

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	845,1	95,0%	19	CHOOZ-B-1	1560	982,9	96,5%	11	GRAVELINES-1	951	487,3	78,5%	49	ST. LAURENT-B-1	956	592,3	94,9%	20
BELLEVILLE-2	1363	0,0	0,0%	56	CHOOZ-B-2	1560	972,5	95,5%	15	GRAVELINES-2	951	555,7	89,5%	41	ST. LAURENT-B-2	956	572,9	91,8%	36
BLAYAIS-1	951	591,3	95,2%	17	CIVAUX-1	1561	985,8	96,7%	10	GRAVELINES-3	951	580,8	93,5%	27	TRICASTIN-1	955	577,1	92,5%	34
BLAYAIS-2	951	555,1	89,4%	42	CIVAUX-2	1561	889,4	87,3%	45	GRAVELINES-4	951	612,4	98,6%	3	TRICASTIN-2	955	565,0	90,6%	39
BLAYAIS-3	951	620,4	99,9%	1	CRUAS-1	956	581,6	93,2%	30	GRAVELINES-5	951	593,0	95,5%	14	TRICASTIN-3	955	603,3	96,7%	9
BLAYAIS-4	951	559,8	90,1%	40	CRUAS-2	956	13,8	2,2%	55	GRAVELINES-6	951	568,5	91,5%	37	TRICASTIN-4	955	513,1	82,3%	48
BUGEY-2	945	587,3	95,2%	18	CRUAS-3	956	618,5	99,1%	2	NOGENT-1	1363	833,9	93,7%	25					
BUGEY-3	945	593,5	96,2%	12	CRUAS-4	956	580,3	92,9%	31	NOGENT-2	1363	862,7	96,9%	8					
BUGEY-4	917	587,7	98,2%	4	DAMPIERRE-1	937	565,7	92,4%	35	PALUEL-1	1382	445,6	49,4%	53					
BUGEY-5	917	586,5	98,0%	6	DAMPIERRE-2	937	598,9	97,9%	7	PALUEL-2	1382	-3,7	-0,4%	57					
CATTENOM-1	1362	466,5	52,5%	51	DAMPIERRE-3	937	599,7	98,0%	5	PALUEL-3	1382	844,2	93,5%	26					
CATTENOM-2	1362	839,5	94,4%	23	DAMPIERRE-4	937	568,4	92,9%	32	PALUEL-4	1382	841,2	93,2%	29					
CATTENOM-3	1362	784,7	88,2%	43	FESSENHEIM-1	920	470,3	78,3%	50	PENLY-1	1382	841,6	93,3%	28					
CATTENOM-4	1362	773,2	86,9%	46	FESSENHEIM-2	920	-2,5	-0,4%	58	PENLY-2	1382	761,2	84,3%	47					
CHINON-B-1	954	590,7	94,8%	21	FLAMANVILLE-1	1382	859,4	95,2%	16	ST. ALBAN-1	1381	459,0	50,9%	52					
CHINON-B-2	954	589,1	94,6%	22	FLAMANVILLE-2	1382	836,2	92,7%	33	ST. ALBAN-2	1381	29,6	3,3%	54					
CHINON-B-3	954	586,5	94,2%	24	GOLFECH-1	1363	809,1	90,9%	38	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				81,9%					
CHINON-B-4	954	547,1	87,8%	44	GOLFECH-2	1363	854,1	96,0%	13										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	4
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	7,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	48
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	81,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	40
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	67,4%	

FC : 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)	948	80	2572	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	167,9	226,6	135,0%	Production (GWh)	548	527
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	19,8	69,3	350,7%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	49,6%	1,84%	65,6%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	142,9	118,3	82,8%	Facteur de charge	33,1%	17,4%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	59,5	41,9	70,4%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	51,0	70,8	138,7%			
				Total		4635,26	441,0	526,9	119,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

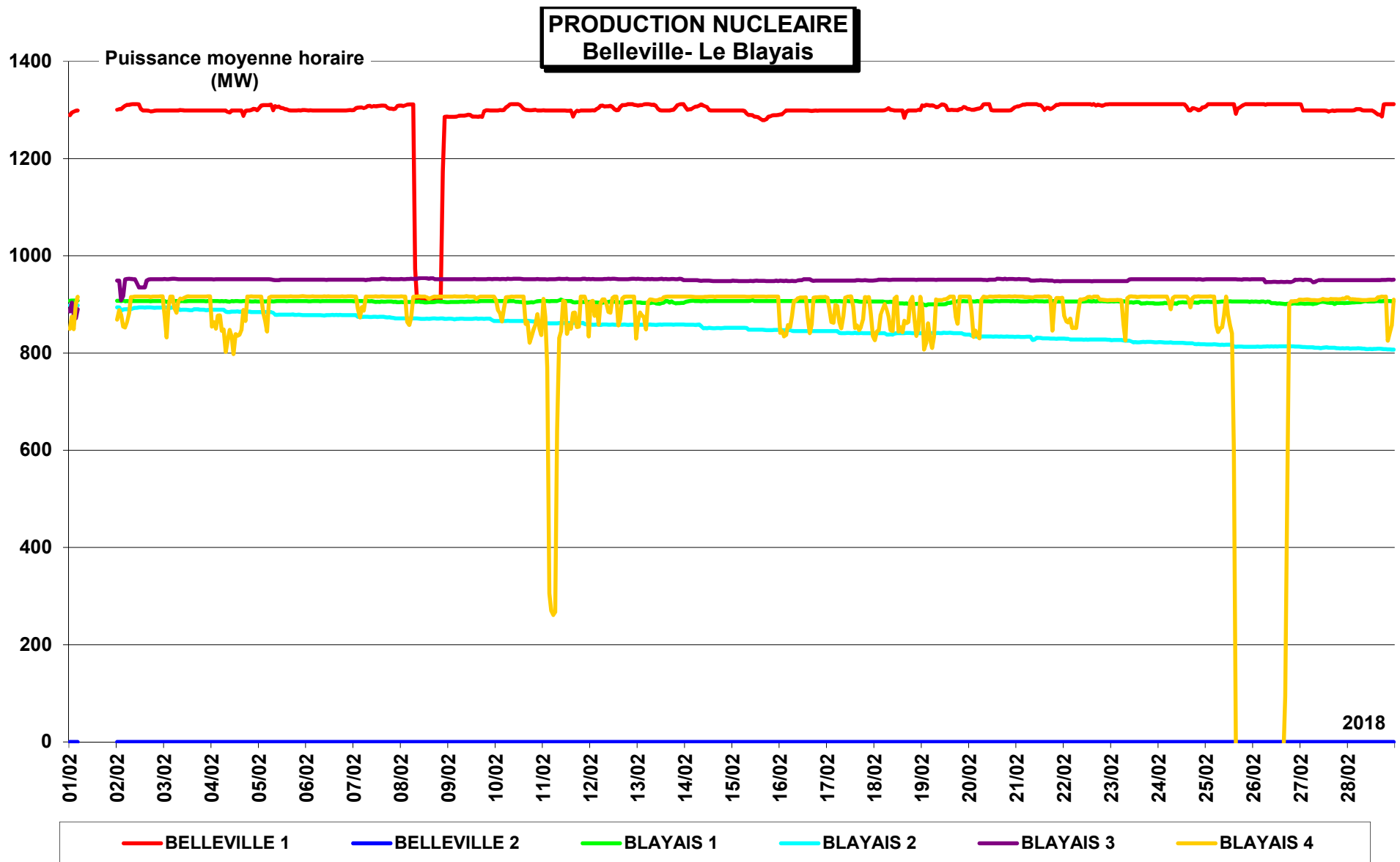
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

