

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	829,2	91,6%	5	CHOOZ-B-1	1560	-6,7	-0,6%	51	GRAVELINES-1	951	527,0	83,5%	16	ST. LAURENT-B-1	956	53,9	8,5%	31
BELLEVILLE-2	1363	-0,2	0,0%	39	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	33	GRAVELINES-2	951	384,2	60,8%	26	ST. LAURENT-B-2	956	-16,1	-2,5%	56
BLAYAIS-1	951	0,0	0,0%	33	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	33	GRAVELINES-3	951	-1,9	-0,3%	48	TRICASTIN-1	955	556,5	87,8%	12
BLAYAIS-2	951	521,2	82,5%	17	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	33	GRAVELINES-4	951	536,8	85,0%	15	TRICASTIN-2	955	589,2	92,9%	3
BLAYAIS-3	951	444,3	70,4%	23	CRUAS-1	956	589,4	92,8%	4	GRAVELINES-5	951	195,2	30,9%	29	TRICASTIN-3	955	-4,6	-0,7%	52
BLAYAIS-4	951	194,2	30,8%	30	CRUAS-2	956	268,6	42,3%	27	GRAVELINES-6	951	496,1	78,6%	22	TRICASTIN-4	955	-0,3	0,0%	40
BUGEY-2	945	-3,4	-0,5%	50	CRUAS-3	956	-0,3	-0,1%	41	NOGENT-1	1363	731,0	80,8%	19	Nombre de tranches avec un FC < à10%26 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :49,6% Nombre de tranches avec un FC > à80%20 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :34,2% Nombre de tranches avec un FC > à90%8 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :13,8%				
BUGEY-3	945	562,3	89,6%	9	CRUAS-4	956	394,8	62,2%	25	NOGENT-2	1363	791,4	87,4%	13					
BUGEY-4	917	-1,7	-0,3%	47	DAMPIERRE-1	937	213,9	34,4%	28	PALUEL-1	1382	722,3	78,7%	21					
BUGEY-5	917	573,1	94,1%	1	DAMPIERRE-2	937	-0,4	-0,1%	43	PALUEL-2	1382	-22,8	-2,5%	55					
CATTENOM-1	1362	0,0	0,0%	33	DAMPIERRE-3	937	583,6	93,8%	2	PALUEL-3	1382	747,4	81,4%	18					
CATTENOM-2	1362	824,1	91,1%	7	DAMPIERRE-4	937	546,1	87,8%	11	PALUEL-4	1382	831,0	90,6%	8					
CATTENOM-3	1362	-1,2	-0,1%	45	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-8,7	-1,0%	53					
CATTENOM-4	1362	-4,0	-0,4%	49	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	-0,5	-0,1%	42					
CHINON-B-1	954	508,5	80,3%	20	FLAMANVILLE-1	1382	-1,0	-0,1%	44	ST. ALBAN-1	1381	644,8	70,3%	24					
CHINON-B-2	954	539,3	85,1%	14	FLAMANVILLE-2	1382	-16,7	-1,8%	54	ST. ALBAN-2	1381	-2,4	-0,3%	46					
CHINON-B-3	954	3,1	0,5%	32	GOLFECH-1	1363	0,0	0,0%	38	Facteur de charge du parc nucléaire :41,0%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	578,2	91,3%	6	GOLFECH-2	1363	802,1	88,6%	10	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	26
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		49,6%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	20
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		34,2%
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	8
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		13,8%

FC : facteur de charge

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

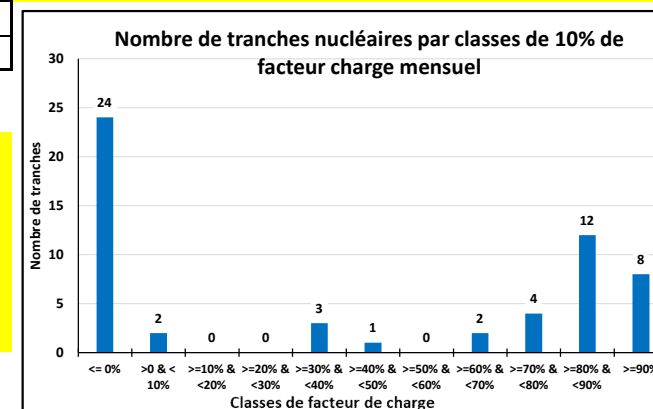
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	0	69	1497	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	183,4	130,5	71,2%	Production (GWh)	31	367
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	0,0		Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,0%	1,57%	37,6%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	170,5	138,4	81,2%	Facteur de charge	1,9%	11,3%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	97,8	78,8	80,6%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	82,9	19,7	23,7%			
				Total		4635,26	534,6	367,5	68,7%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
30 Nombre de tranches nucléaires par classe de facteur charge mensuel												

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

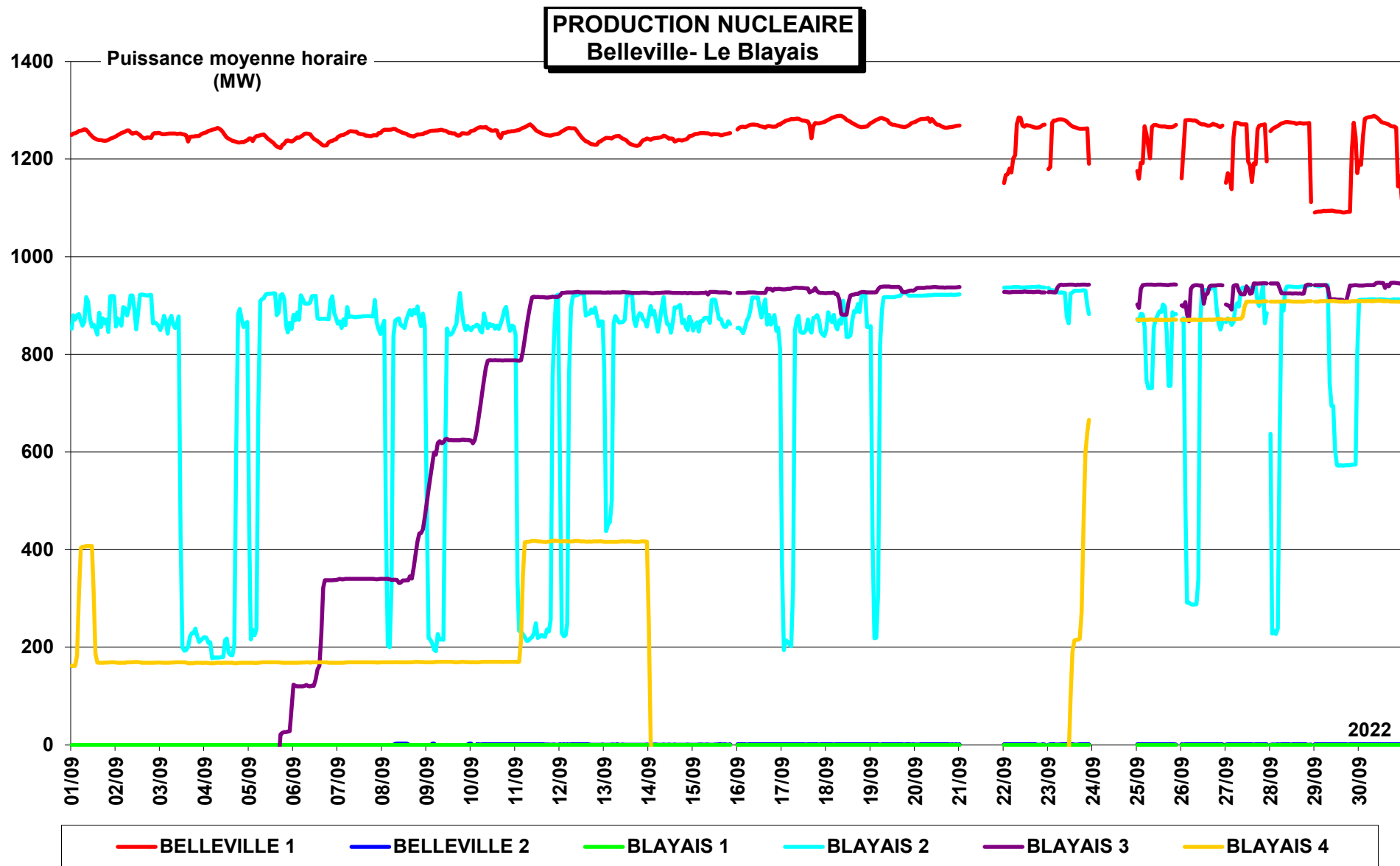
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

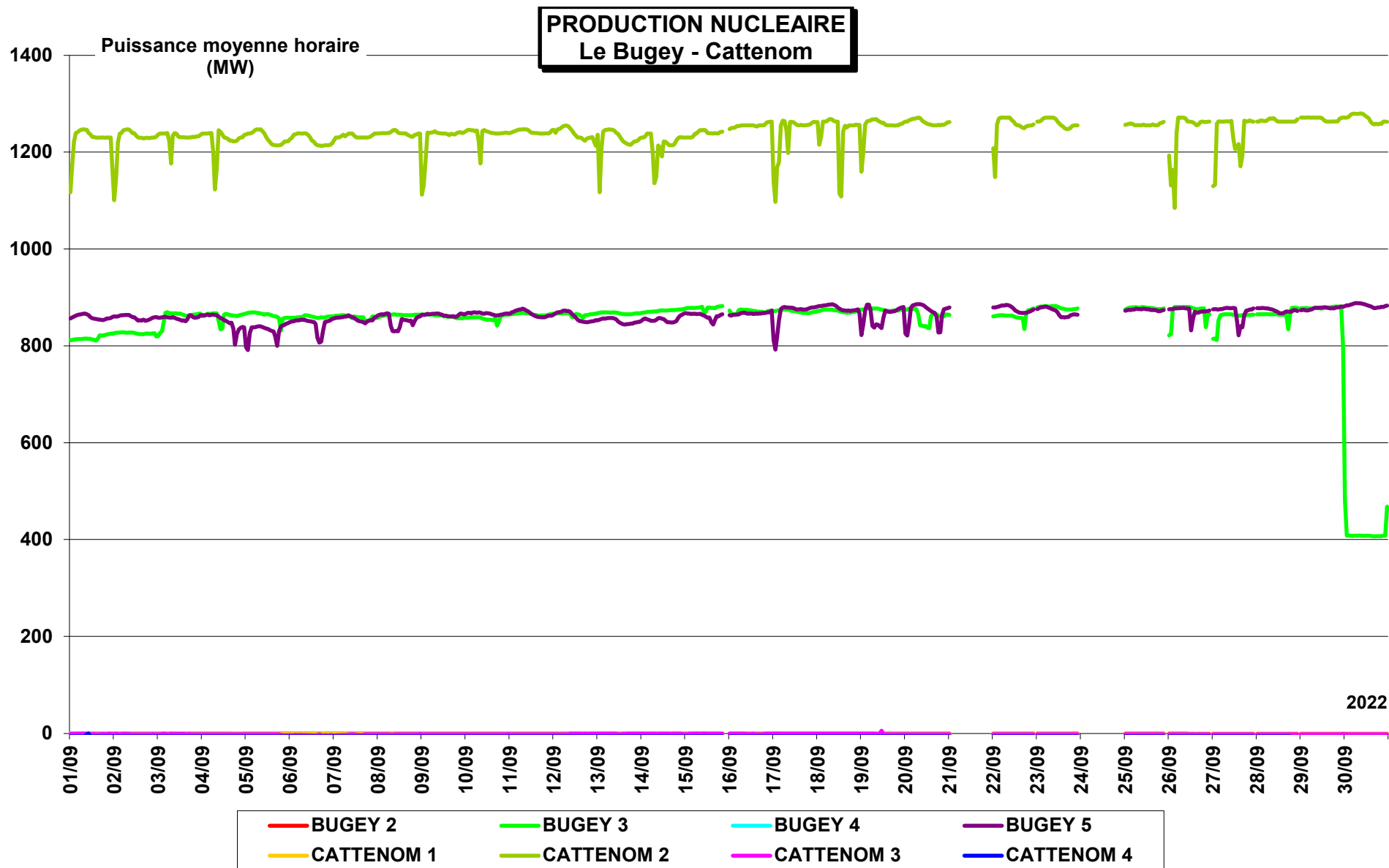
Données manquantes :

