

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	882,9	90,0%	18	CHOOZ-B-1	1560	82,9	7,4%	48	GRAVELINES-1	951	0,0	0,0%	49	ST. LAURENT-B-1	956	-1,6	-0,2%	52
BELLEVILLE-2	1363	891,5	90,8%	13	CHOOZ-B-2	1560	742,8	66,1%	36	GRAVELINES-2	951	86,5	12,6%	46	ST. LAURENT-B-2	956	465,5	67,6%	35
BLAYAIS-1	951	269,9	39,4%	42	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	49	GRAVELINES-3	951	616,9	90,1%	17	TRICASTIN-1	955	539,0	78,4%	31
BLAYAIS-2	951	671,3	98,0%	1	CIVAUX-2	1561	1054,2	93,8%	4	GRAVELINES-4	951	-8,9	-1,3%	55	TRICASTIN-2	955	581,0	84,5%	26
BLAYAIS-3	951	667,1	97,4%	2	CRUAS-1	956	630,3	91,6%	7	GRAVELINES-5	951	620,0	90,6%	16	TRICASTIN-3	955	604,7	87,9%	21
BLAYAIS-4	951	331,8	48,5%	40	CRUAS-2	956	-7,2	-1,0%	54	GRAVELINES-6	951	514,1	75,1%	32	TRICASTIN-4	955	649,3	94,4%	3
BUGEY-2	945	619,5	91,0%	12	CRUAS-3	956	481,2	69,9%	34	NOGENT-1	1363	800,0	81,5%	29	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 9 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 15,9% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 54,0% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 17 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 30,1%				
BUGEY-3	945	622,7	91,5%	8	CRUAS-4	956	147,5	21,4%	45	NOGENT-2	1363	249,2	25,4%	44					
BUGEY-4	917	582,1	88,2%	20	DAMPIERRE-1	937	-3,0	-0,4%	53	PALUEL-1	1382	260,9	26,2%	43					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	49	DAMPIERRE-2	937	614,6	91,1%	11	PALUEL-2	1382	807,3	81,1%	30					
CATTENOM-1	1362	888,7	90,6%	15	DAMPIERRE-3	937	355,2	52,6%	38	PALUEL-3	1382	907,7	91,2%	10					
CATTENOM-2	1362	491,4	50,1%	39	DAMPIERRE-4	937	612,2	90,7%	14	PALUEL-4	1382	840,4	84,5%	27					
CATTENOM-3	1362	564,1	57,5%	37	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	868,7	87,3%	23					
CATTENOM-4	1362	903,5	92,1%	6	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	853,3	85,8%	25					
CHINON-B-1	954	329,3	47,9%	41	FLAMANVILLE-1	1382	873,4	87,8%	22	ST. ALBAN-1	1381	100,8	10,1%	47					
CHINON-B-2	954	595,8	86,7%	24	FLAMANVILLE-2	1382	919,6	92,4%	5	ST. ALBAN-2	1381	909,6	91,5%	9					
CHINON-B-3	954	605,8	88,2%	19	GOLFECH-1	1363	711,3	72,5%	33	Facteur de charge du parc nucléaire : 65,5%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	580,1	84,4%	28	GOLFECH-2	1363	-24,0	-2,4%	56	(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) :	15,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	54,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	17
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	30,1%	

FC : facteur de charge

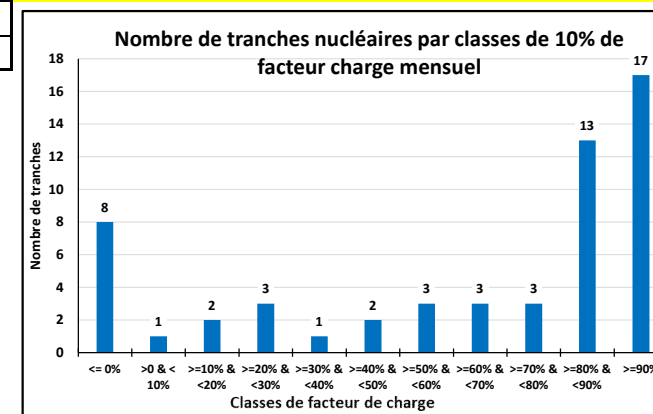
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

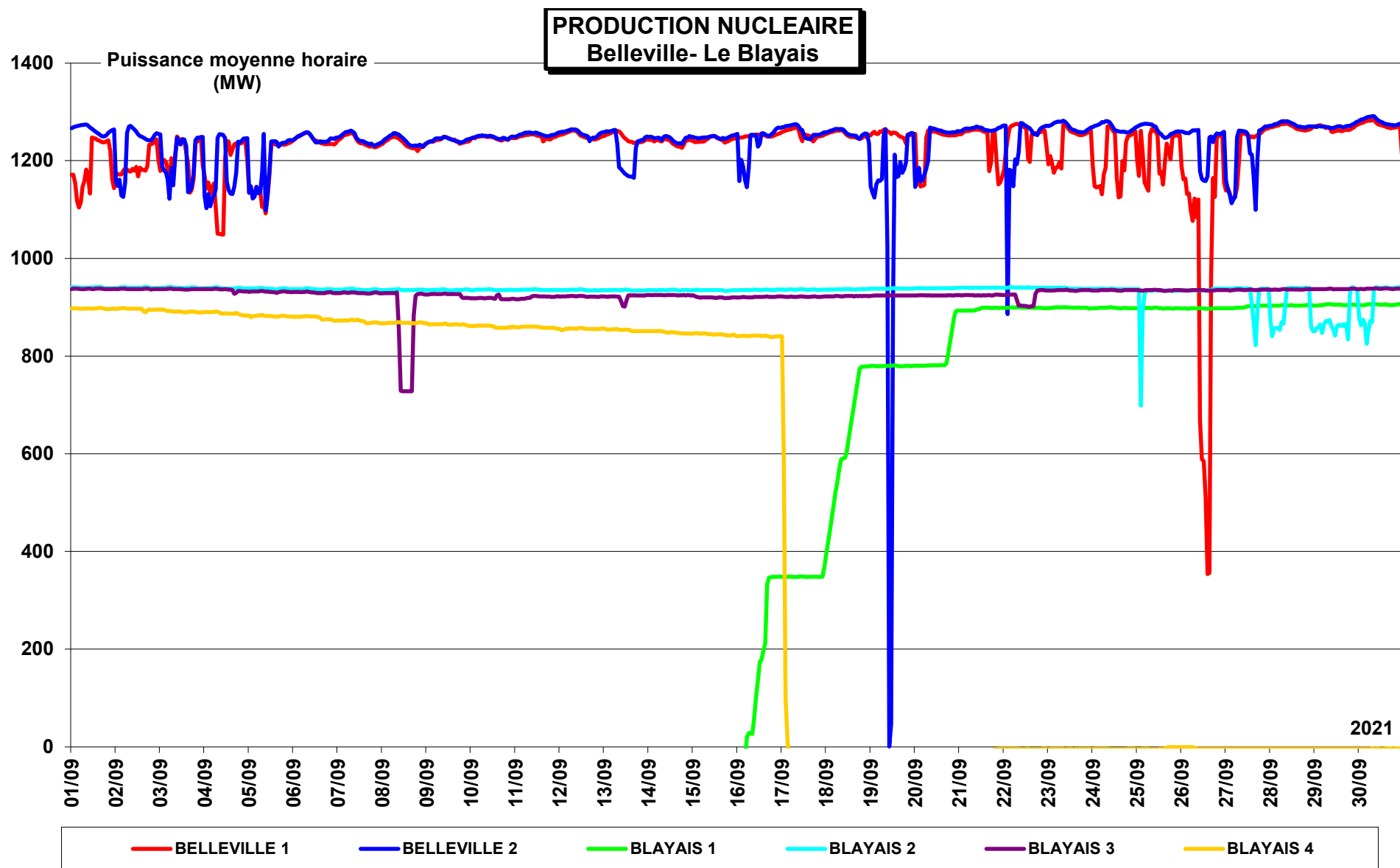
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	485	3	1133	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	149,7	117,7	78,6%	Production (GWh)	163	283
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	37,0	53,4	144,3%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	23,0%	0,05%	26,2%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	59,9	49,9	83,4%	Facteur de charge	8,9%	8,1%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	33,4	27,0	80,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	59,6	35,0	58,8%			
				Total		4635,26	339,6	283,0	83,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel 18 16		

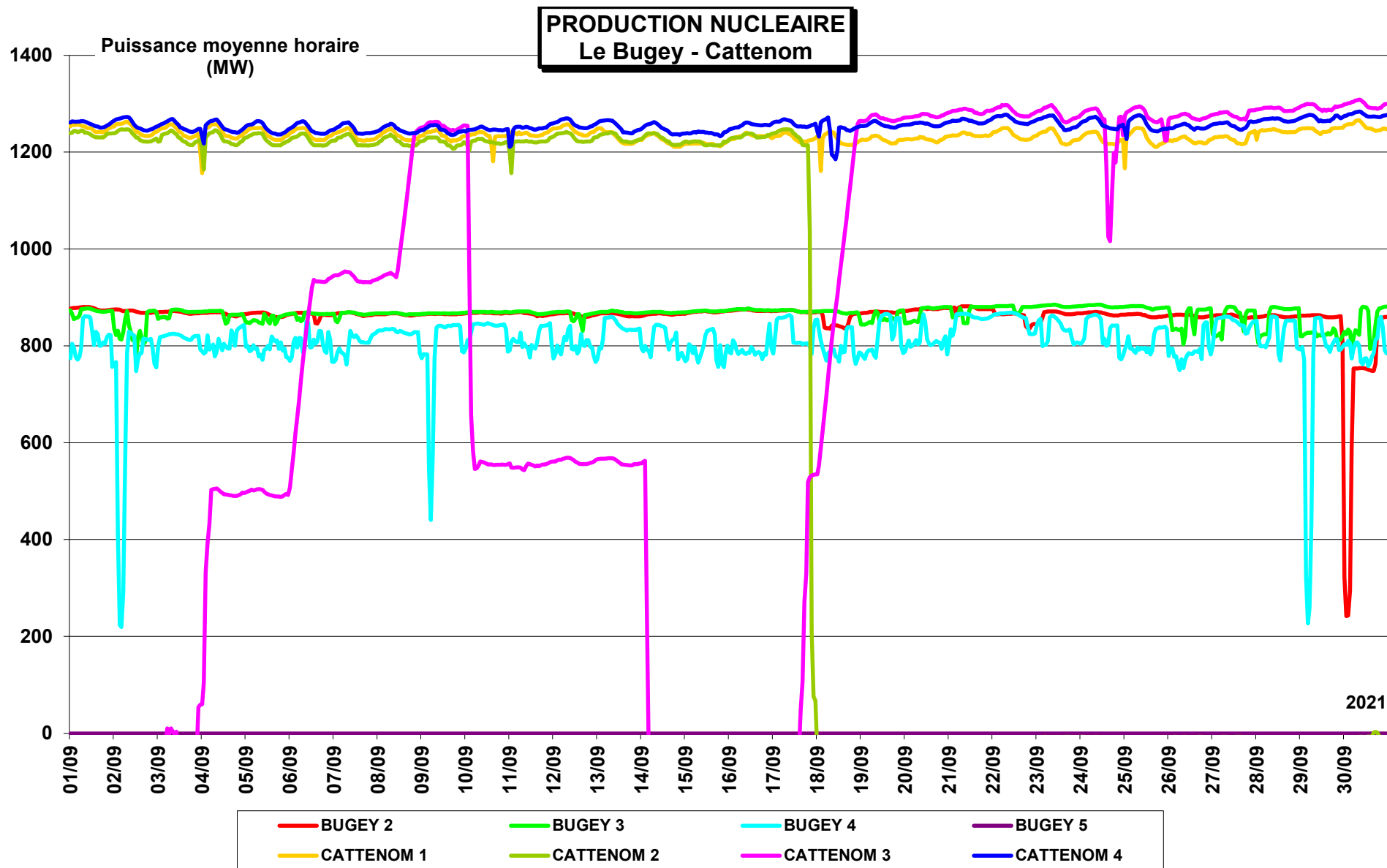
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