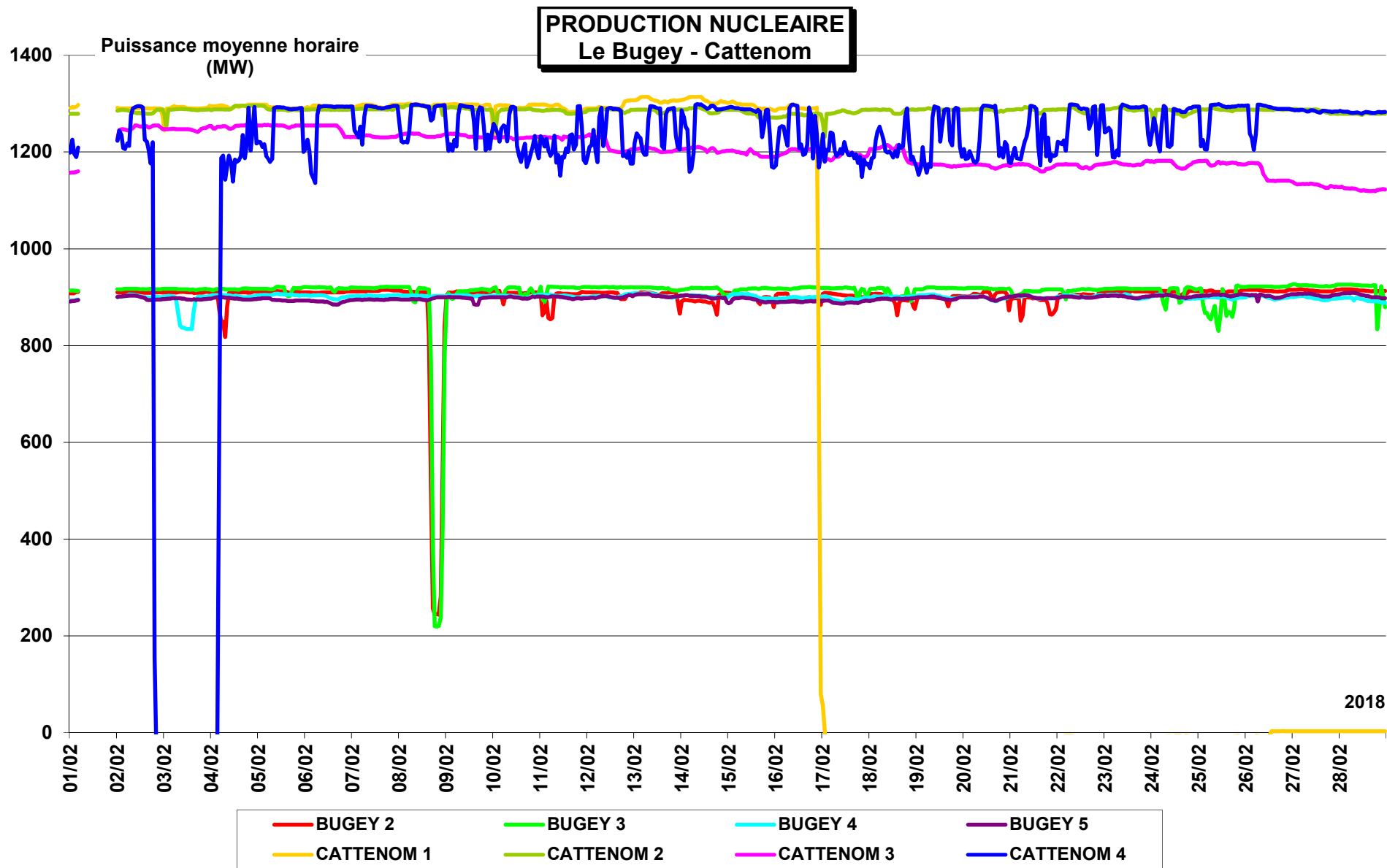
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 24 à 26 : Production gaz
- Pages 27 à 28 : Production charbon
- Pages 29 à 31 : Production fioul et pointe
- Page 32 : Production biomasse

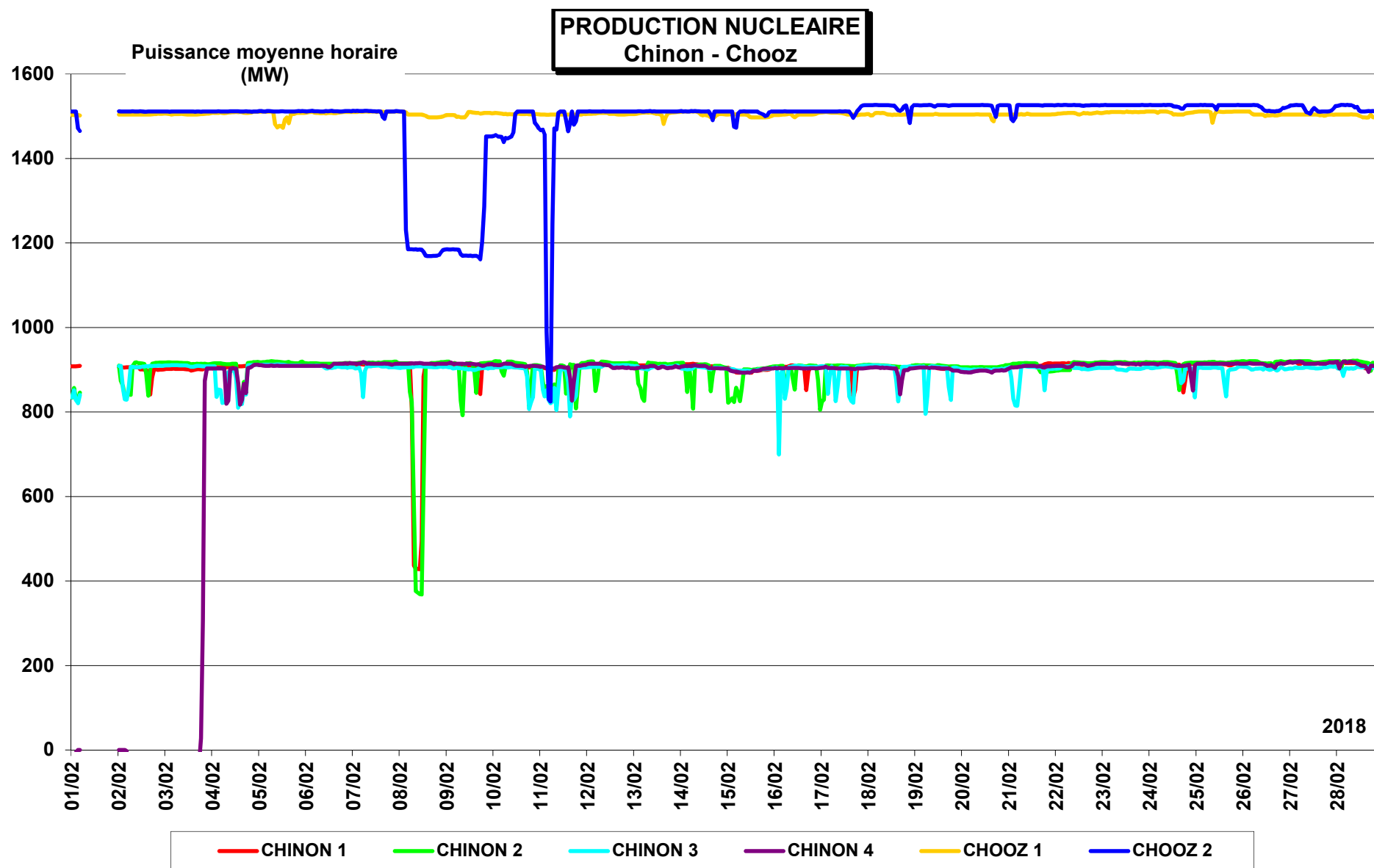
Données manquantes :

