

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	650,6	64,9%	26	CHOOZ-B-1	1560	0,0	0,0%	35	GRAVELINES-1	951	639,1	91,4%	1	ST. LAURENT-B-1	956	640,8	91,2%	2
BELLEVILLE-2	1363	913,5	91,2%	3	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	35	GRAVELINES-2	951	15,7	2,2%	32	ST. LAURENT-B-2	956	456,8	65,0%	25
BLAYAIS-1	951	531,5	76,0%	19	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	35	GRAVELINES-3	951	-3,9	-0,6%	51	TRICASTIN-1	955	613,4	87,4%	8
BLAYAIS-2	951	599,2	85,7%	11	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	35	GRAVELINES-4	951	582,1	83,3%	15	TRICASTIN-2	955	625,0	89,0%	6
BLAYAIS-3	951	-1,9	-0,3%	46	CRUAS-1	956	554,7	78,9%	18	GRAVELINES-5	951	-2,7	-0,4%	48	TRICASTIN-3	955	-2,0	-0,3%	47
BLAYAIS-4	951	515,3	73,7%	21	CRUAS-2	956	440,9	62,7%	28	GRAVELINES-6	951	590,3	84,5%	14	TRICASTIN-4	955	559,1	79,7%	17
BUGEY-2	945	586,6	84,5%	13	CRUAS-3	956	84,8	12,1%	31	NOGENT-1	1363	-6,9	-0,7%	54	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 25 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 47,4% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 16 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 27,7% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 5 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 8,7%				
BUGEY-3	945	-3,1	-0,4%	49	CRUAS-4	956	456,1	64,9%	27	NOGENT-2	1363	904,4	90,3%	4					
BUGEY-4	917	-0,4	-0,1%	41	DAMPIERRE-1	937	621,2	90,2%	5	PALUEL-1	1382	830,0	81,7%	16					
BUGEY-5	917	477,9	70,9%	23	DAMPIERRE-2	937	1,5	0,2%	34	PALUEL-2	1382	-2,3	-0,2%	44					
CATTENOM-1	1362	0,0	0,0%	35	DAMPIERRE-3	937	393,5	57,1%	29	PALUEL-3	1382	879,1	86,5%	10					
CATTENOM-2	1362	658,4	65,8%	24	DAMPIERRE-4	937	-18,7	-2,7%	56	PALUEL-4	1382	-24,3	-2,4%	55					
CATTENOM-3	1362	-0,3	0,0%	40	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-6,9	-0,7%	53					
CATTENOM-4	1362	-2,5	-0,3%	45	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	879,7	86,6%	9					
CHINON-B-1	954	622,9	88,8%	7	FLAMANVILLE-1	1382	-1,3	-0,1%	43	ST. ALBAN-1	1381	859,2	84,6%	12					
CHINON-B-2	954	-3,9	-0,6%	50	FLAMANVILLE-2	1382	-1,0	-0,1%	42	ST. ALBAN-2	1381	218,7	21,5%	30					
CHINON-B-3	954	2,4	0,3%	33	GOLFECH-1	1363	-6,3	-0,6%	52	Facteur de charge du parc nucléaire : 41,2%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	528,7	75,4%	20	GOLFECH-2	1363	722,1	72,1%	22	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	25
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	47,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	16
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	5
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	8,7%	

FC : facteur de charge

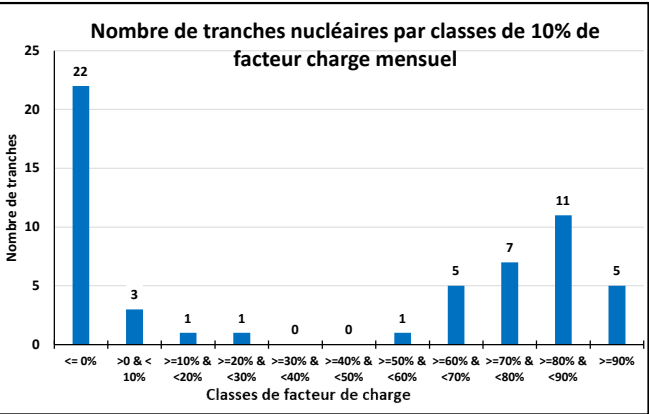
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

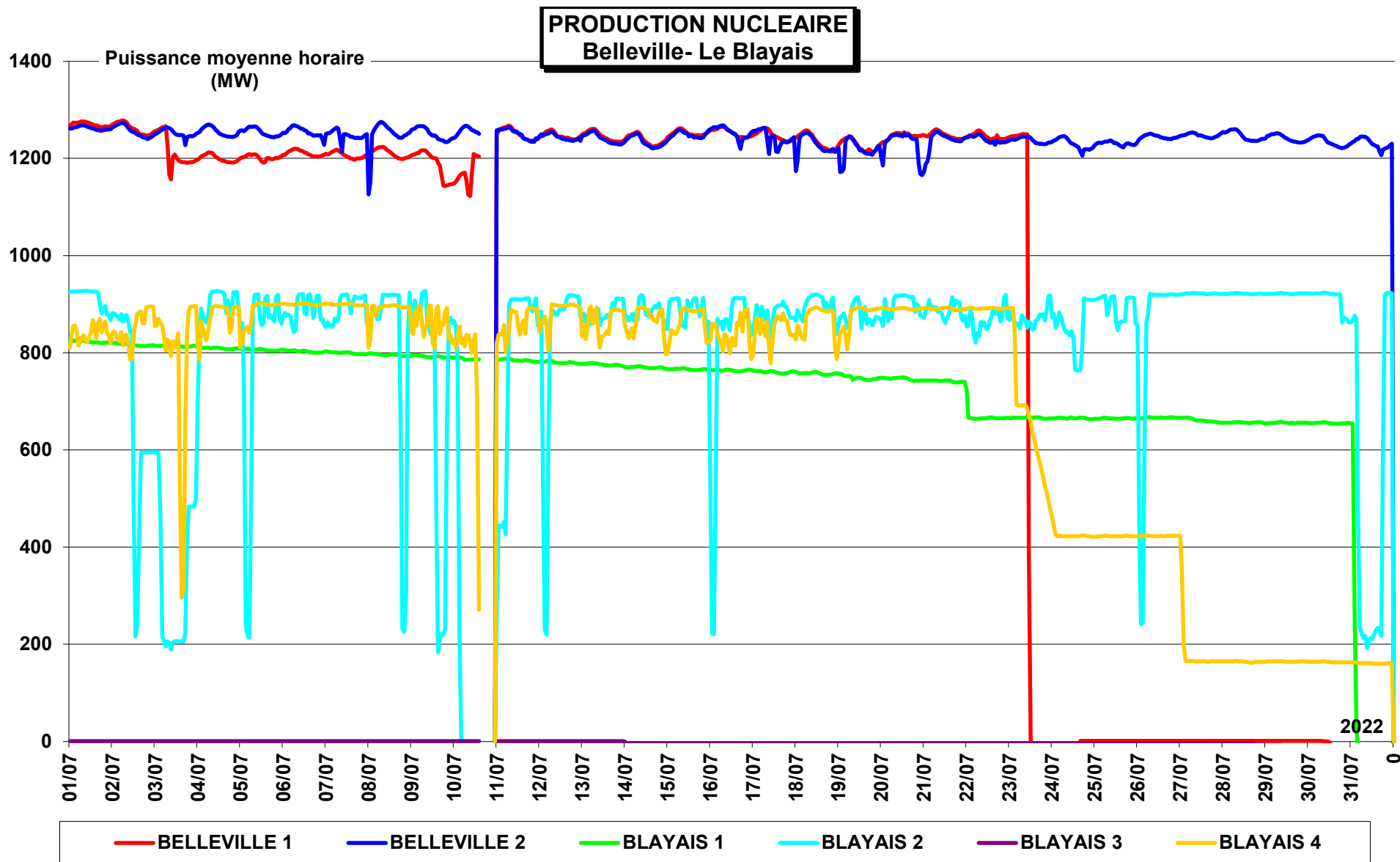
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	0	137	1566	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	14,9	8,8	59,0%	Production (GWh)	121	356
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	21,3	55,5	260,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,0%	2,81%	35,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	194,8	131,6	67,6%	Facteur de charge	6,5%	9,9%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	120,1	93,7	78,1%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	56,9	66,4	116,8%			
				Total		4635,26	407,9	356,0	87,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				25 Nombre de tranches nucléaires par classes facteur charge mensuel		

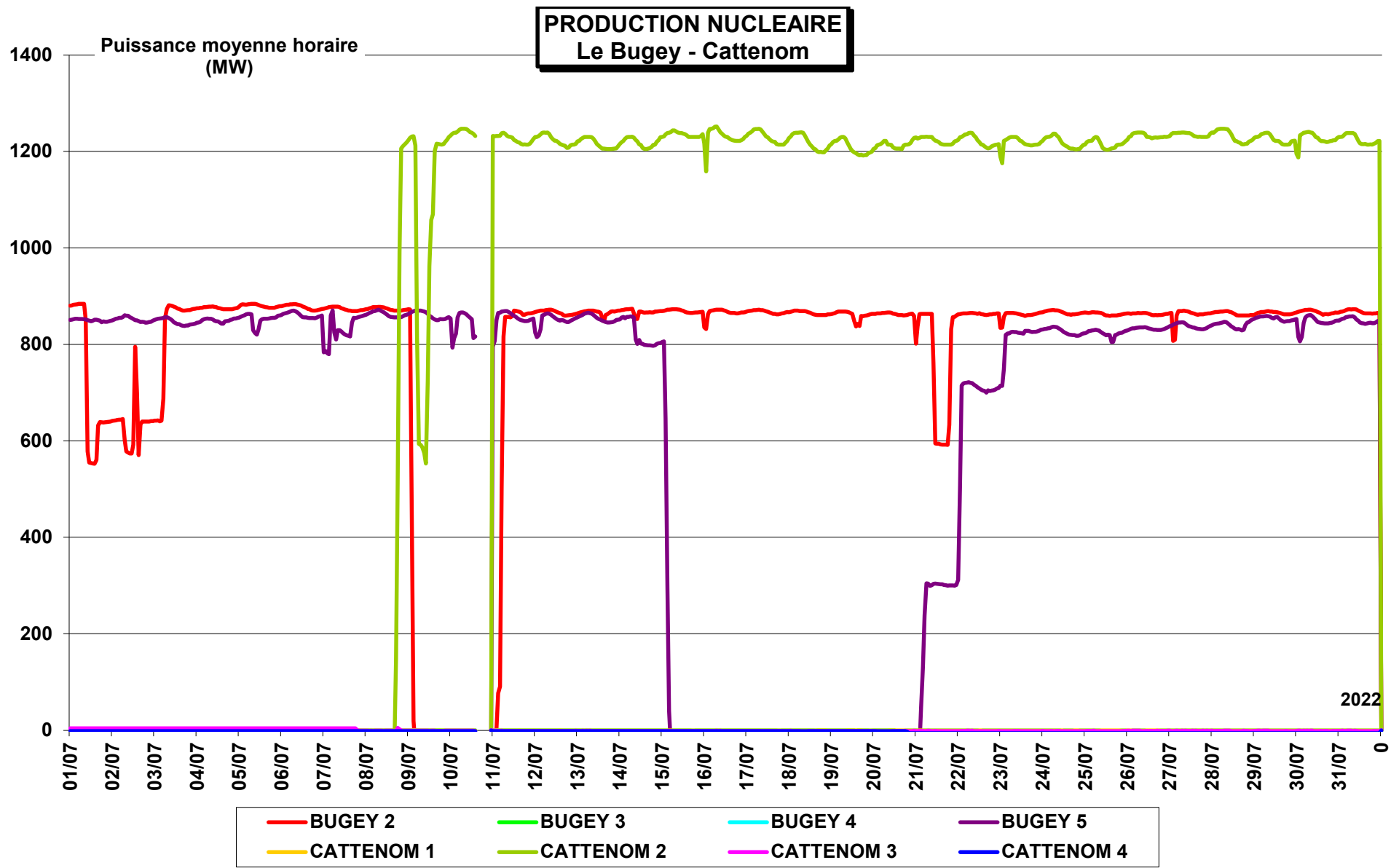
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) <i>P>0 = production, P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

