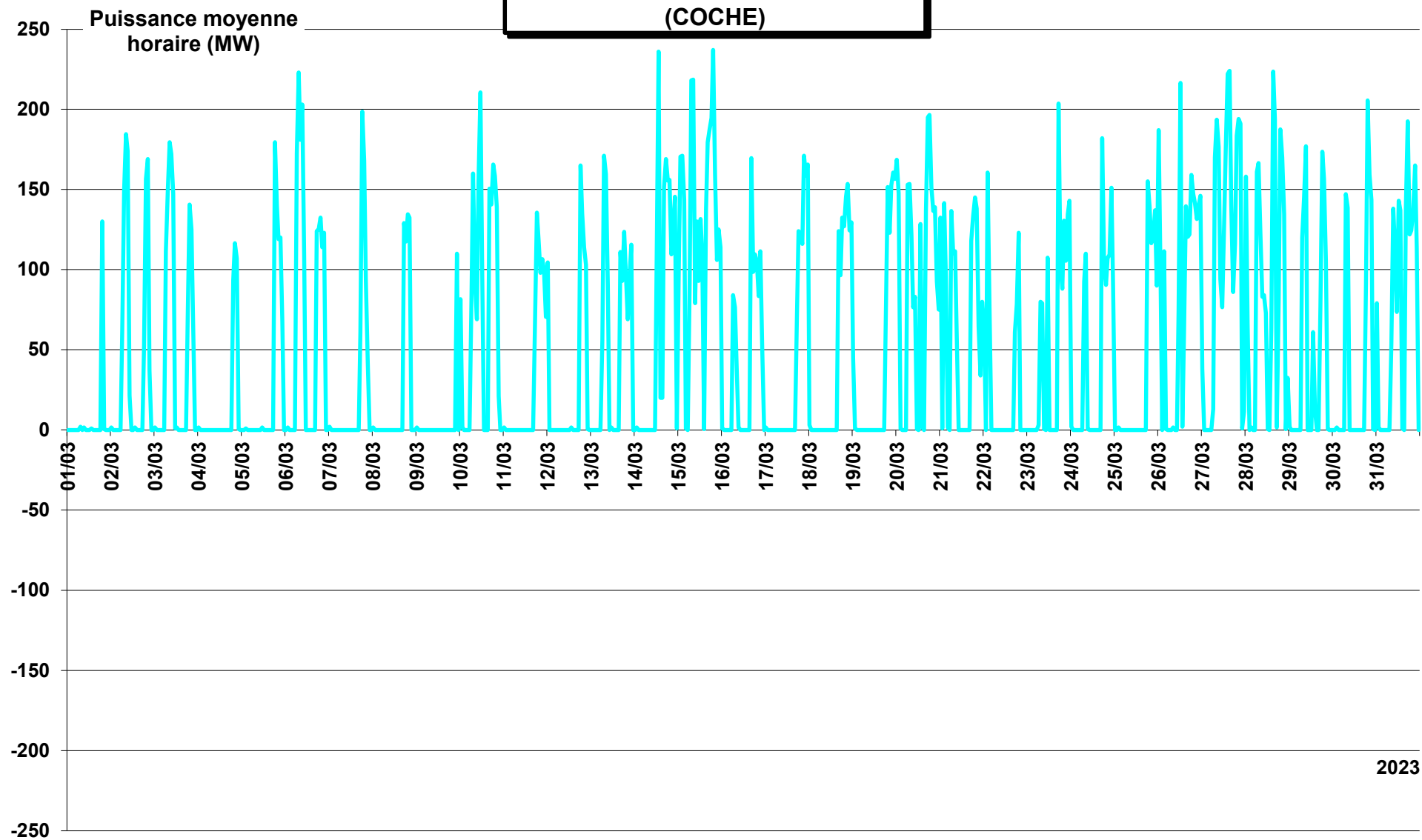
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2023