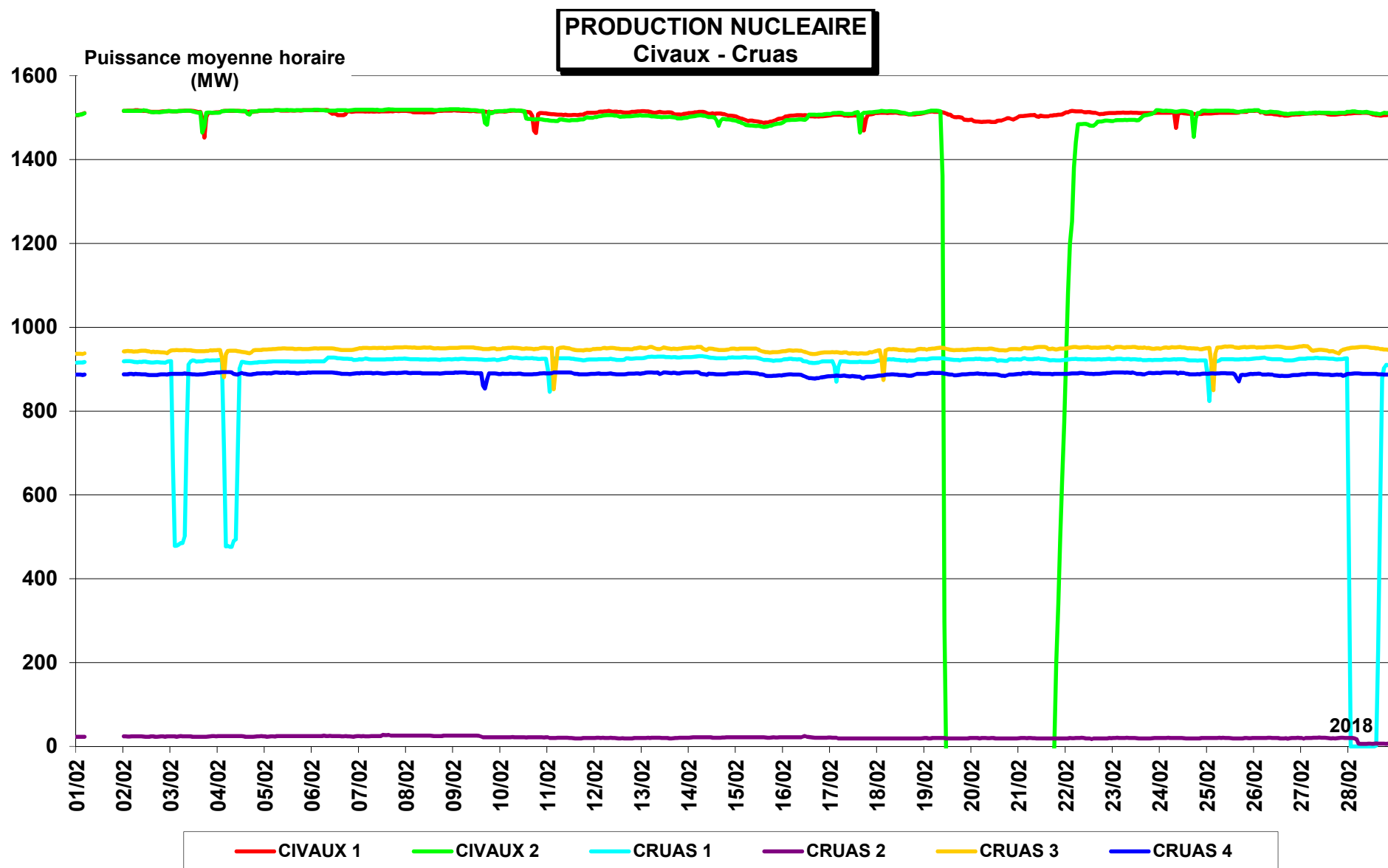
1er février de 5h à 24h

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

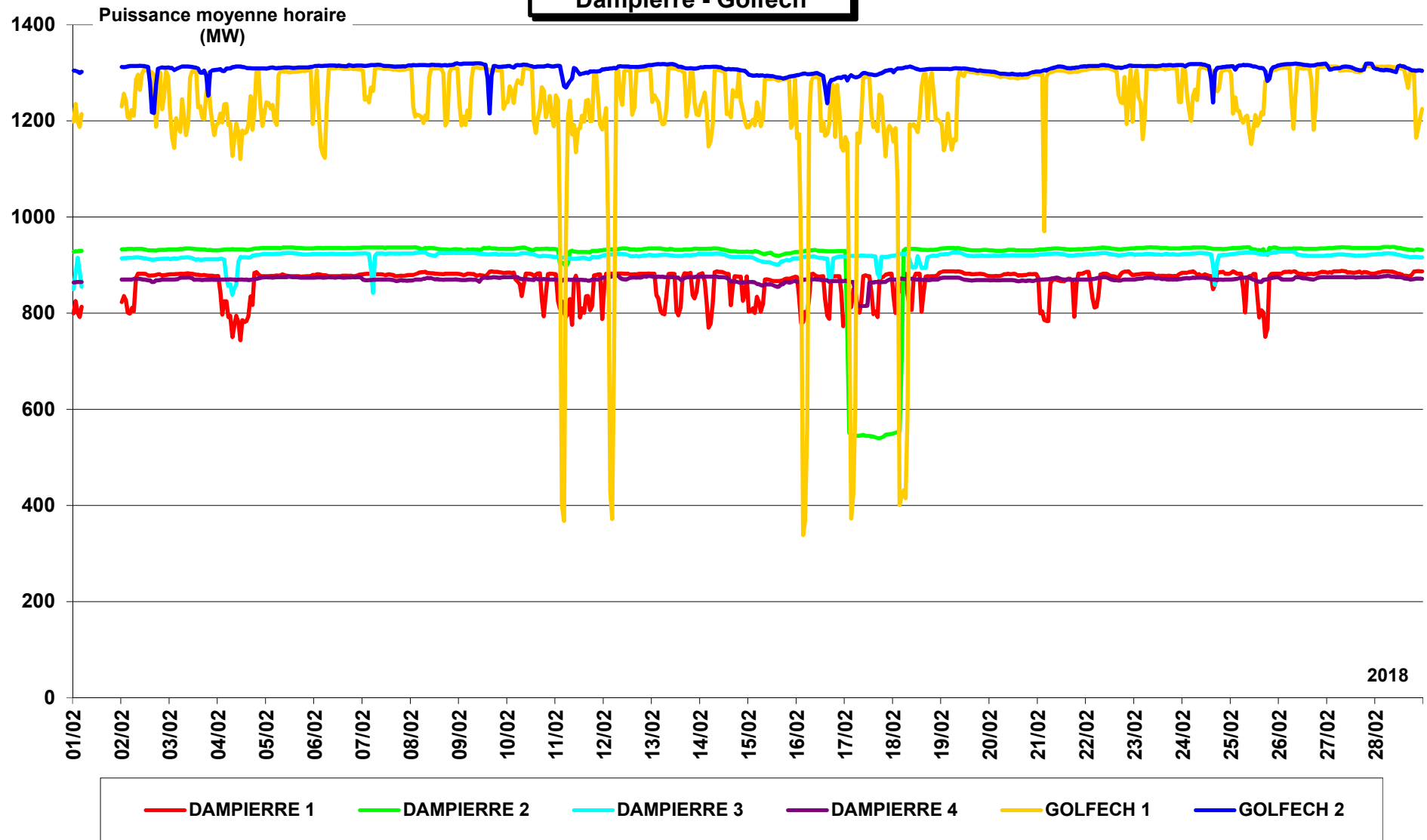


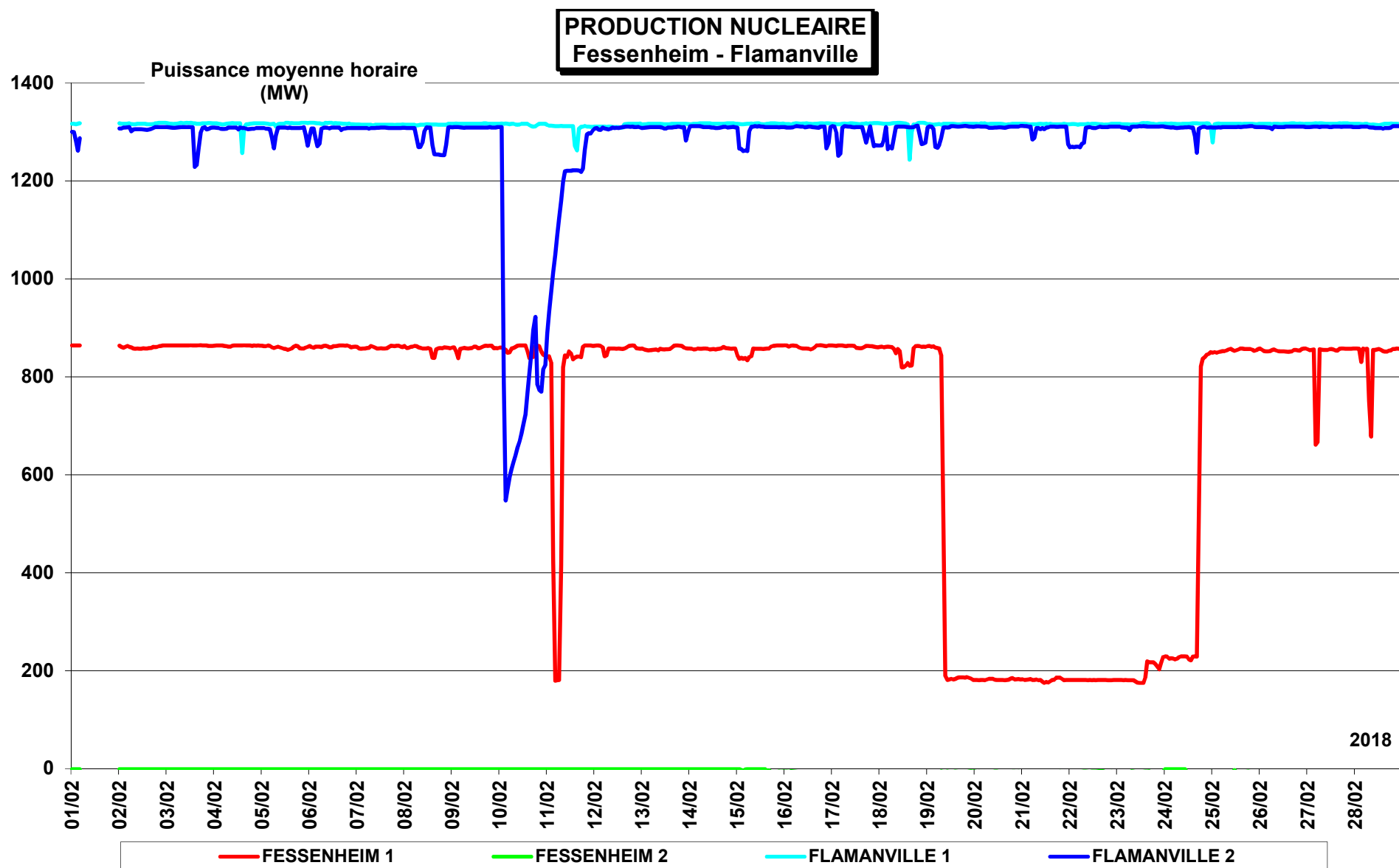