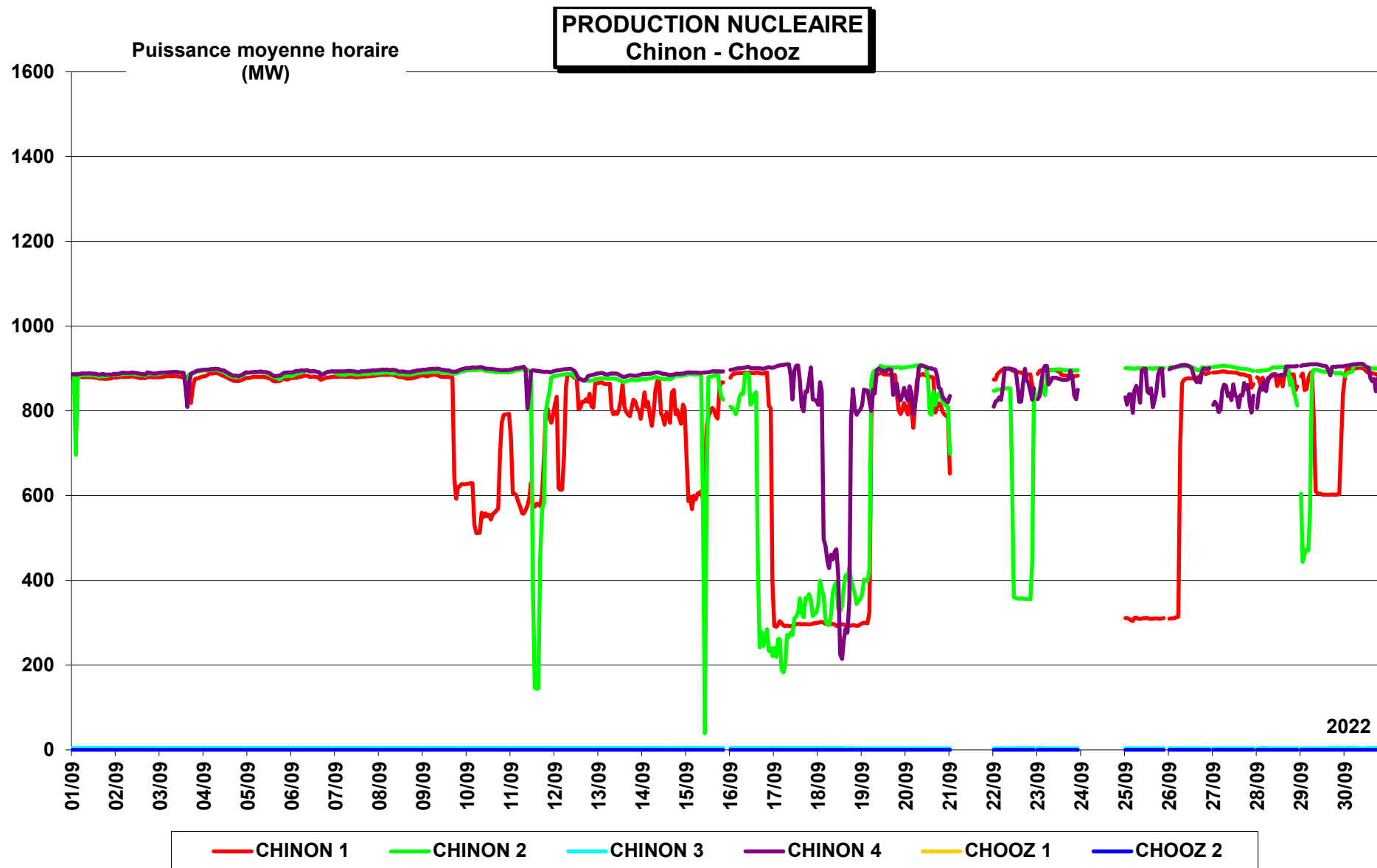
- 15/ 9 de 21h à 24h
- 21/ 9 de 1h à 24h
- 22/ 9 de 23h à 24h
- 23/ 9 de 23h à 24h
- 24/ 9 de 1h à 24h
- 25/ 9 de 22h à 24h
- 26, 27 & 28/ 9 de 23h à 24h