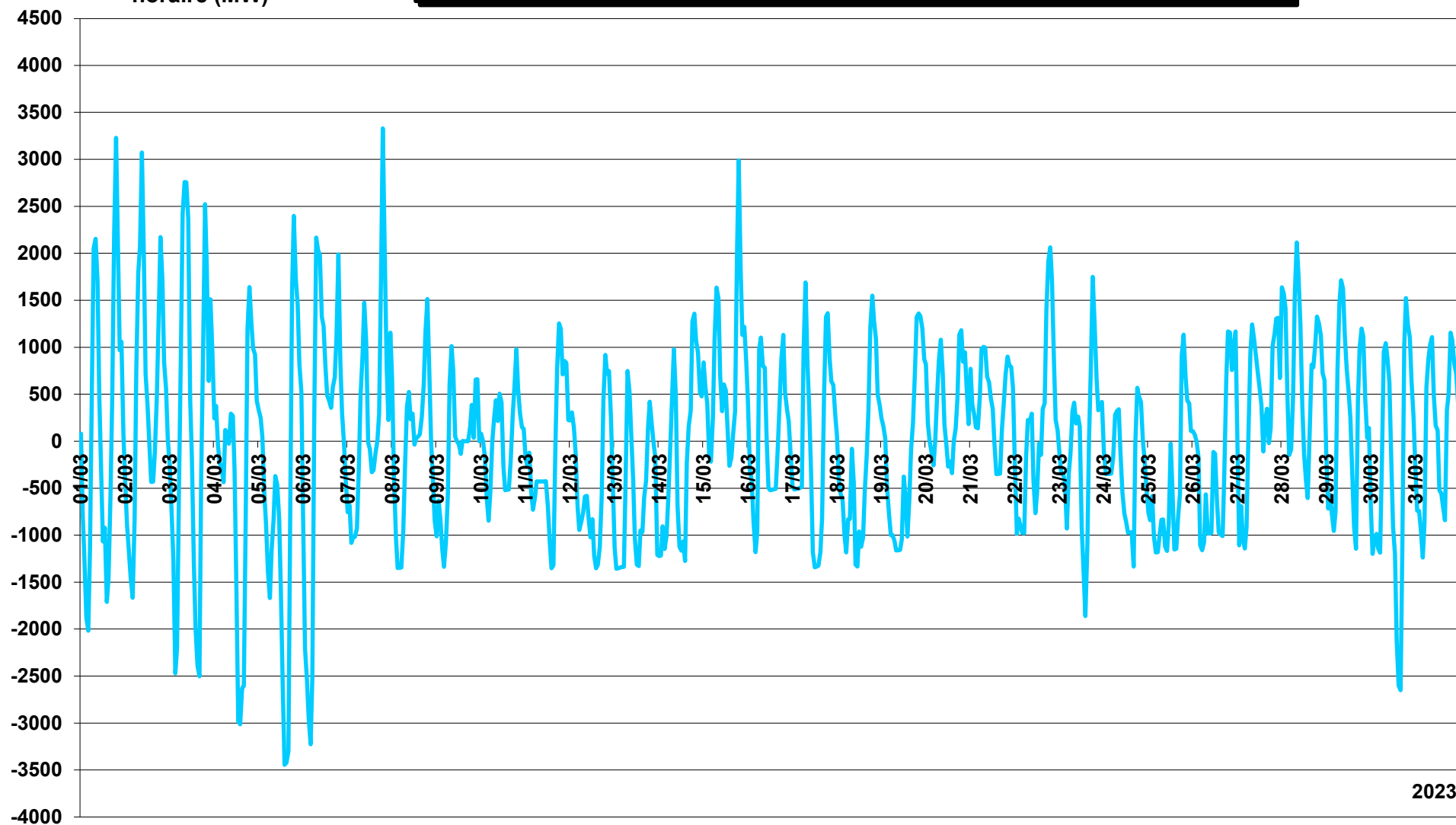


PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (COCHE)

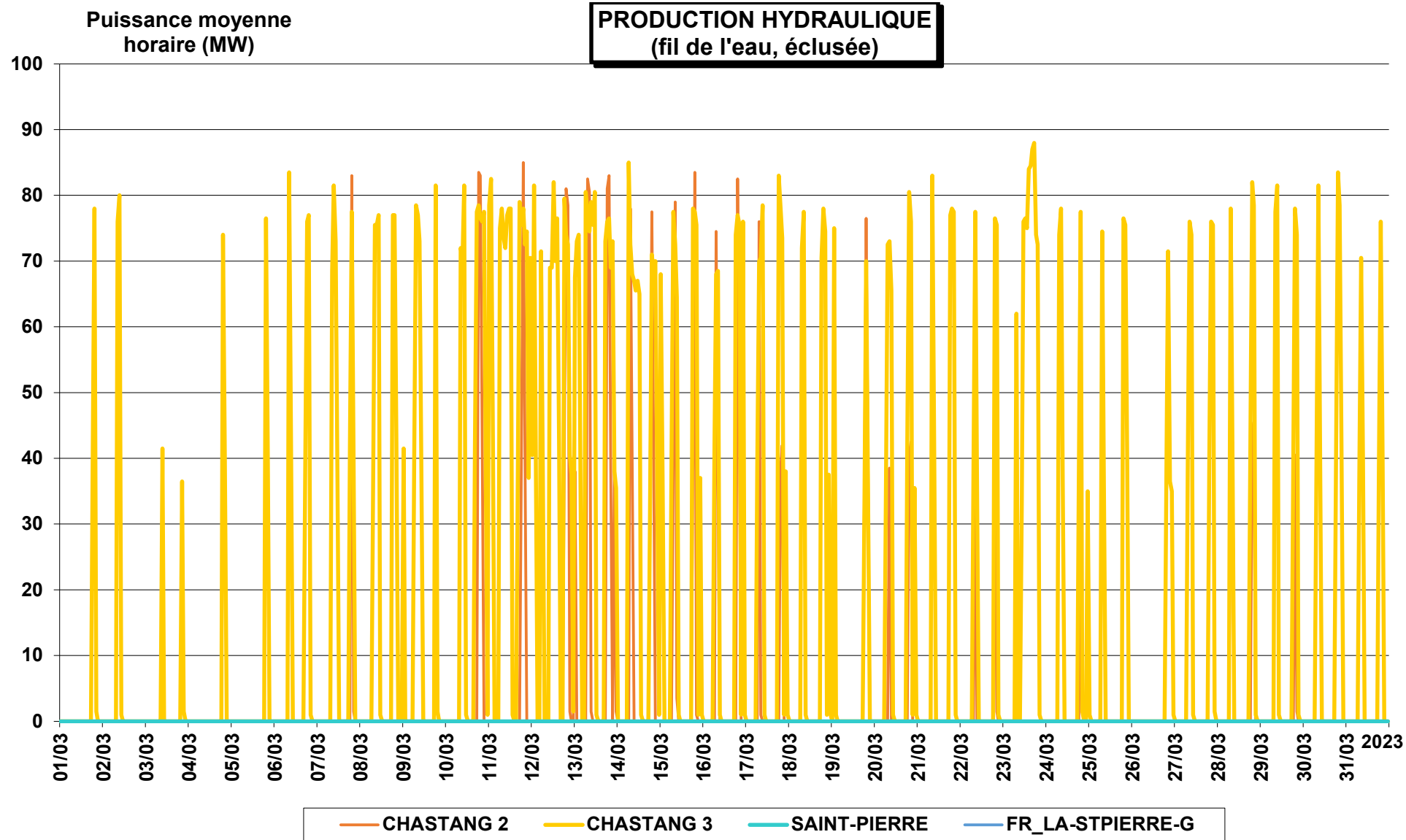


Puissance moyenne
horaire (MW)

