

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	865,5	94,5%	20	CHOOZ-B-1	1560	-11,3	-1,1%	54	GRAVELINES-1	951	195,9	30,7%	43	ST. LAURENT-B-1	956	588,3	91,6%	27
BELLEVILLE-2	1363	871,2	95,1%	11	CHOOZ-B-2	1560	-13,2	-1,3%	55	GRAVELINES-2	951	611,9	95,8%	9	ST. LAURENT-B-2	956	0,0	0,0%	47
BLAYAIS-1	951	-1,6	-0,3%	49	CIVAUX-1	1561	996,5	95,0%	13	GRAVELINES-3	951	612,5	95,8%	8	TRICASTIN-1	955	581,9	90,7%	29
BLAYAIS-2	951	631,4	98,8%	1	CIVAUX-2	1561	-8,3	-0,8%	53	GRAVELINES-4	951	511,0	80,0%	37	TRICASTIN-2	955	630,5	98,3%	2
BLAYAIS-3	951	607,8	95,1%	12	CRUAS-1	956	616,3	95,9%	7	GRAVELINES-5	951	605,9	94,8%	15	TRICASTIN-3	955	625,9	97,5%	3
BLAYAIS-4	951	163,9	25,6%	45	CRUAS-2	956	608,9	94,8%	16	GRAVELINES-6	951	618,9	96,8%	6	TRICASTIN-4	955	580,8	90,5%	31
BUGEY-2	945	615,6	96,9%	5	CRUAS-3	956	609,9	94,9%	14	NOGENT-1	1363	866,1	94,6%	19	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 21,0% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 36 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 62,2% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 31 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 52,8% FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge				
BUGEY-3	945	607,4	95,6%	10	CRUAS-4	956	602,4	93,8%	23	NOGENT-2	1363	830,0	90,6%	30					
BUGEY-4	917	583,4	94,7%	17	DAMPIERRE-1	937	425,2	67,5%	41	PALUEL-1	1382	264,0	28,4%	44					
BUGEY-5	917	514,1	83,4%	36	DAMPIERRE-2	937	561,1	89,1%	33	PALUEL-2	1382	835,1	89,9%	32					
CATTENOM-1	1362	789,7	86,3%	34	DAMPIERRE-3	937	611,7	97,1%	4	PALUEL-3	1382	851,9	91,7%	26					
CATTENOM-2	1362	840,2	91,8%	25	DAMPIERRE-4	937	436,5	69,3%	40	PALUEL-4	1382	648,4	69,8%	39	Facteur de charge du parc nucléaire : 69,7% (par rapport à la puissance brute)				
CATTENOM-3	1362	-2,2	-0,2%	48	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-14,1	-1,5%	56					
CATTENOM-4	1362	866,3	94,6%	18	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	-4,4	-0,5%	52					
CHINON-B-1	954	88,2	13,8%	46	FLAMANVILLE-1	1382	-3,4	-0,4%	50	ST. ALBAN-1	1381	623,2	67,2%	42					
CHINON-B-2	954	583,5	91,0%	28	FLAMANVILLE-2	1382	867,4	93,4%	24	ST. ALBAN-2	1381	872,7	94,0%	21					
CHINON-B-3	954	602,4	94,0%	22	GOLFECH-1	1363	-3,6	-0,4%	51										
CHINON-B-4	954	486,0	75,8%	38	GOLFECH-2	1363	787,3	86,0%	35										

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)	233	37	2125	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	185,1	150,7	81,4%	Production (GWh)	168	413
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	28,2	45,4	161,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	11,8%	0,82%	52,7%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	153,4	104,5	68,1%	Facteur de charge	9,8%	12,6%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	96,1	74,9	77,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	60,3	37,7	62,5%			
				Total		4635,26	523,1	413,2	79,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

35

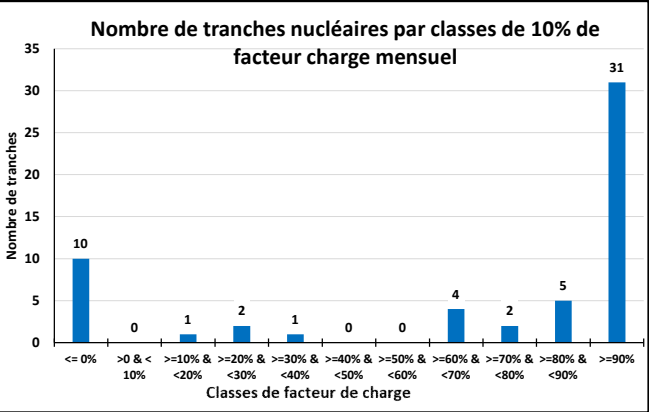
30

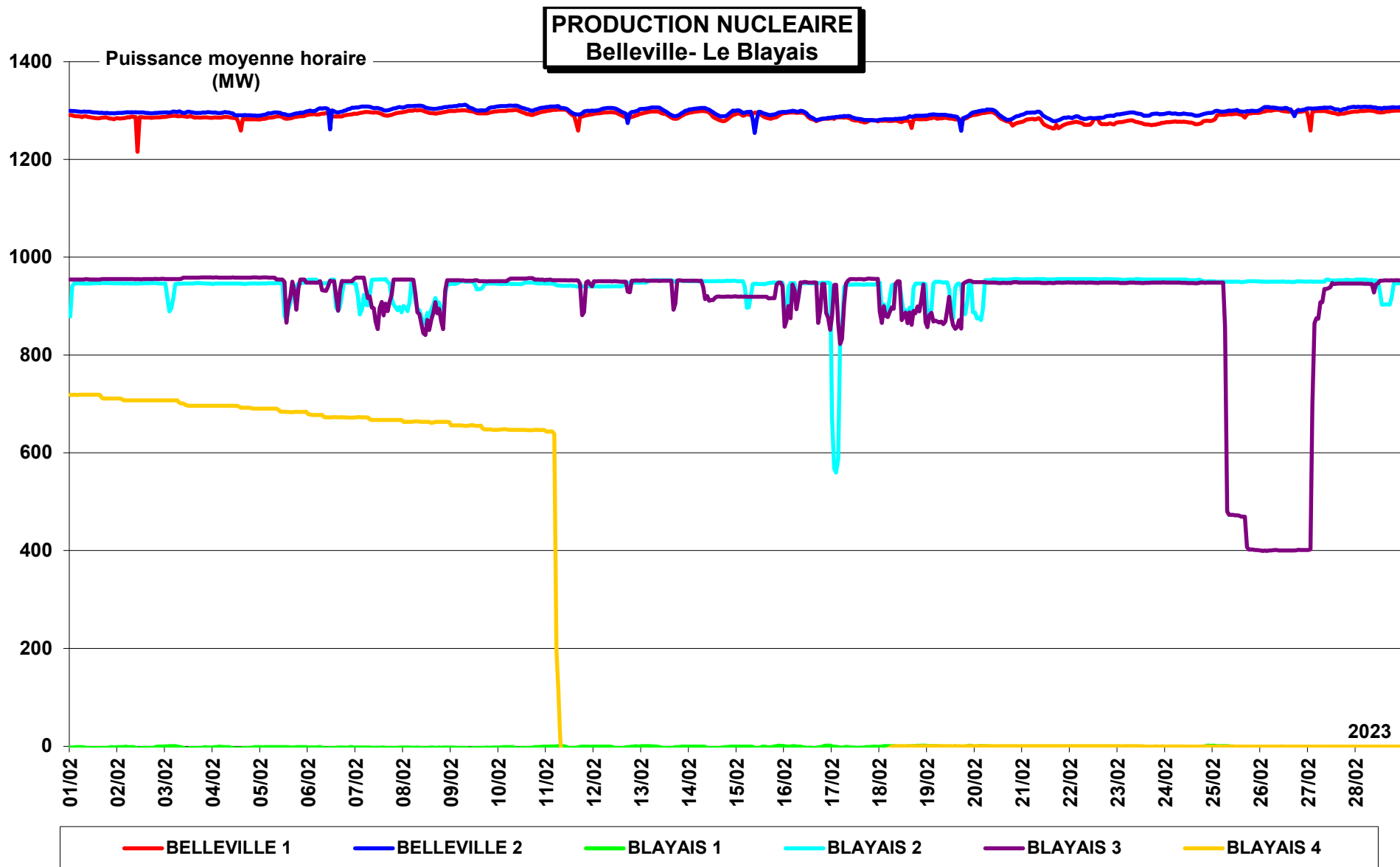
Nombre de tranches nucléaires par classes de 10% de facteur charge mensuel