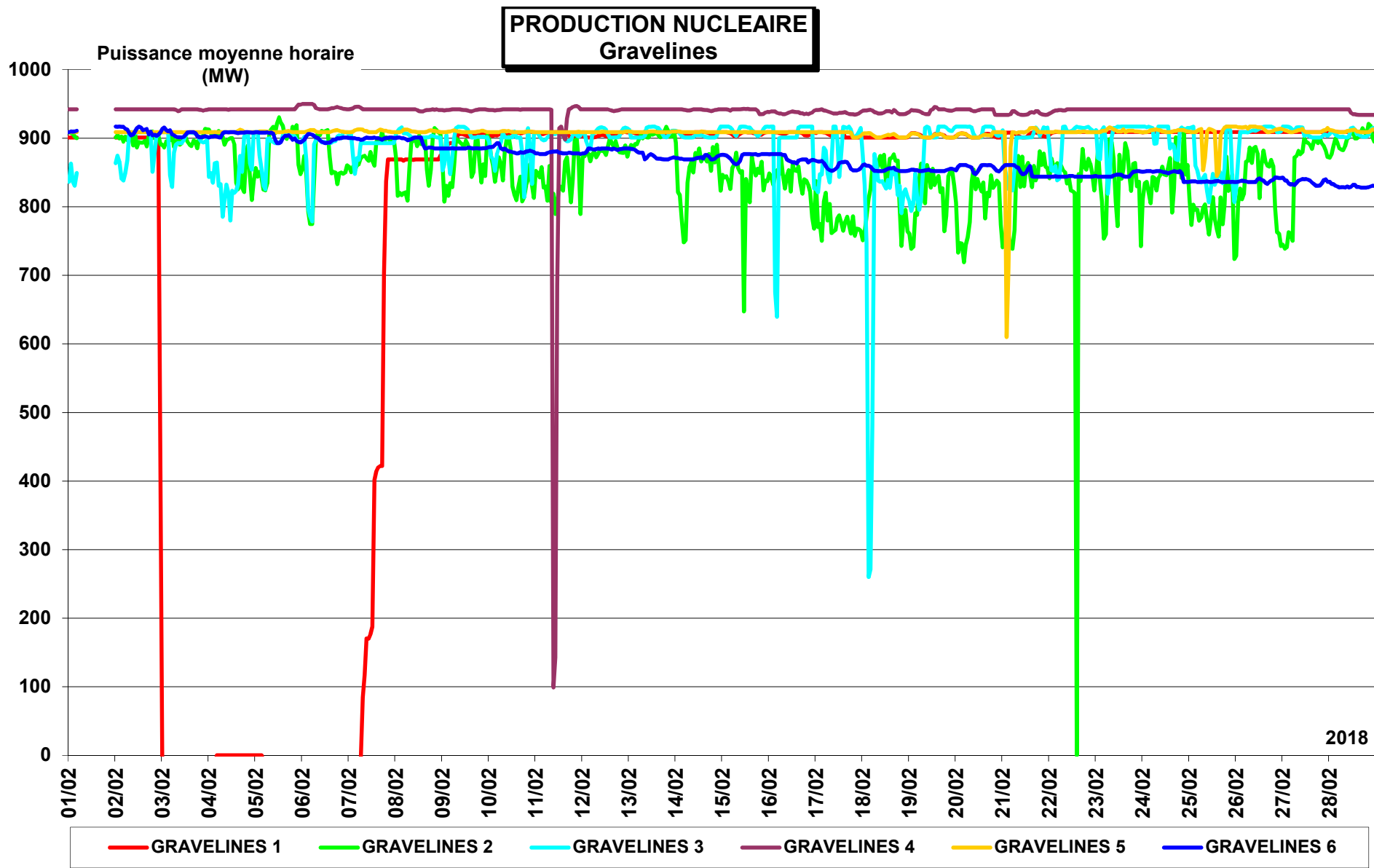


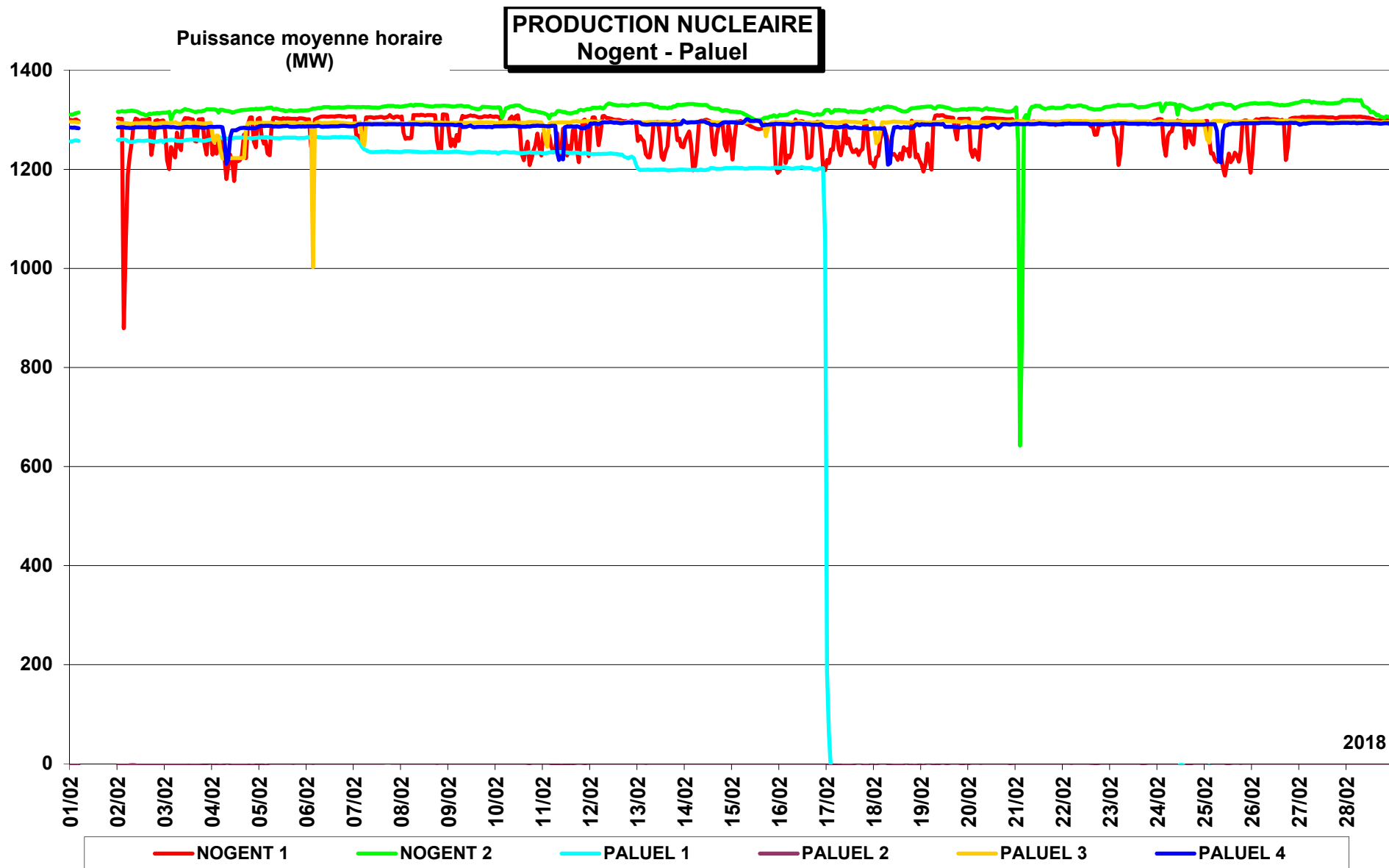


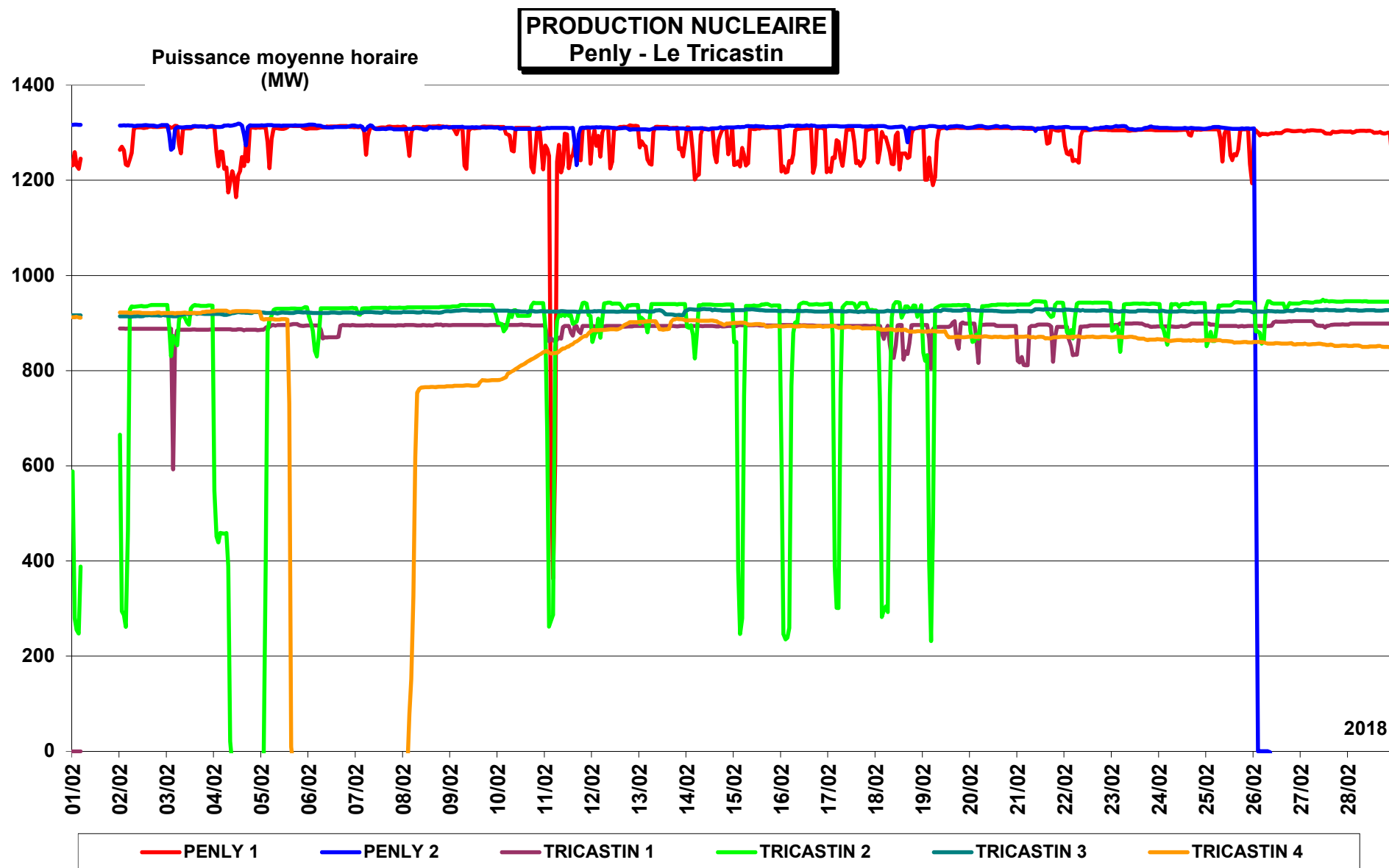
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