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

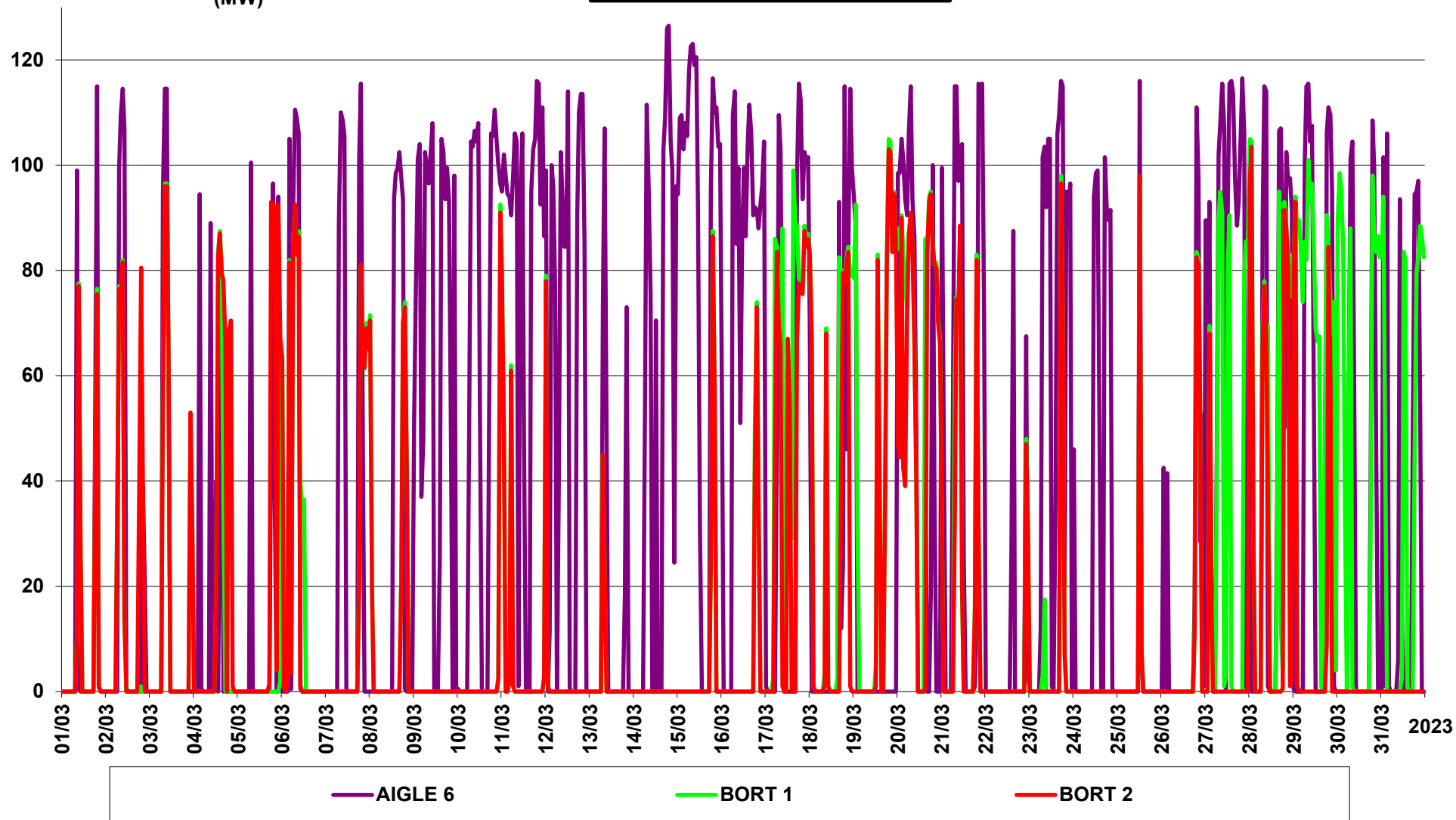


2023



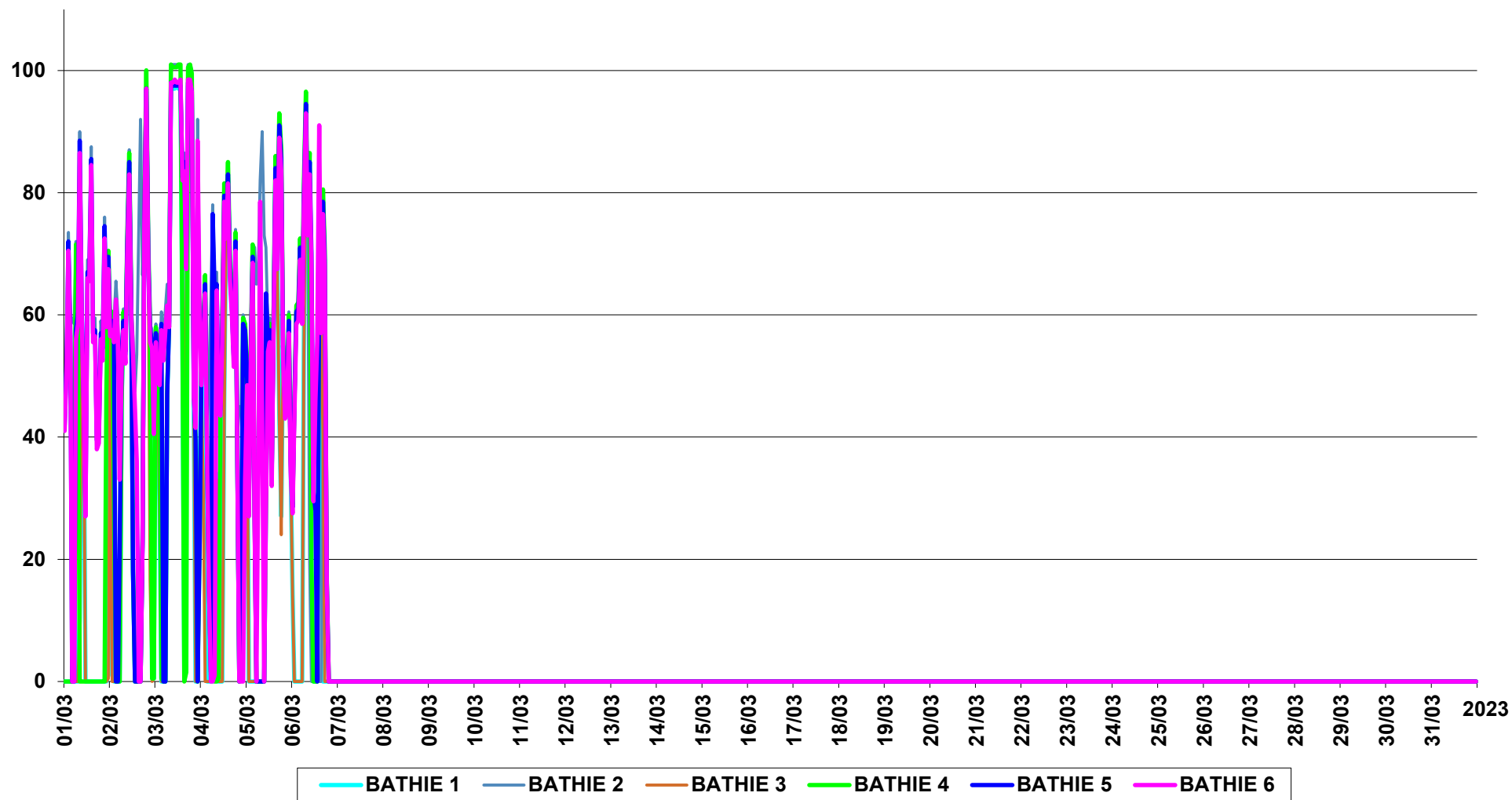
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