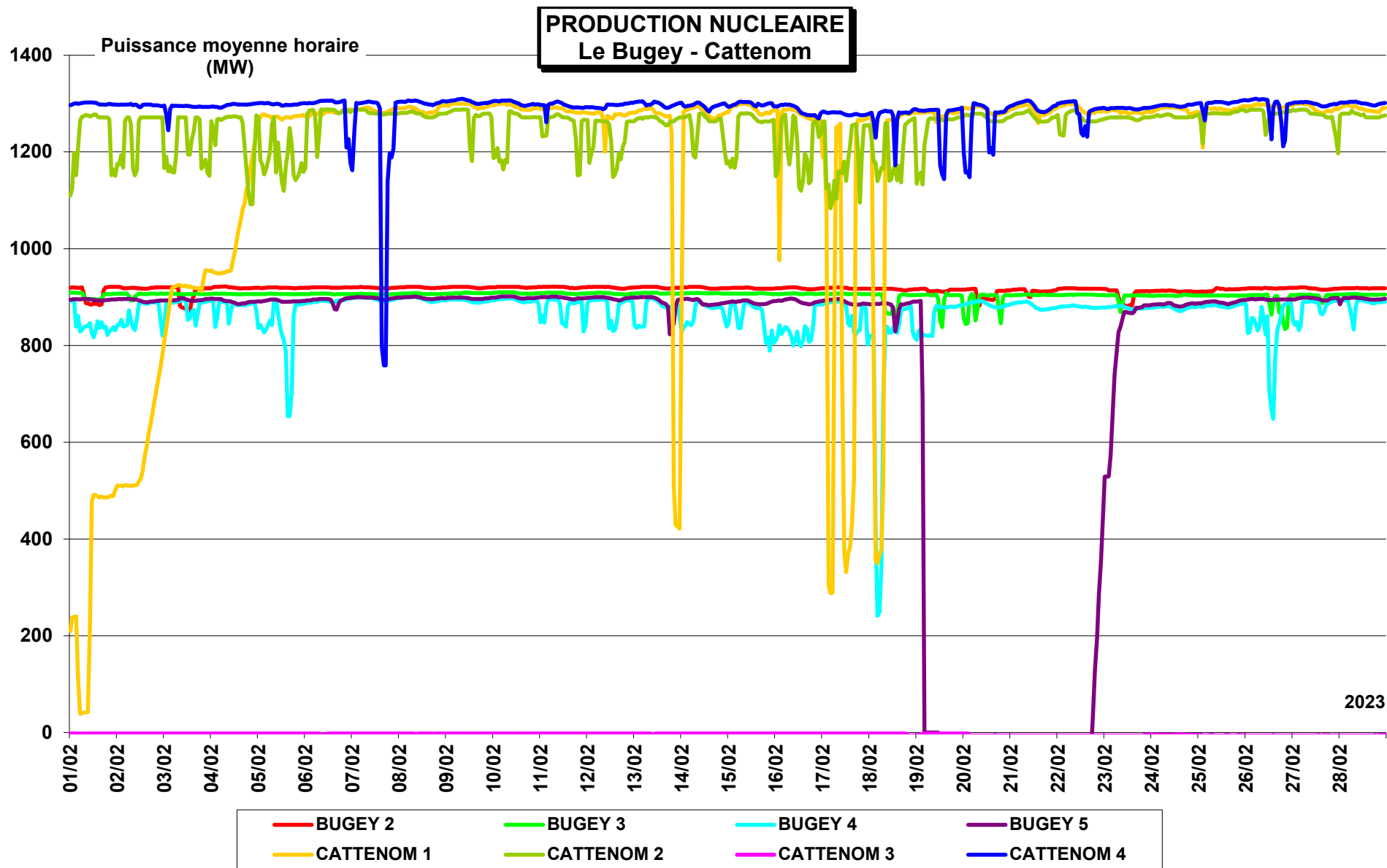
31

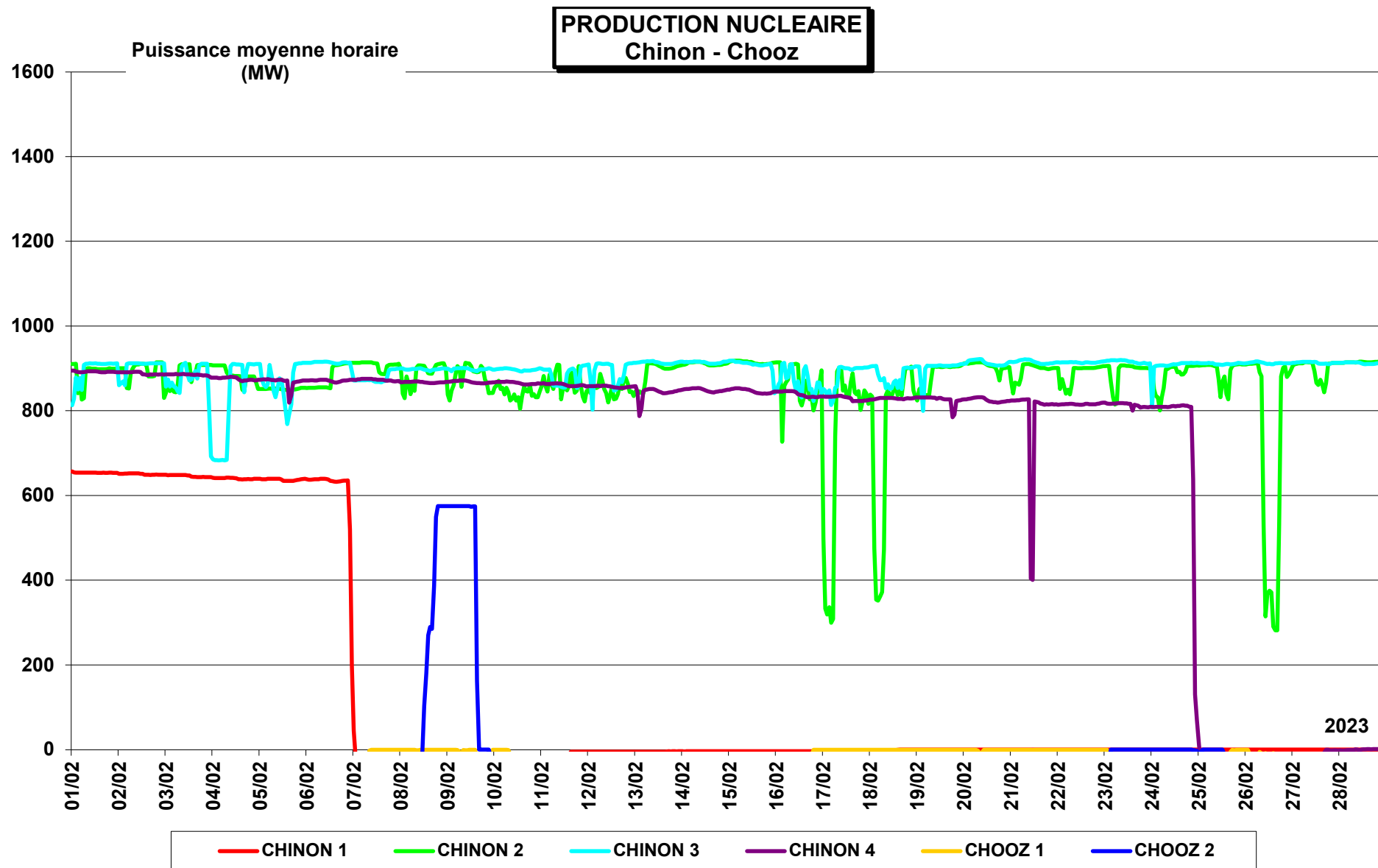
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) <i>P>0 = production, P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

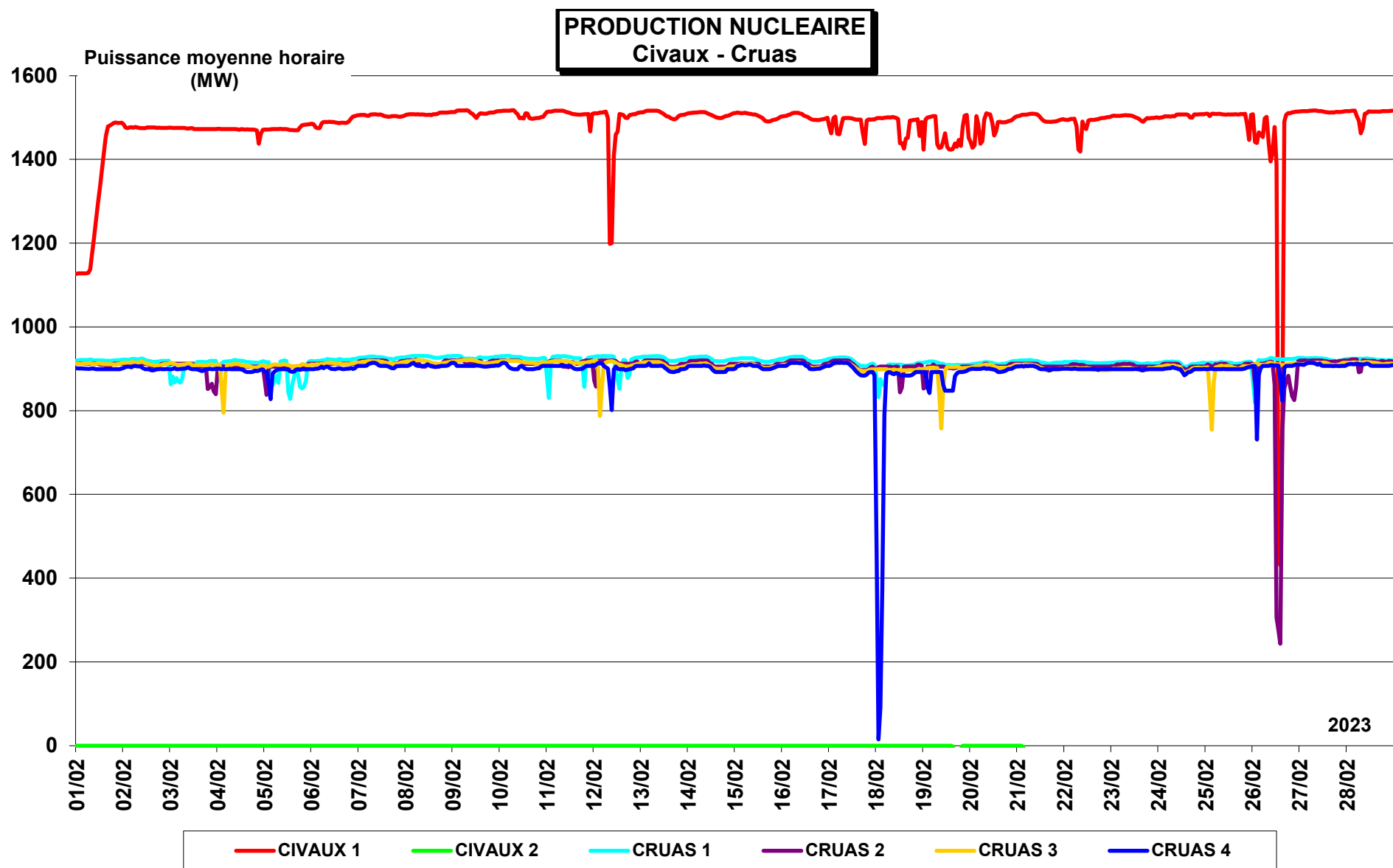
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