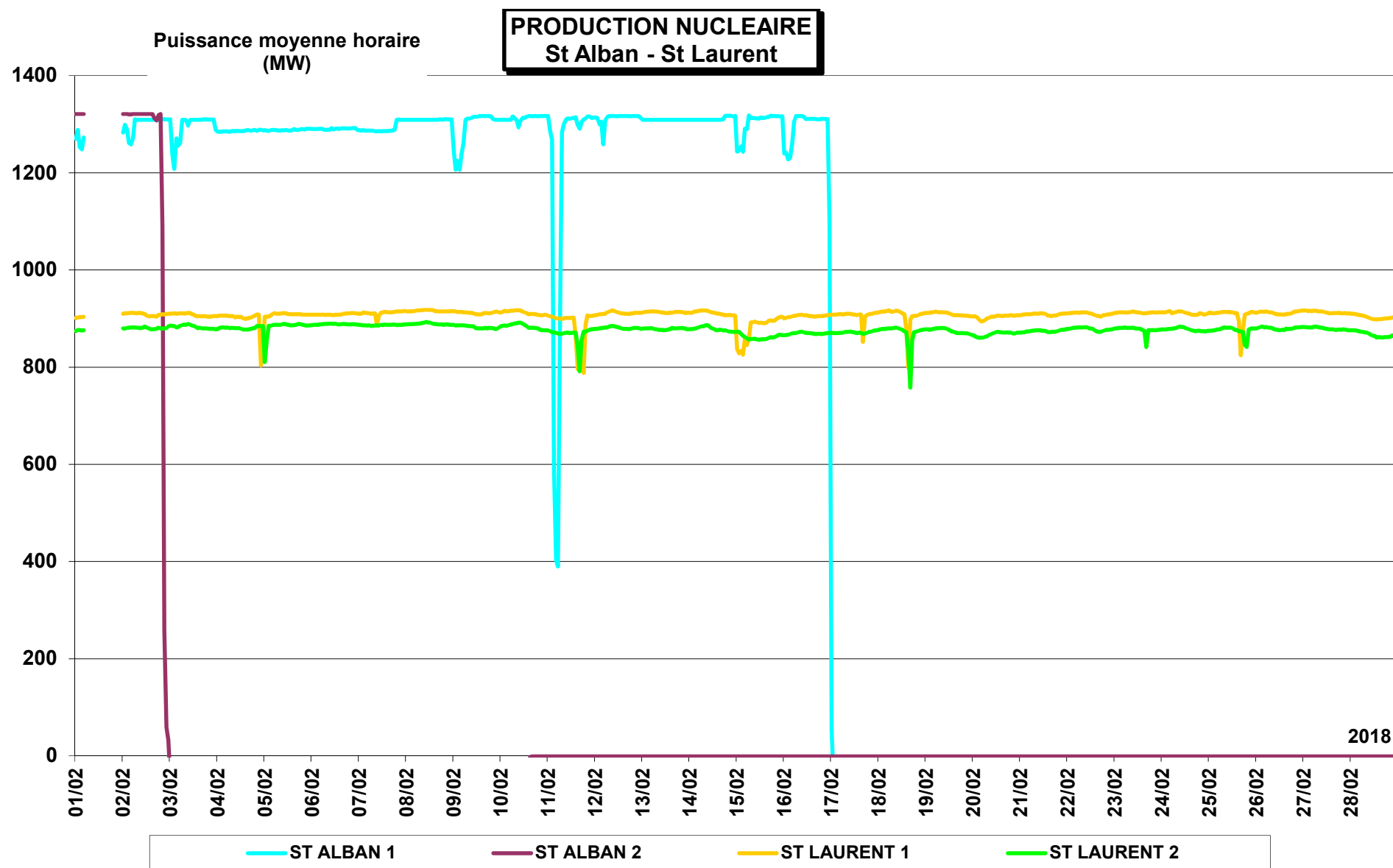




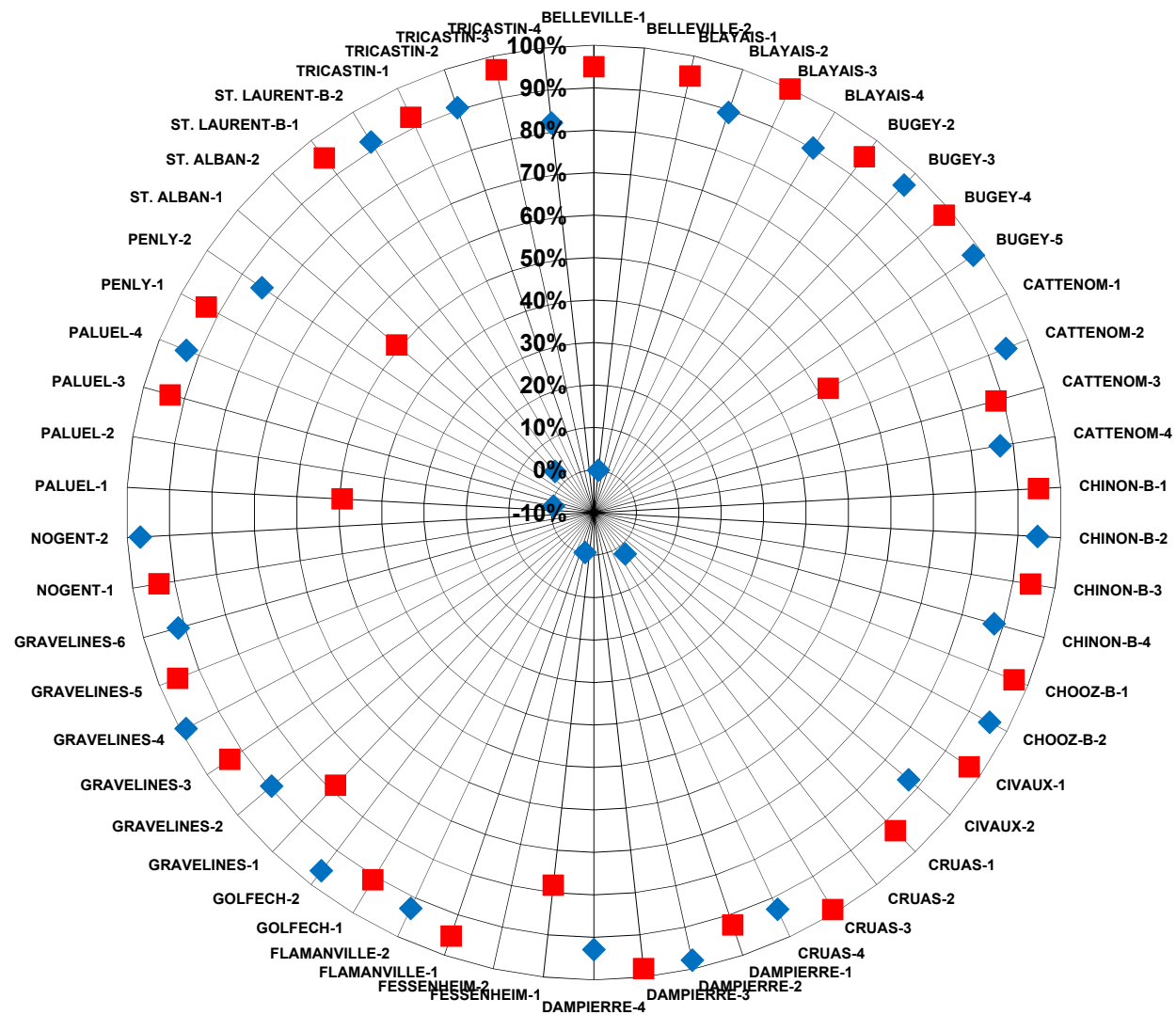