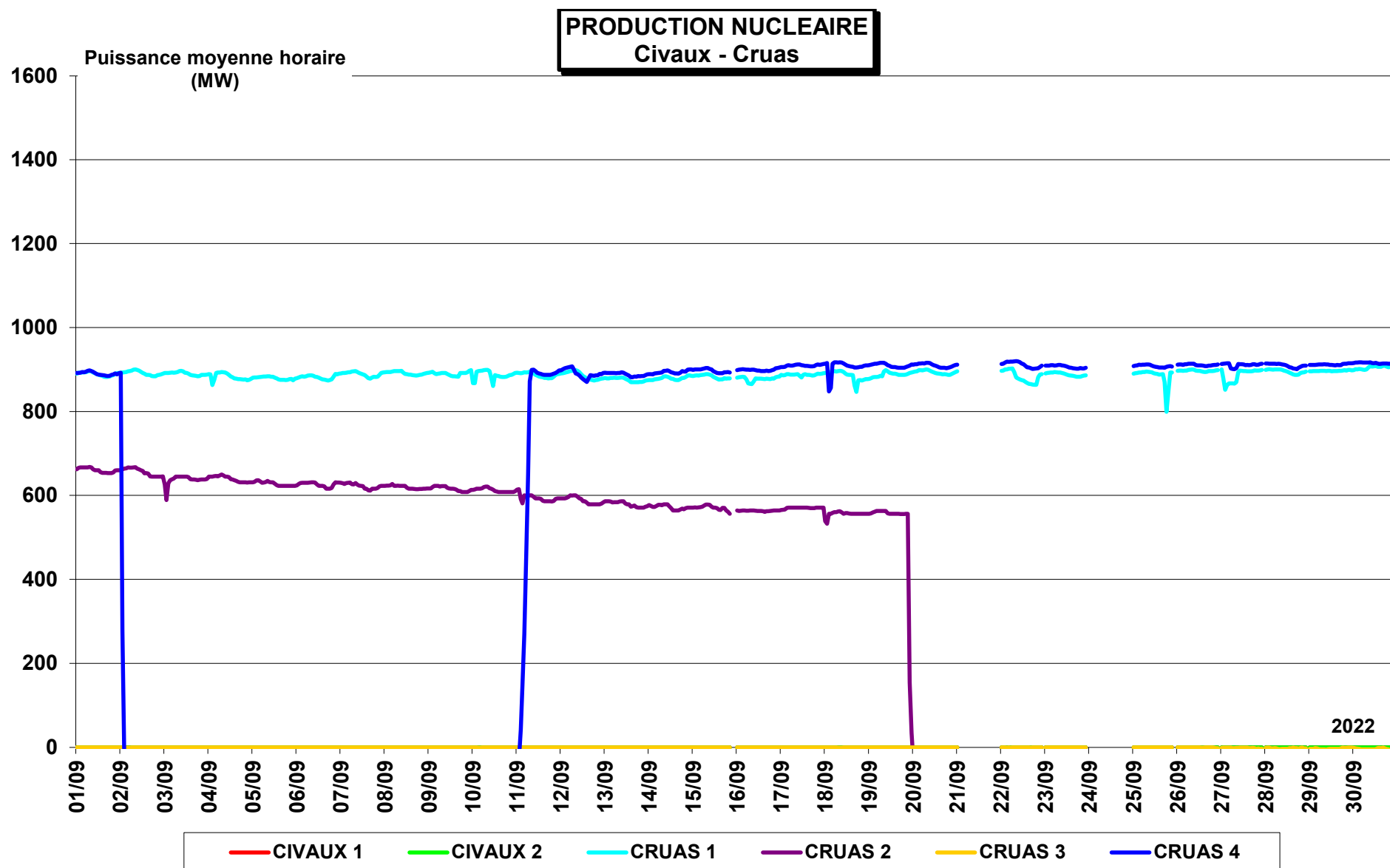


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

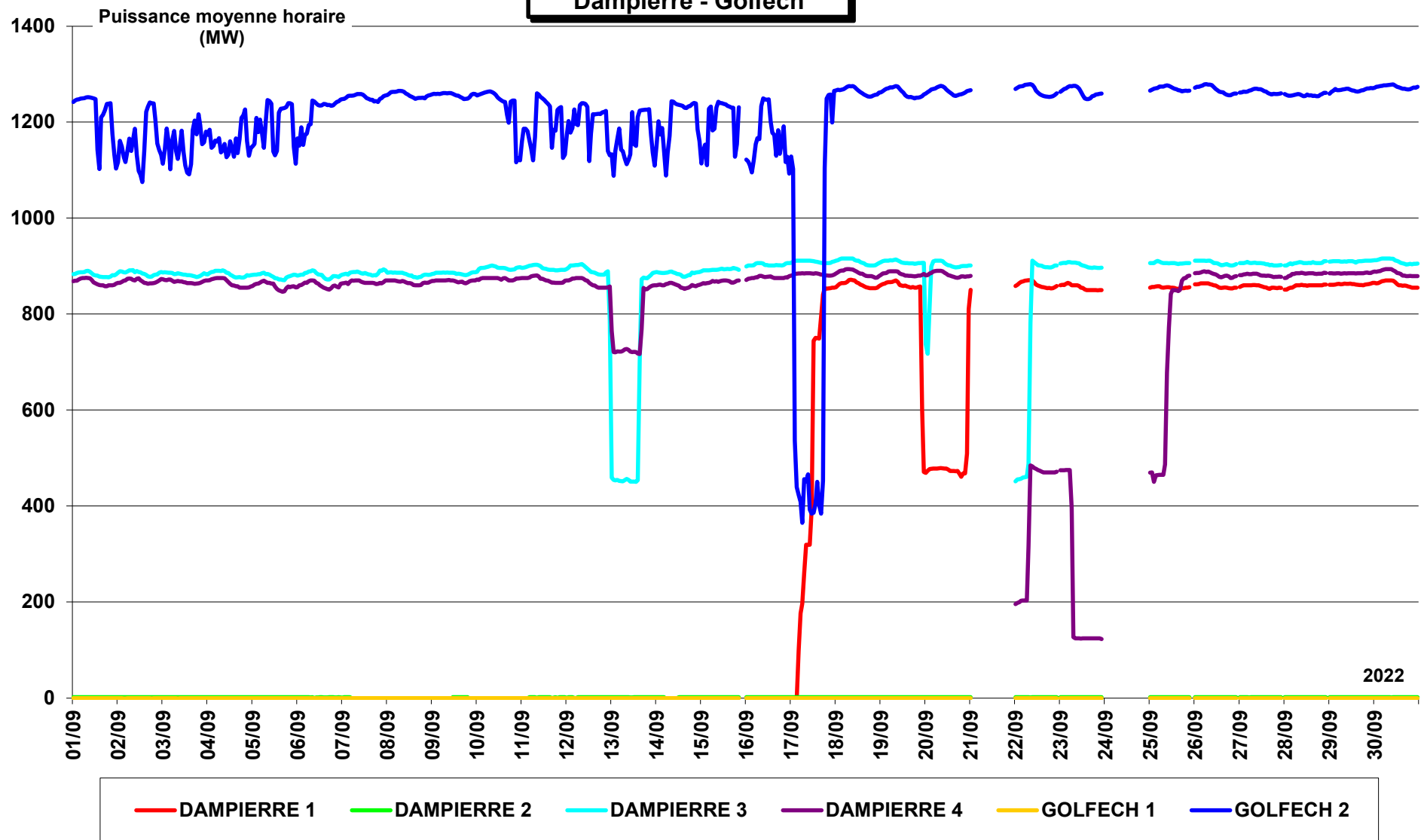


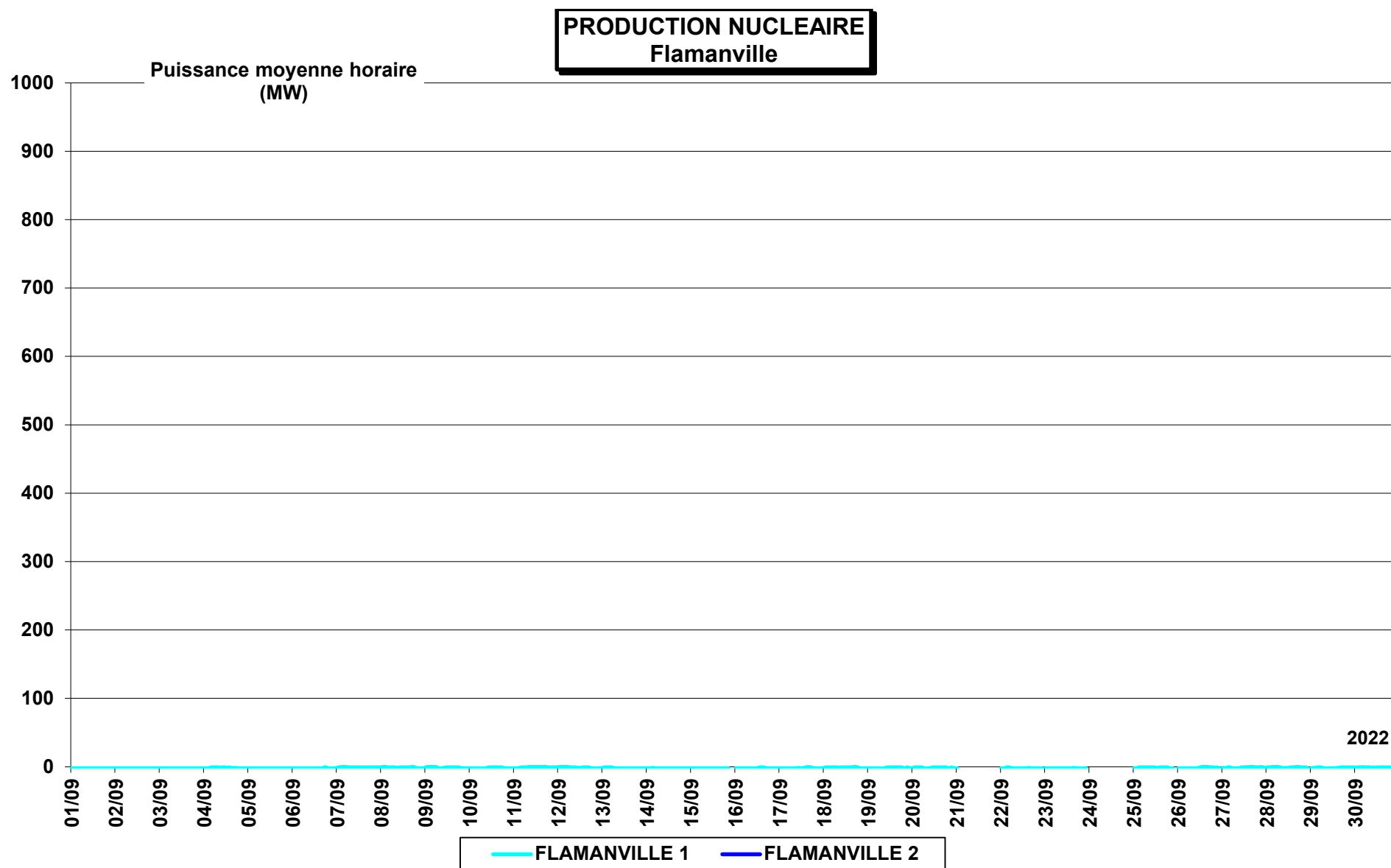