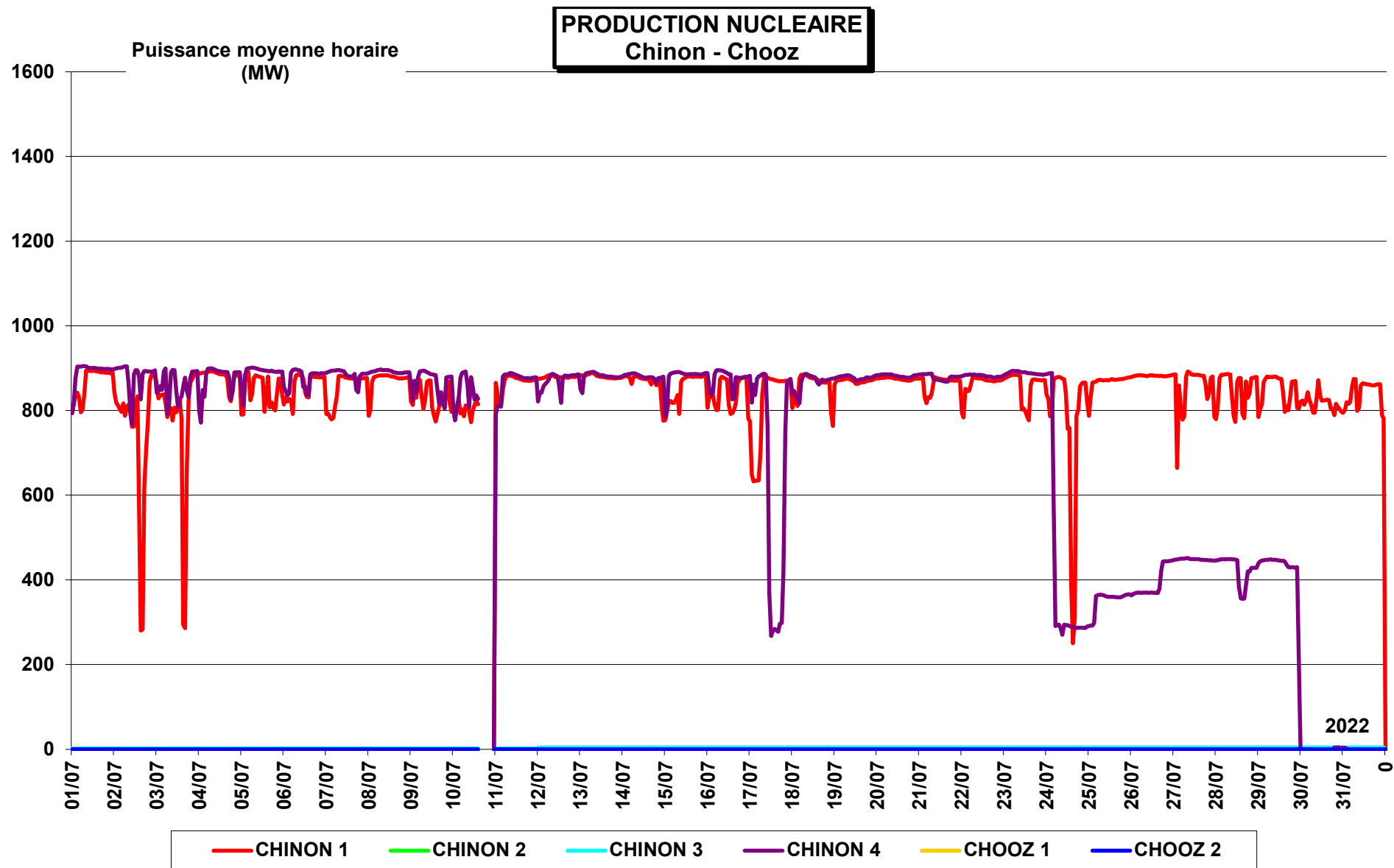
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