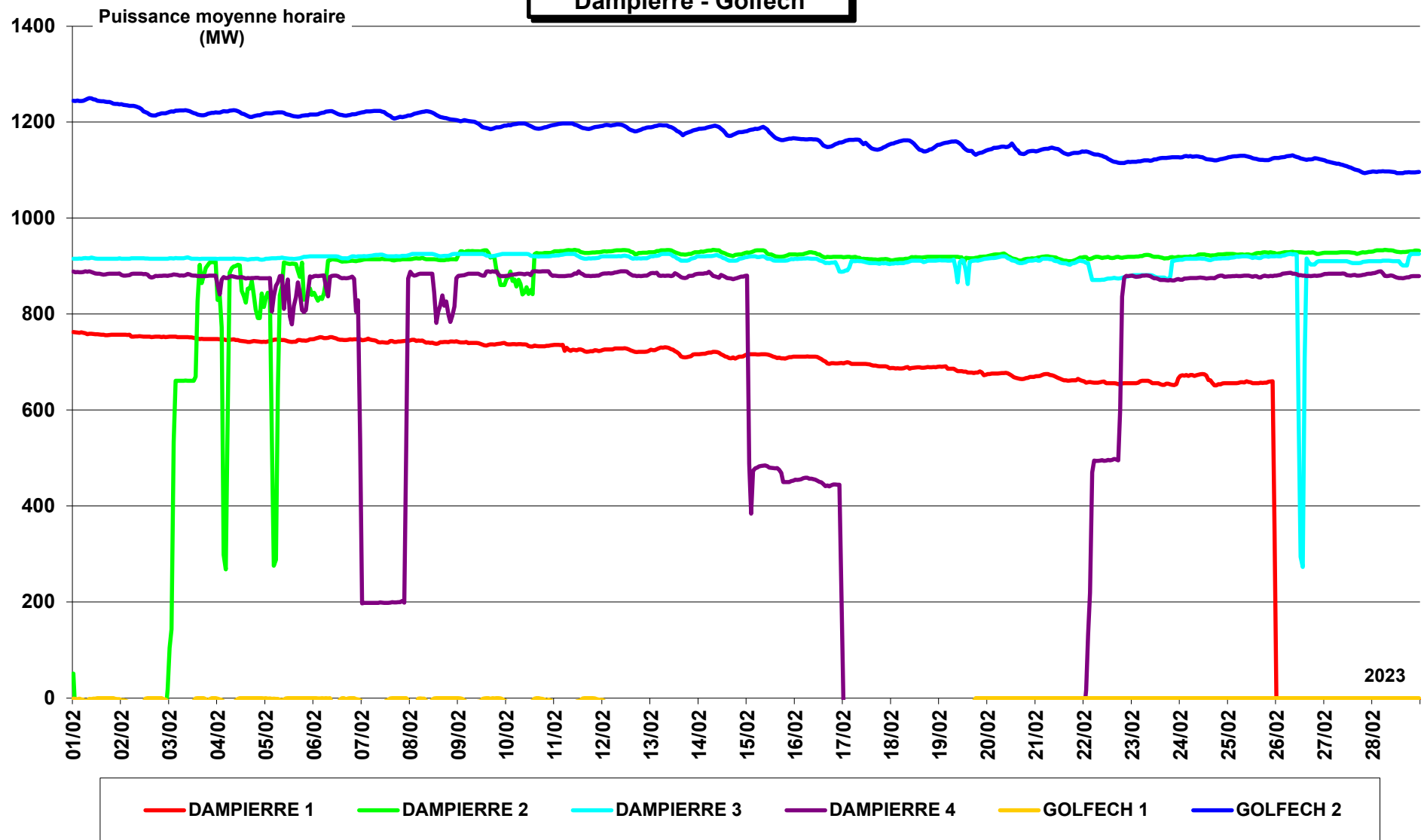


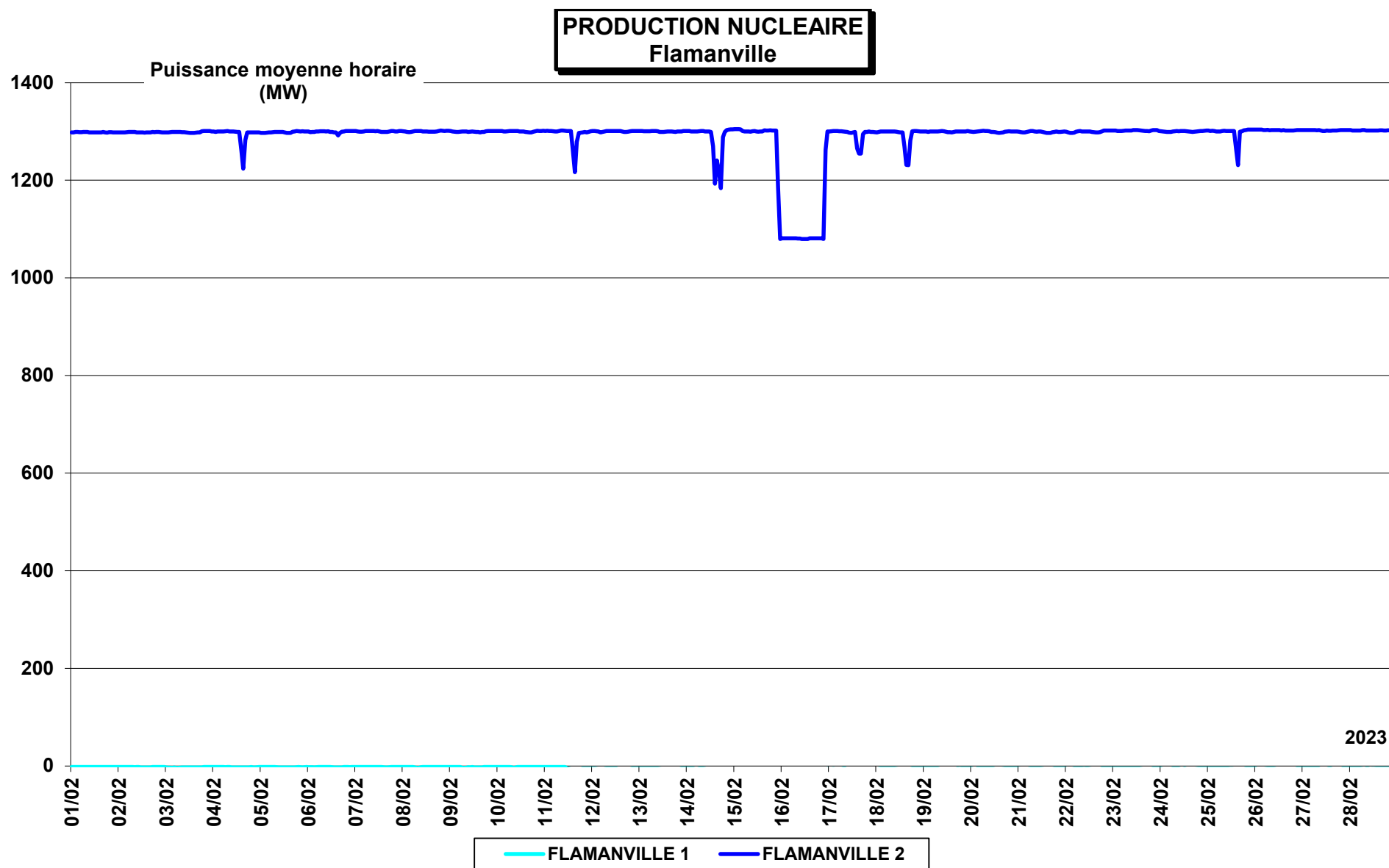


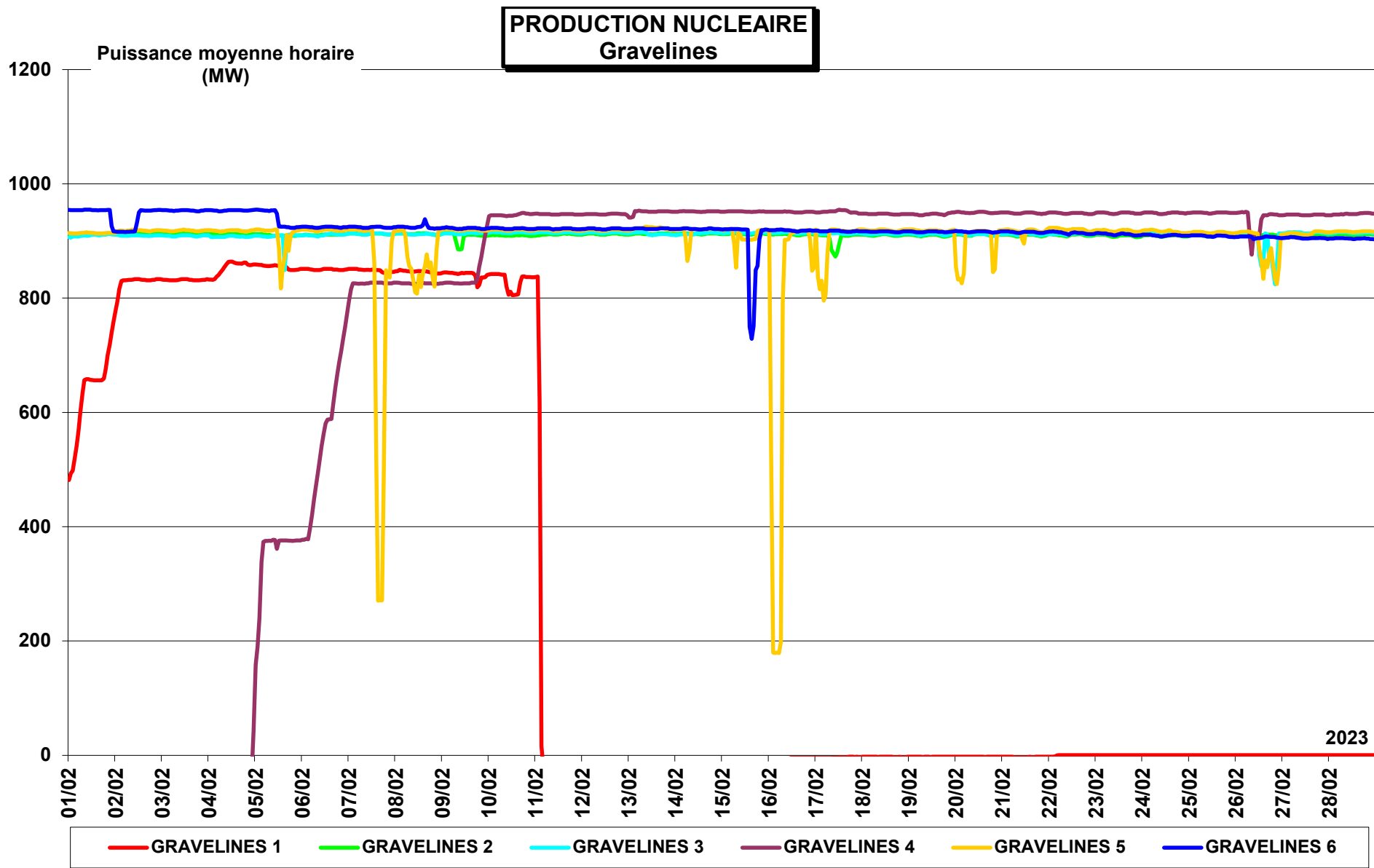


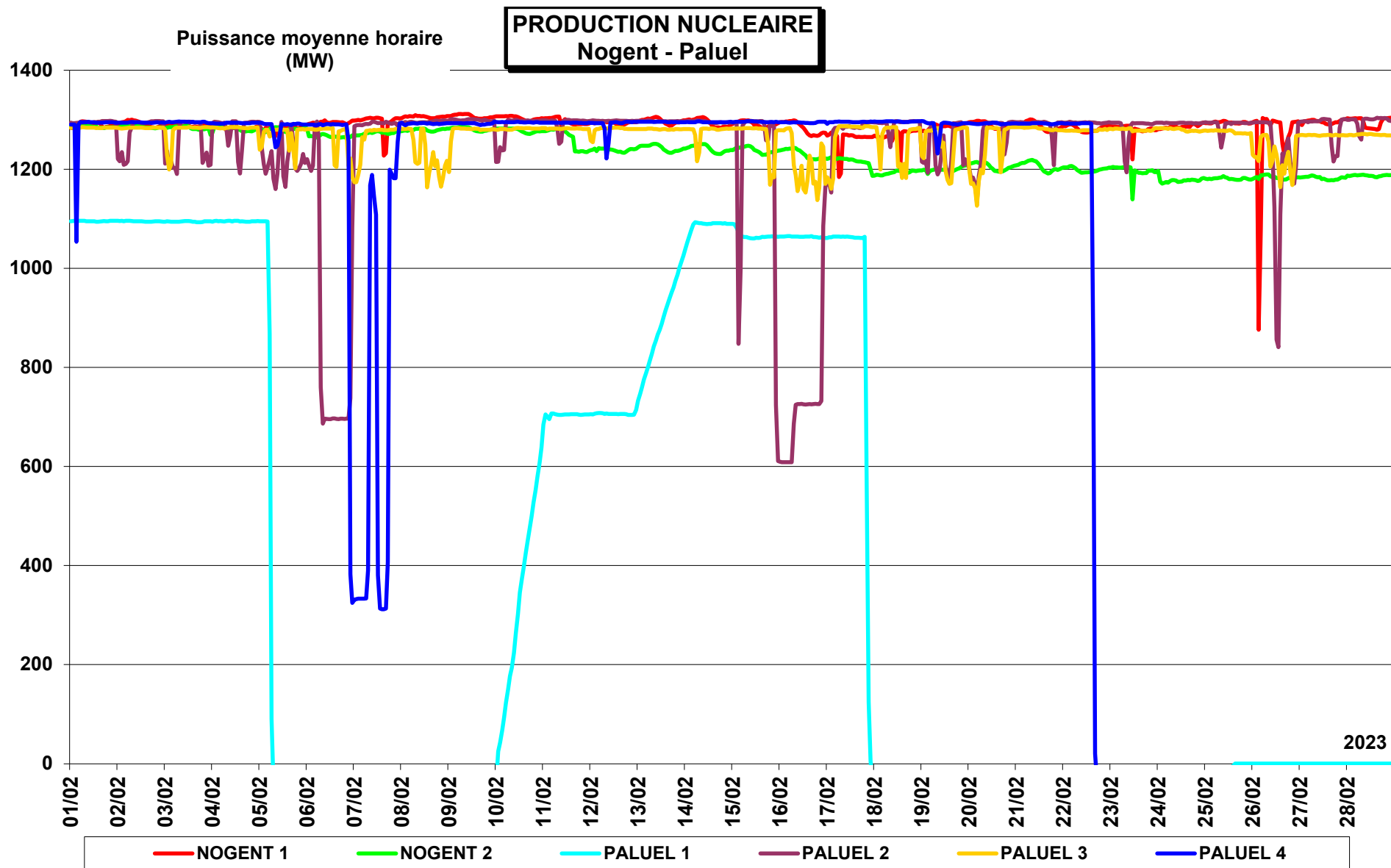


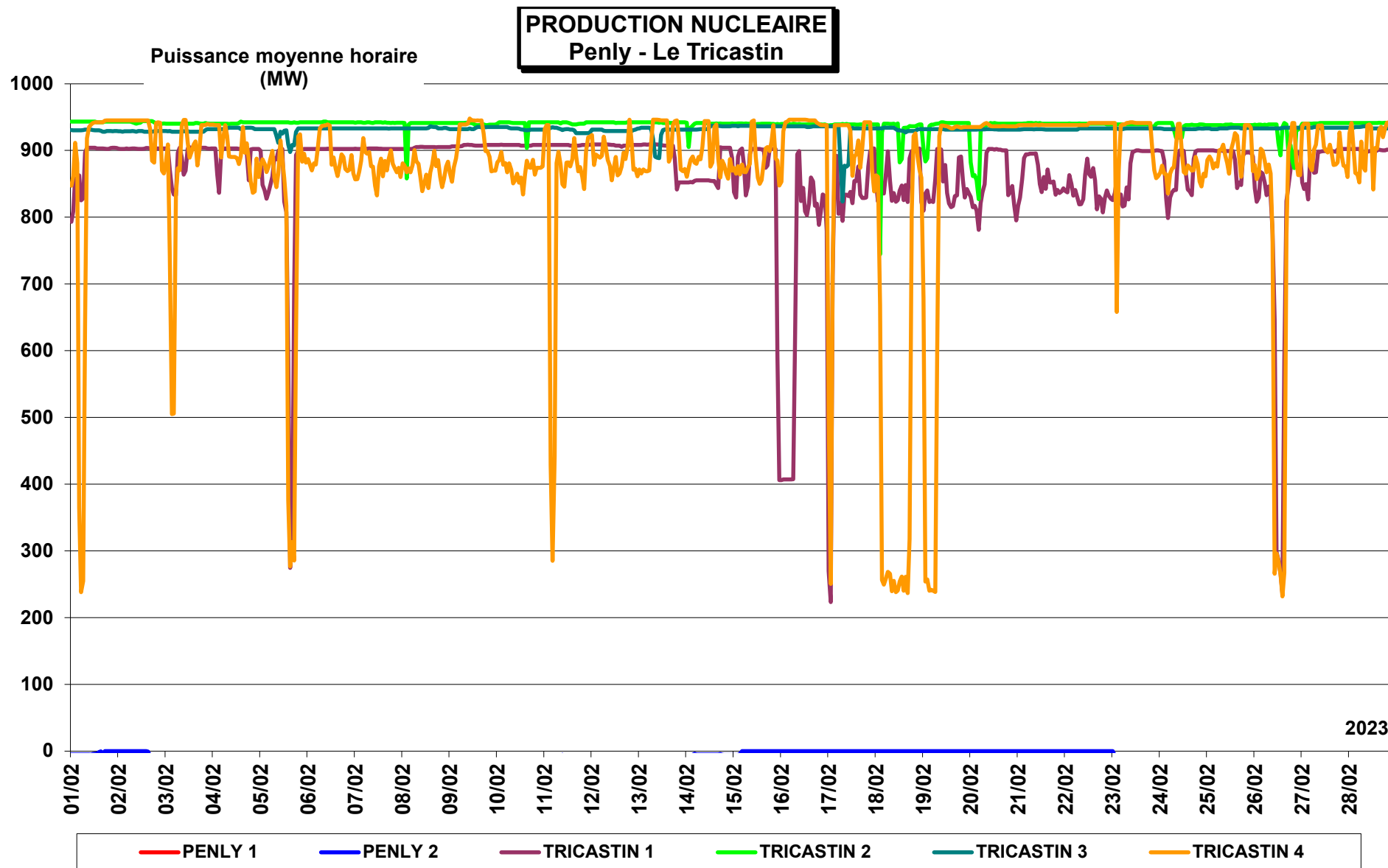
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