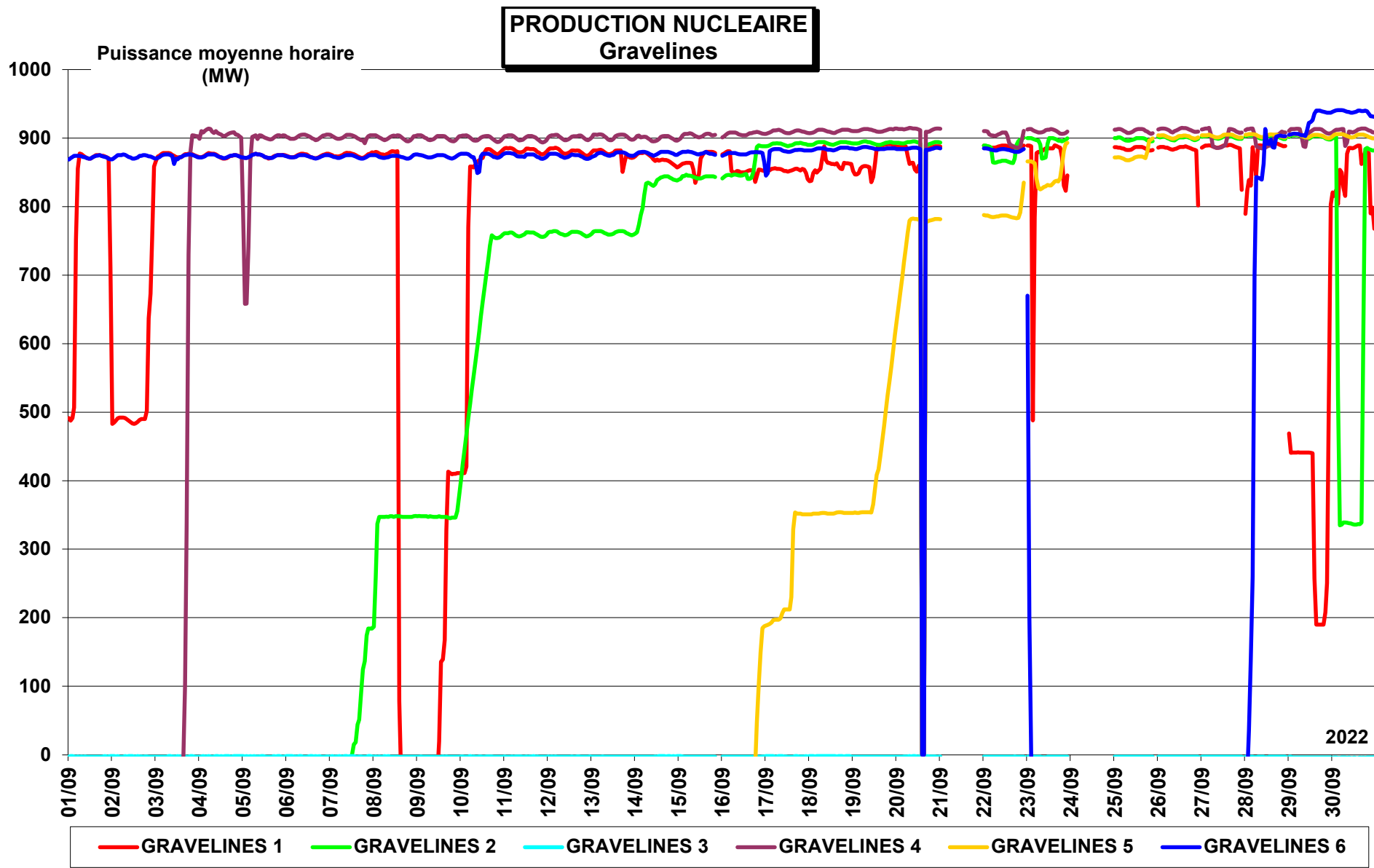


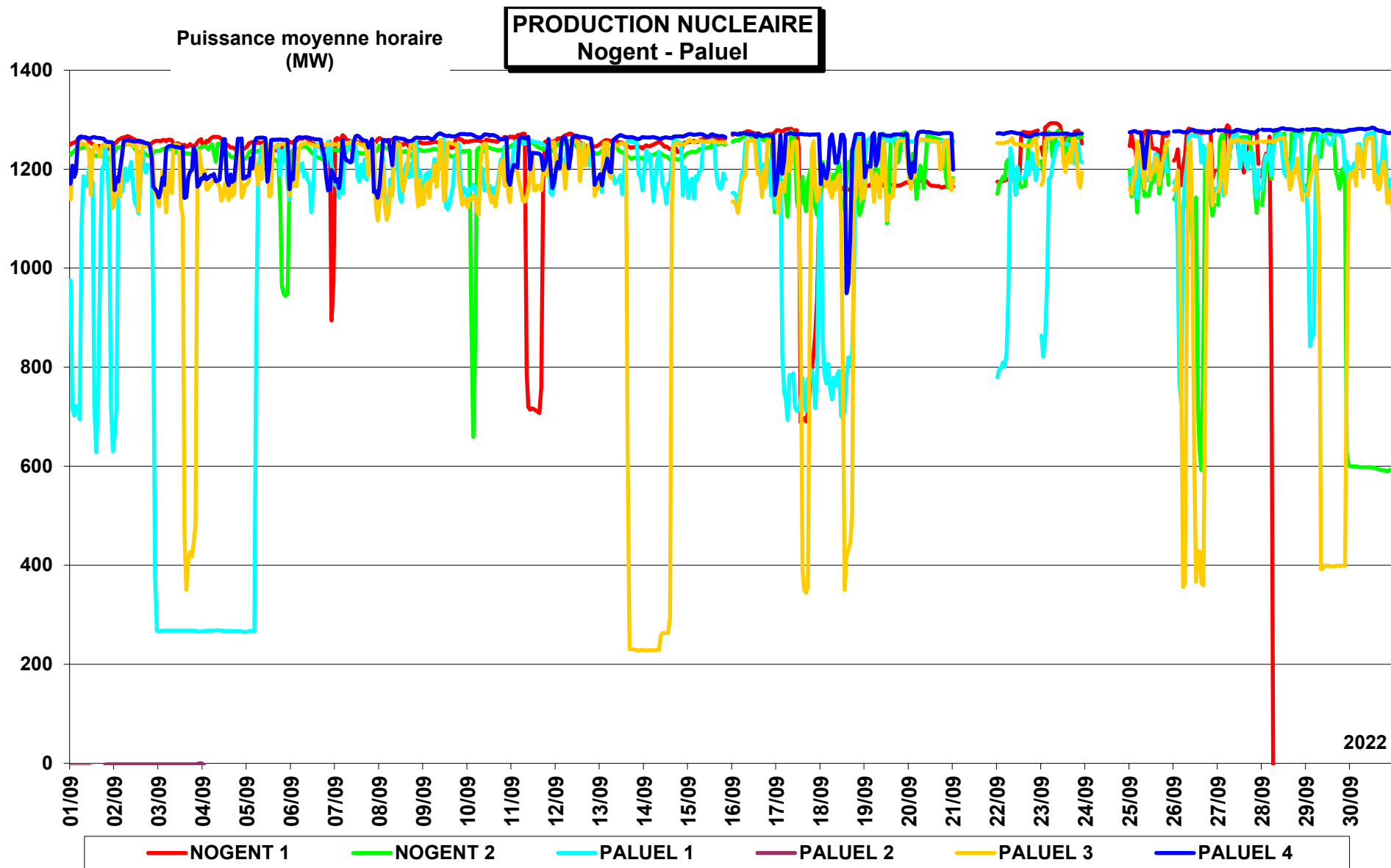


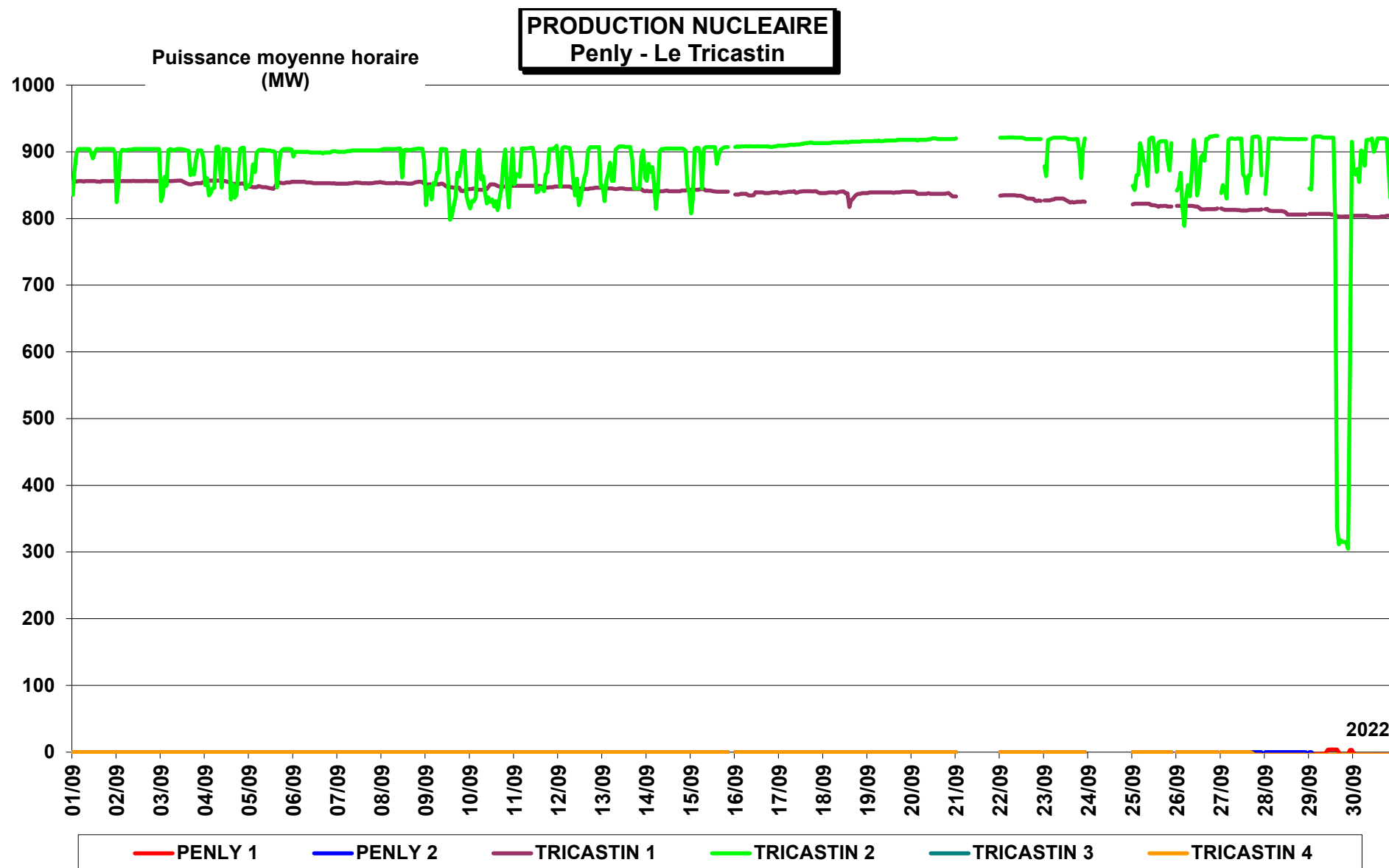
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