Données manquantes :
10/ 7 de 15h à 24h

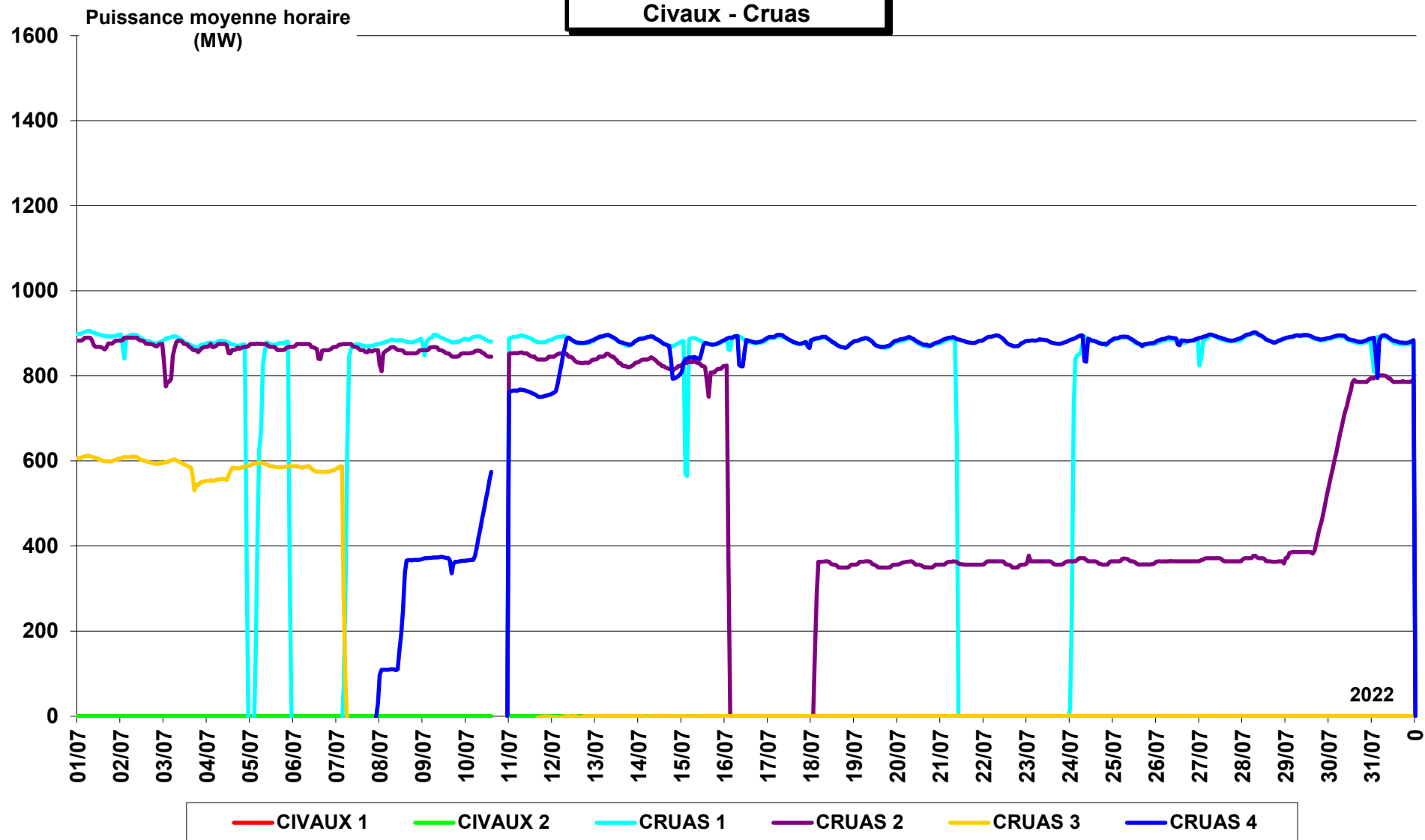




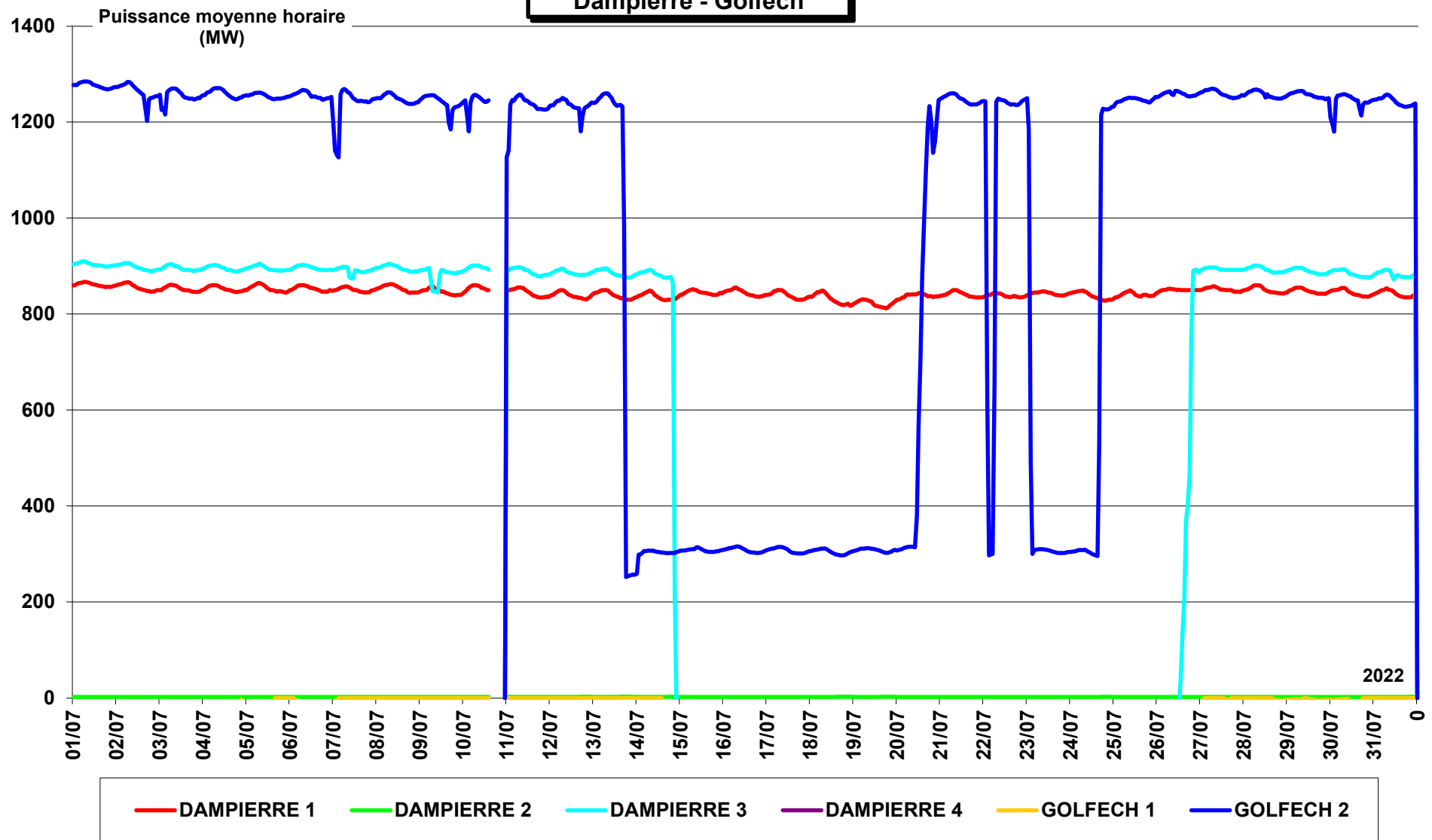




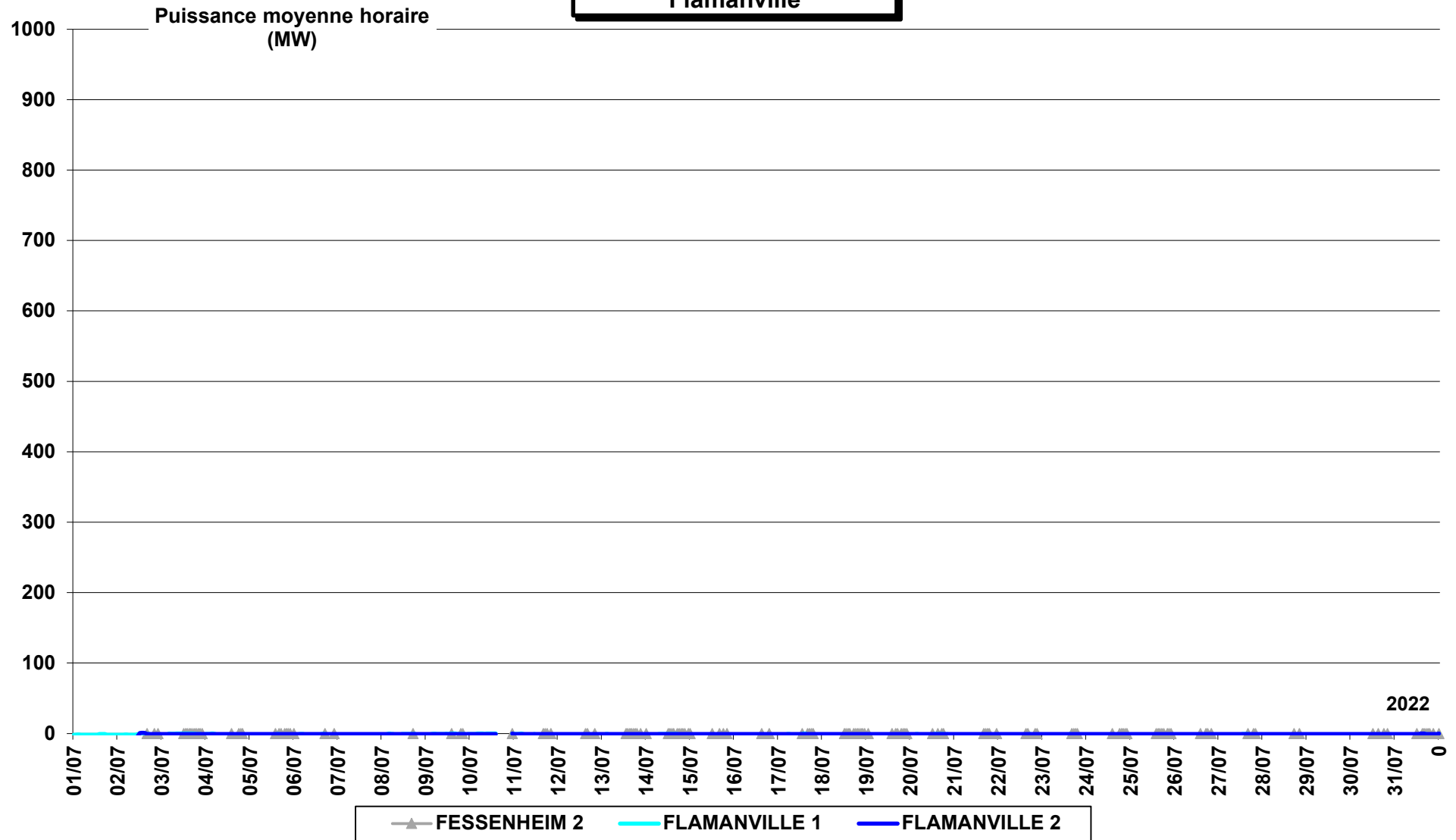