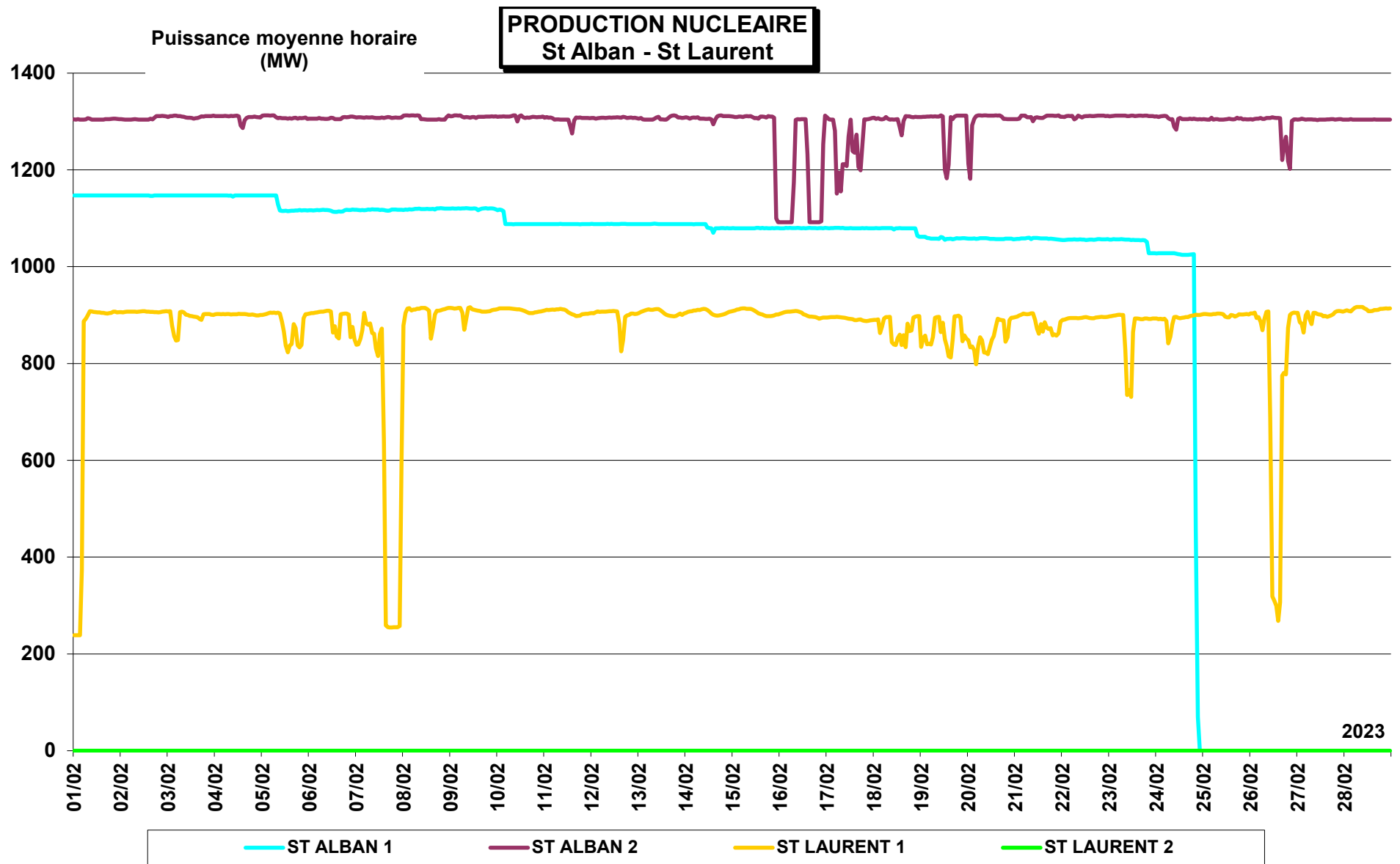




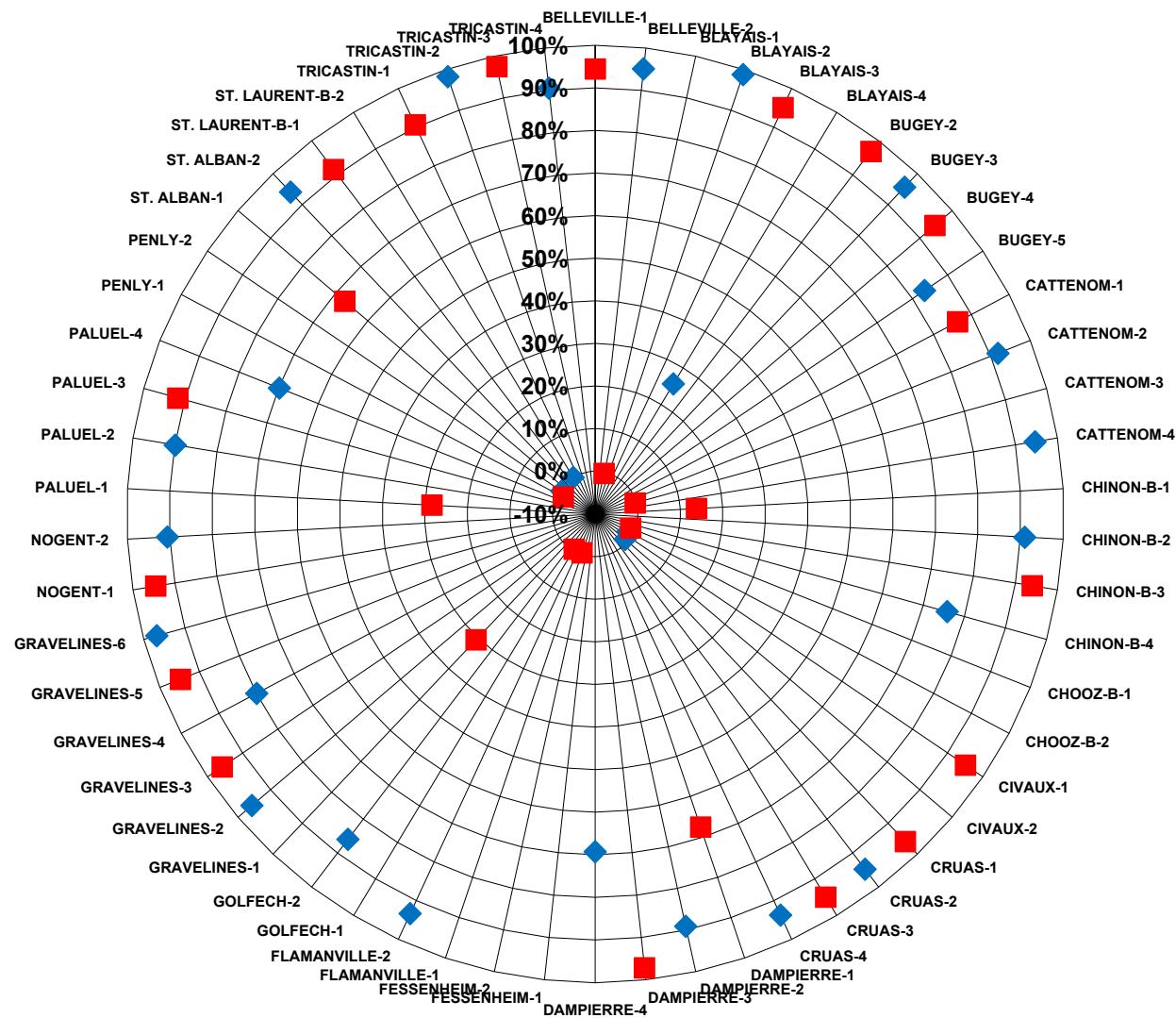


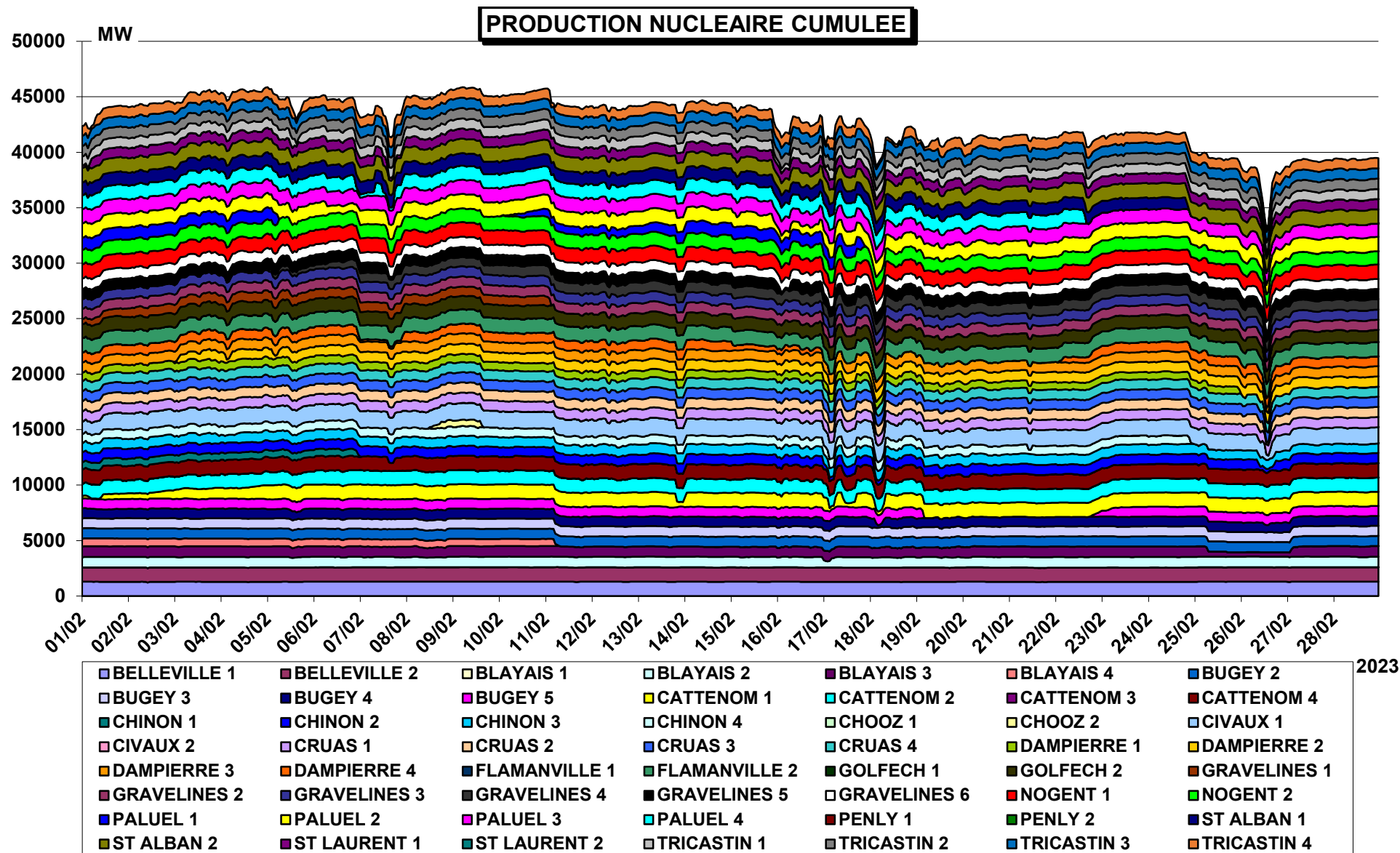


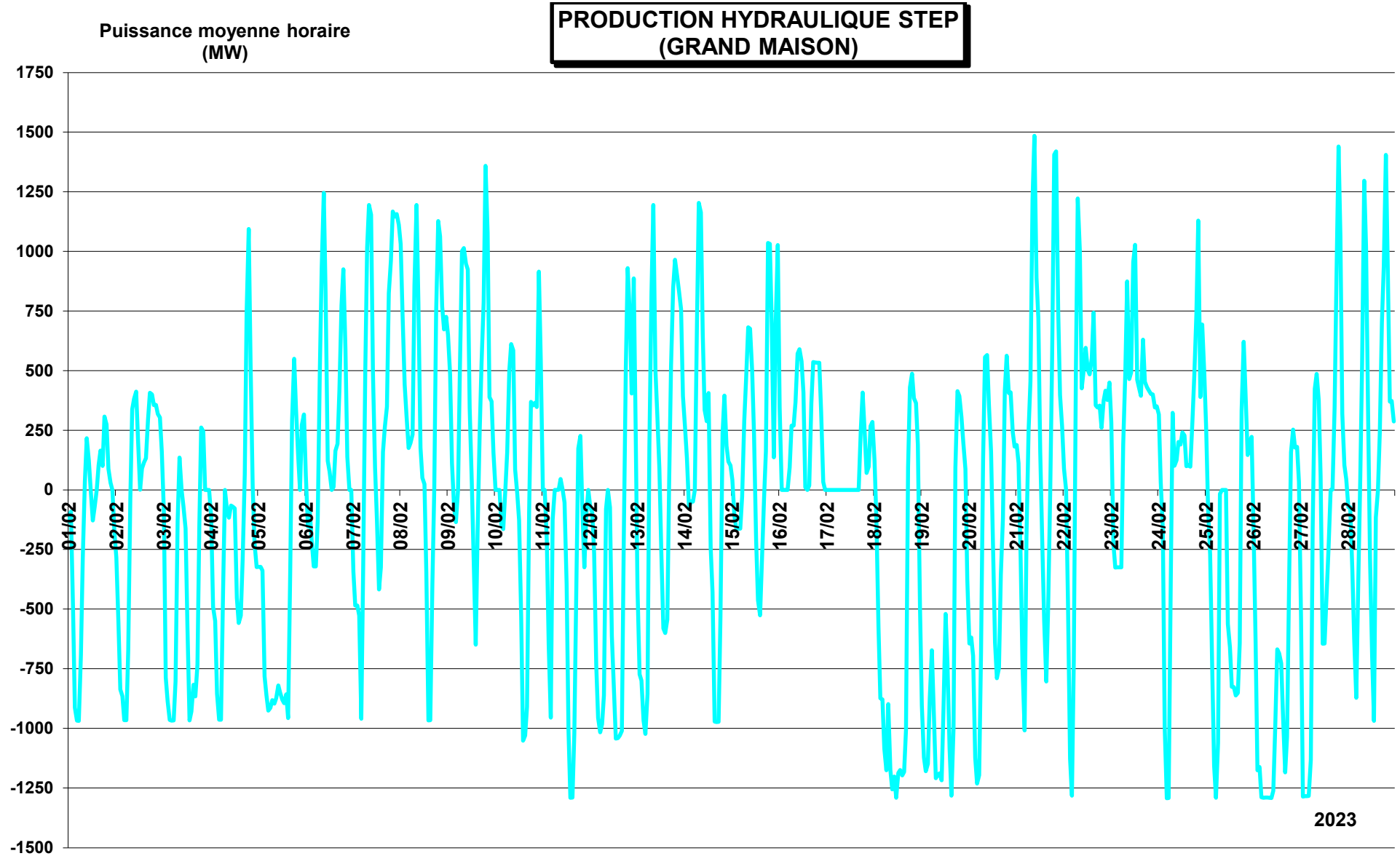