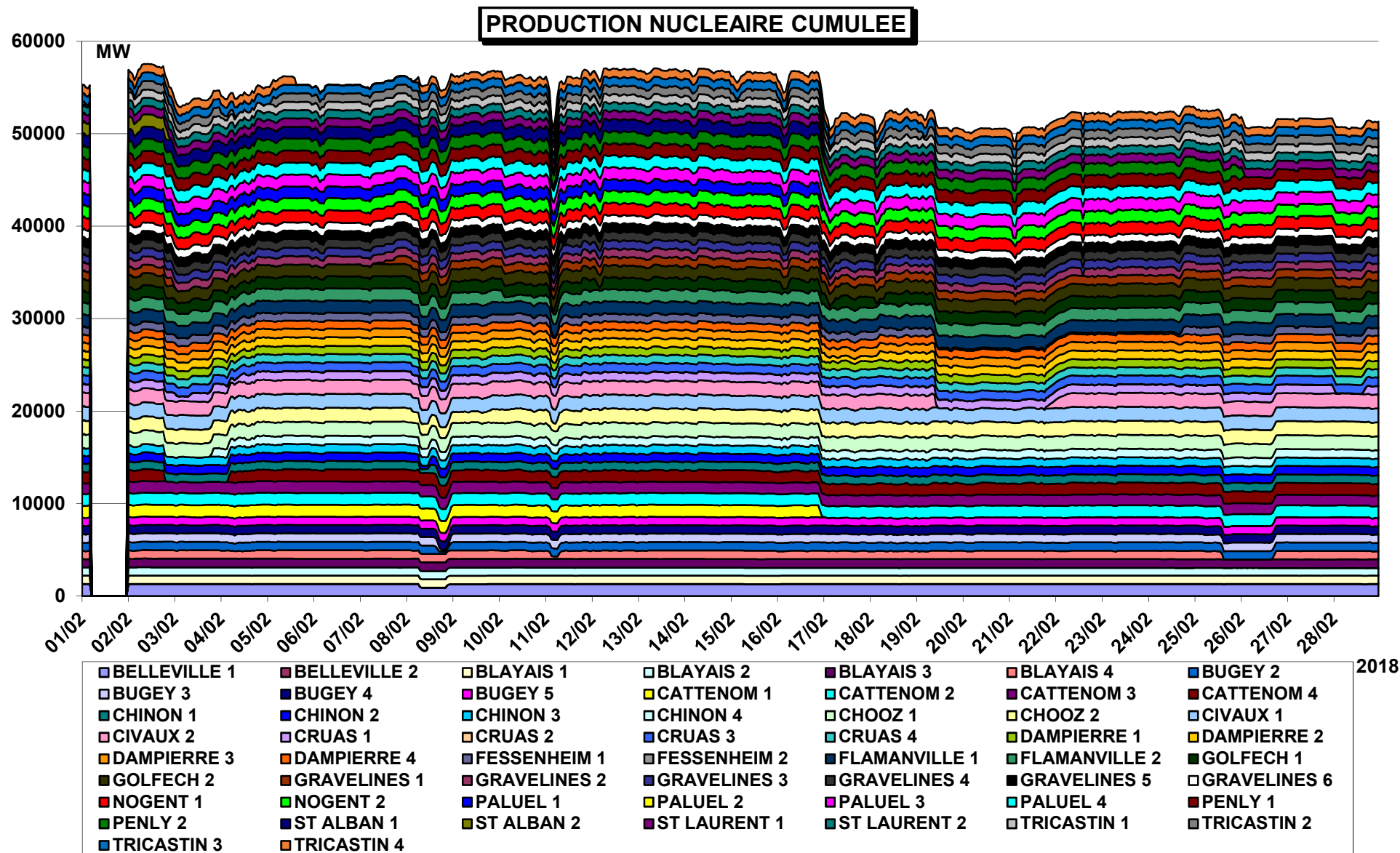


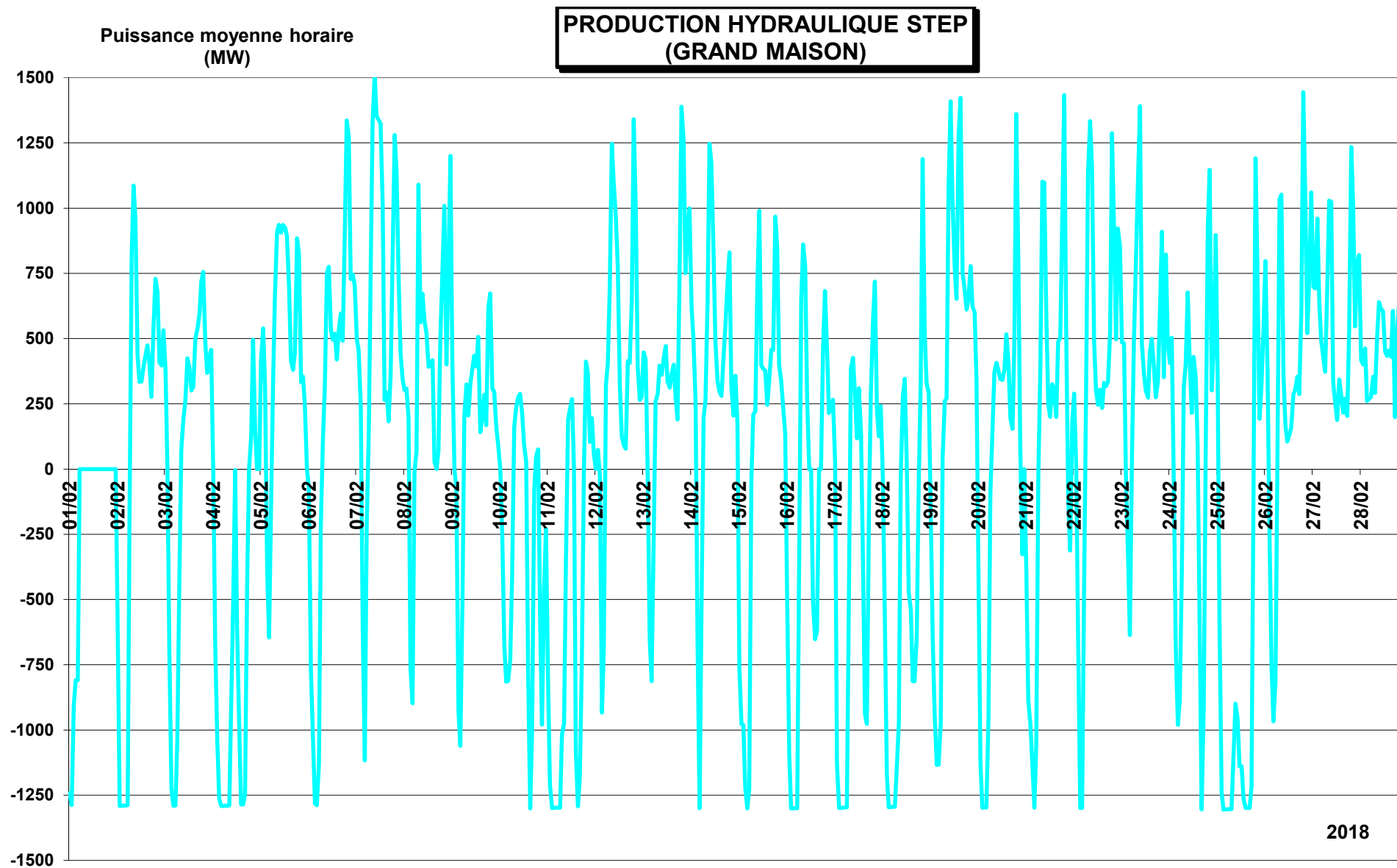


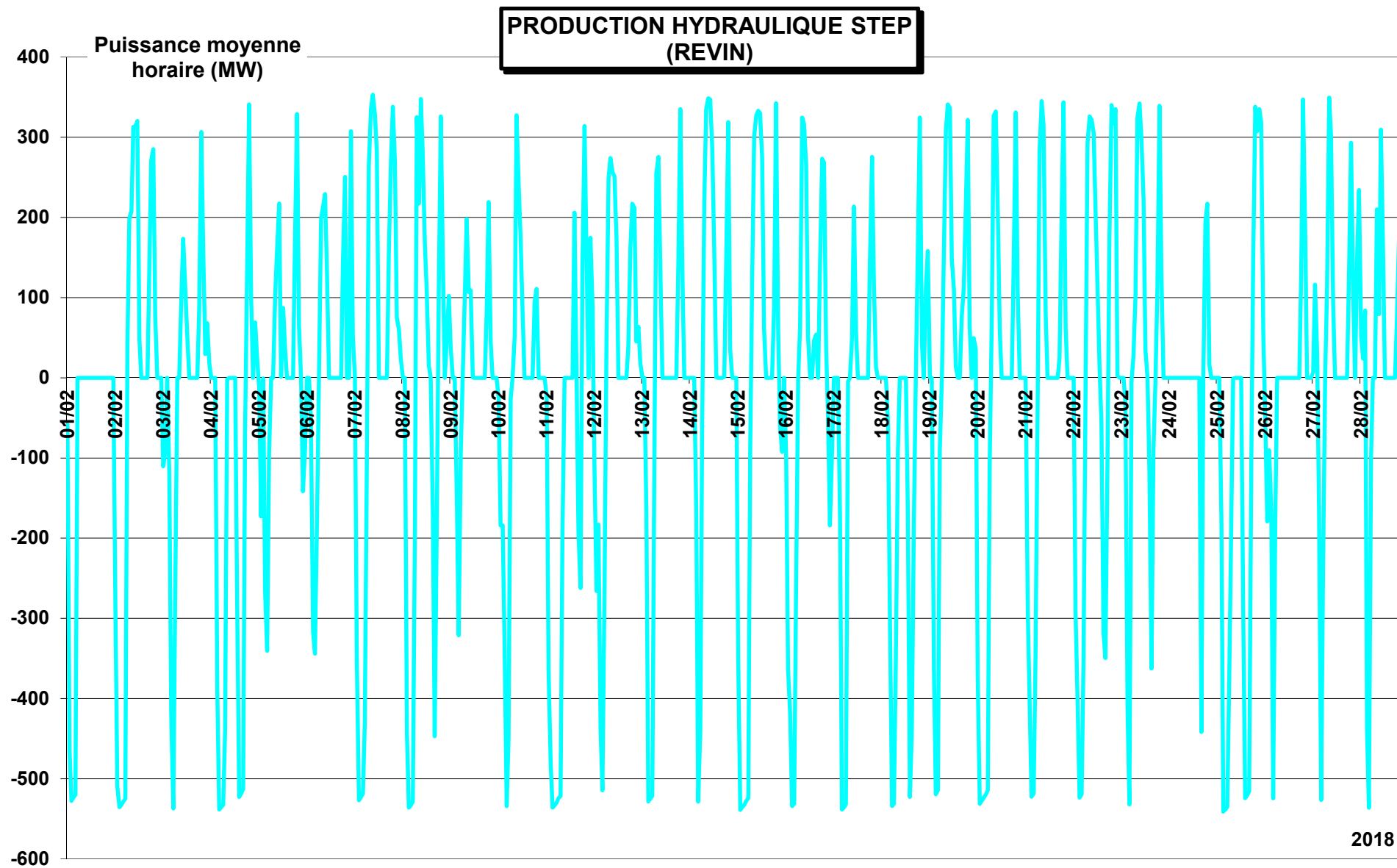