PRODUCTION NUCLEAIRE Civaux - Cruas

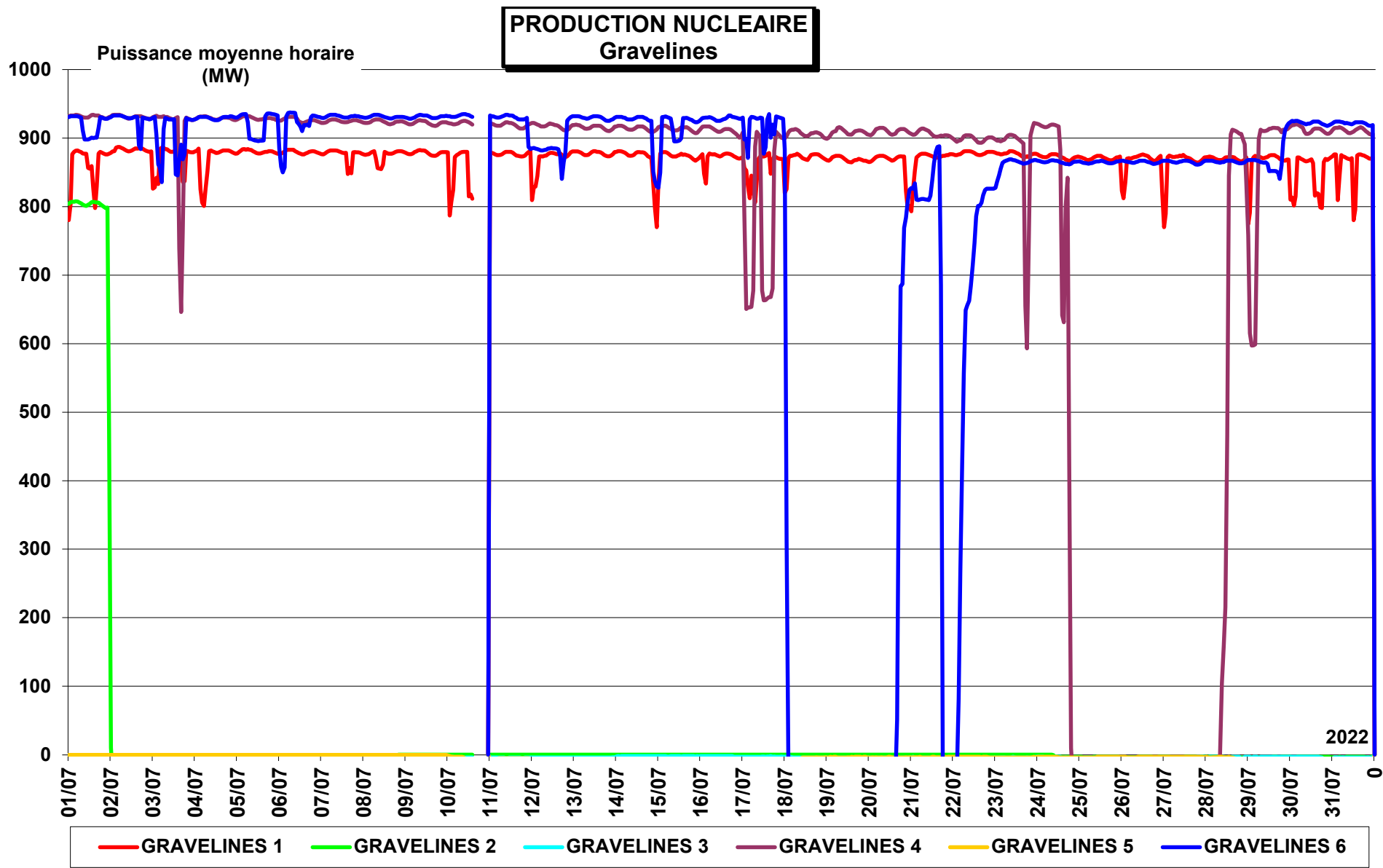


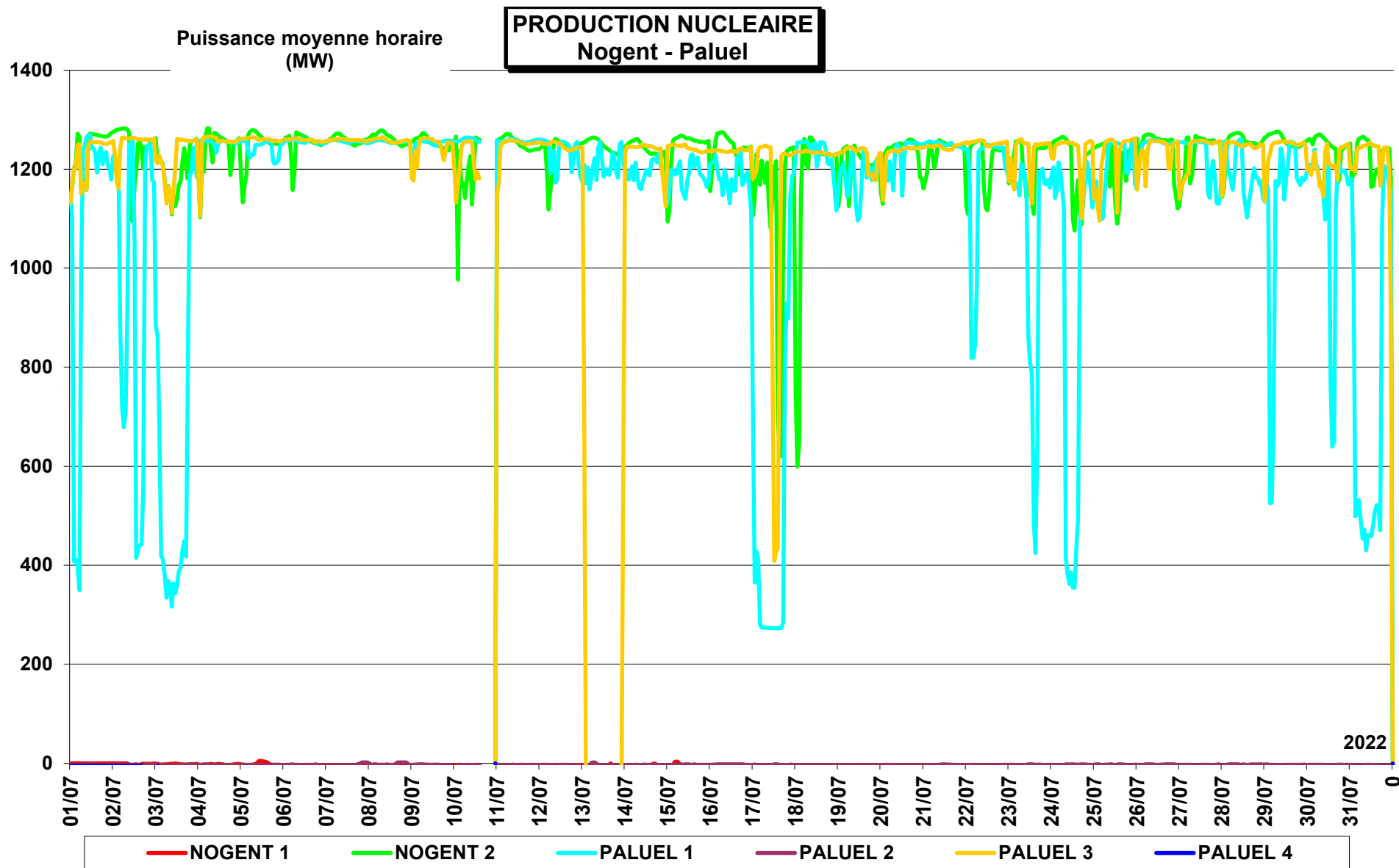
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