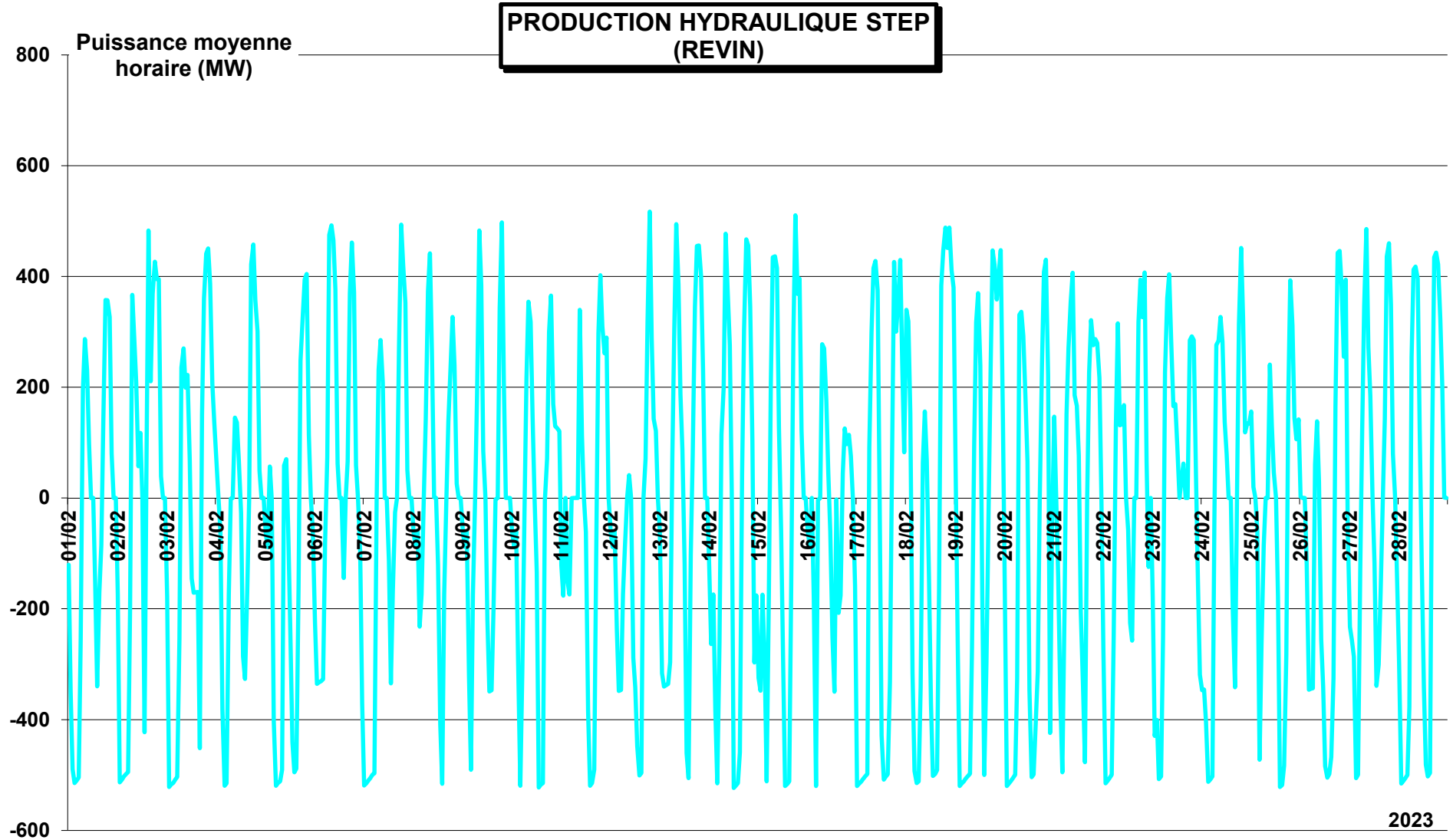


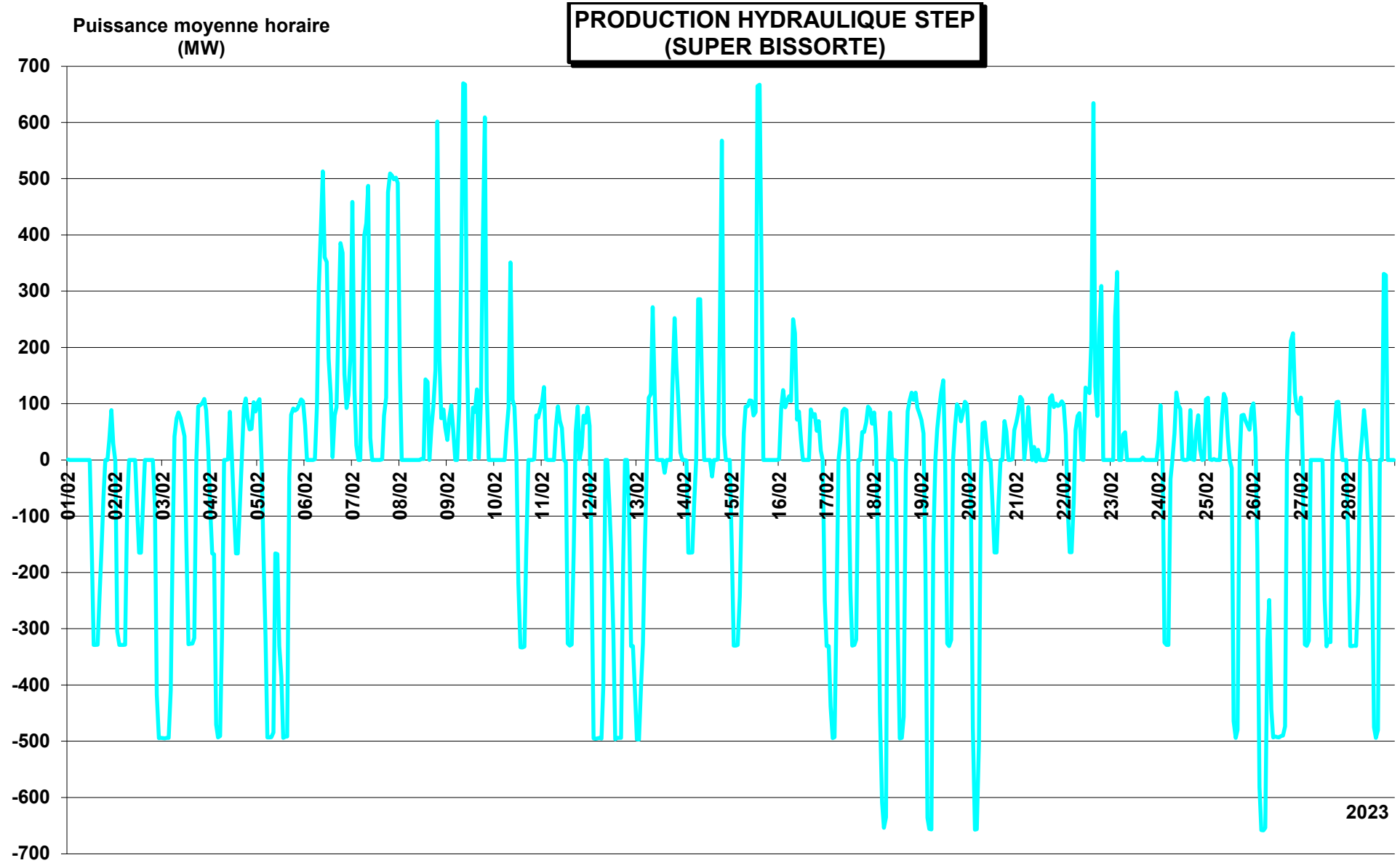
Facteur charge tranches nucléaires (Février 2023)