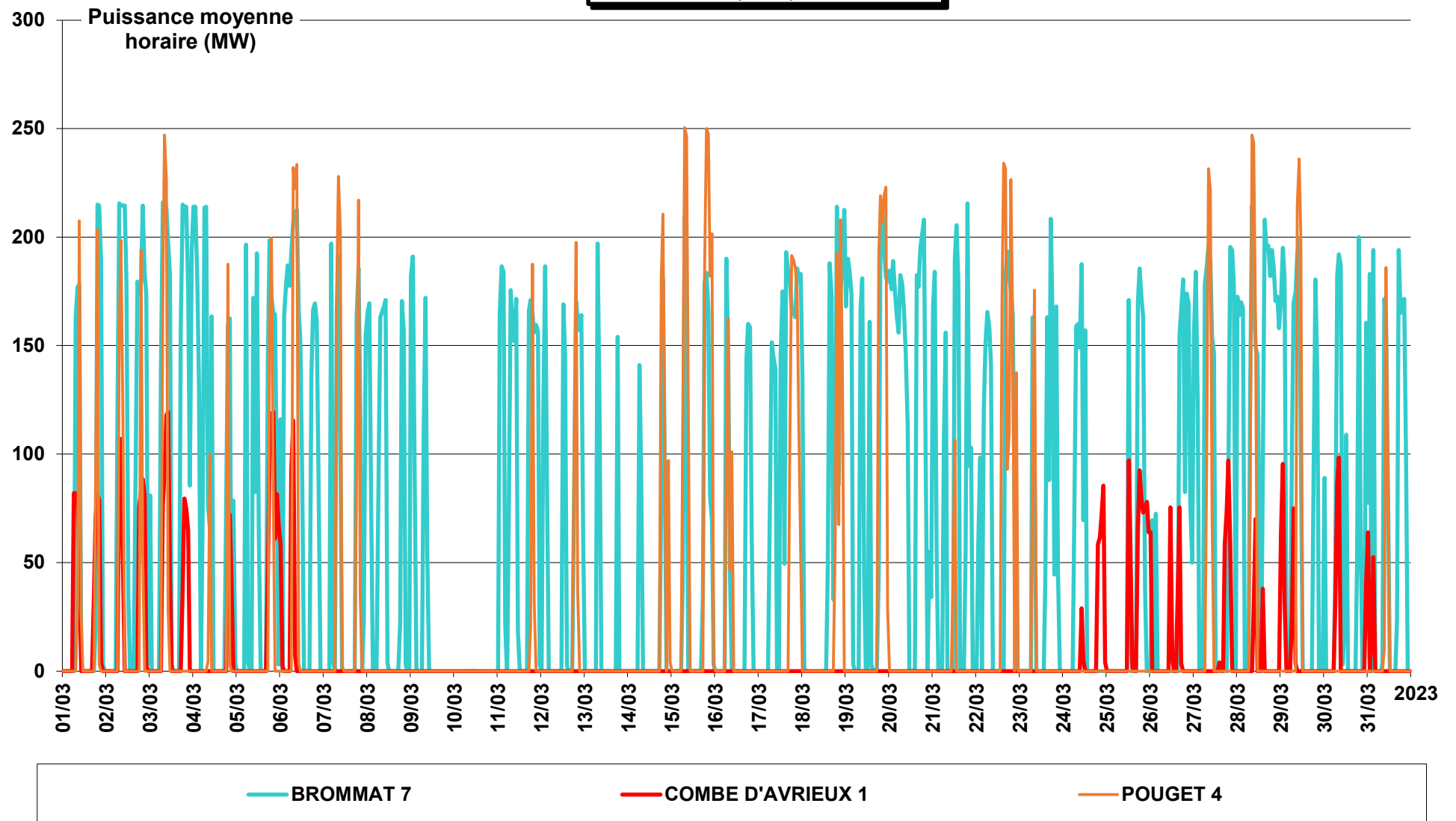


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