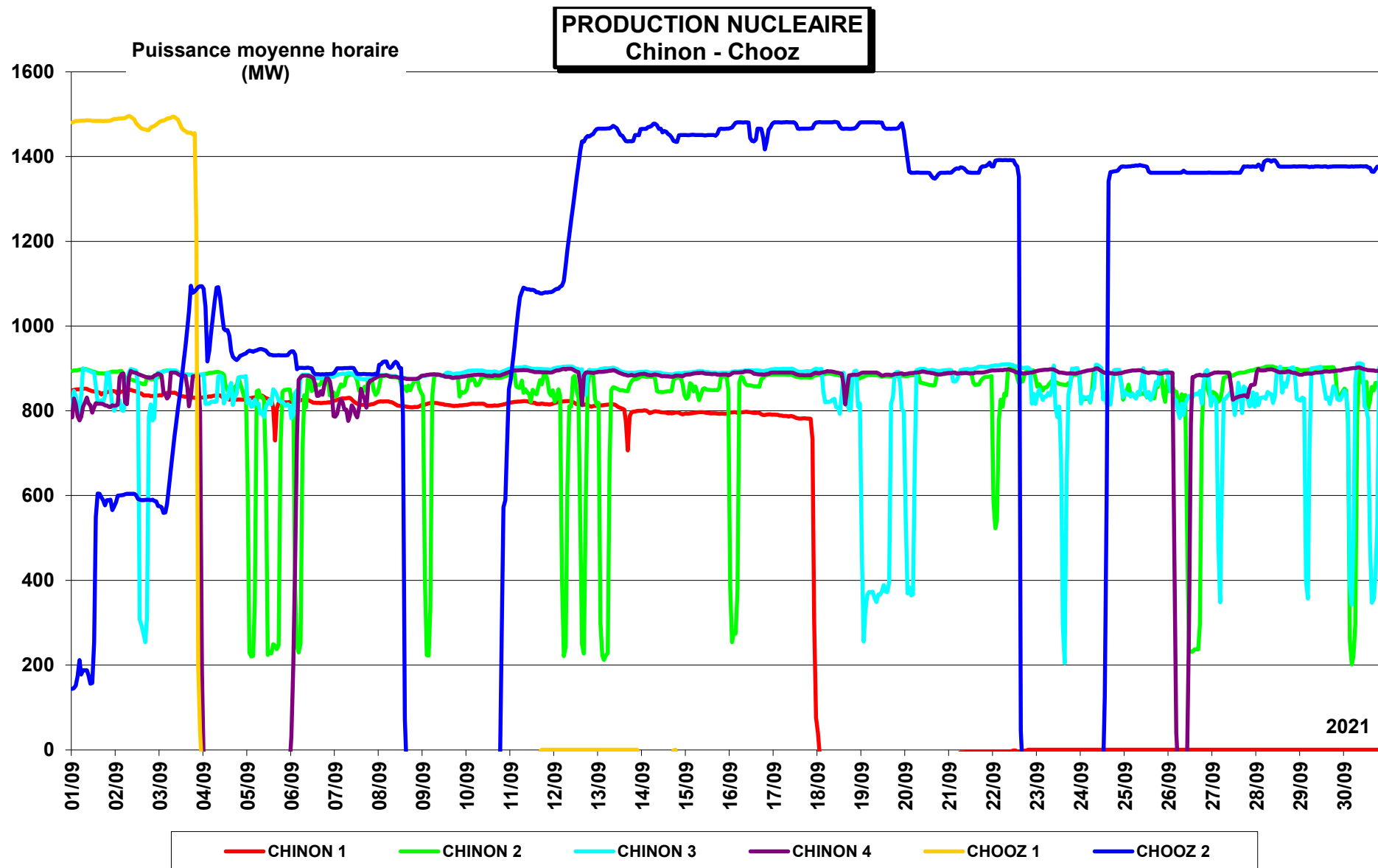
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

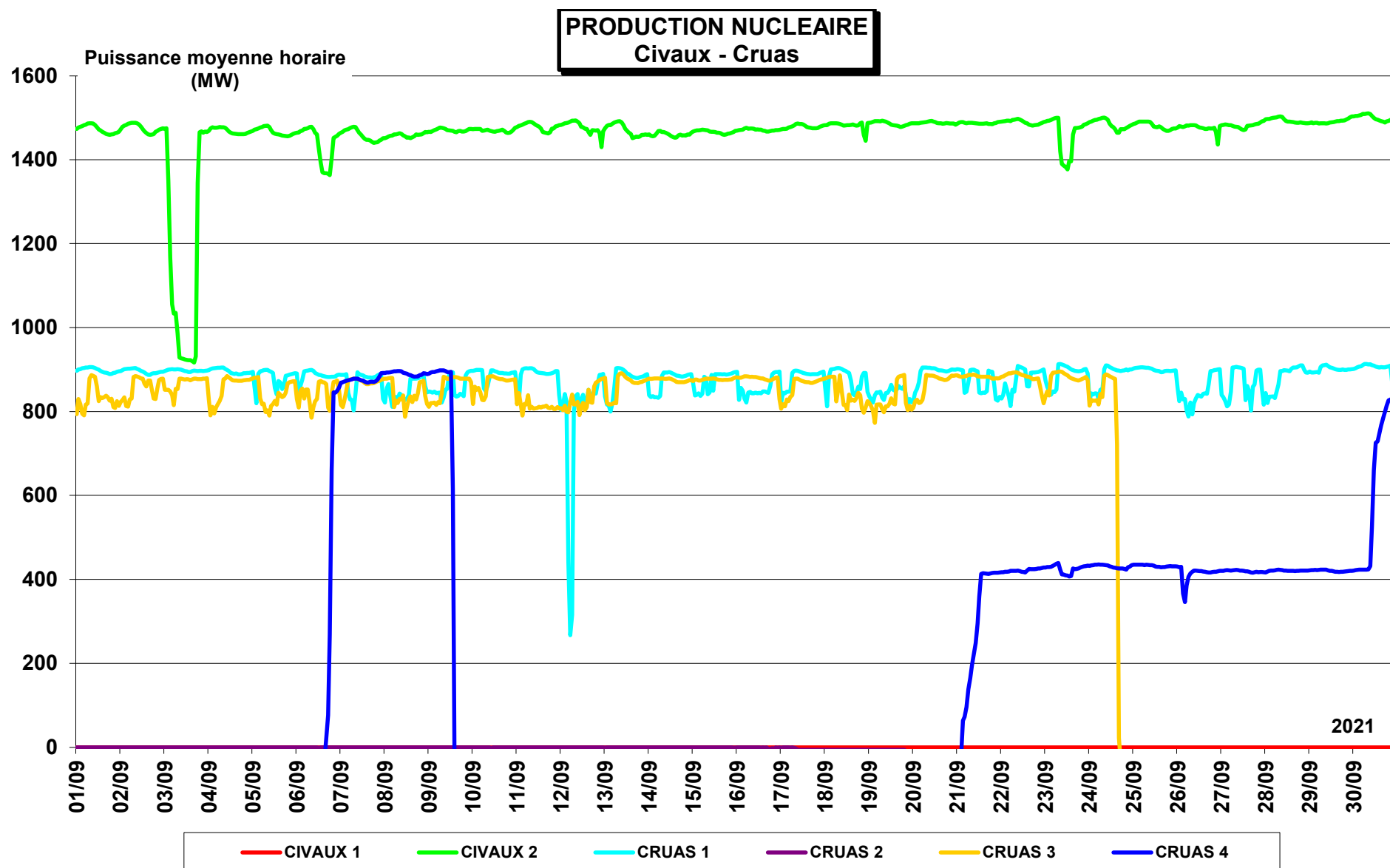
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