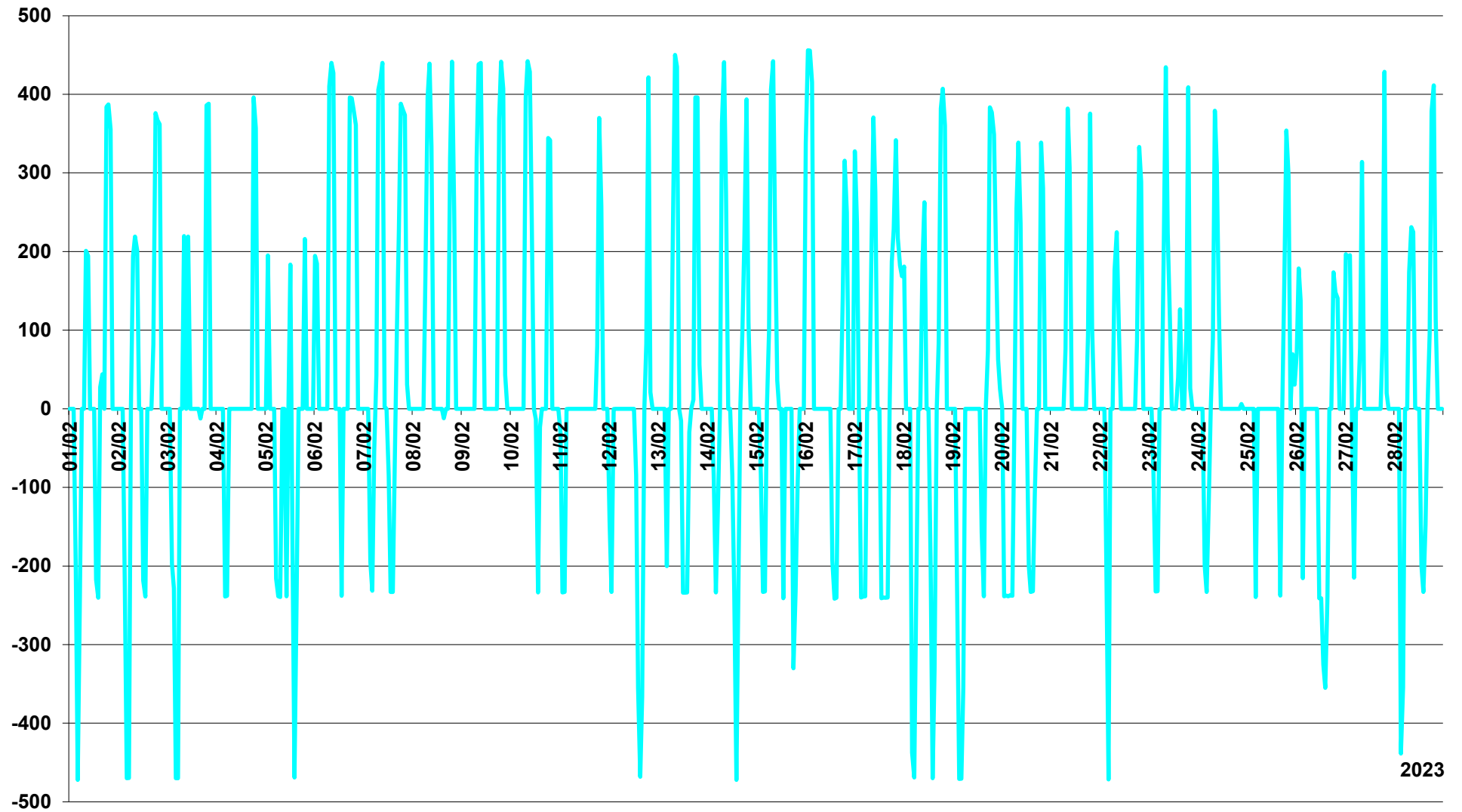


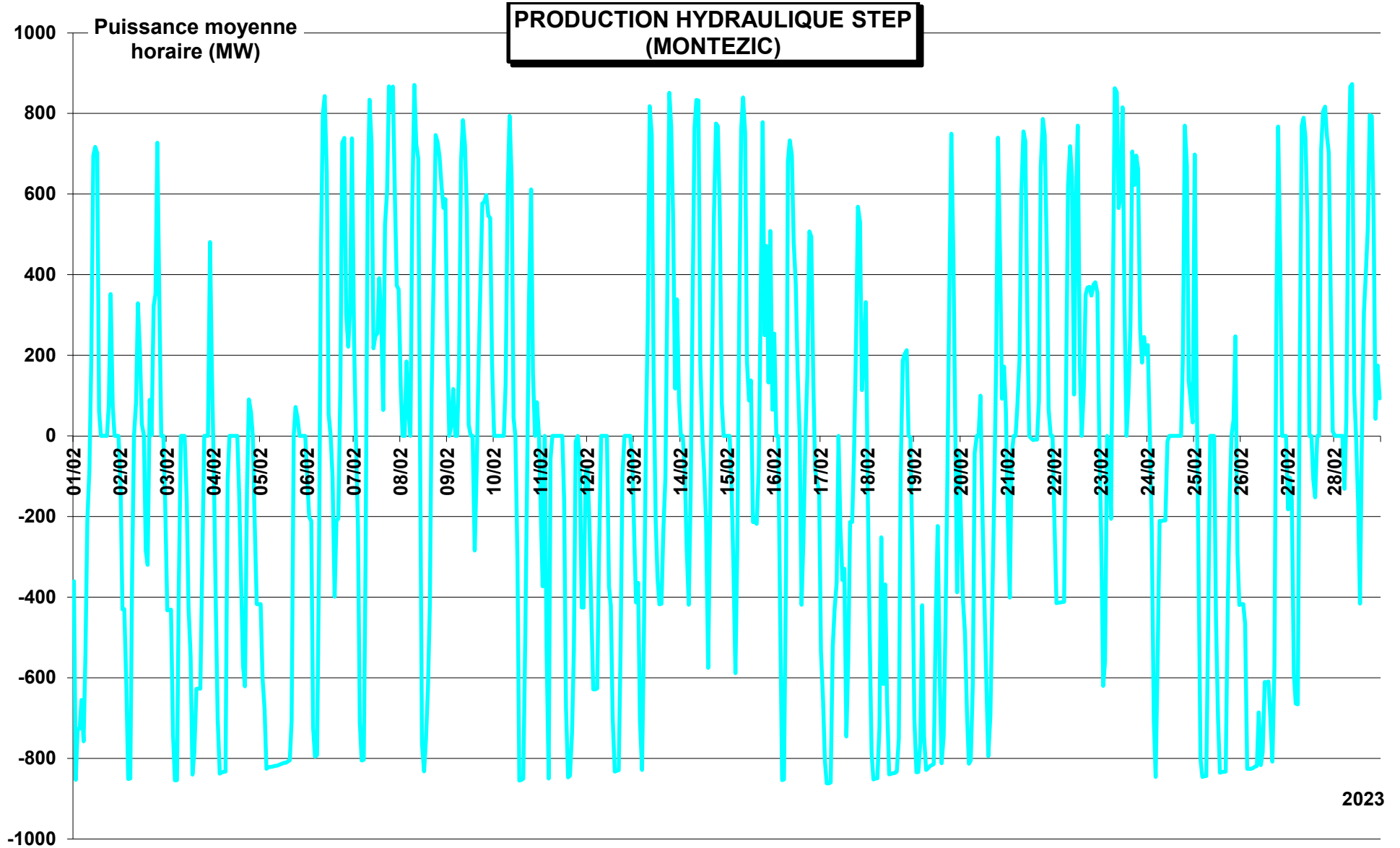




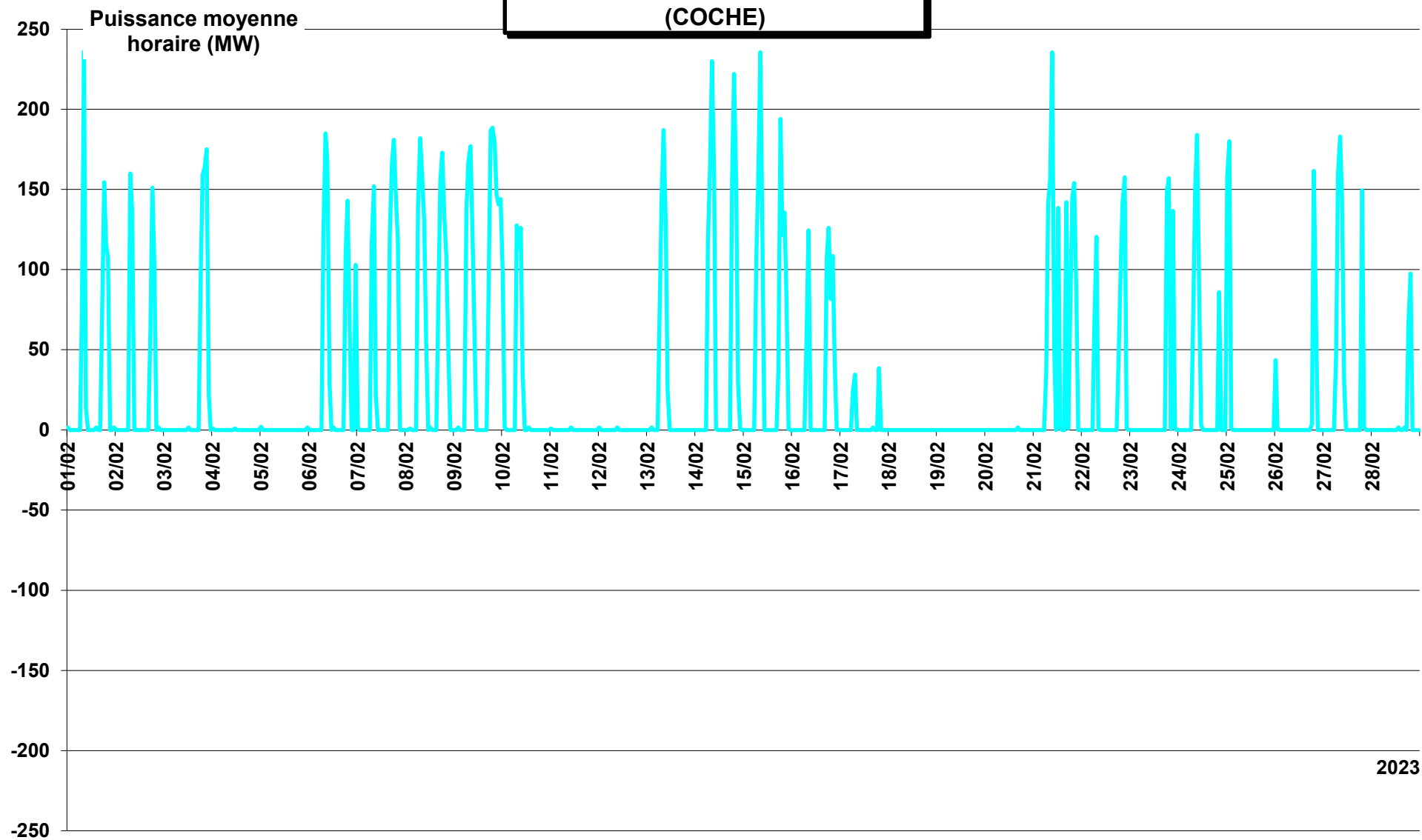
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