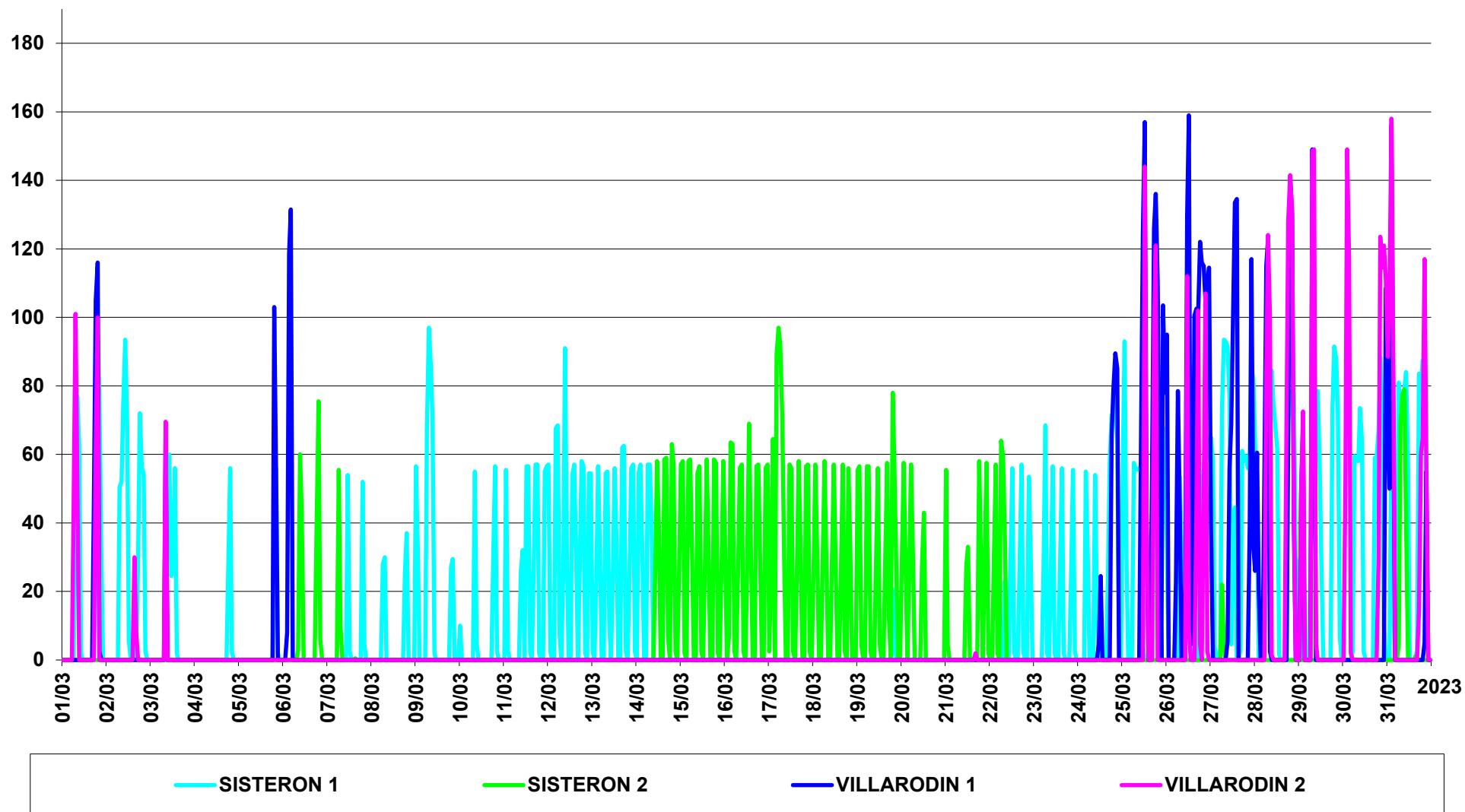


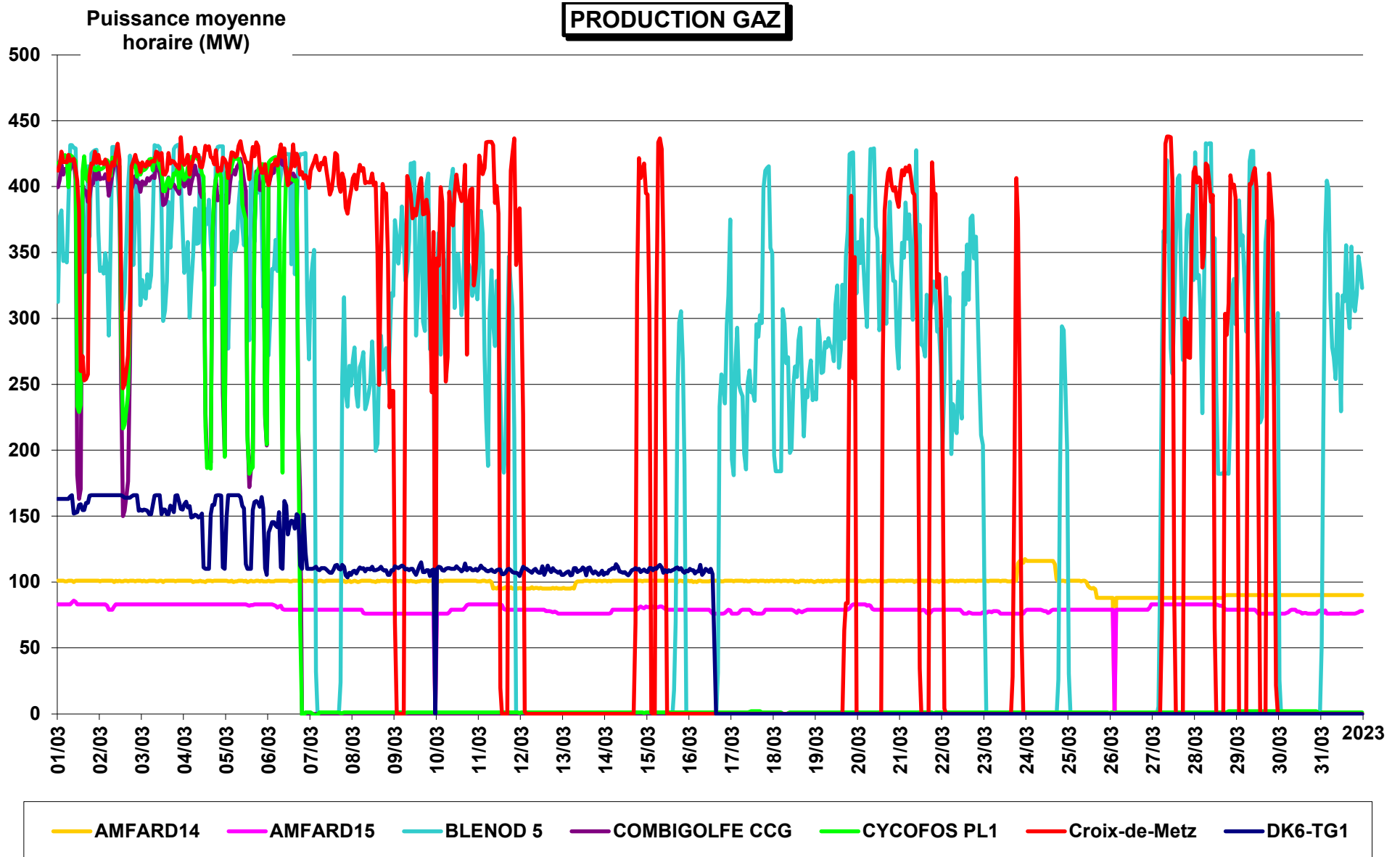
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