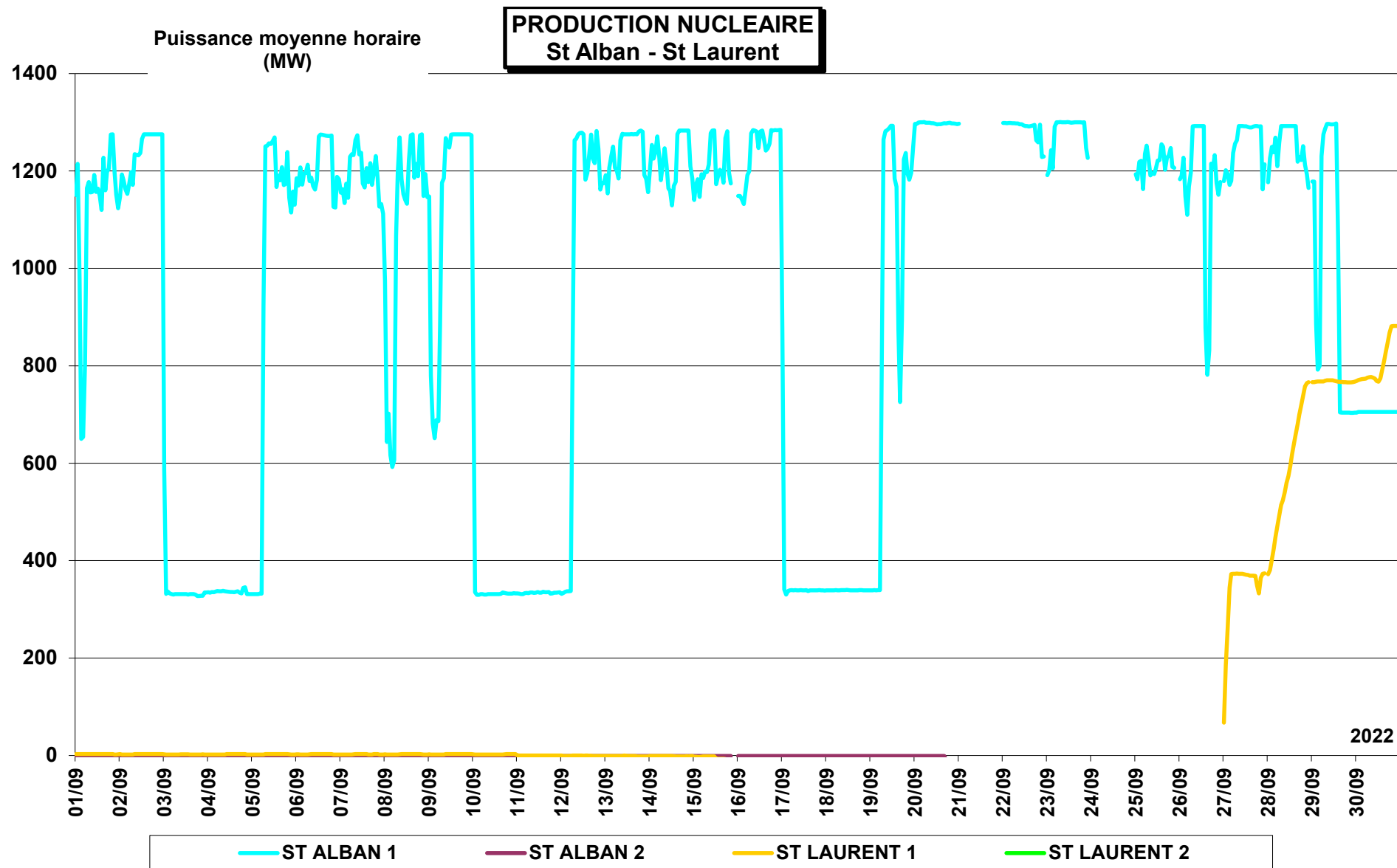




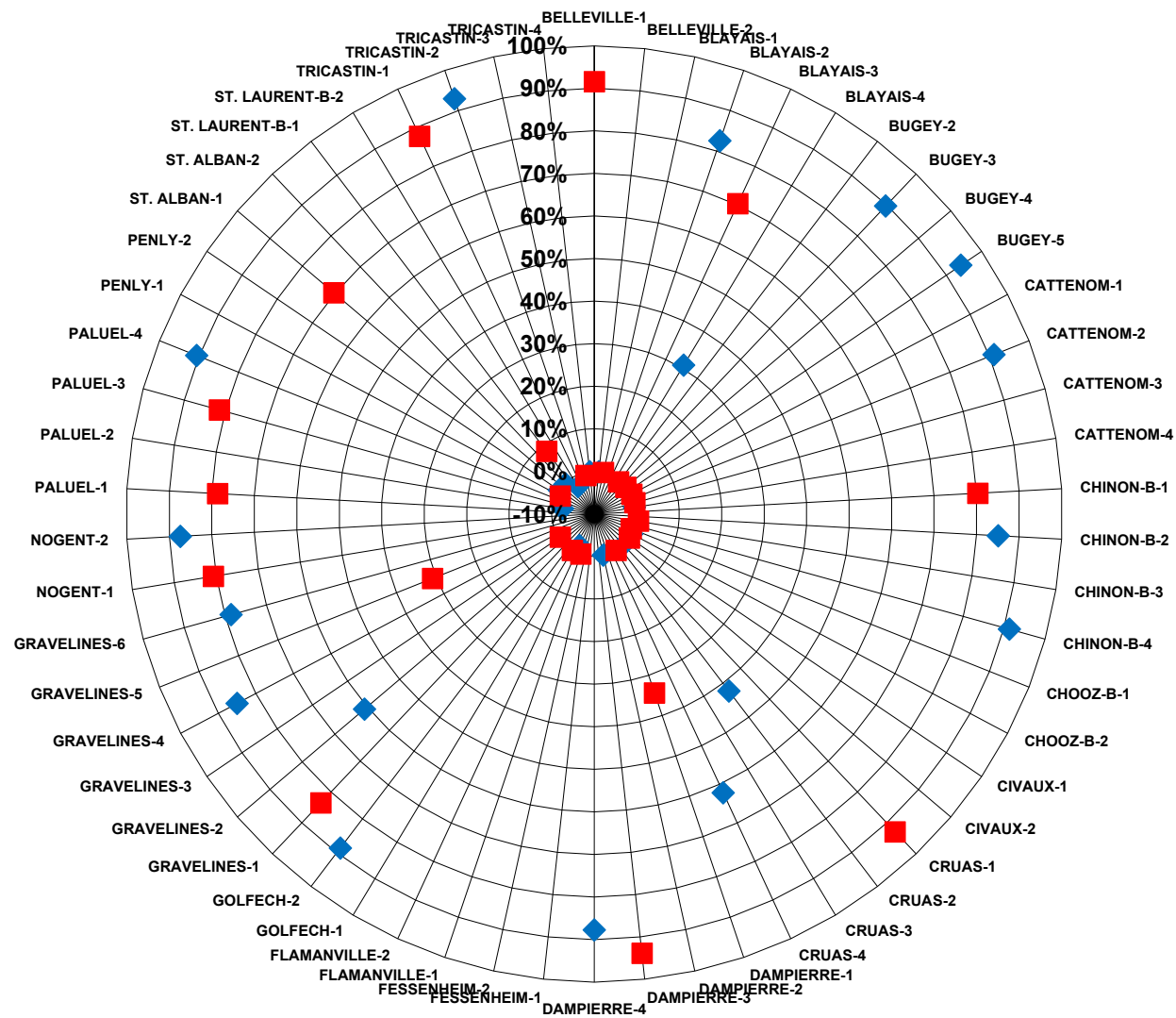


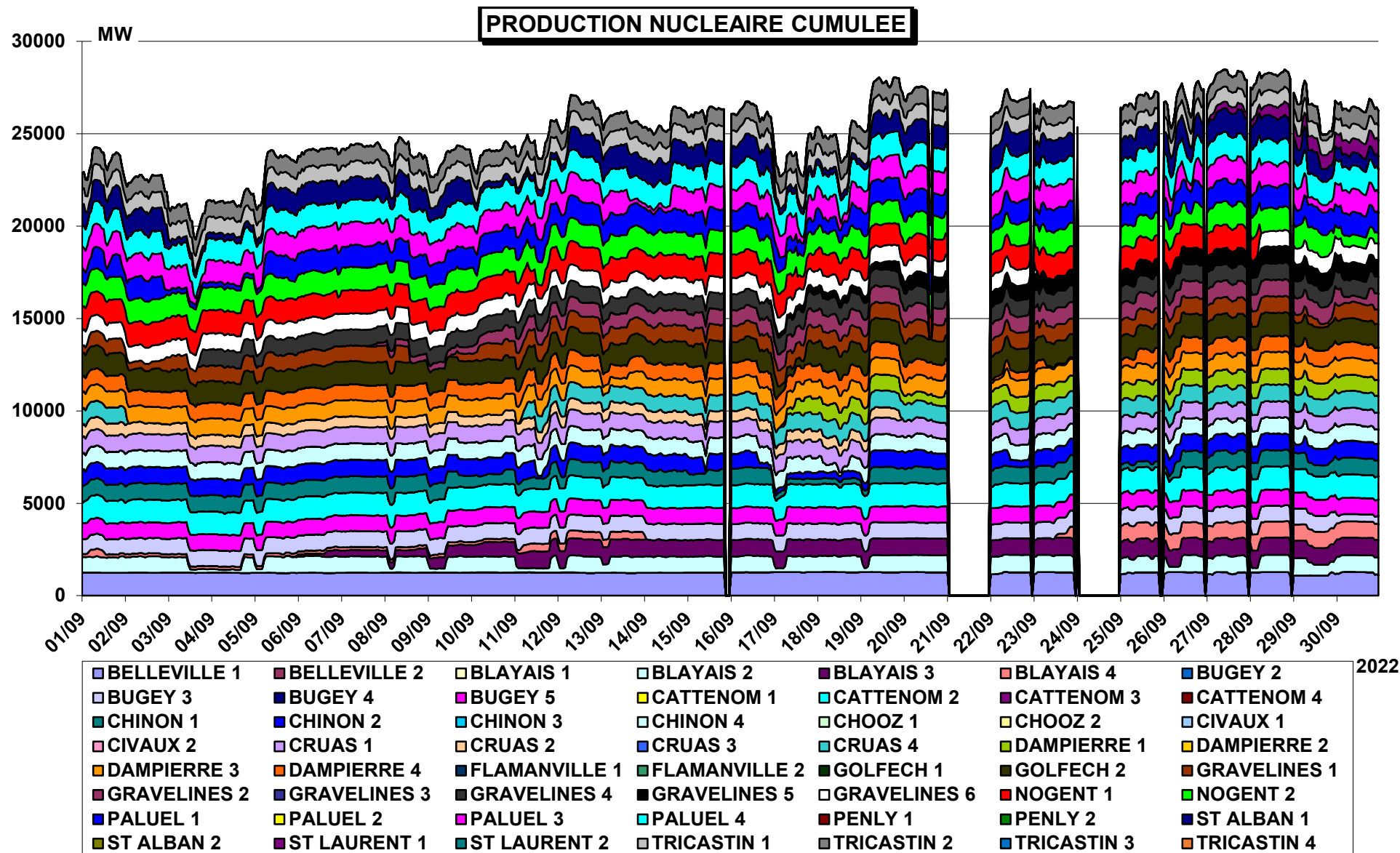






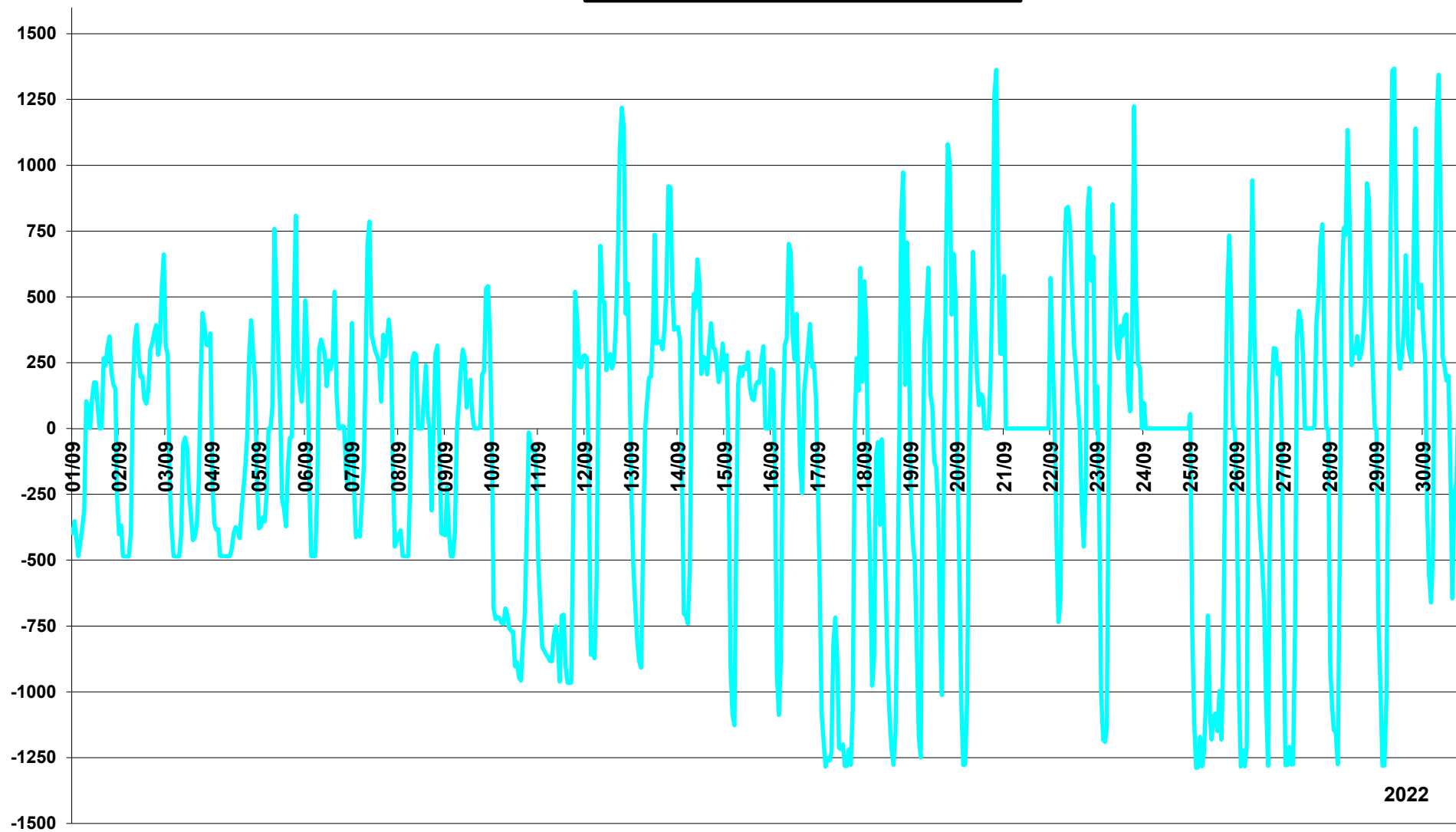
Facteur charge tranches nucléaires (Septembre 2022)



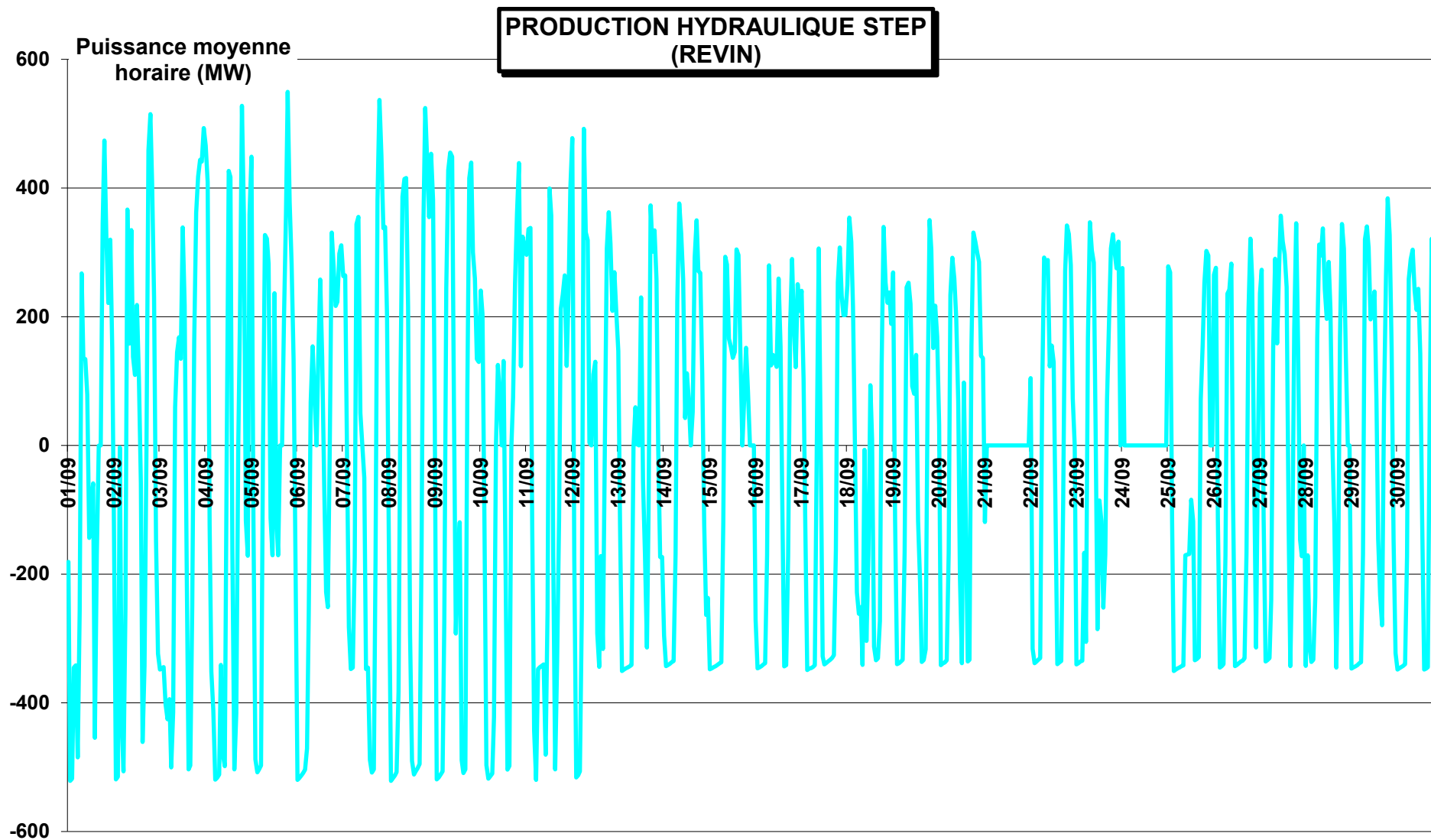


Puissance moyenne horaire
(MW)