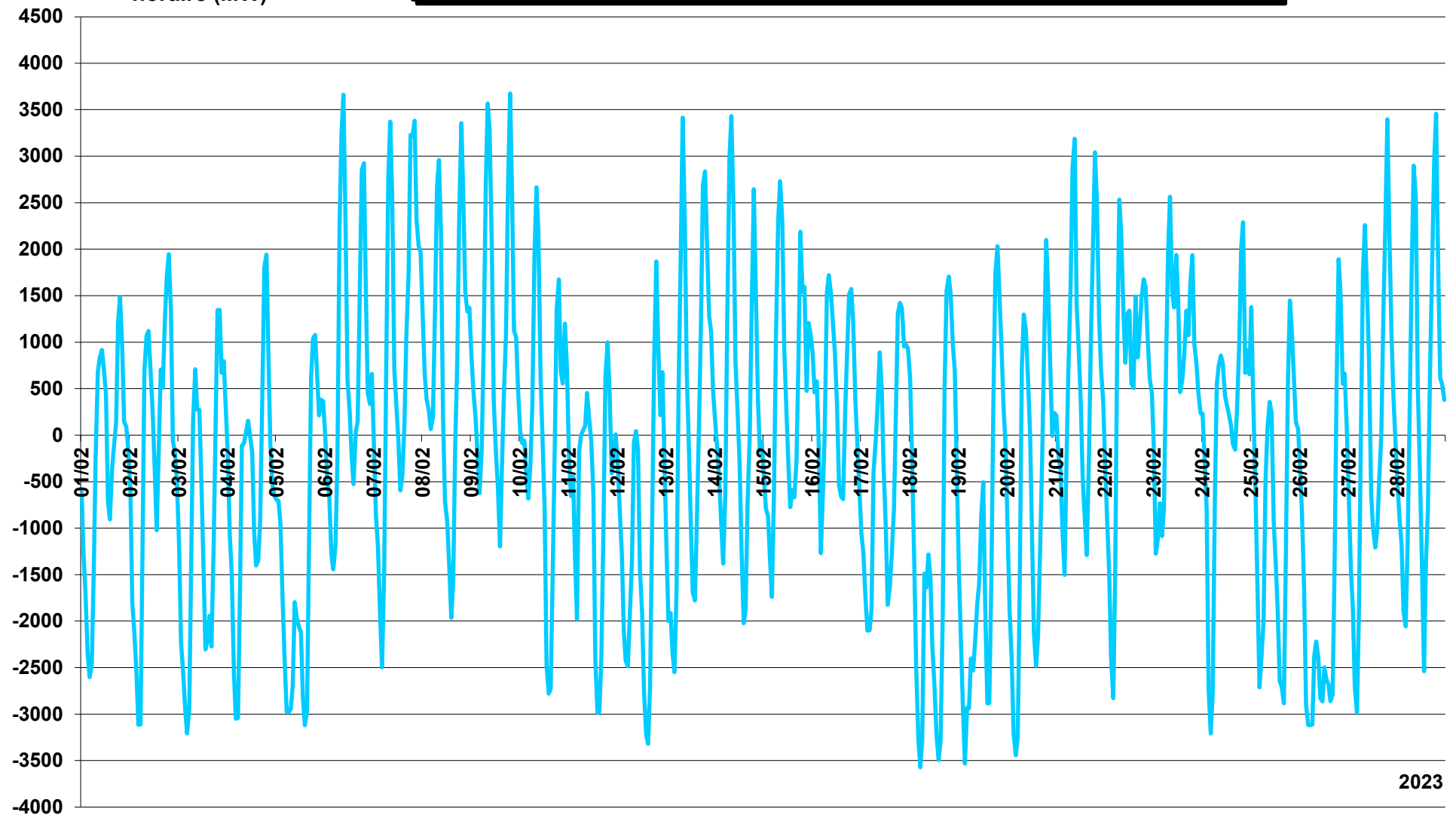


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(COCHE)**

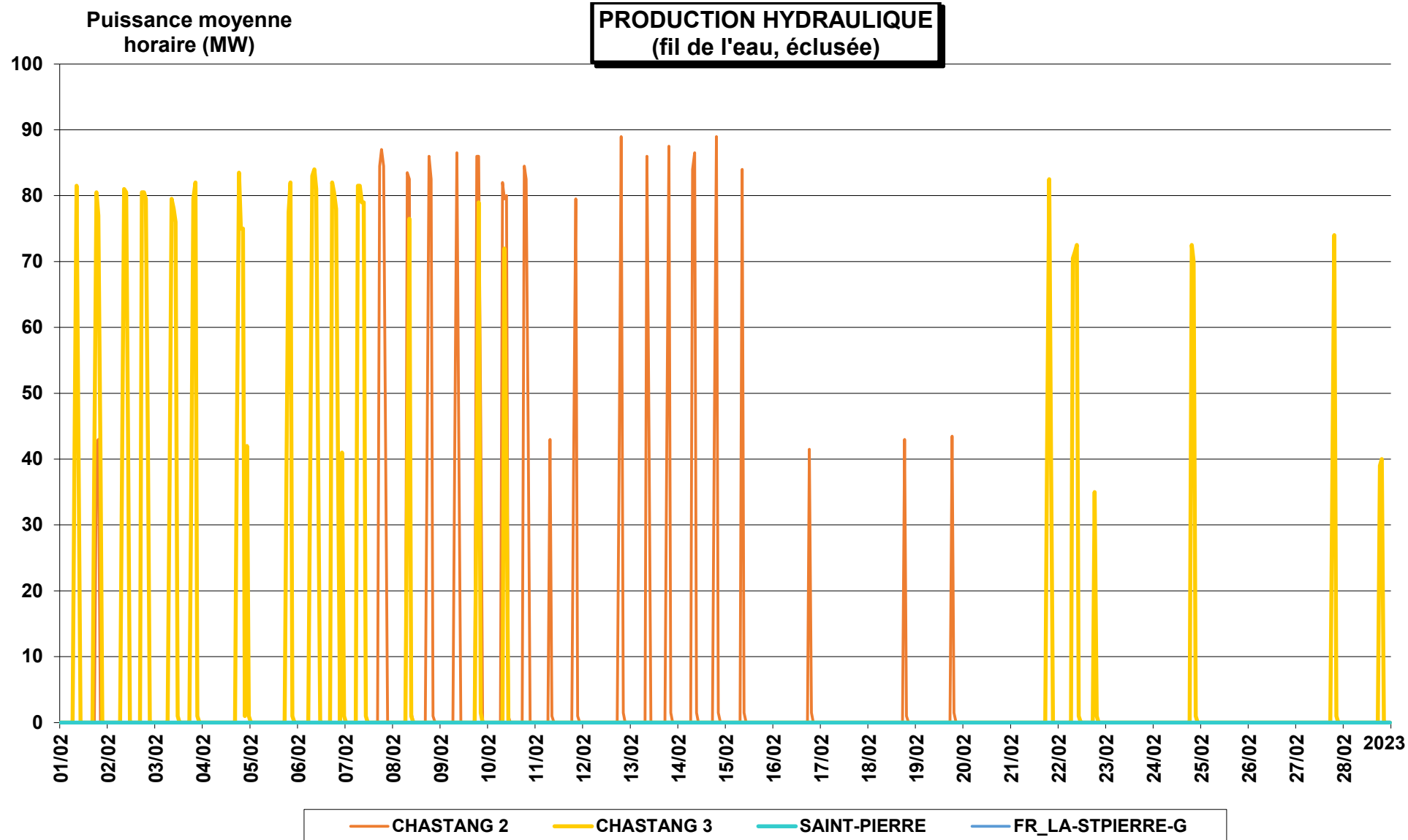


Puissance moyenne
horaire (MW)