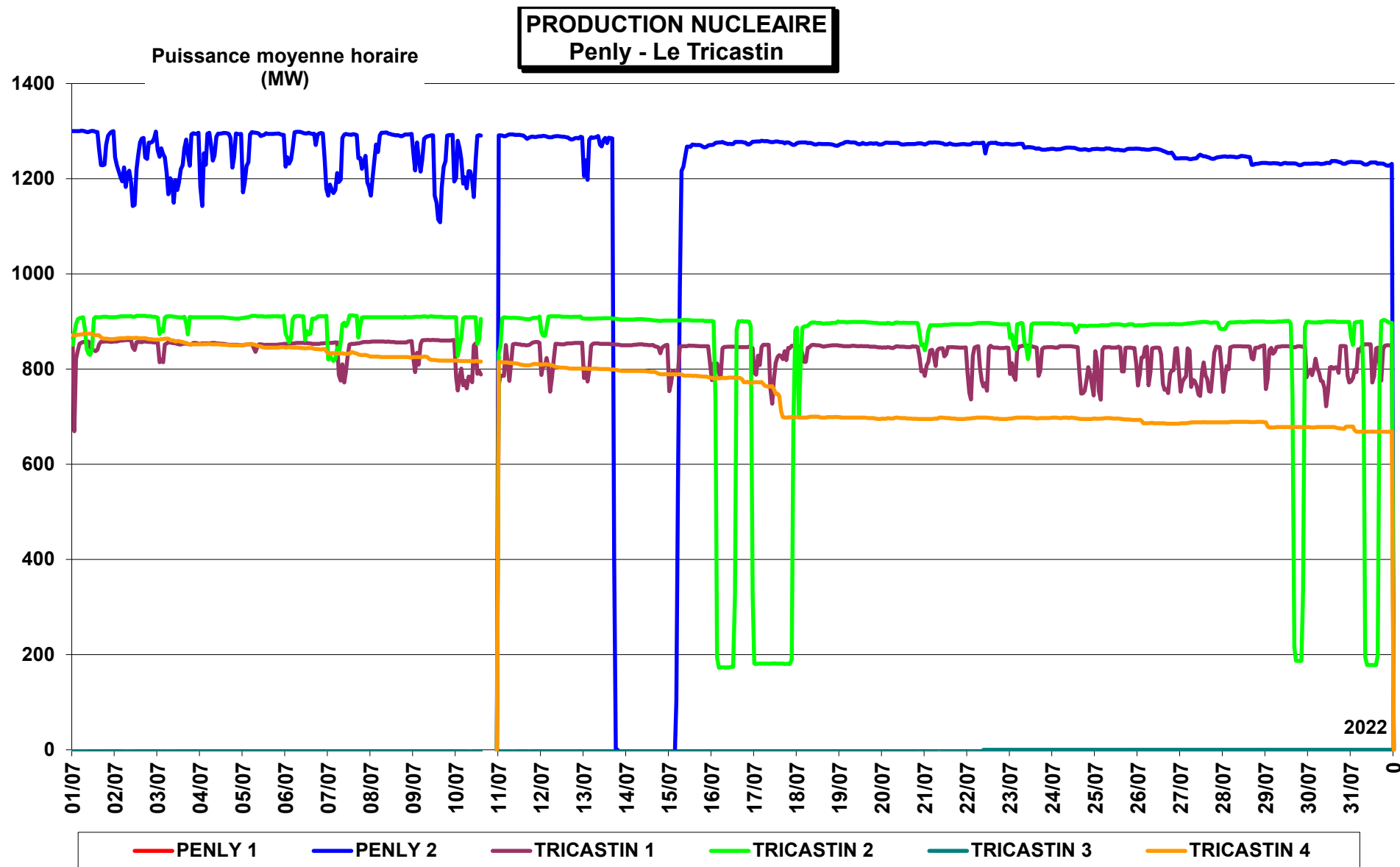


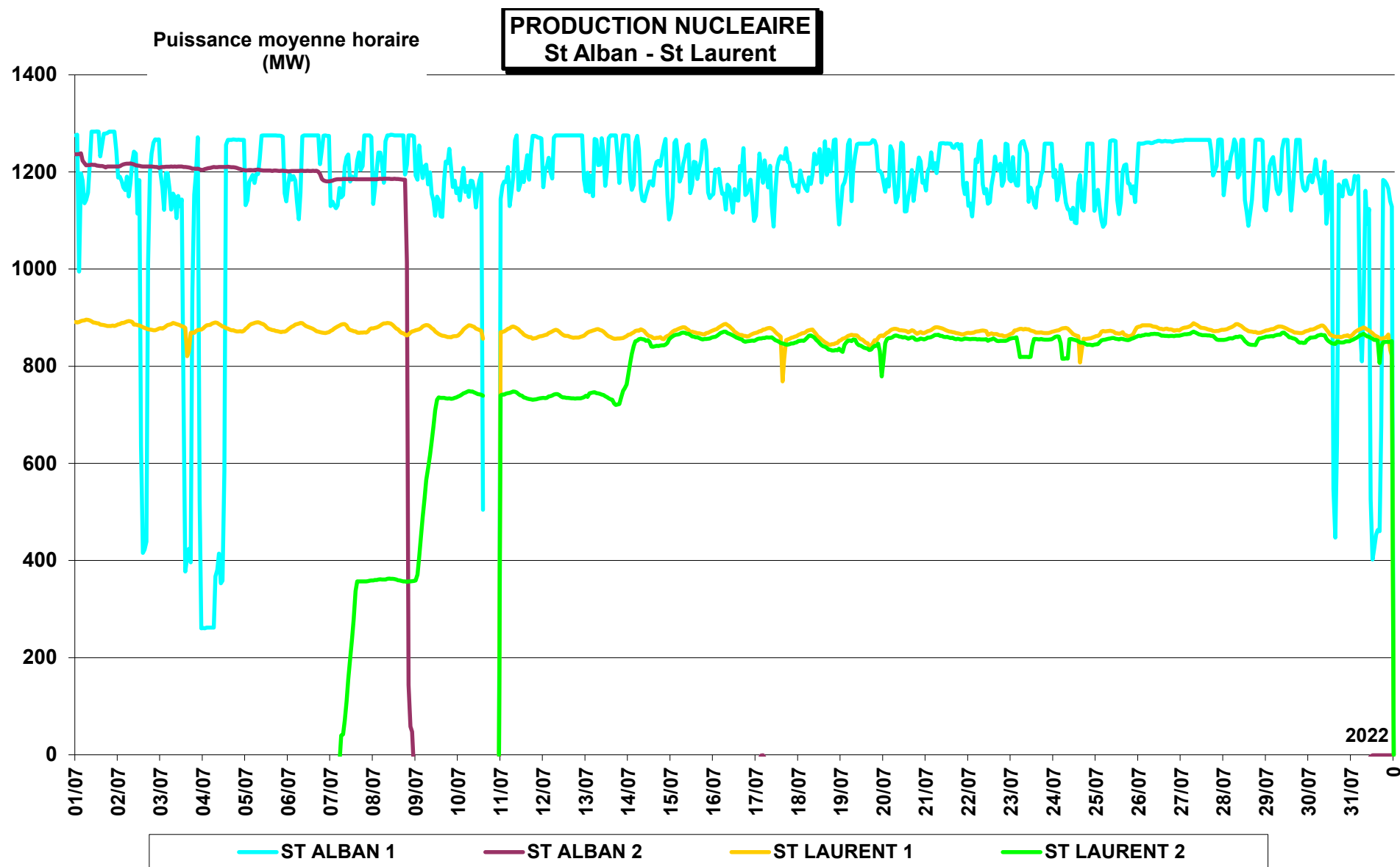
PRODUCTION NUCLEAIRE Flamanville



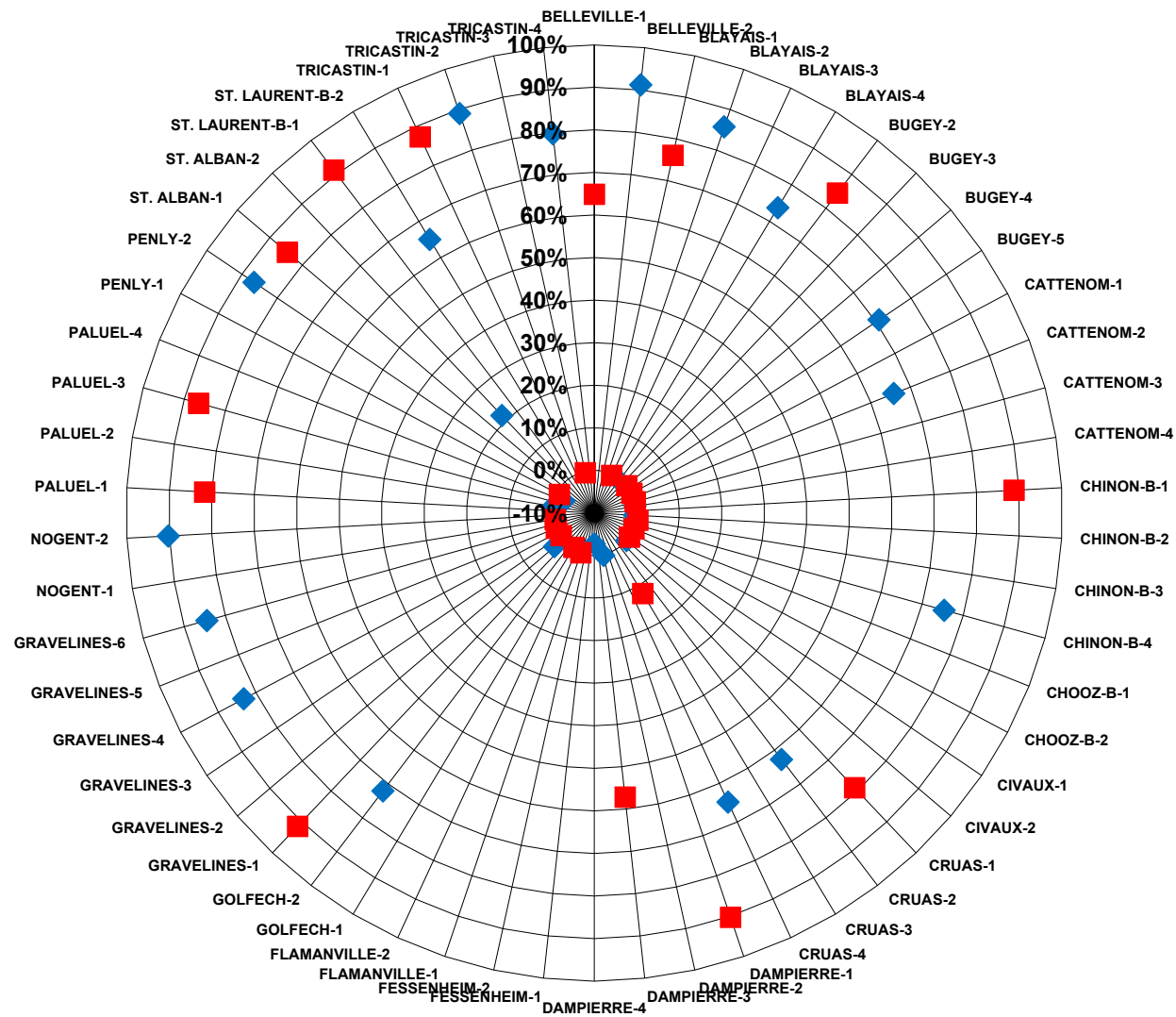