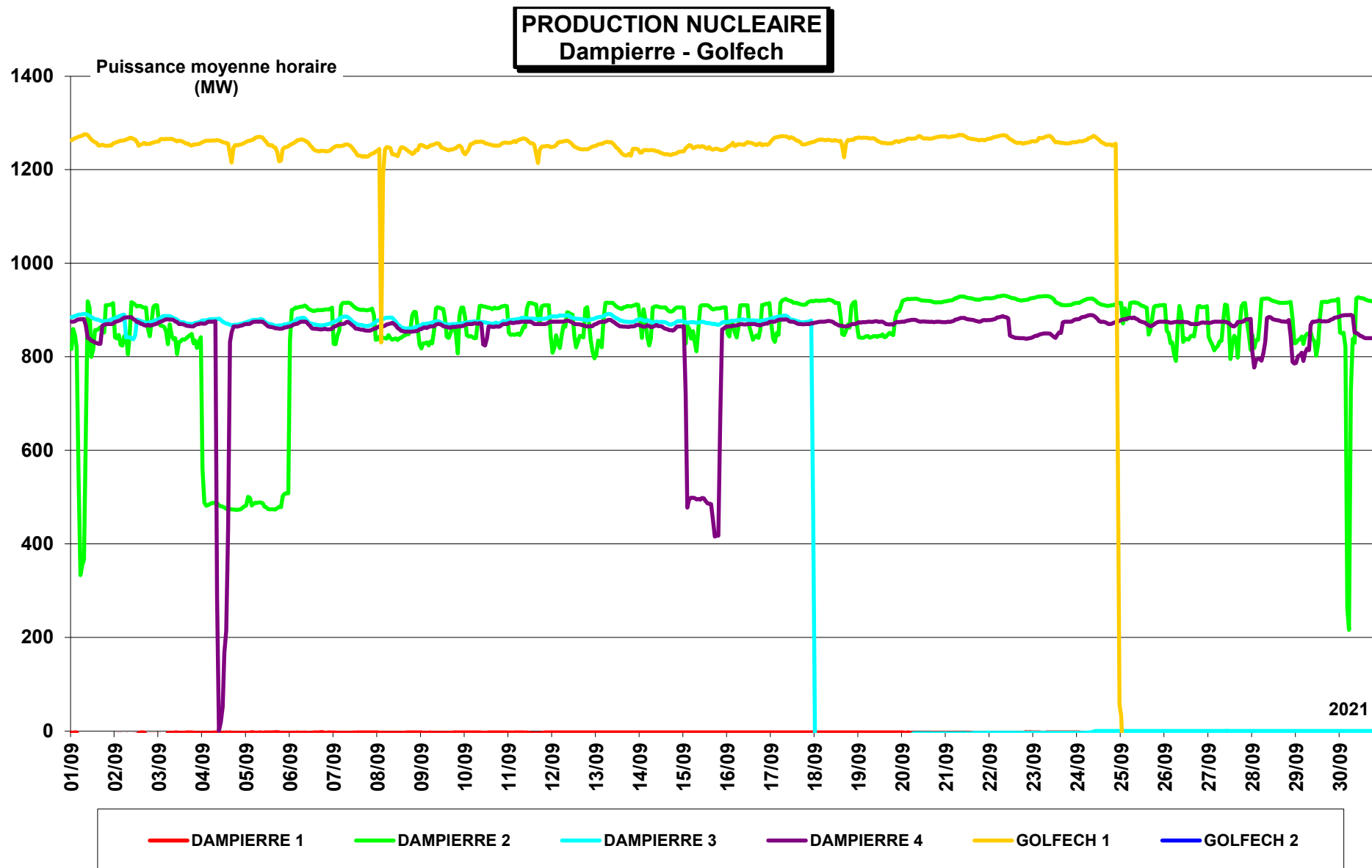




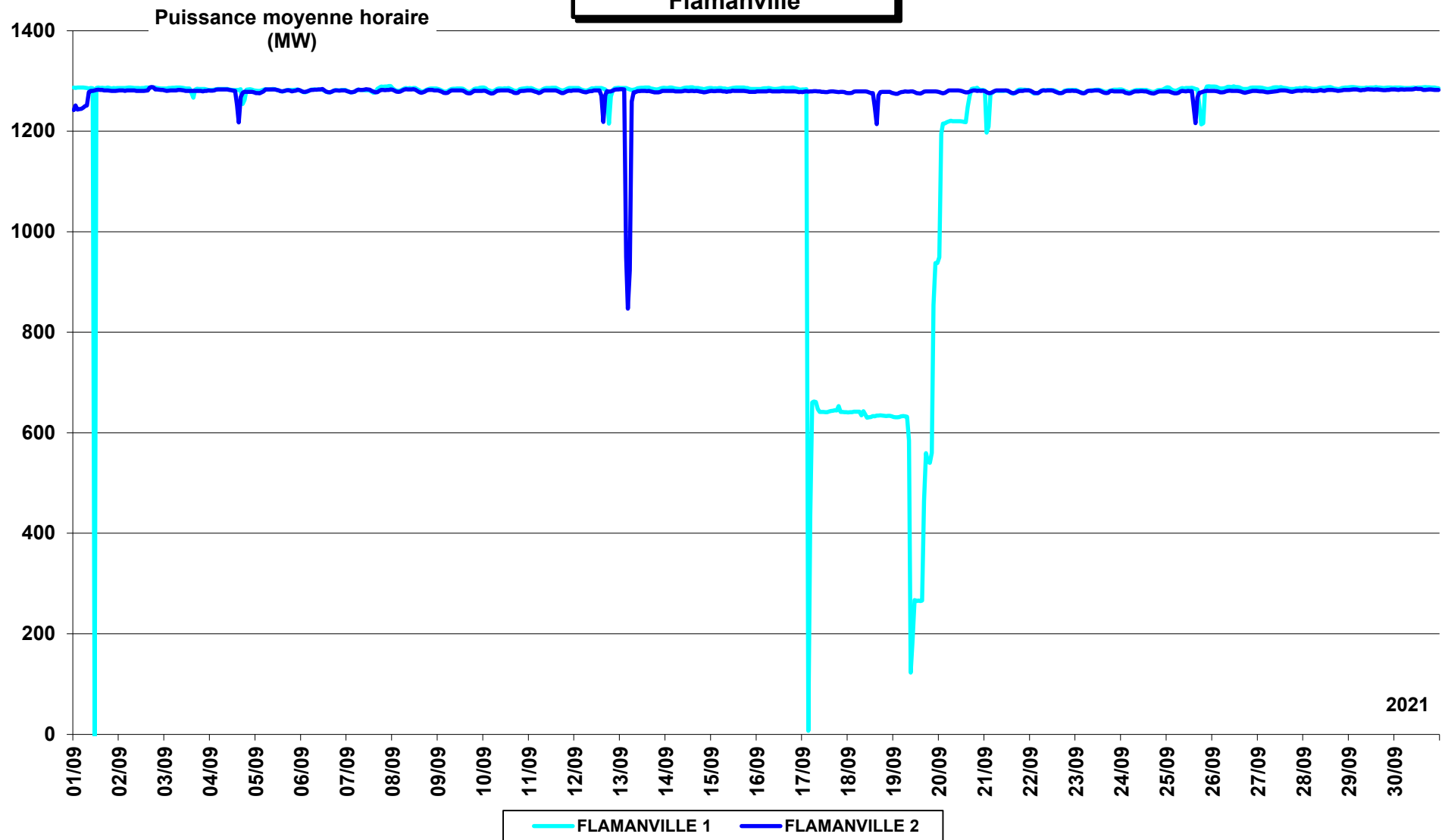




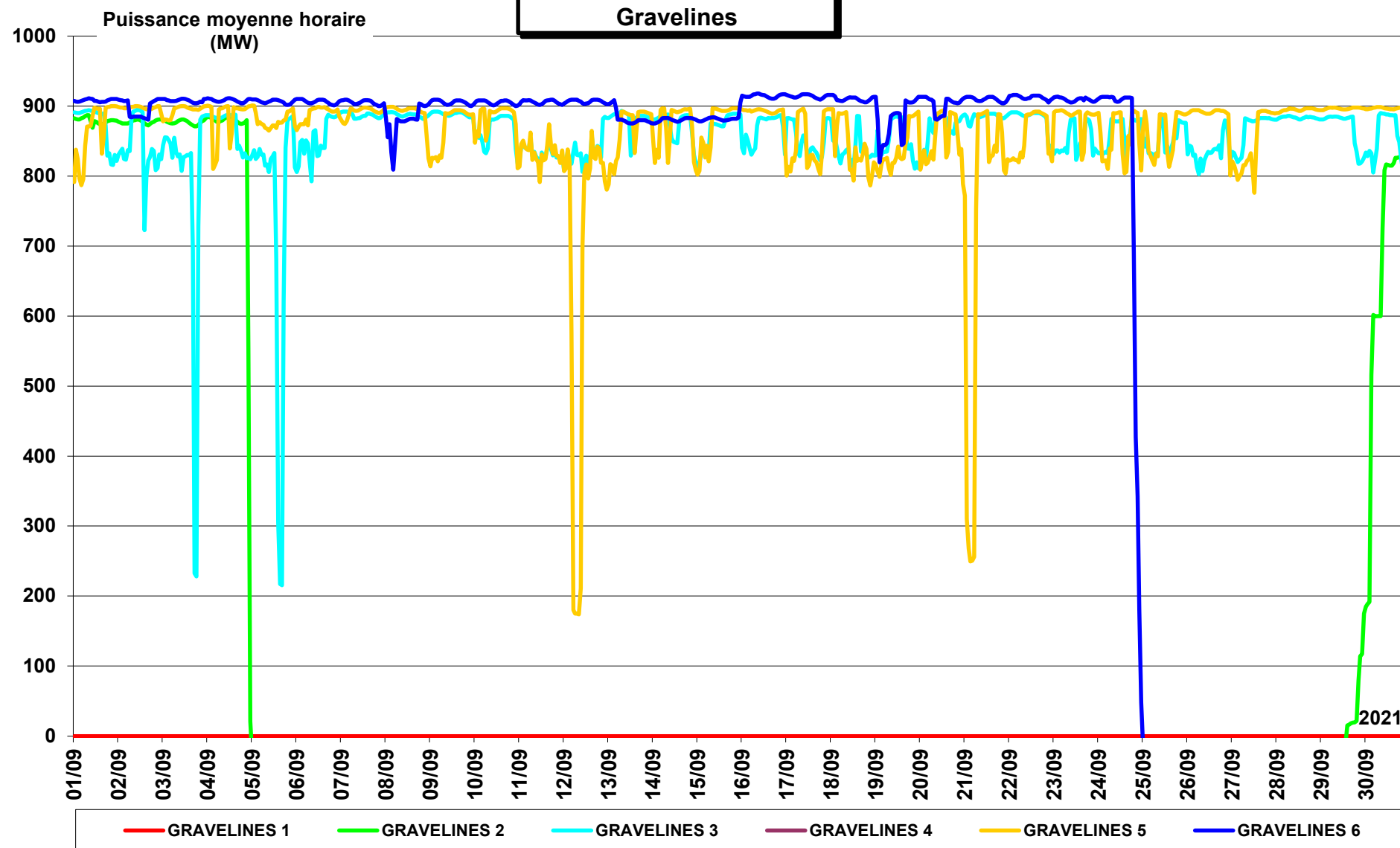


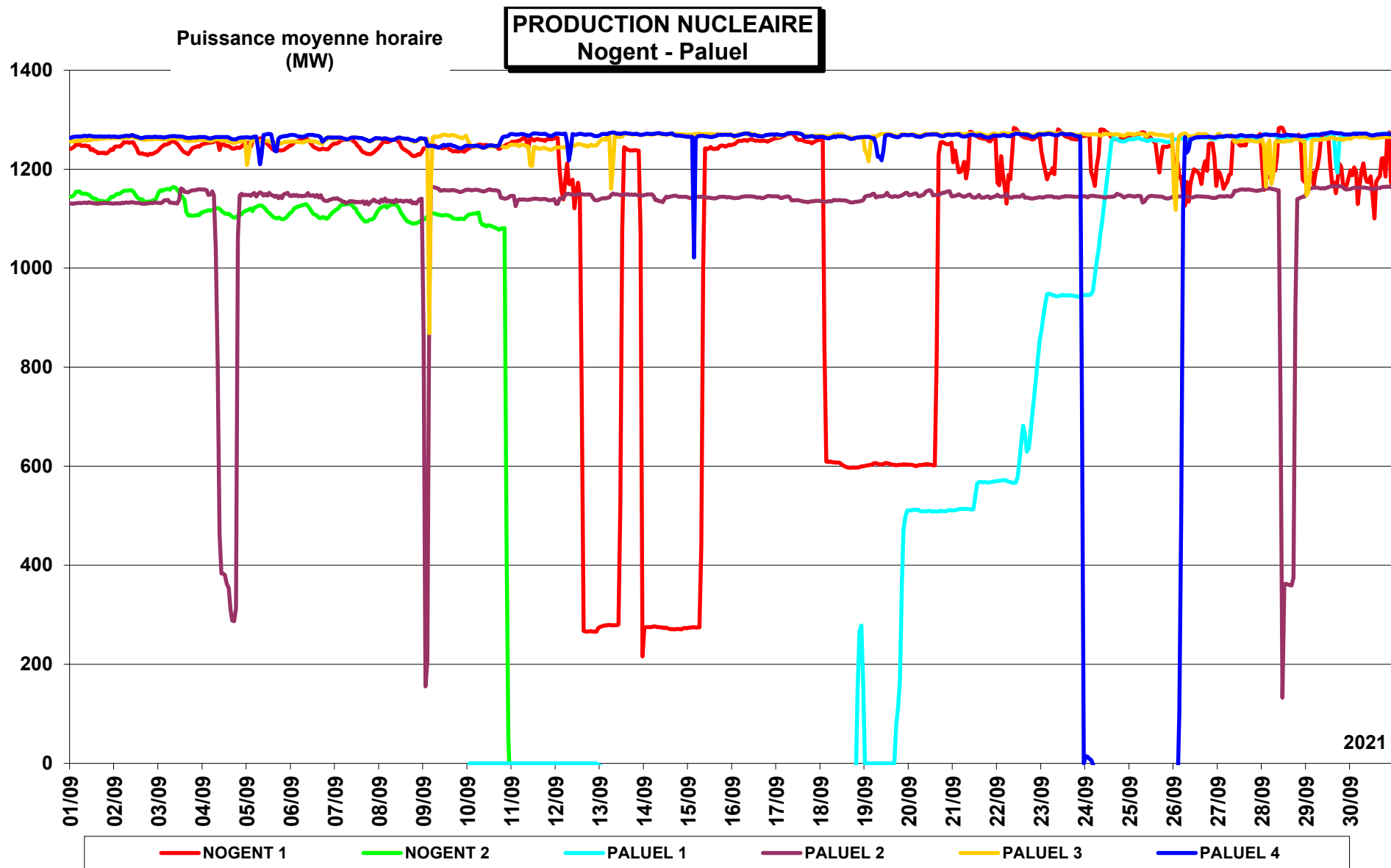


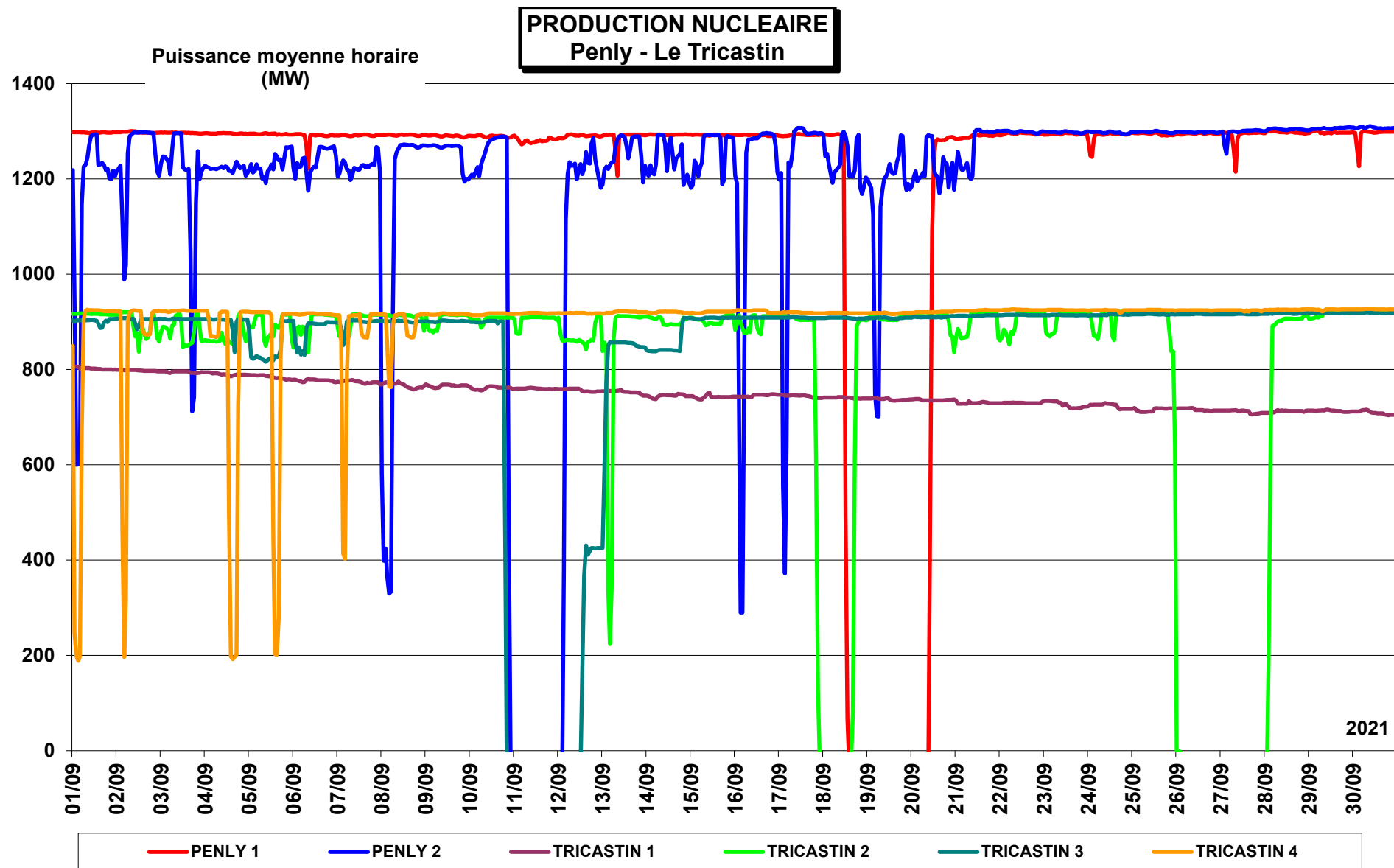
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**