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

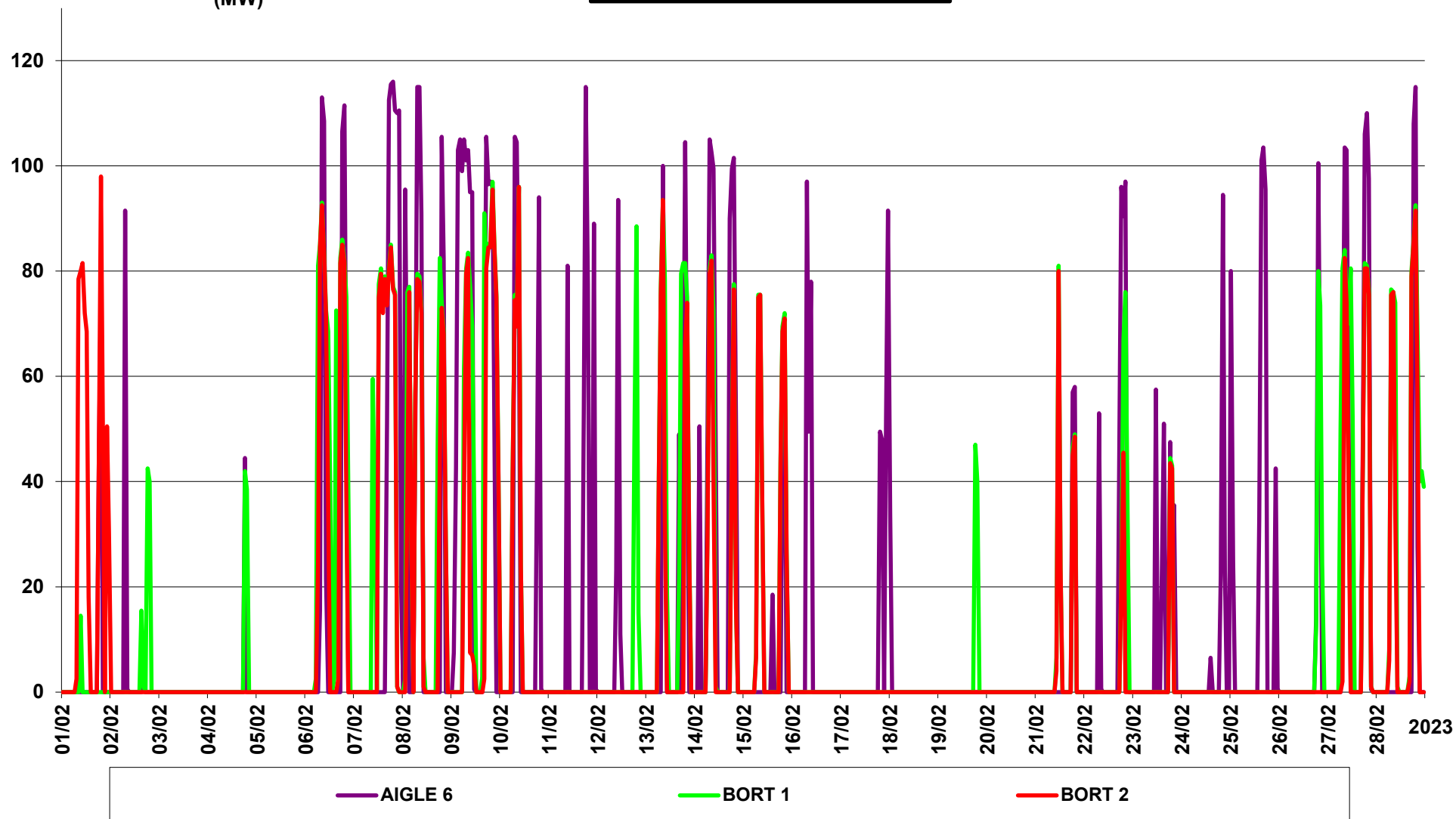


2023



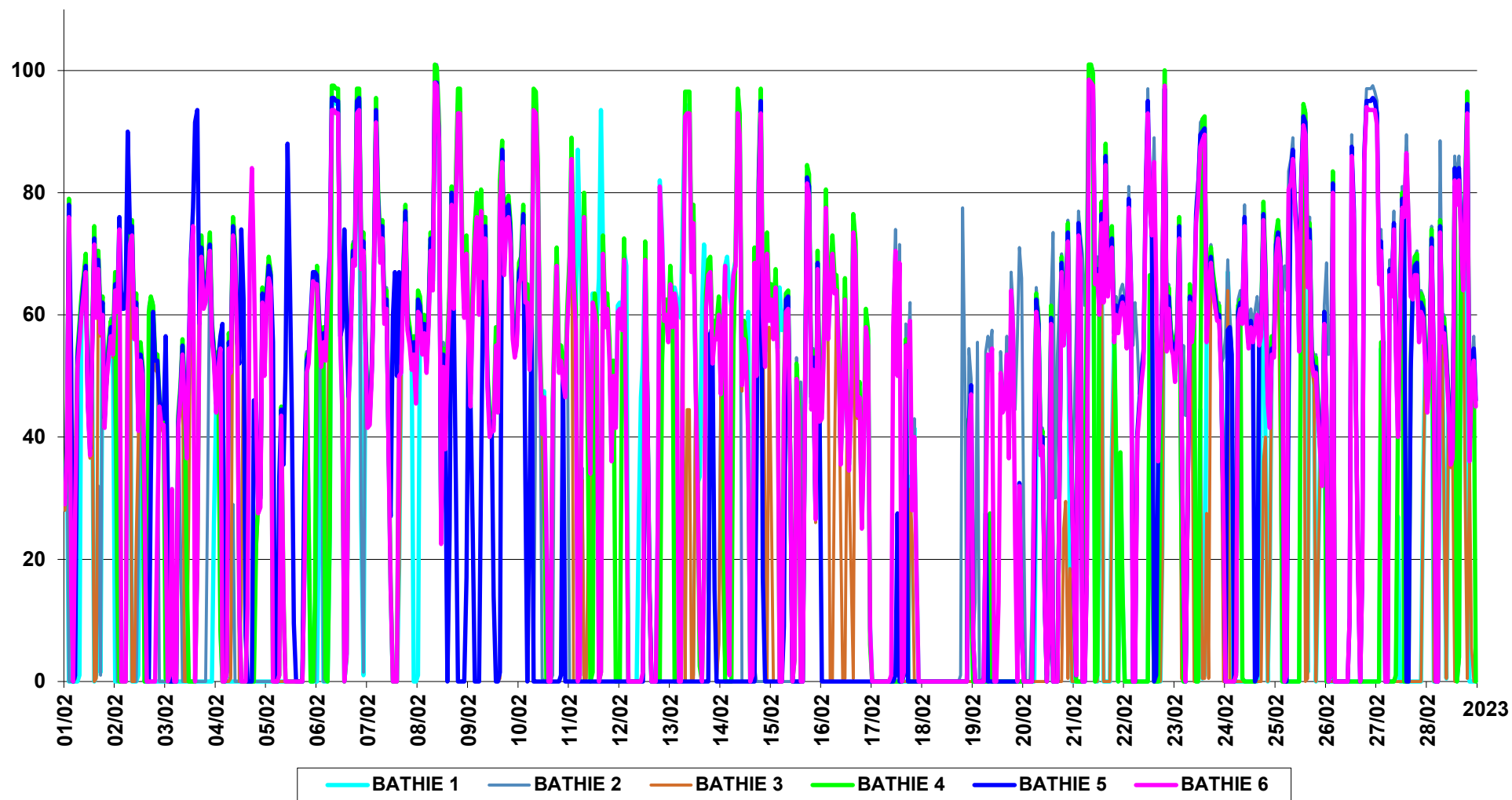
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

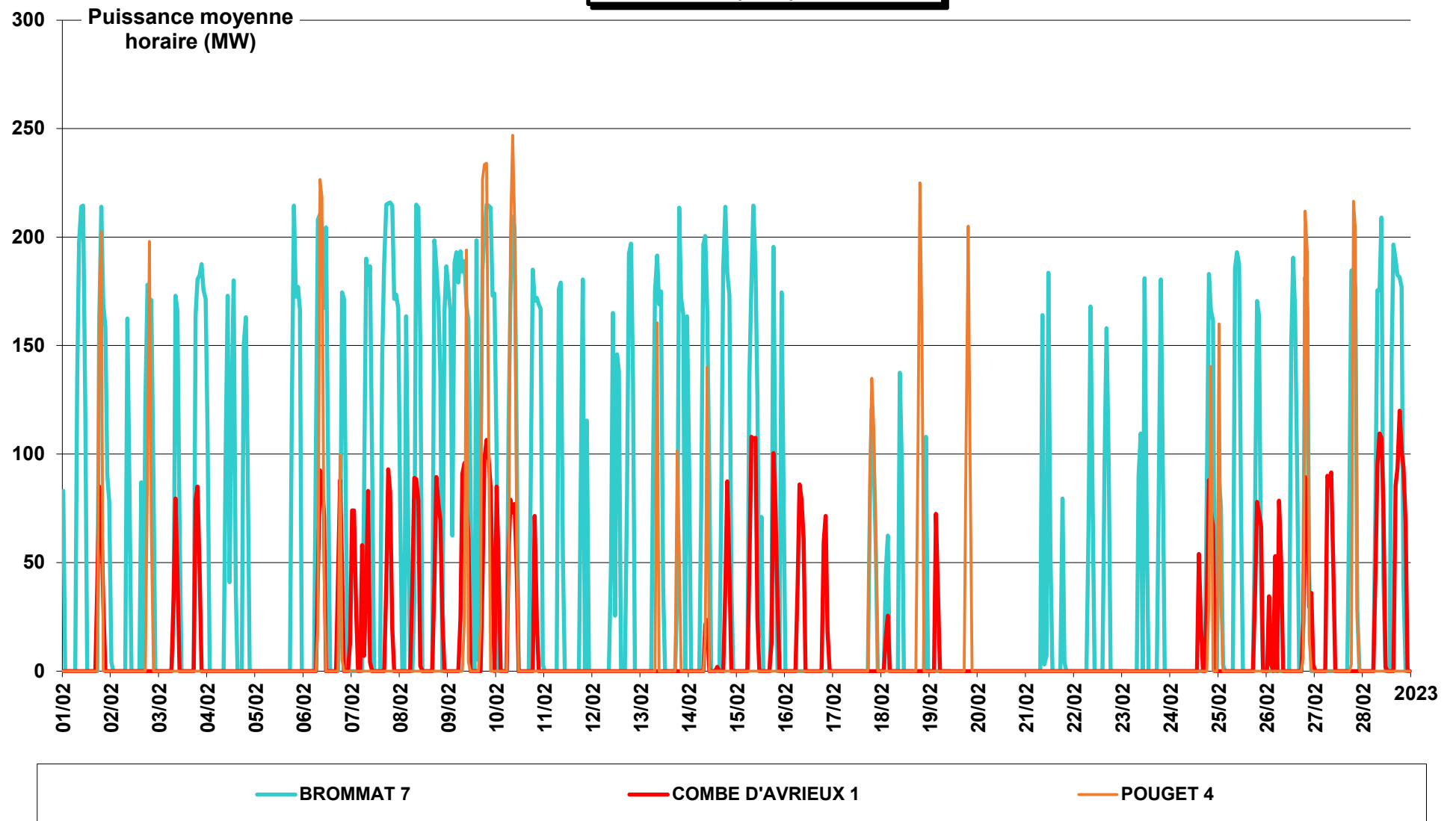


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