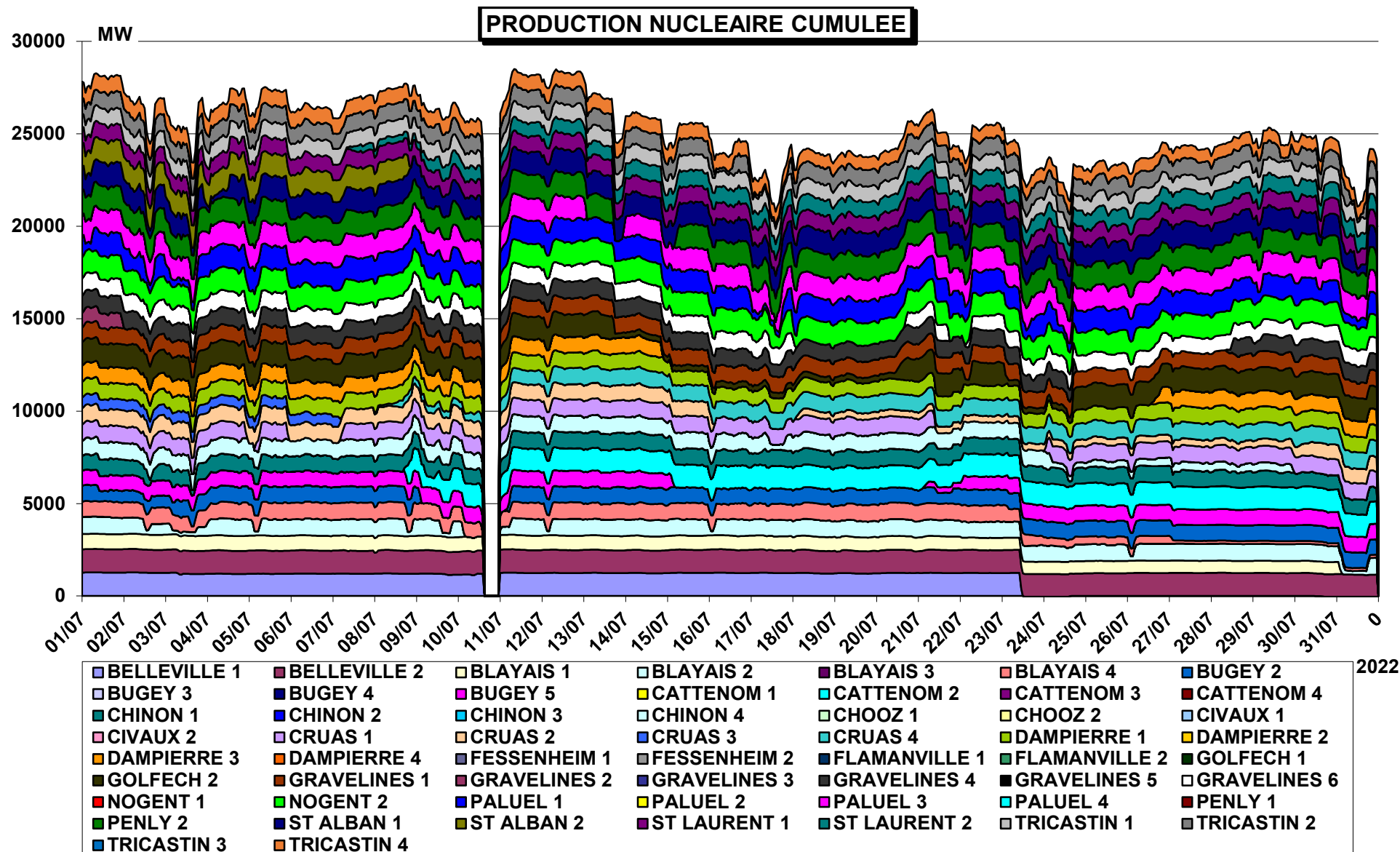


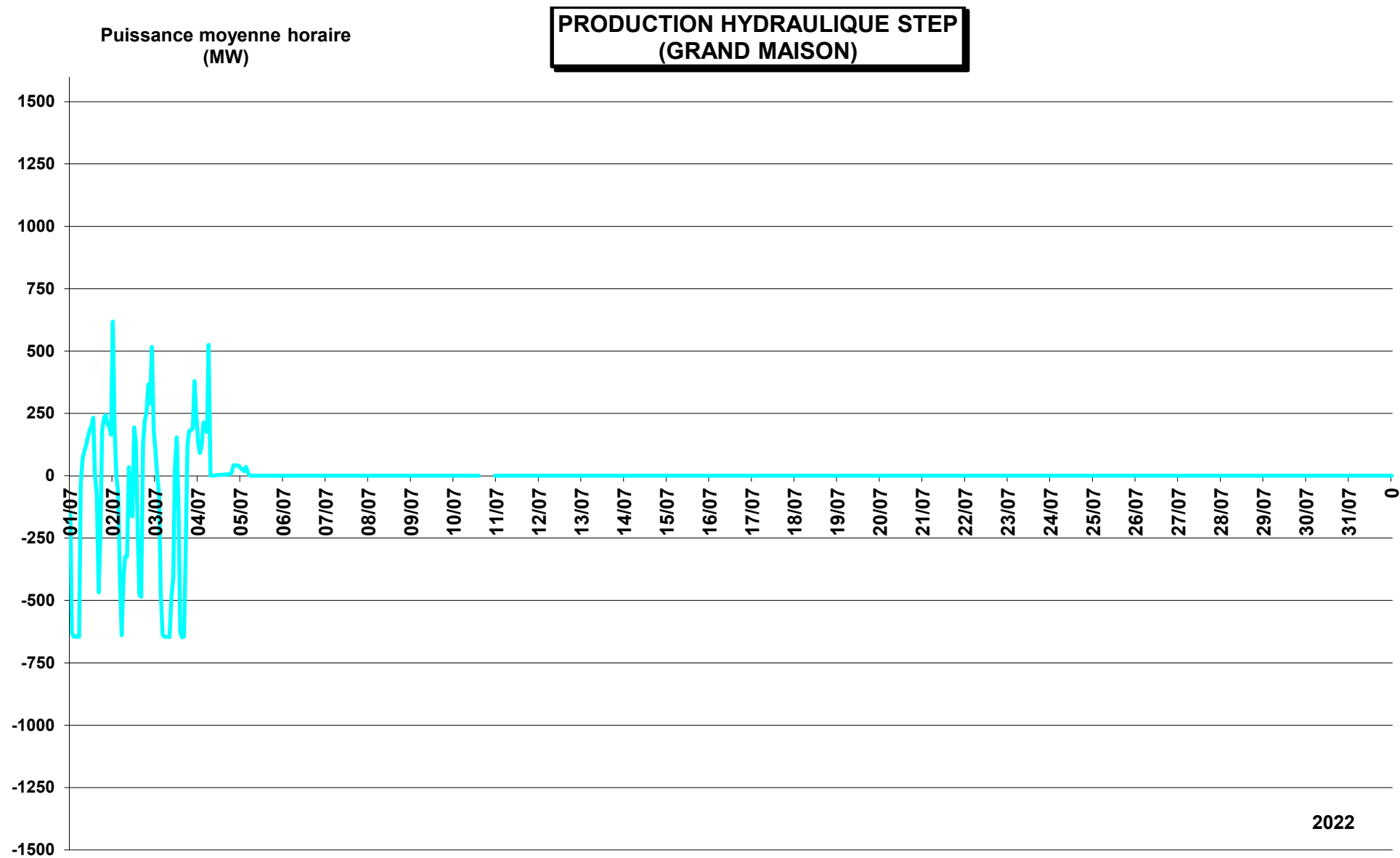


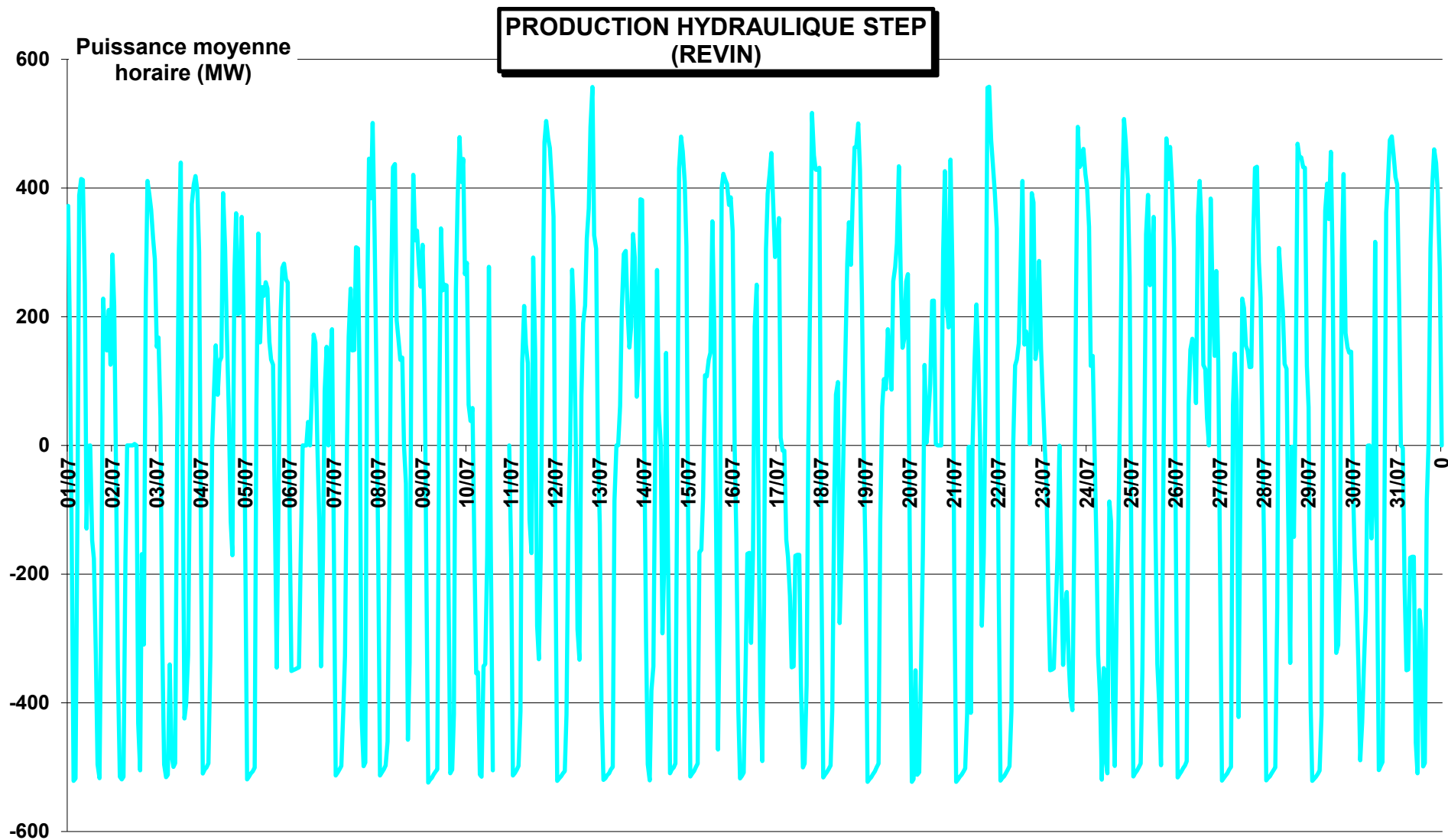


Facteur charge tranches nucléaires (Juillet 2022)