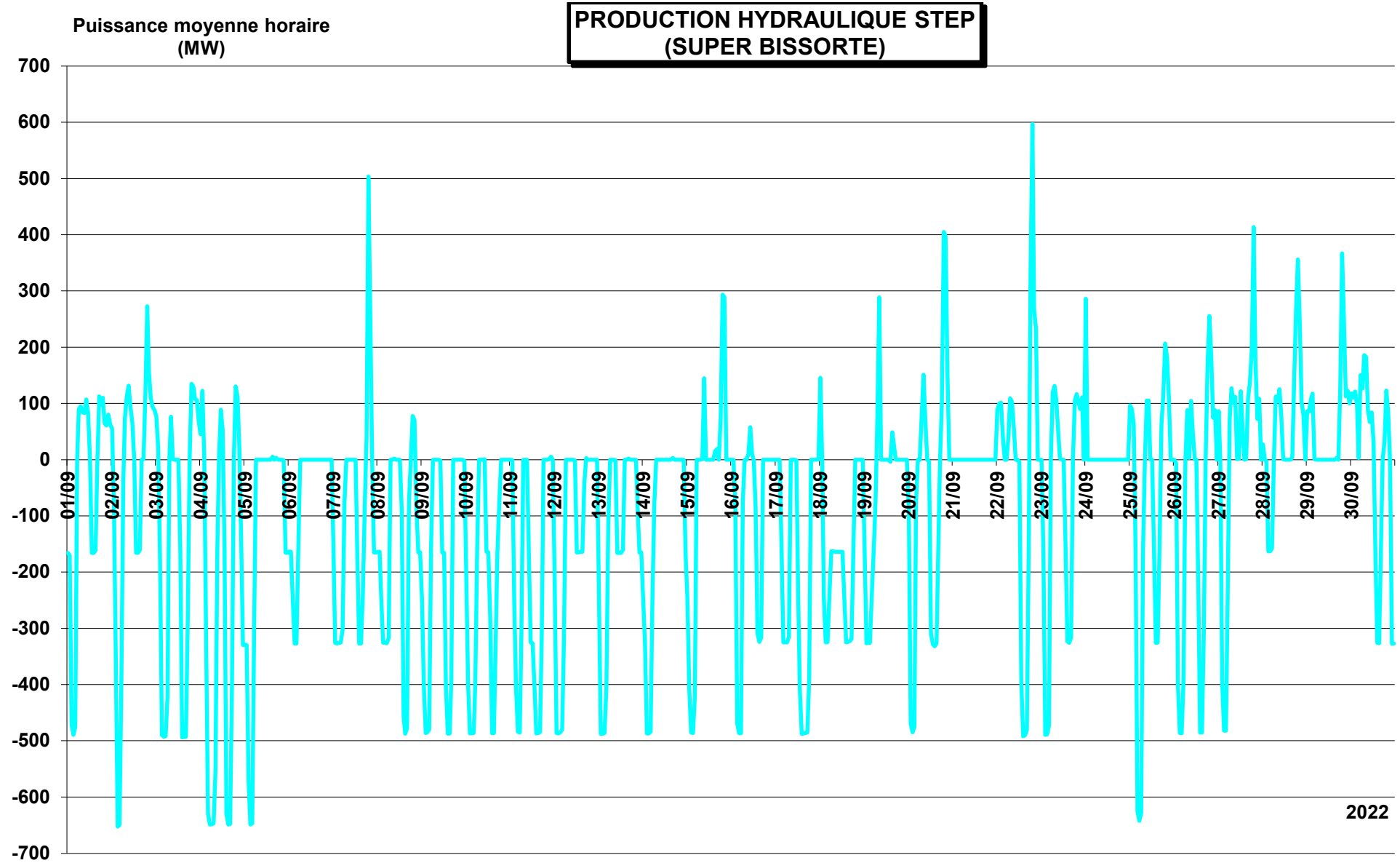
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2022