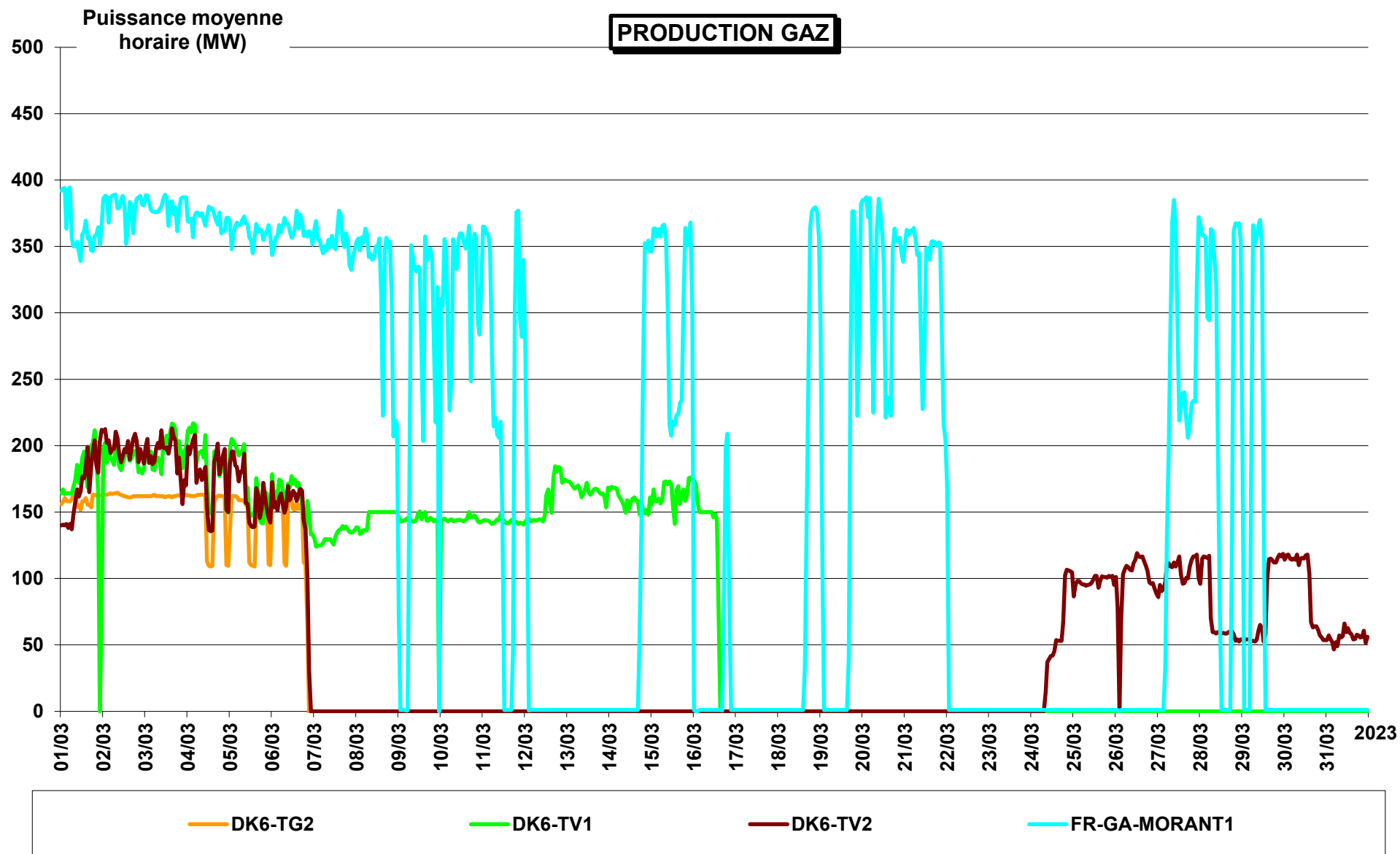


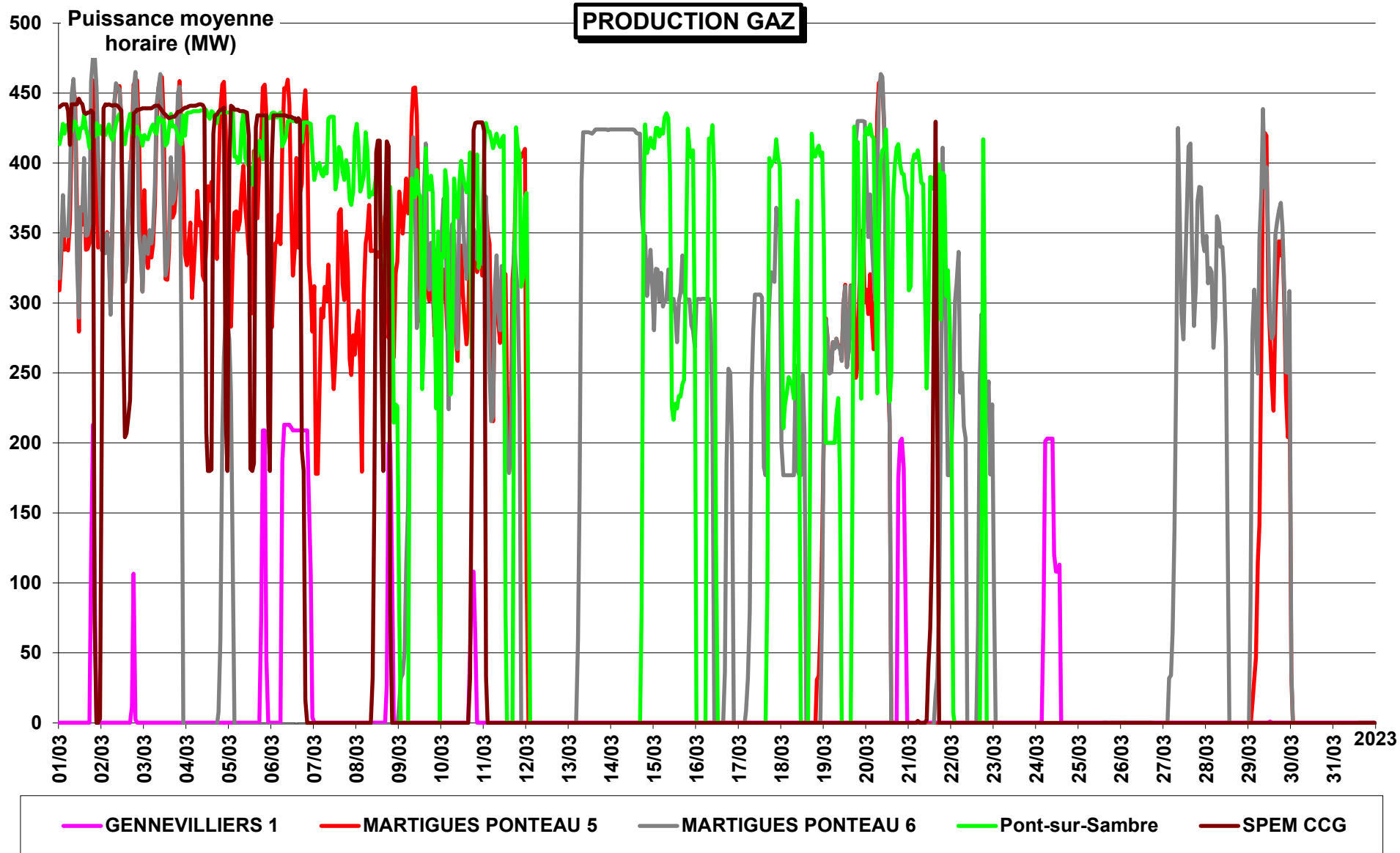
Puissance moyenne
horaire (MW)