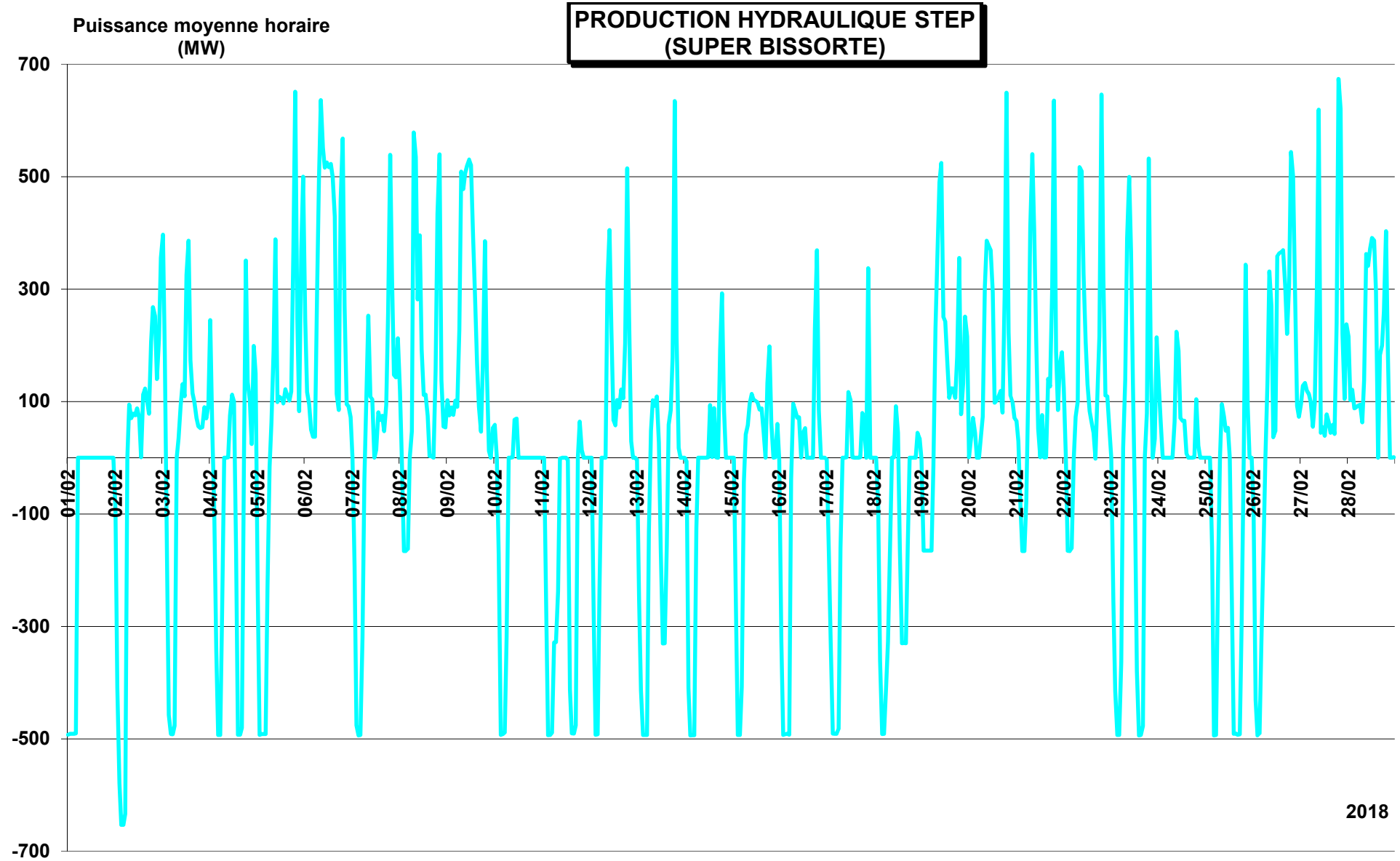
Facteur charge tranches nucléaires (Février 2018)