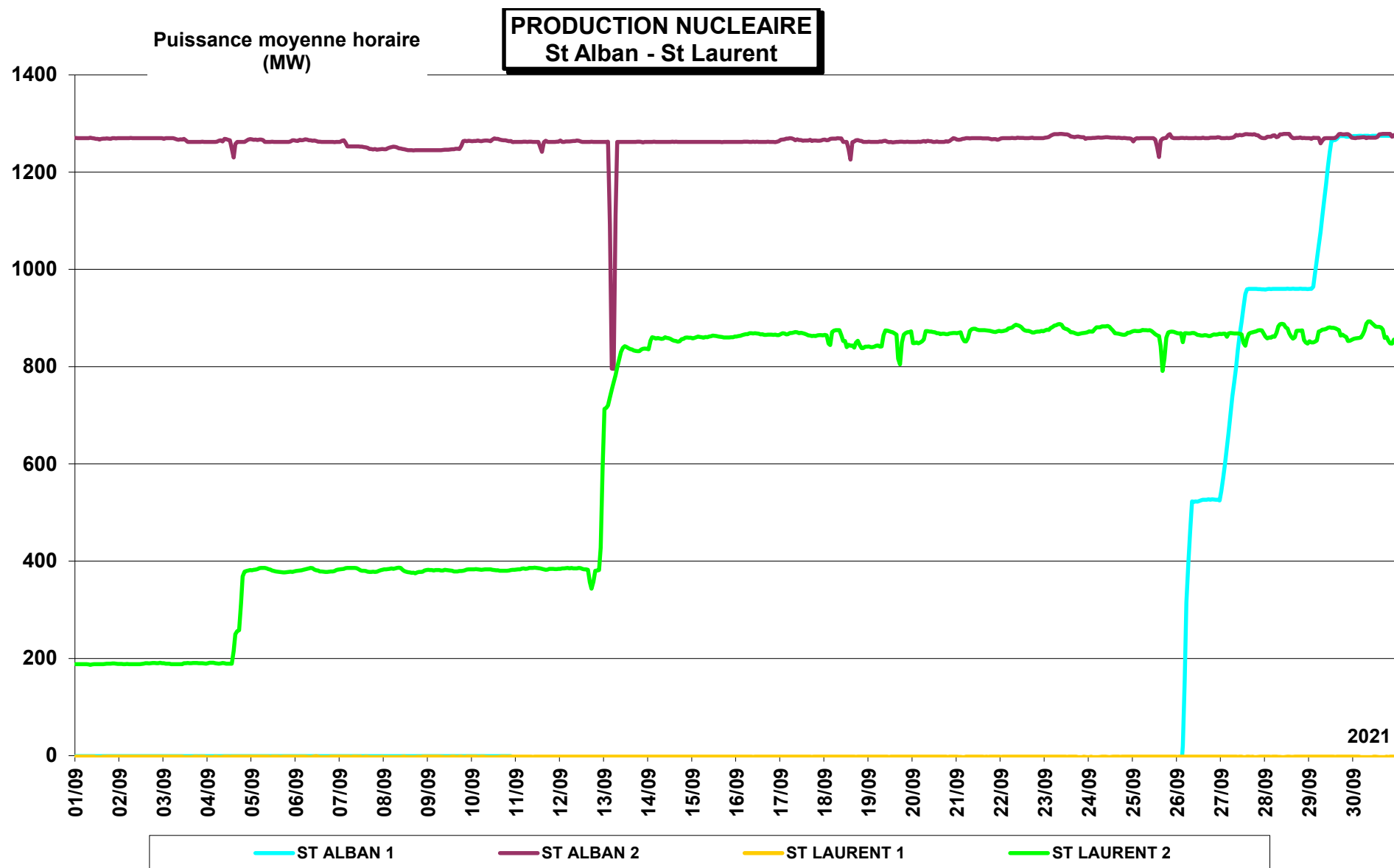


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

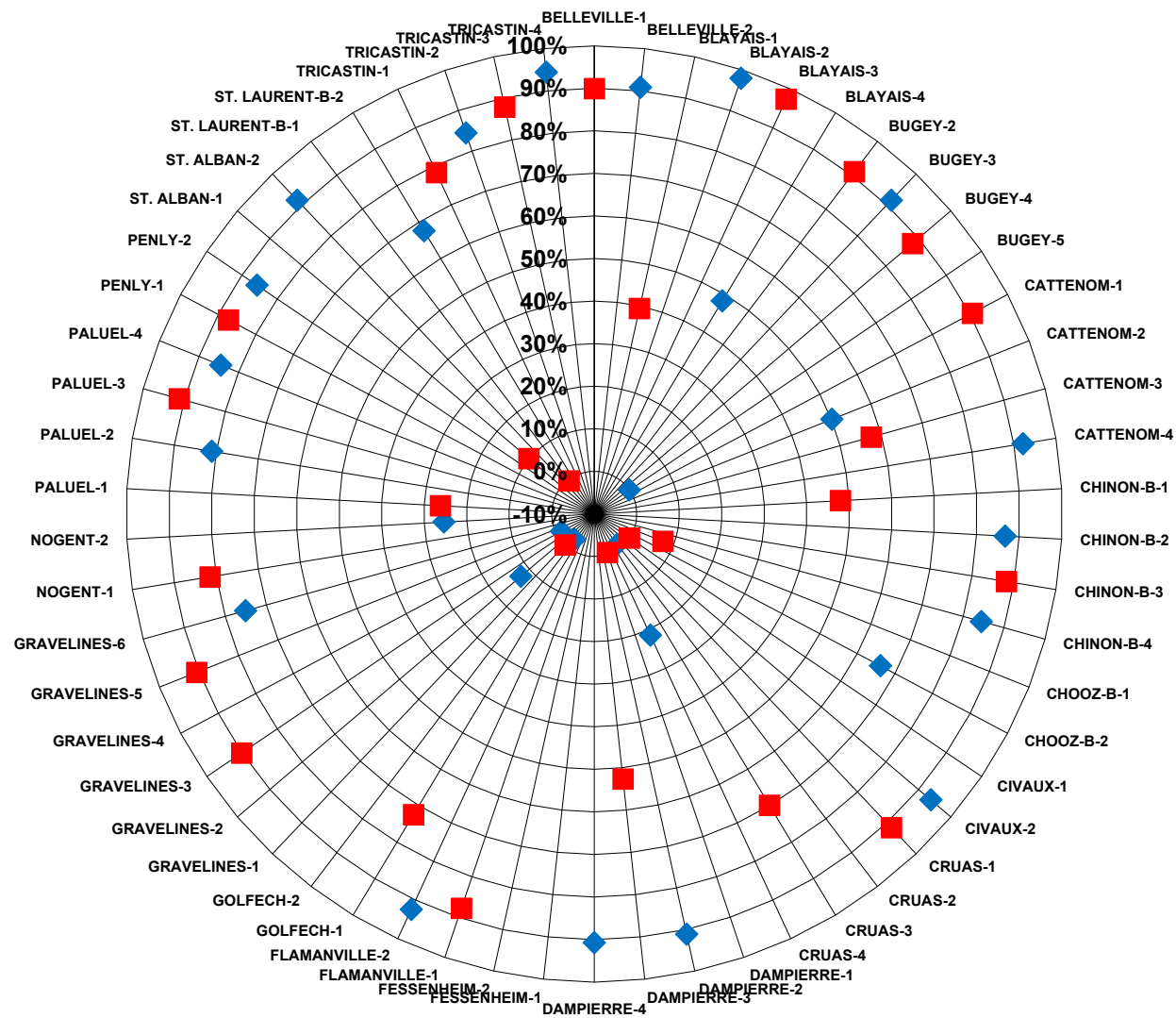