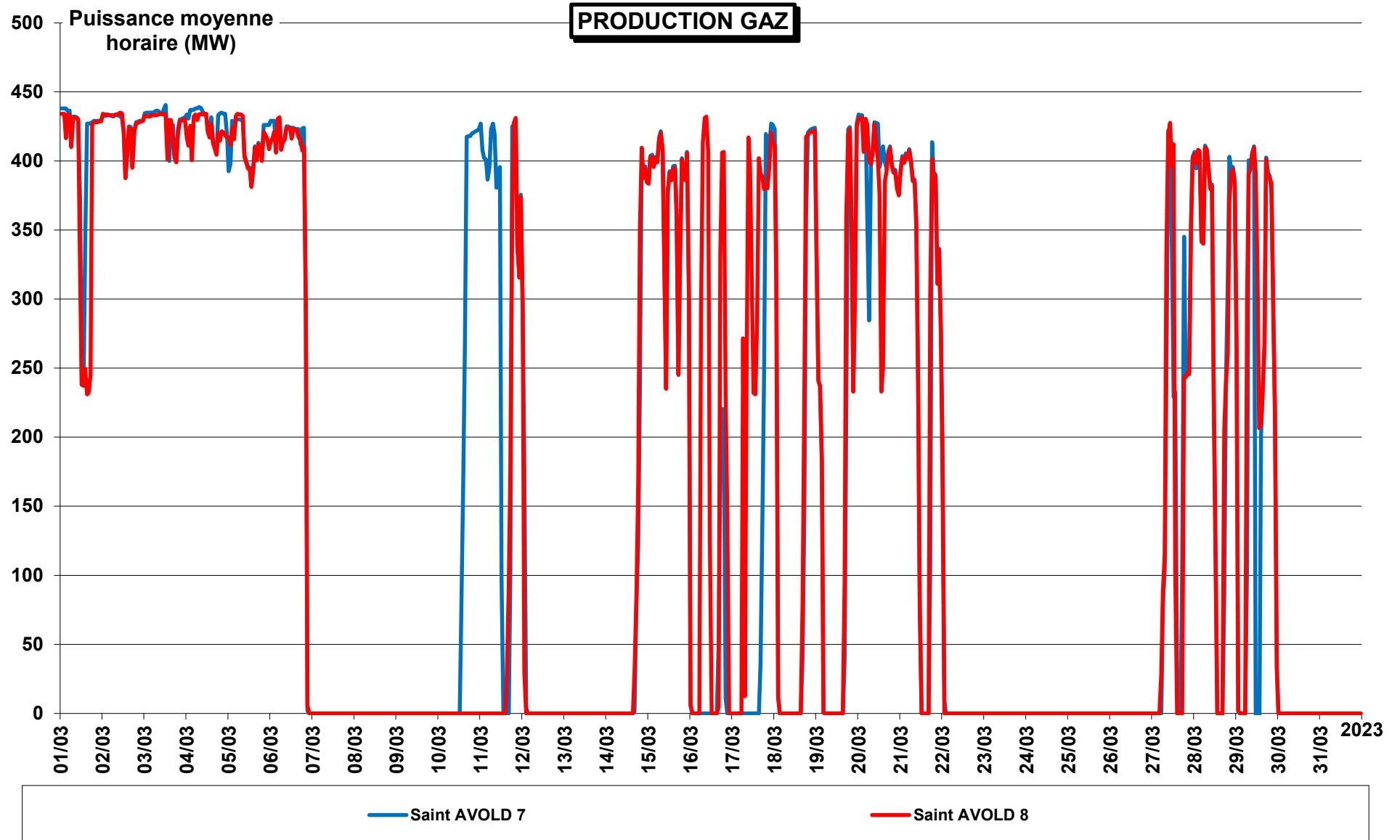
PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