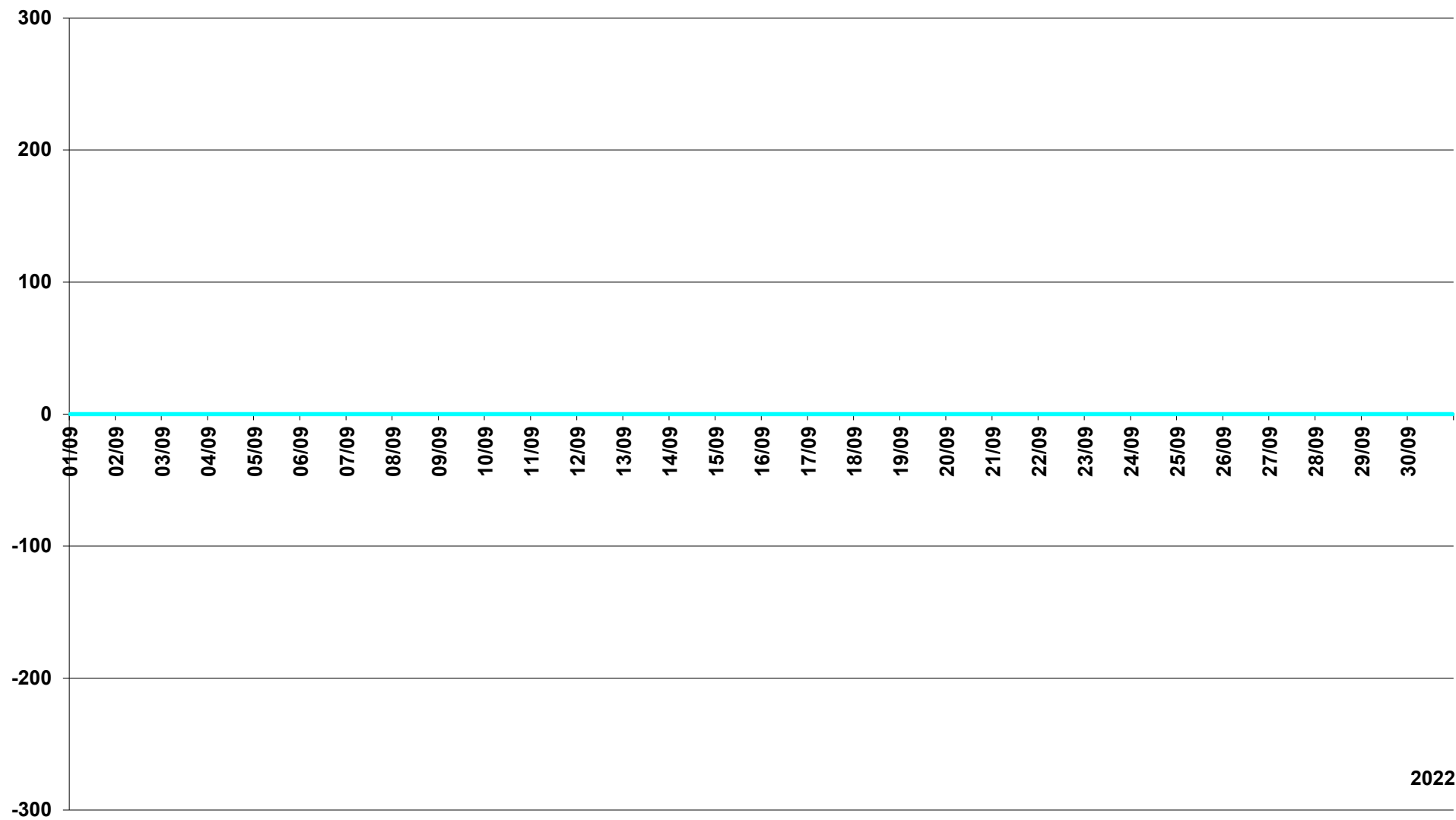


2022

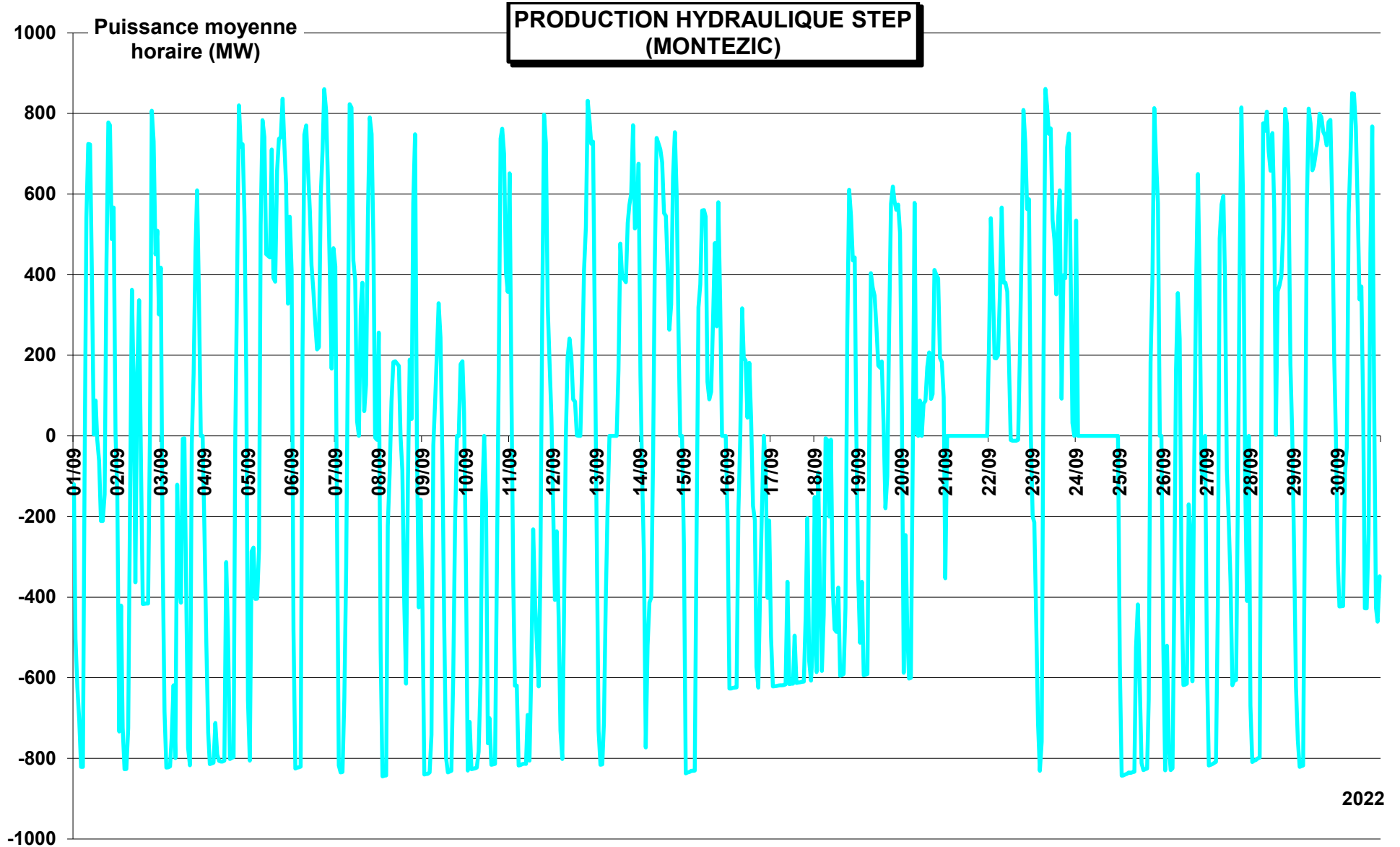


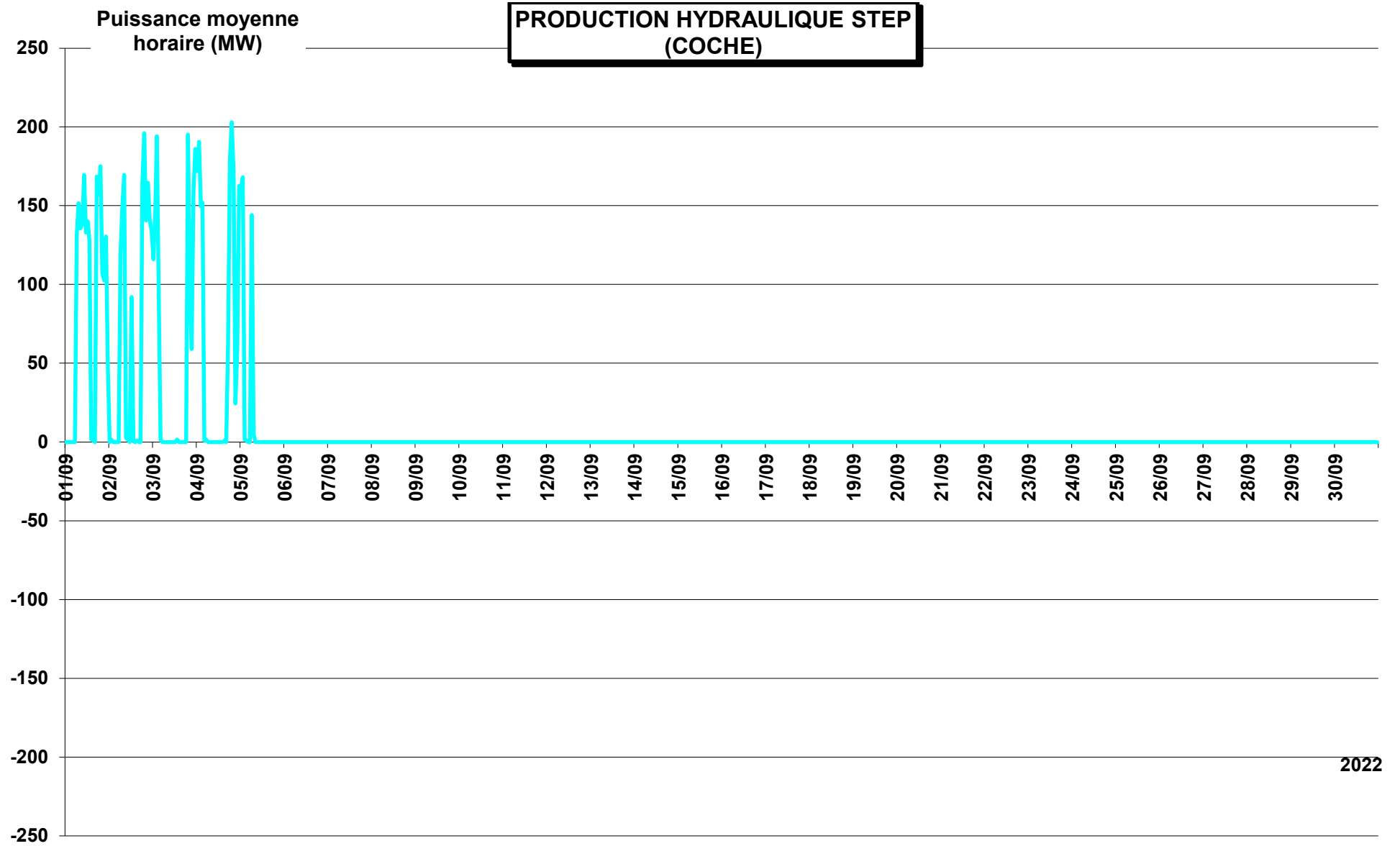
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