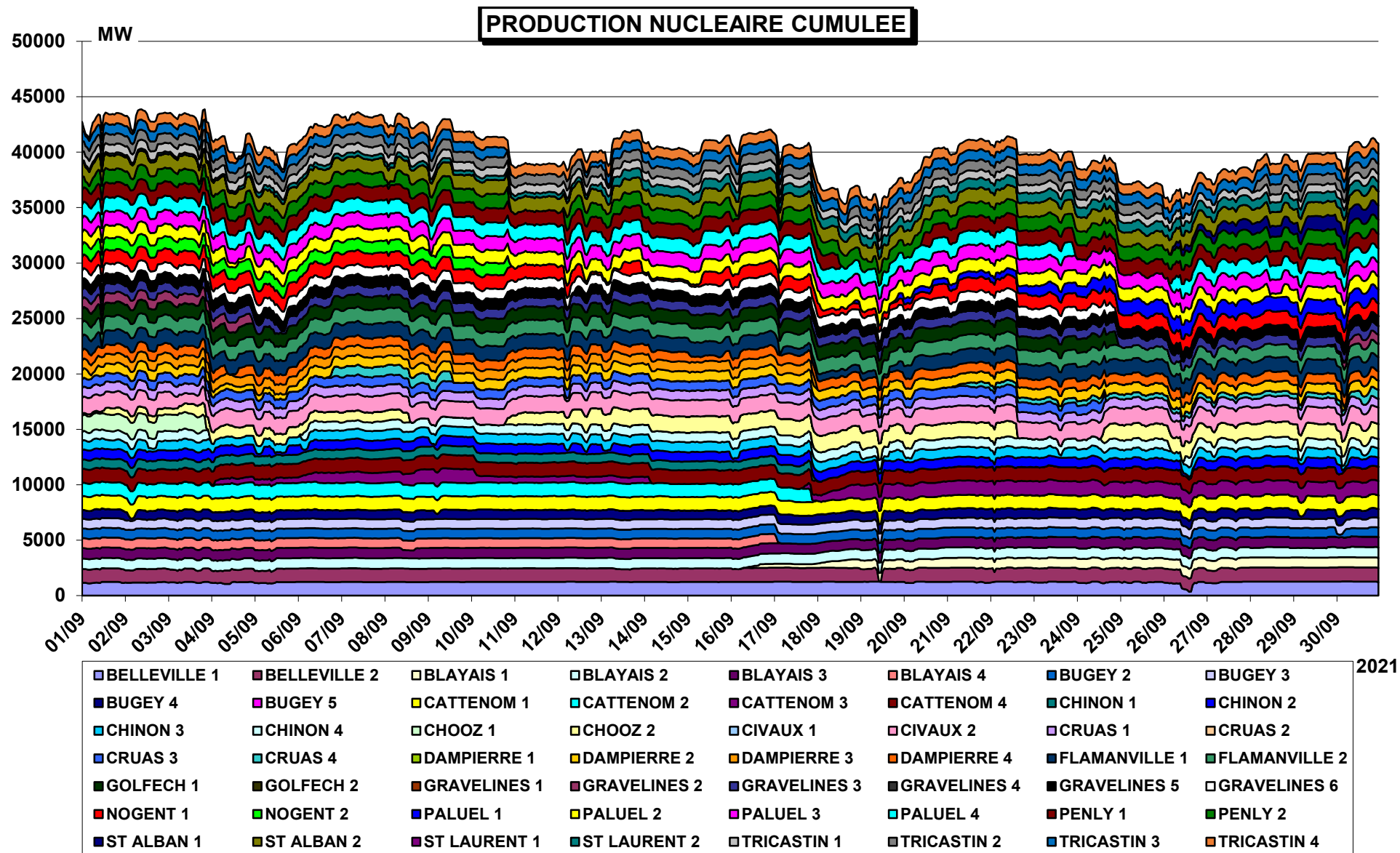


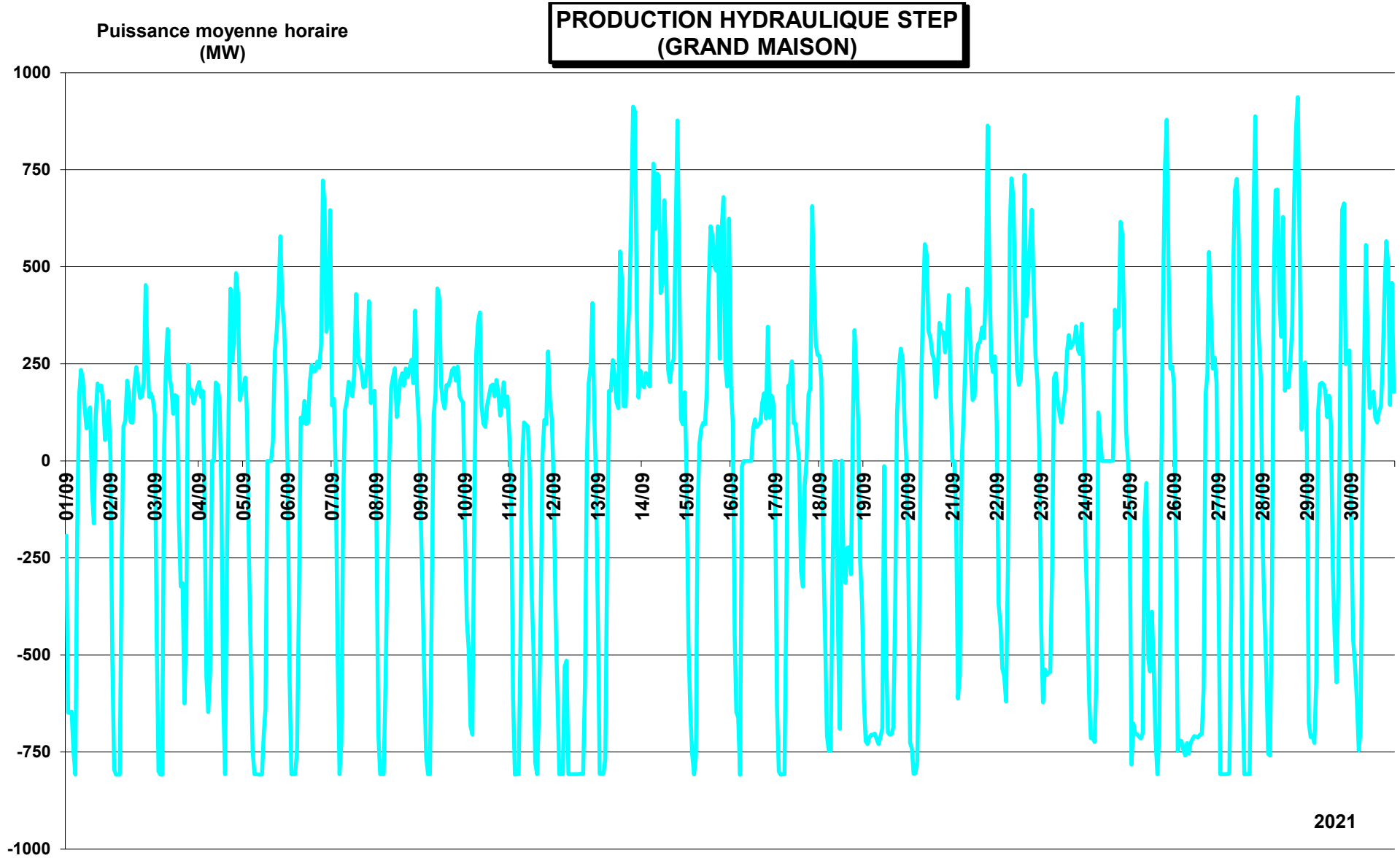


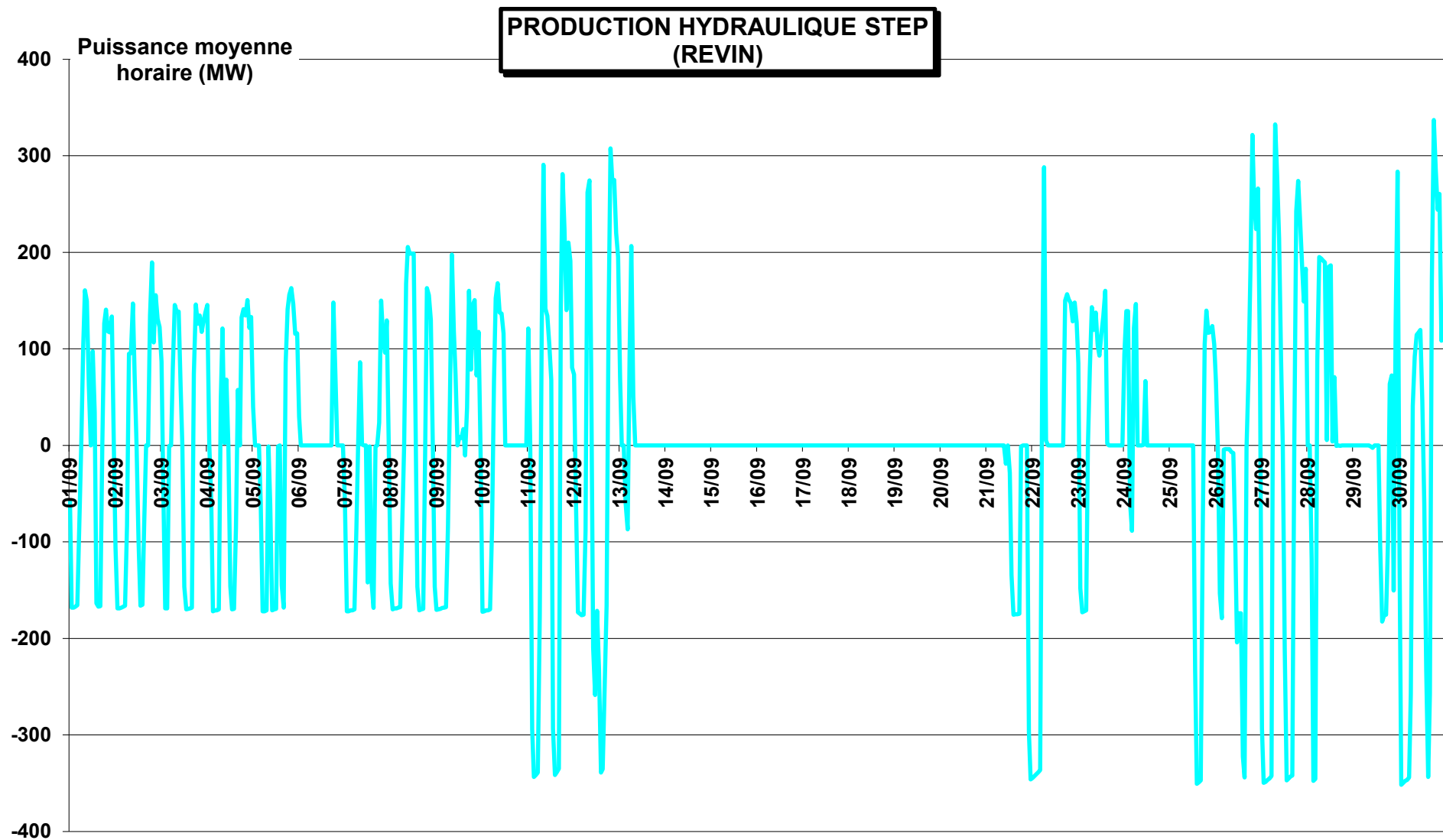


Facteur charge tranches nucléaires (Septembre 2021)