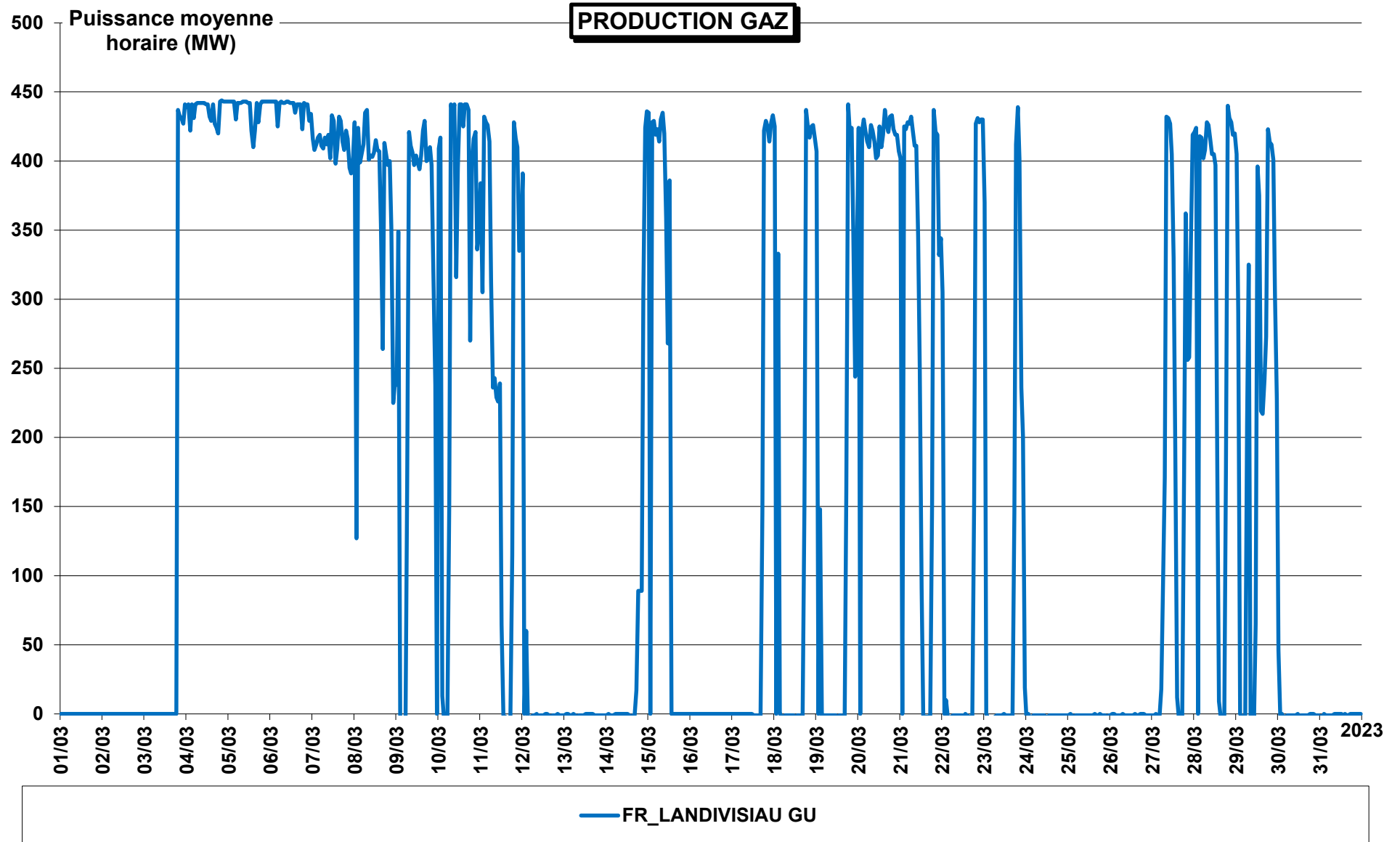


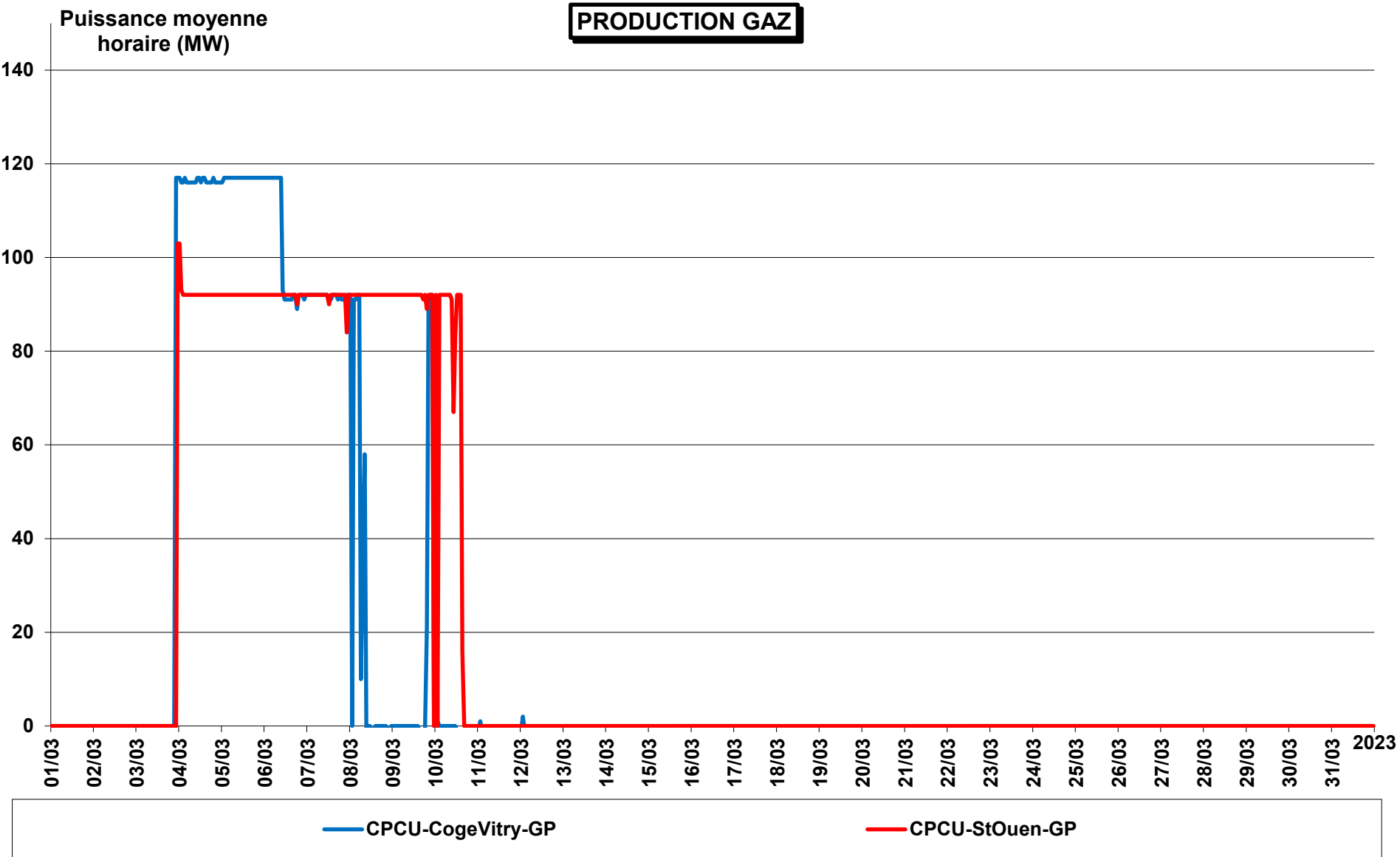












PRODUCTION CHARBON