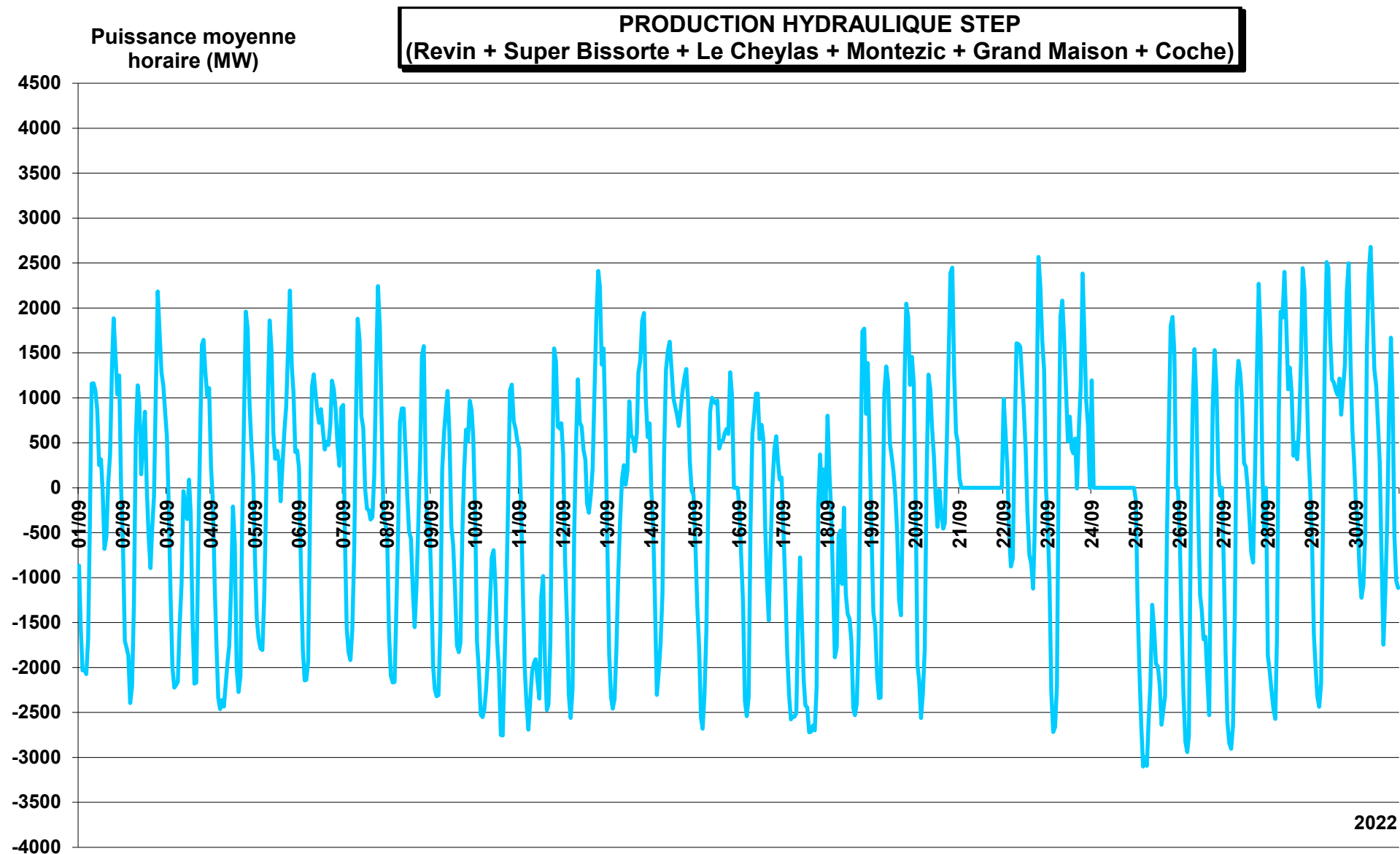


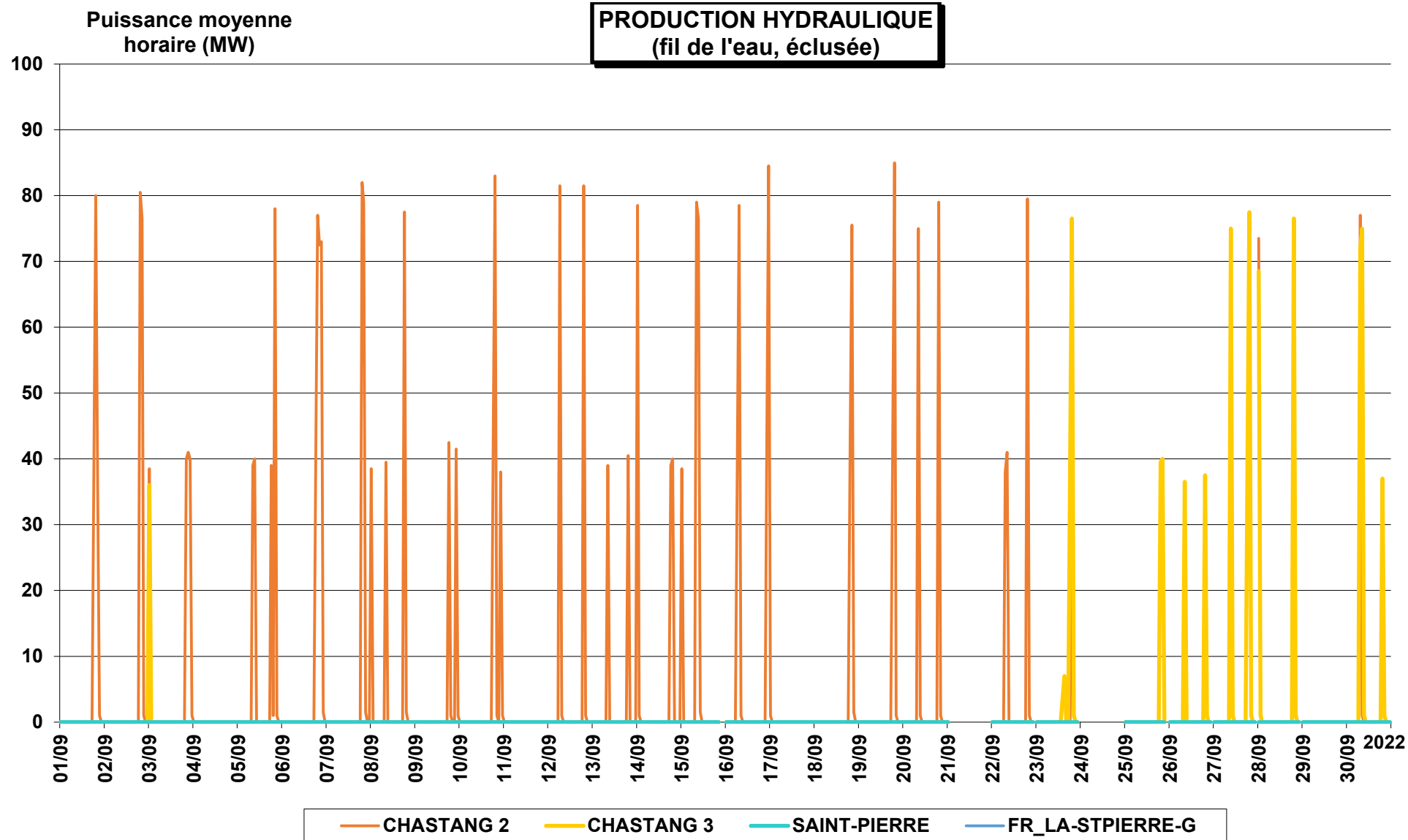
2022





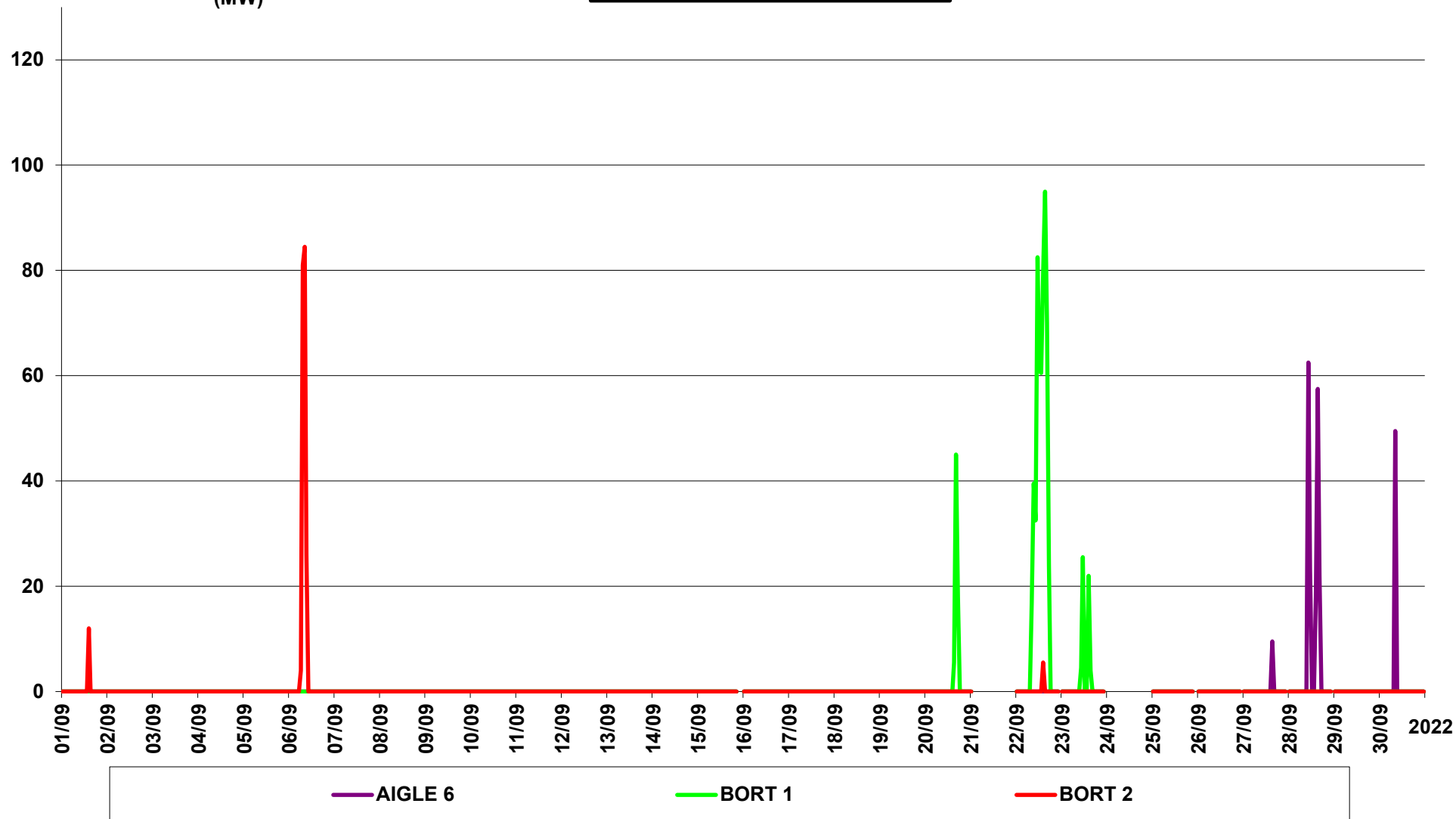
2022





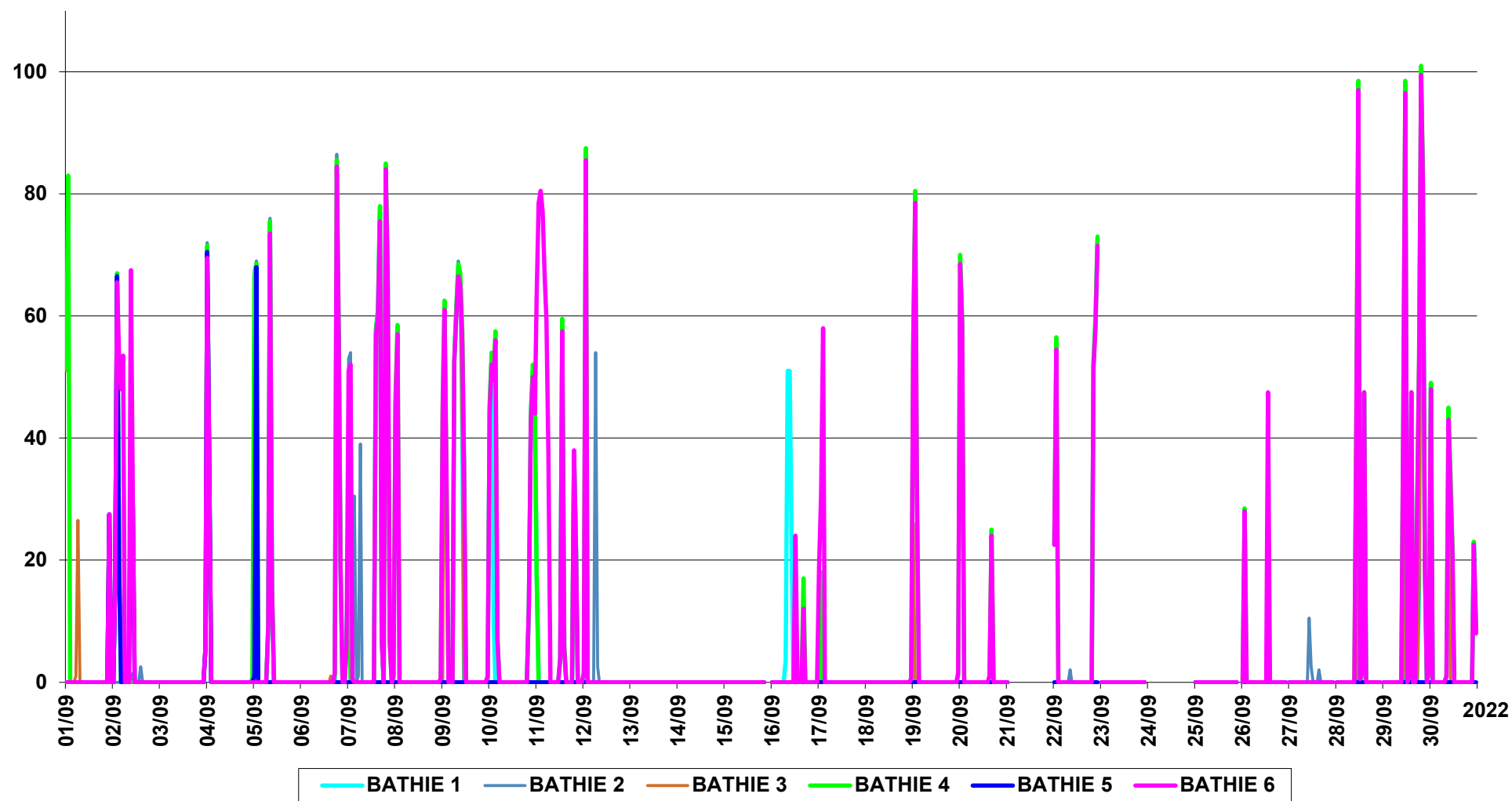
**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

Puissance moyenne horaire
(MW)

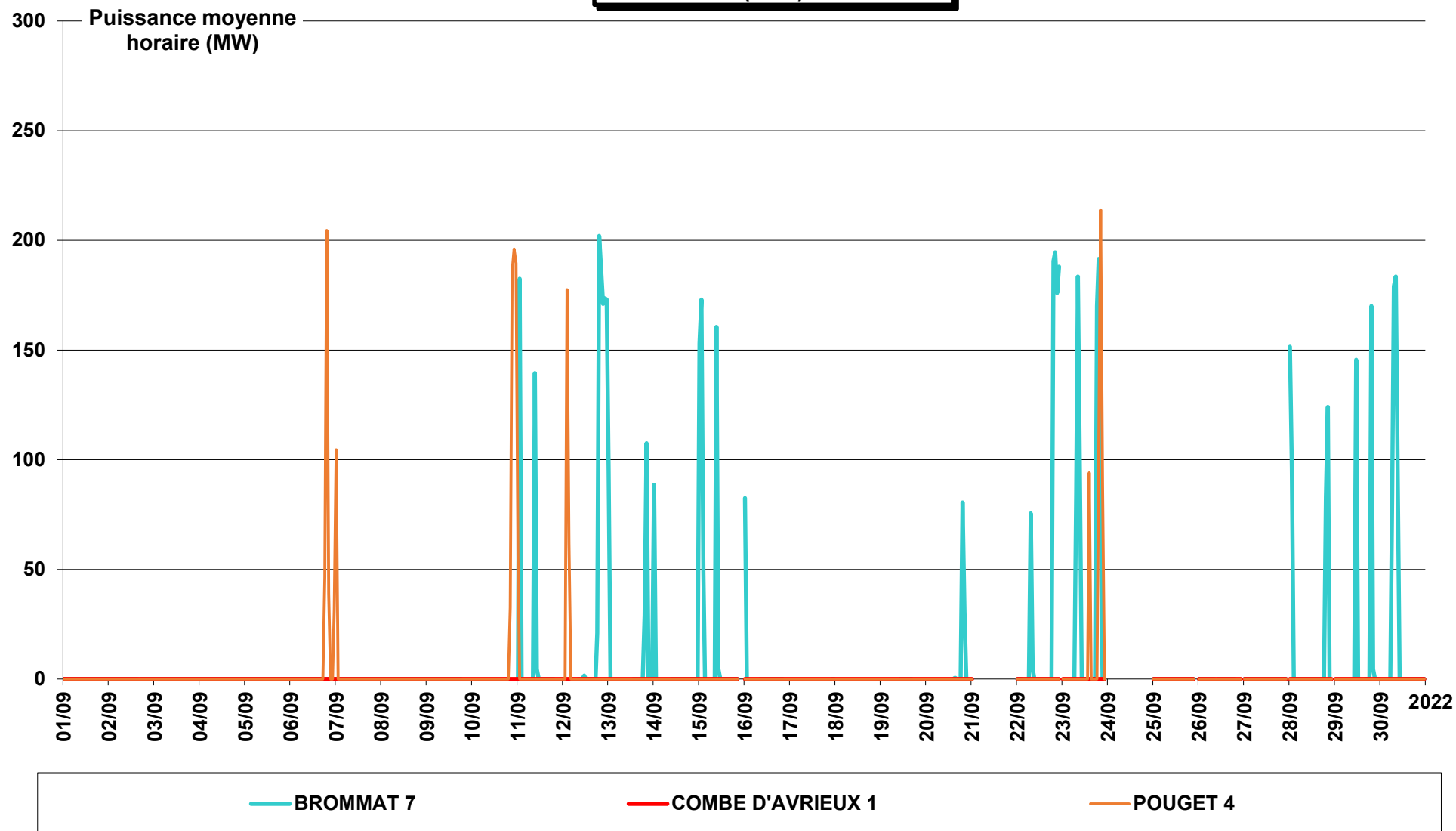


Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