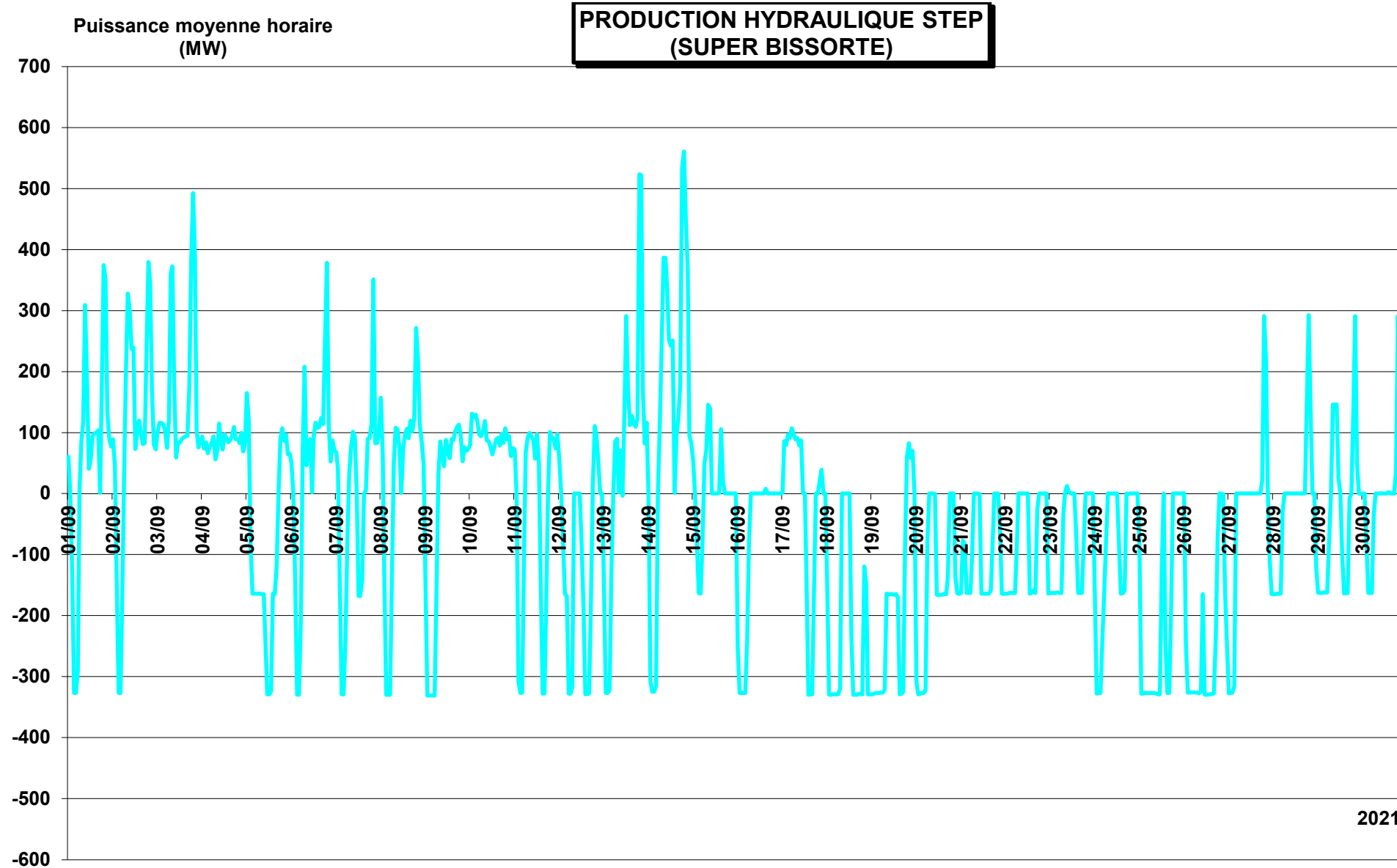






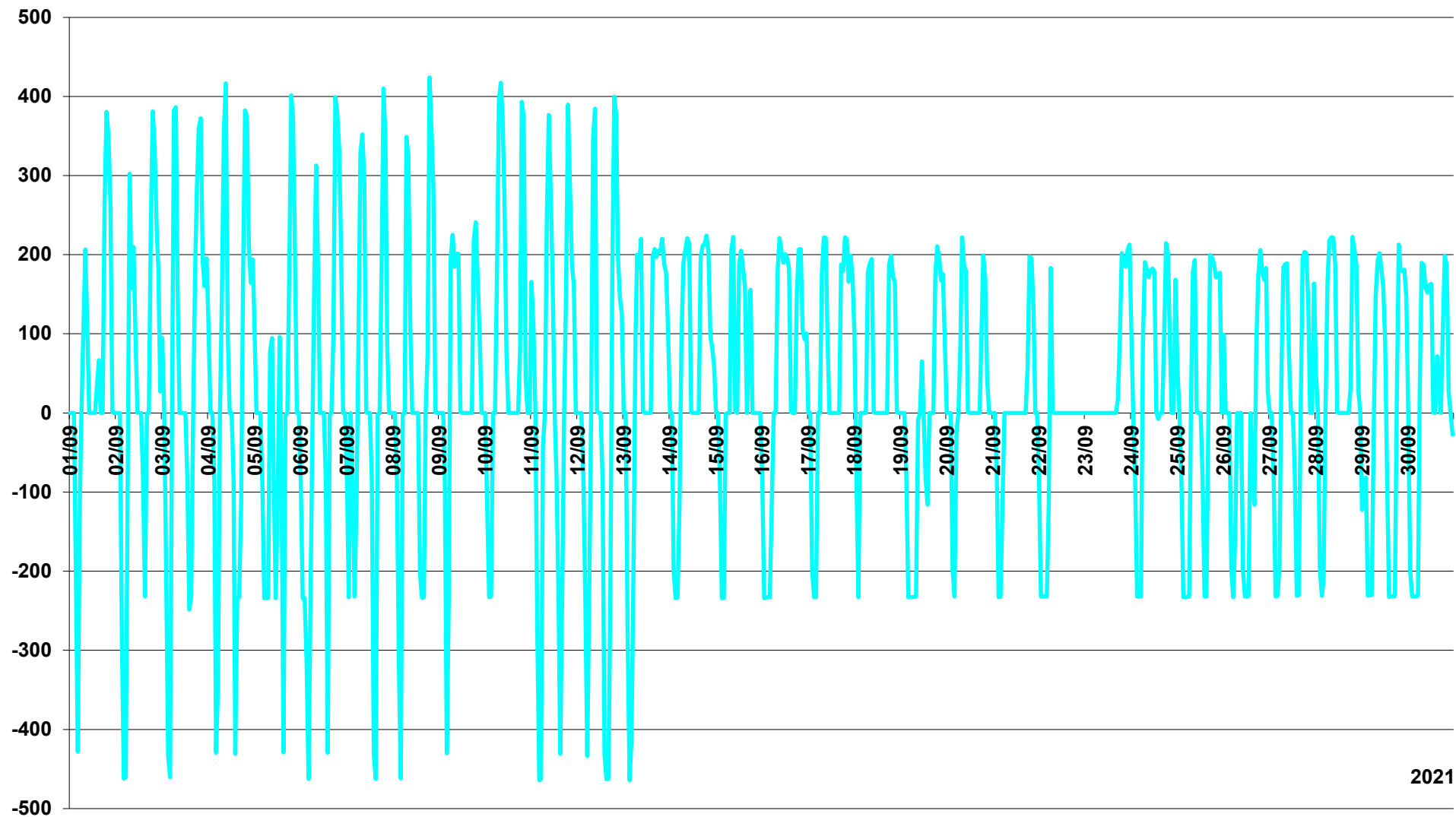


2021

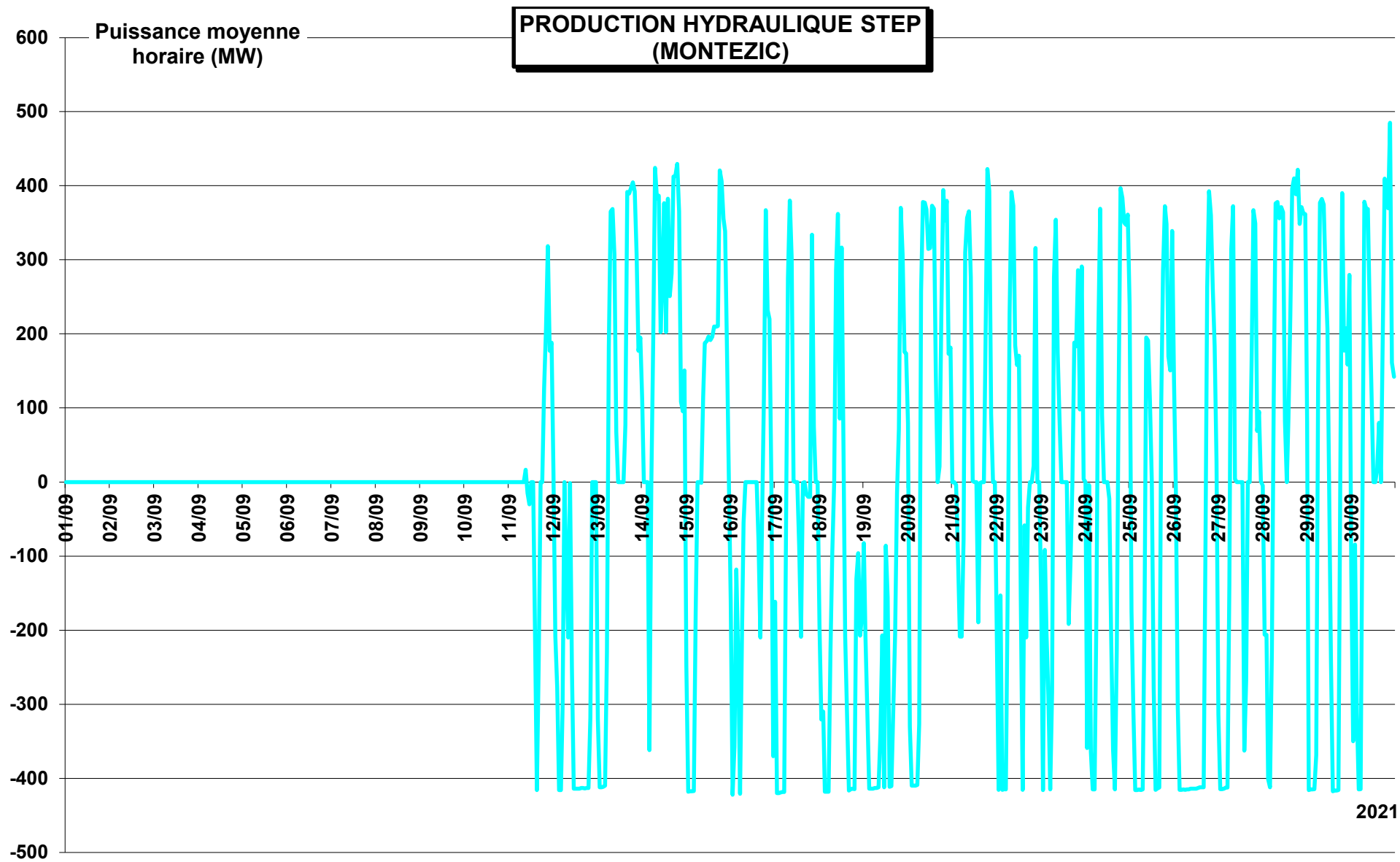