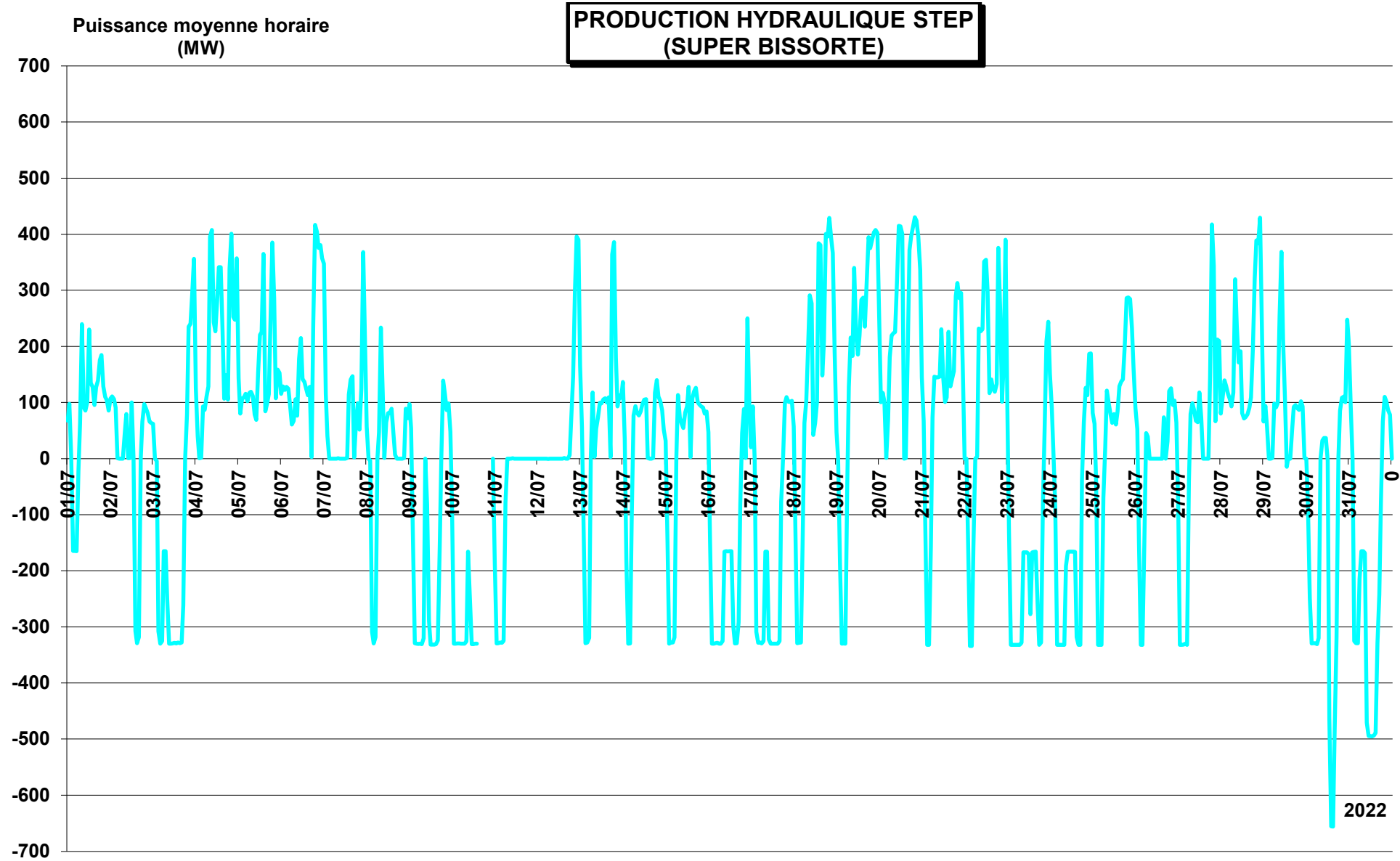








2022

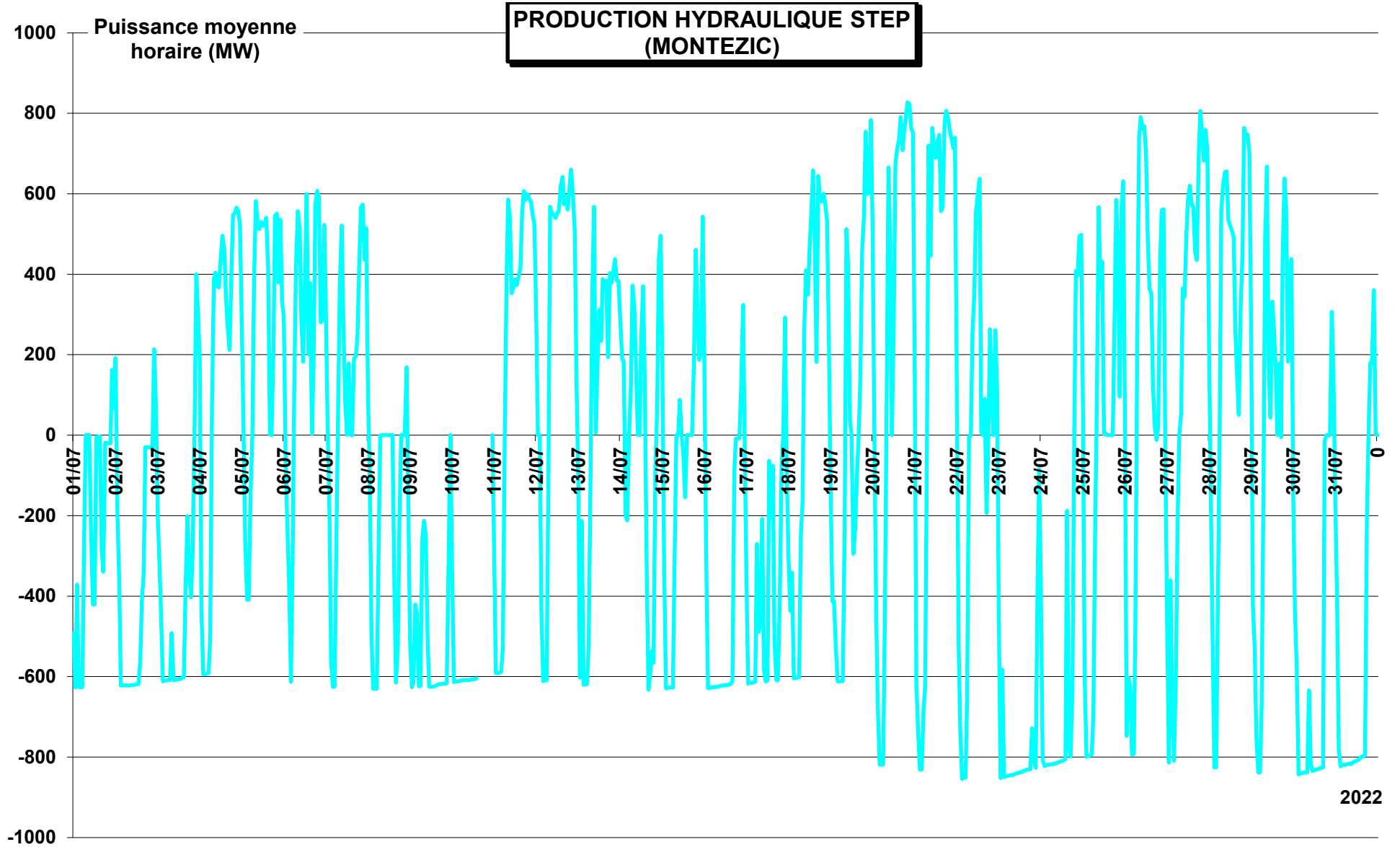


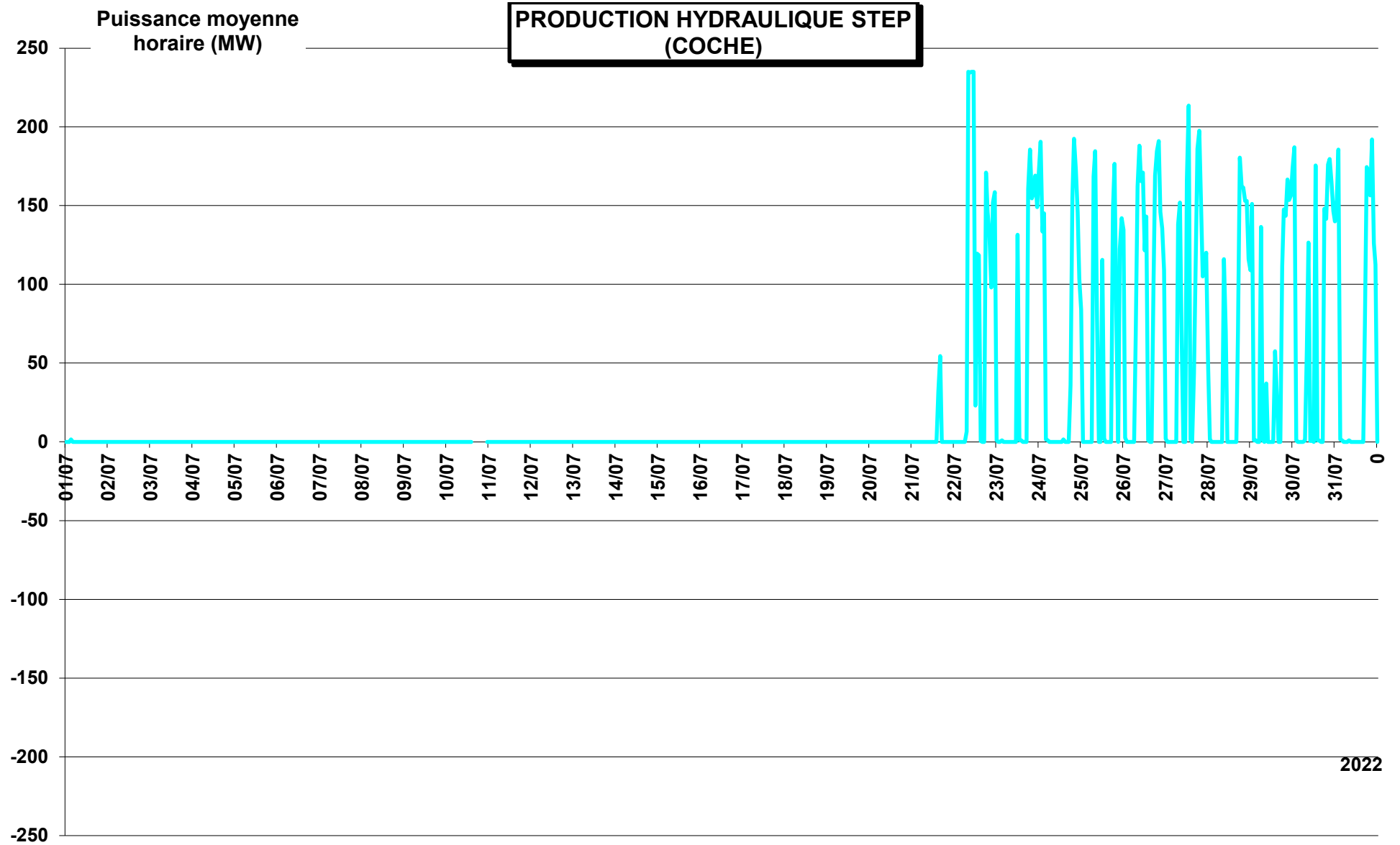
Puissance moyenne
horaire (MW)

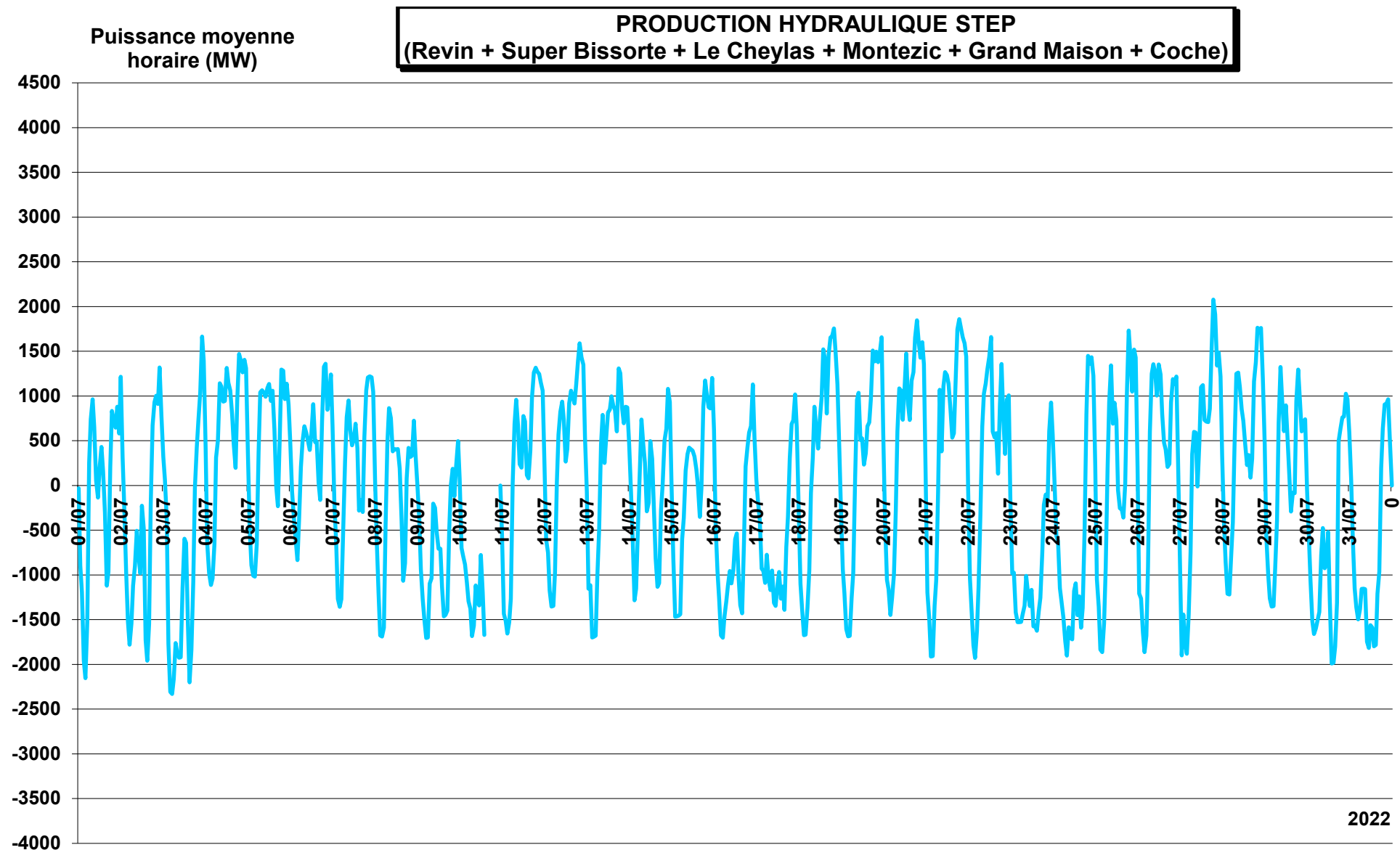
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