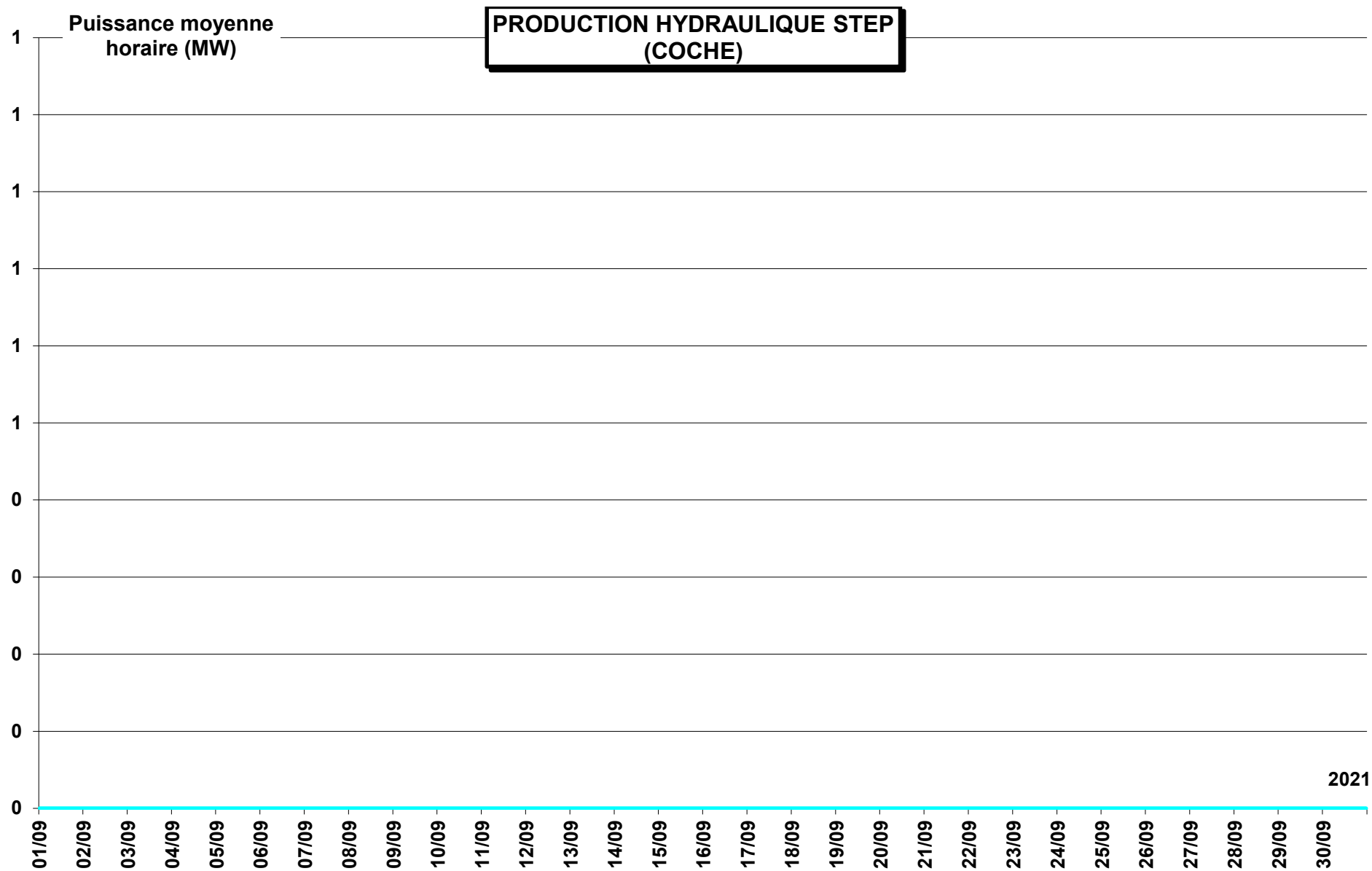
Puissance moyenne
horaire (MW)

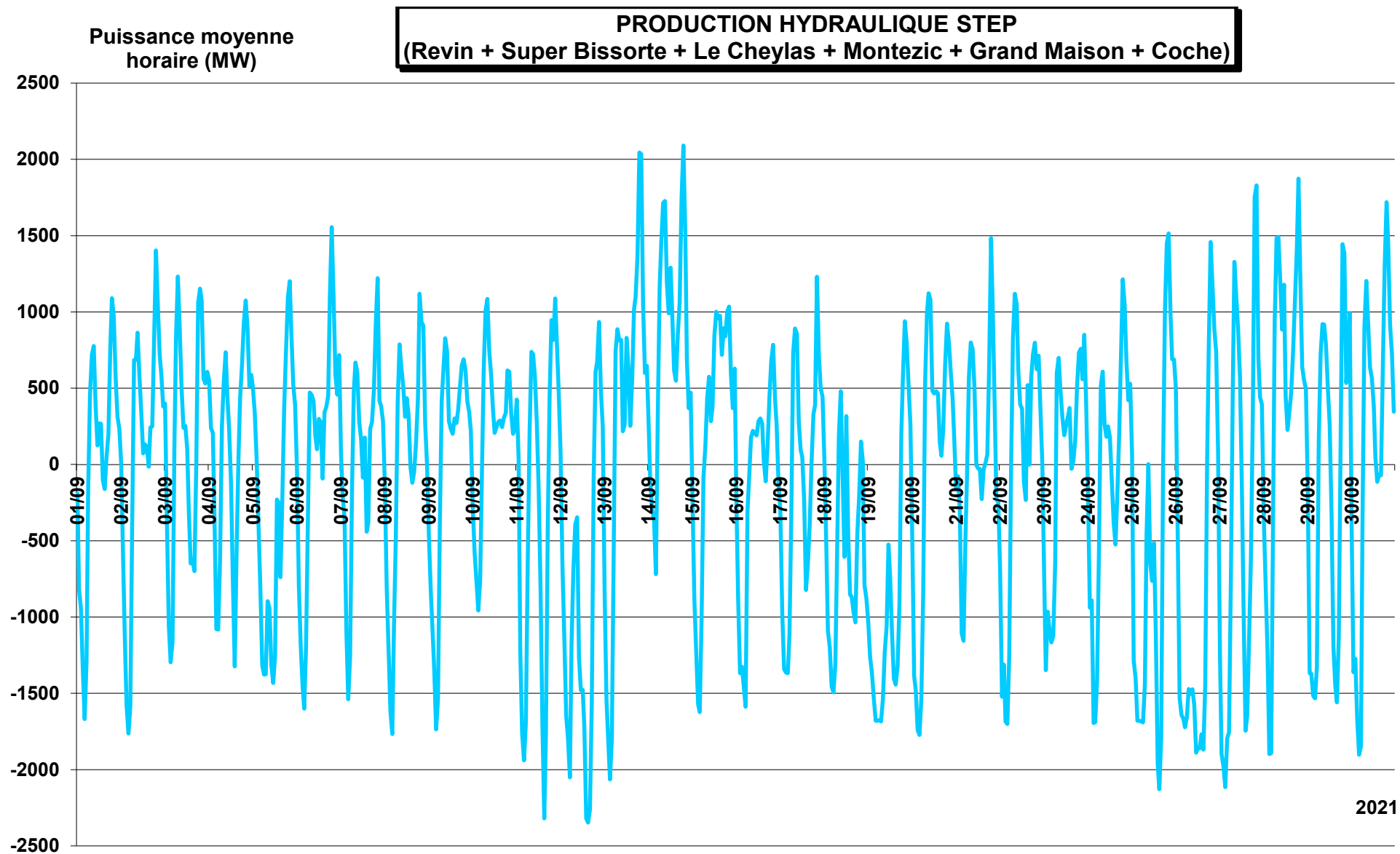
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

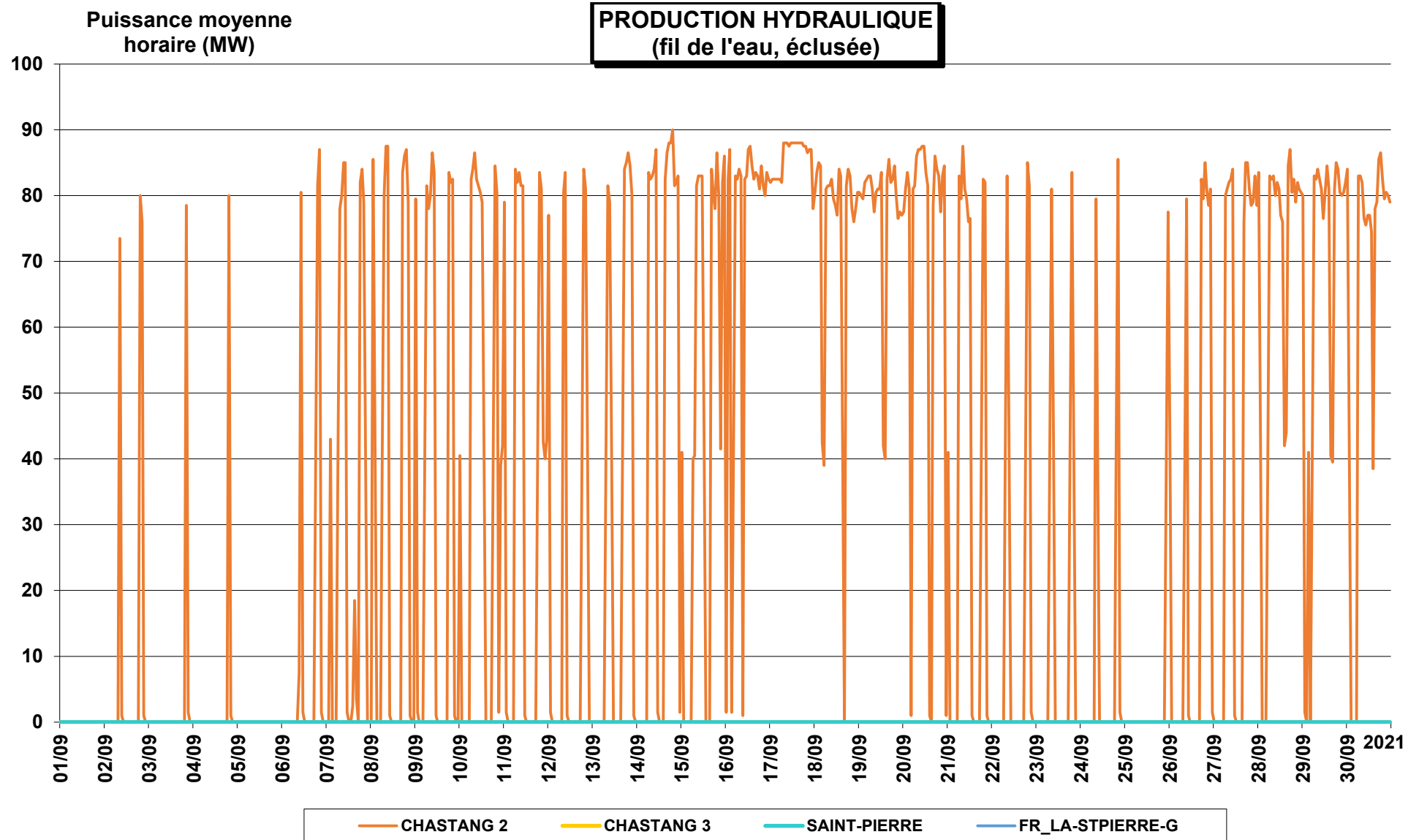


2021



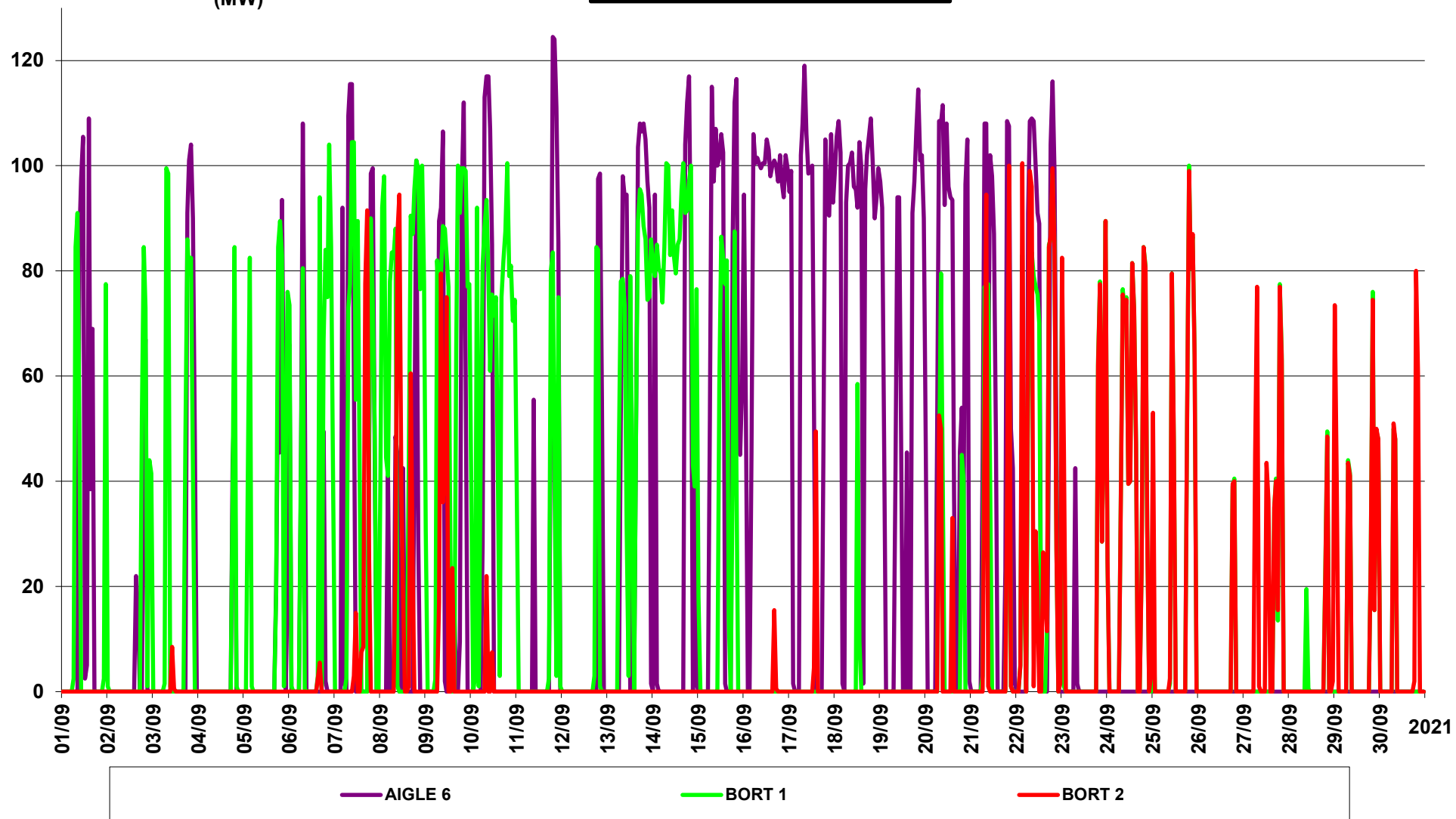






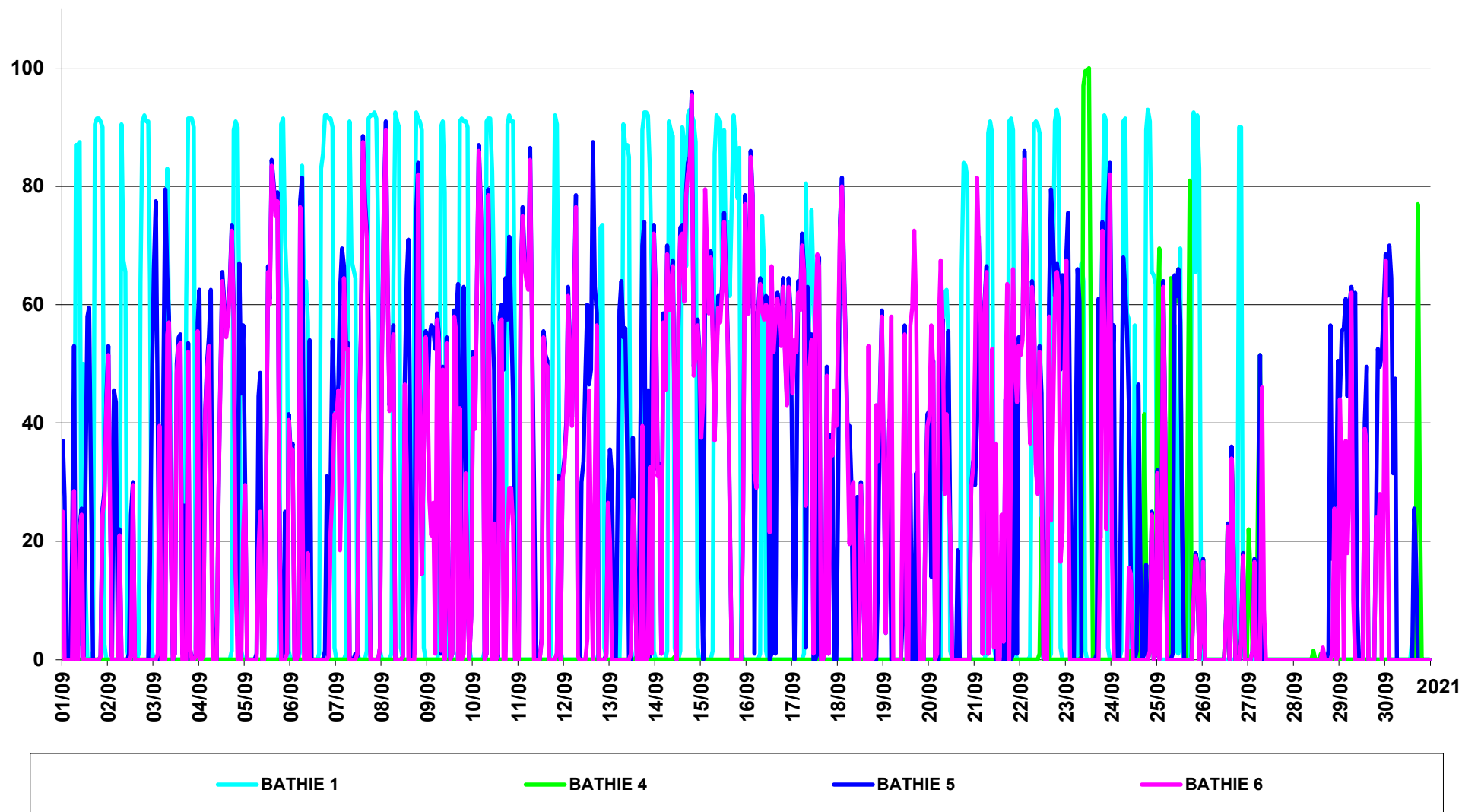
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

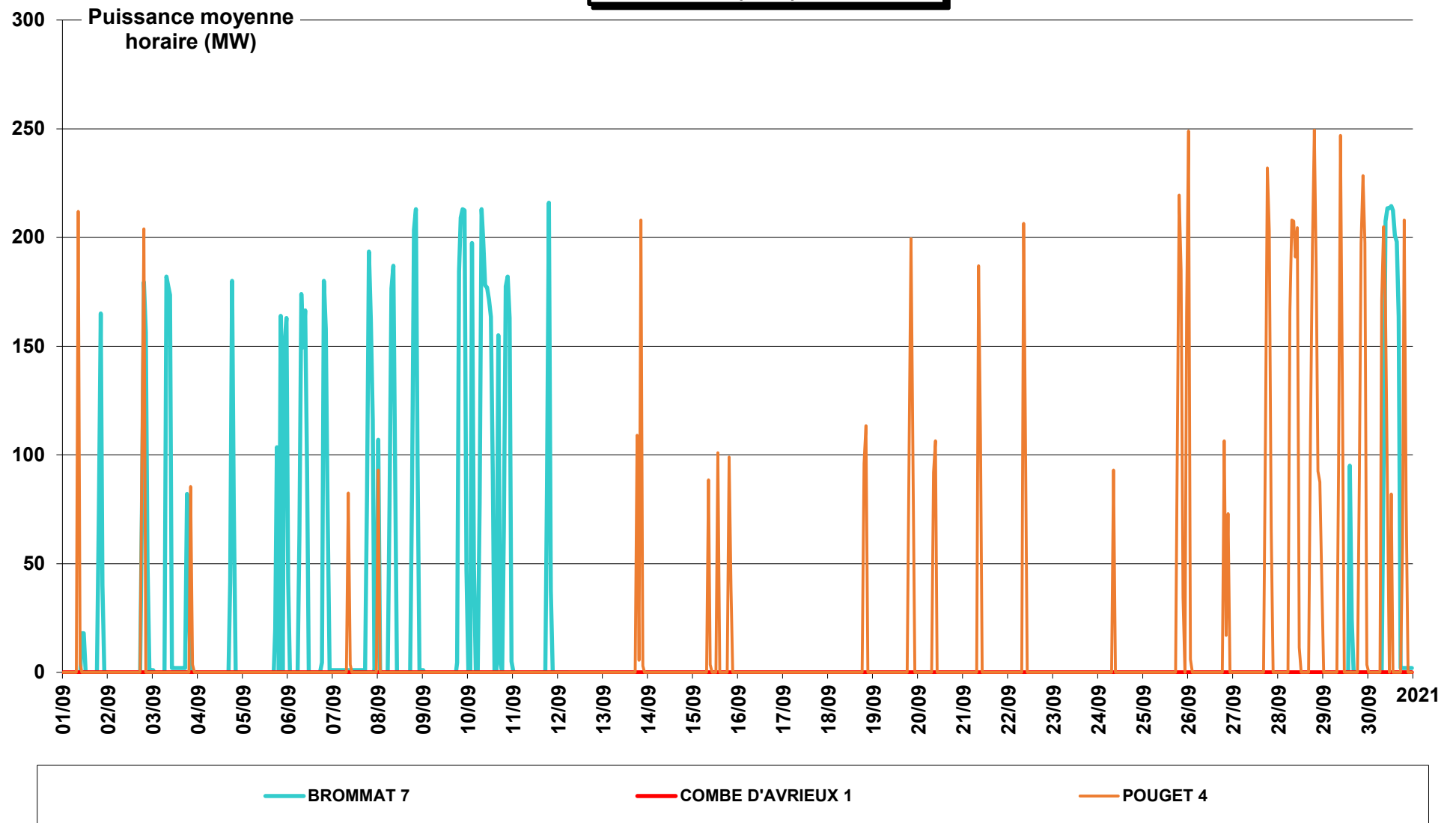


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