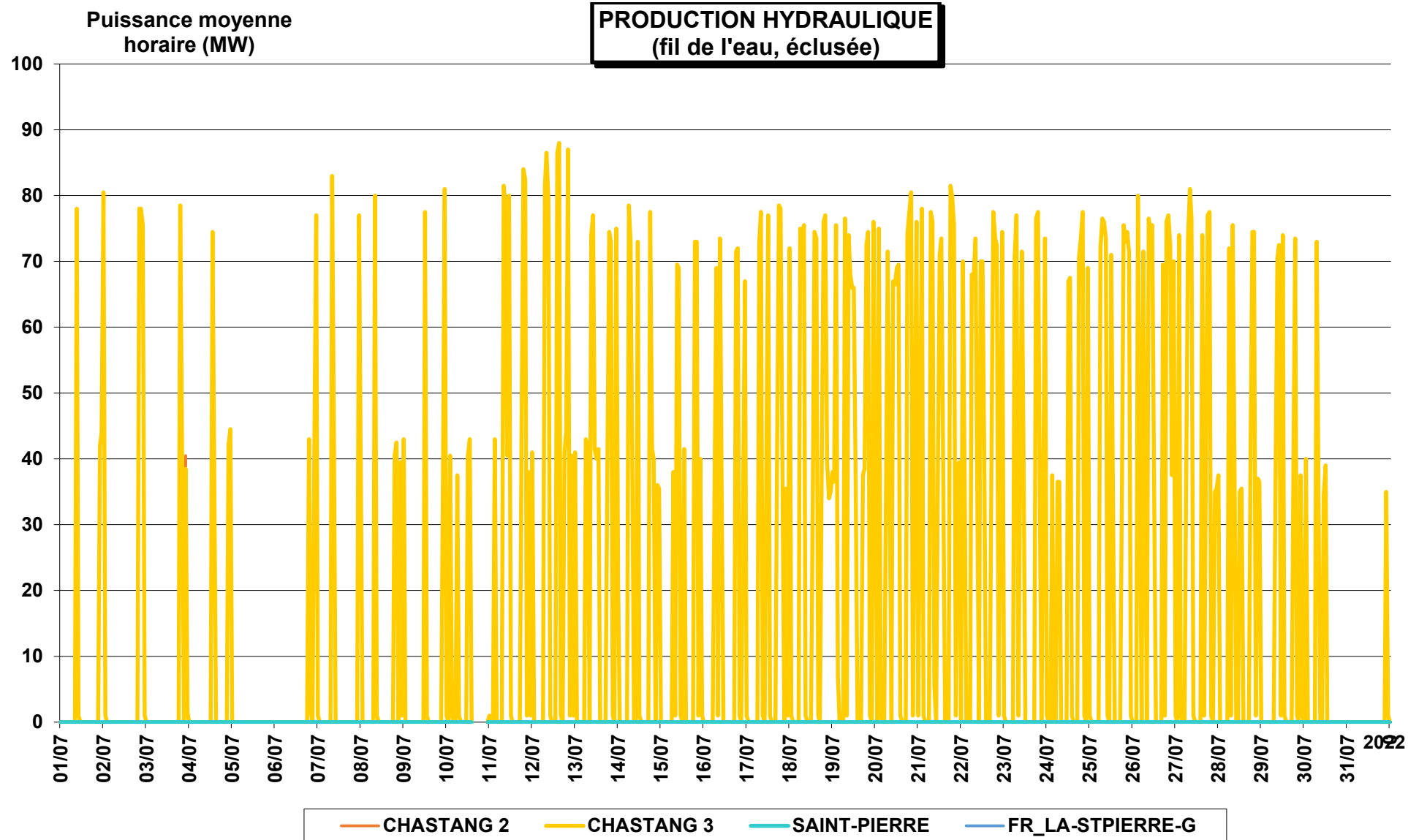


2022



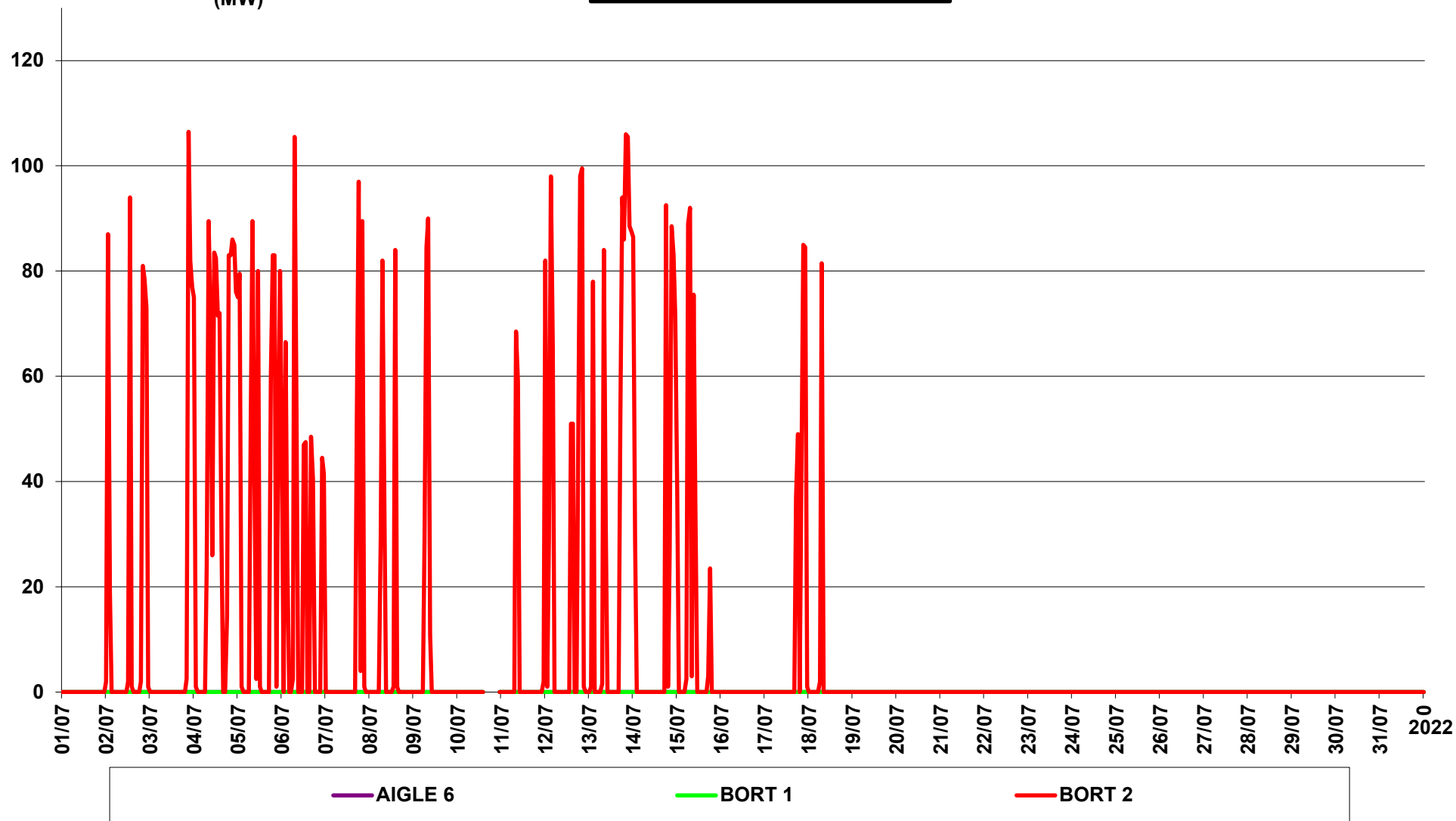






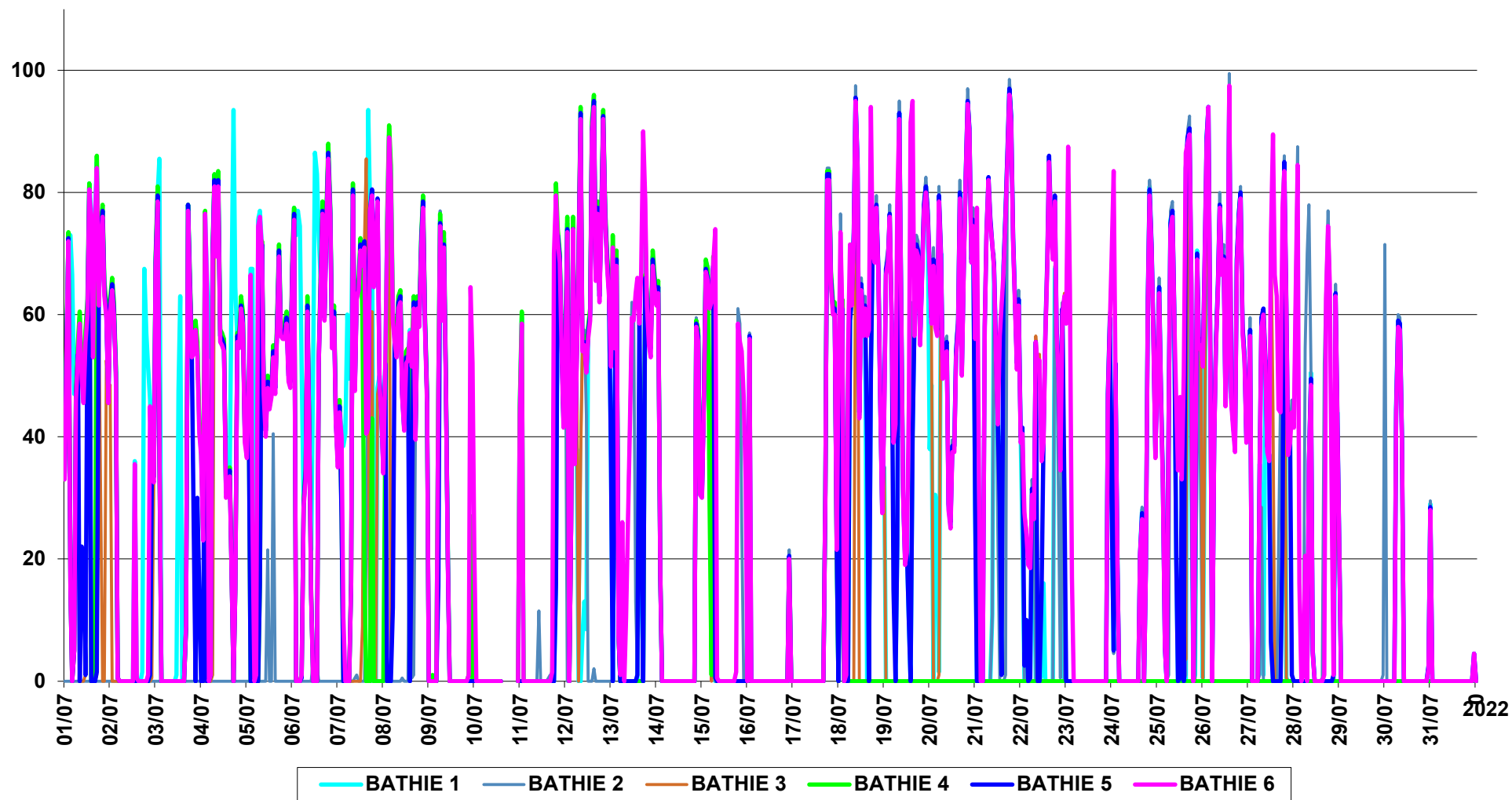
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

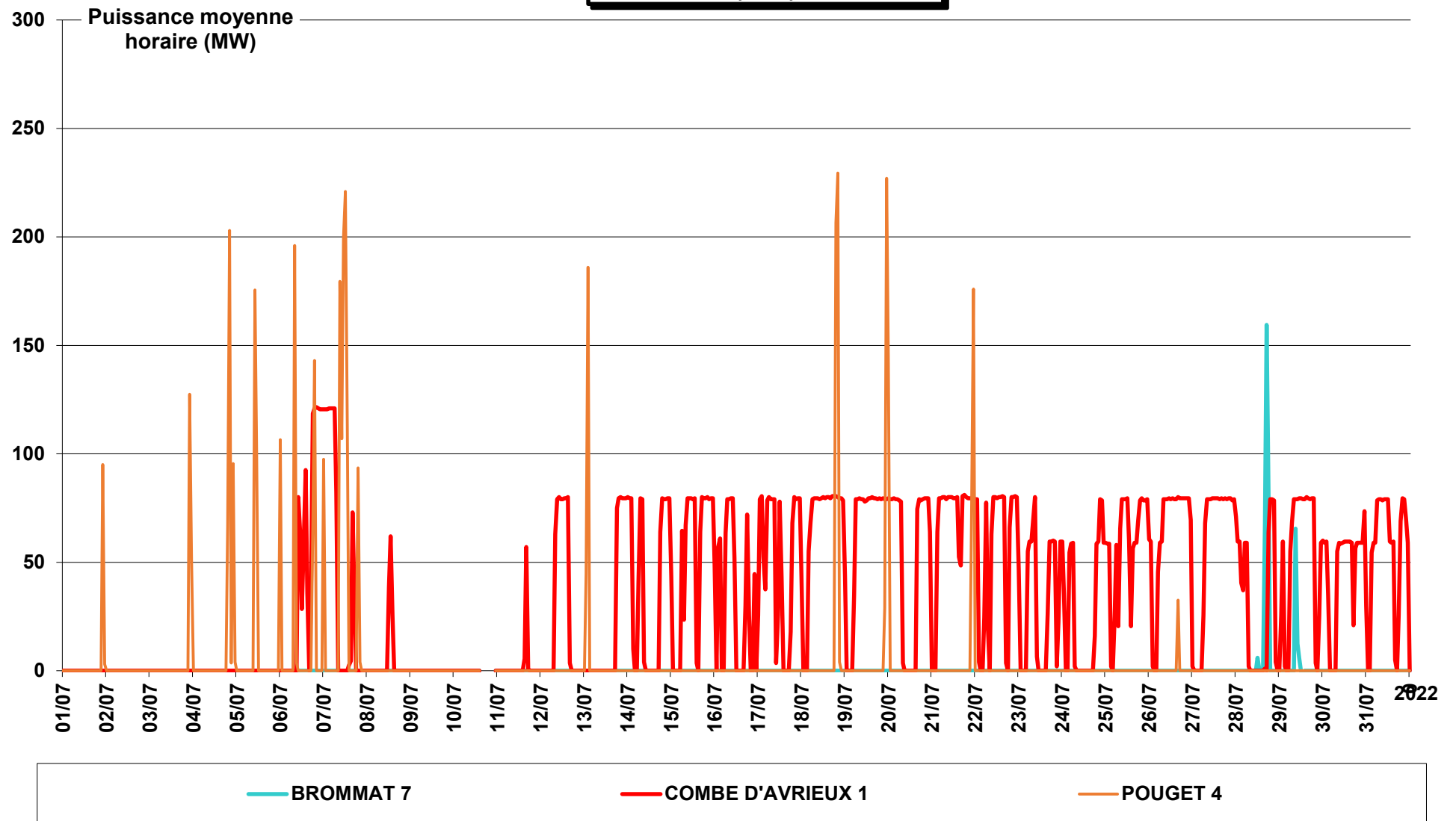


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