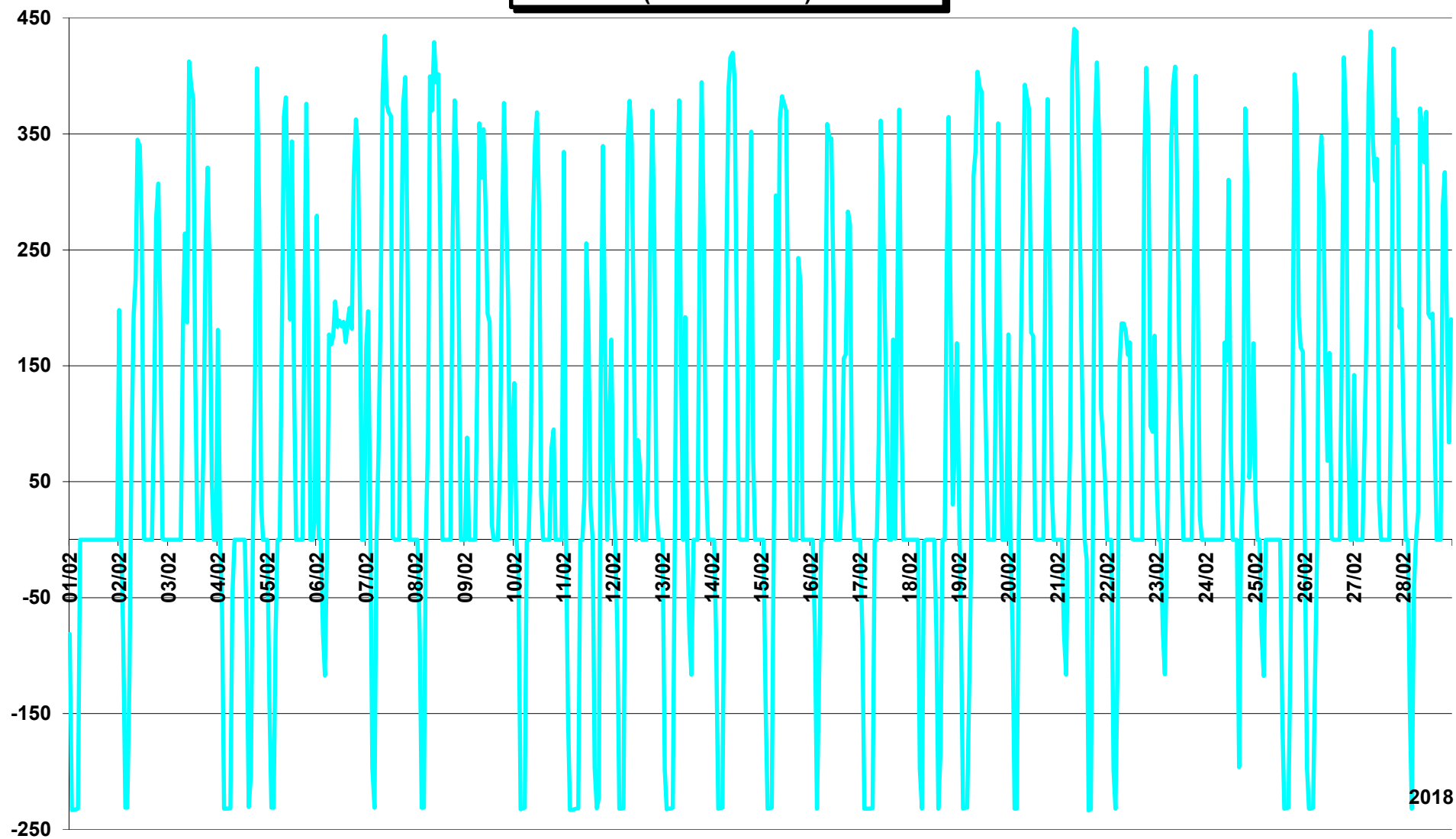




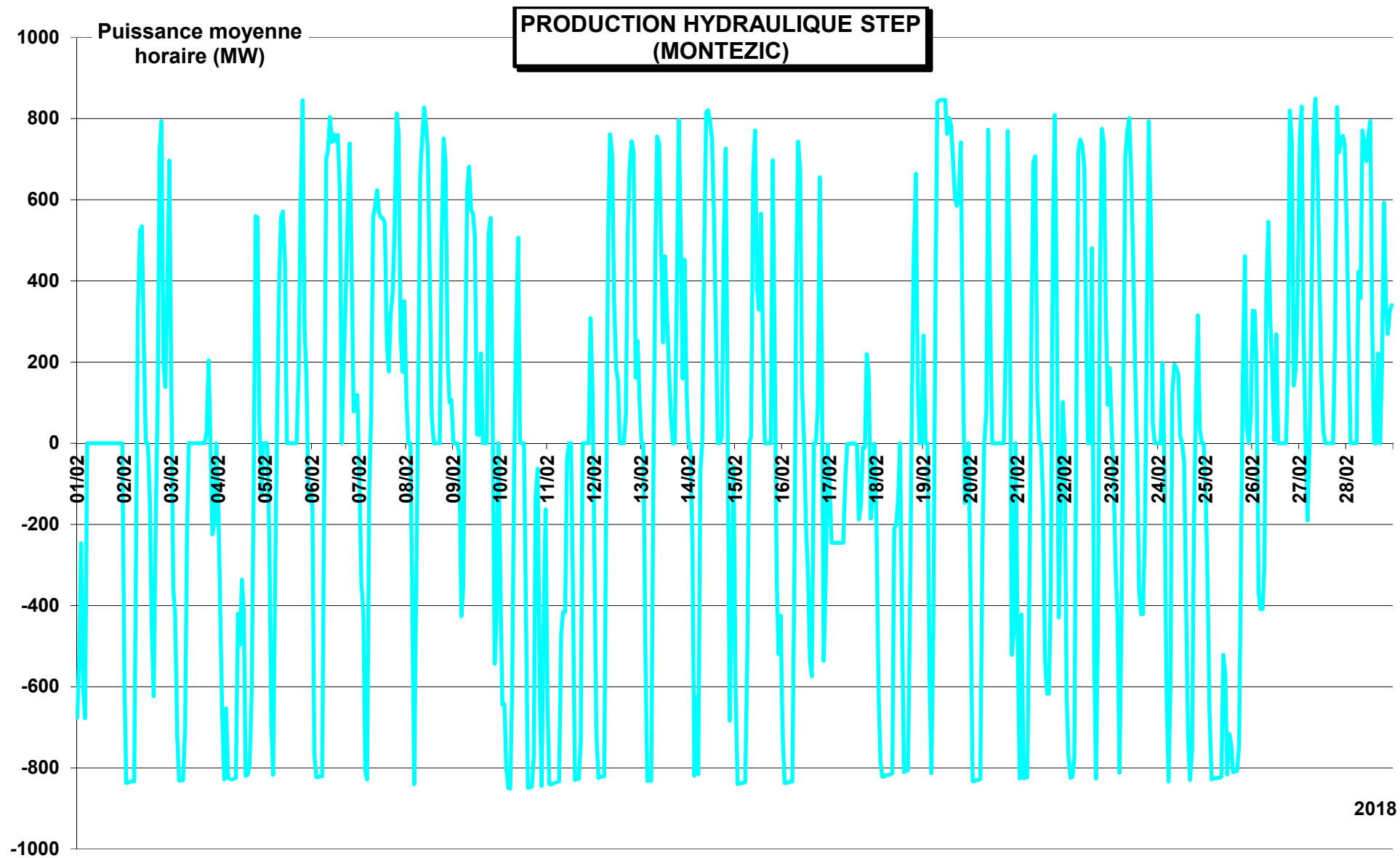


Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

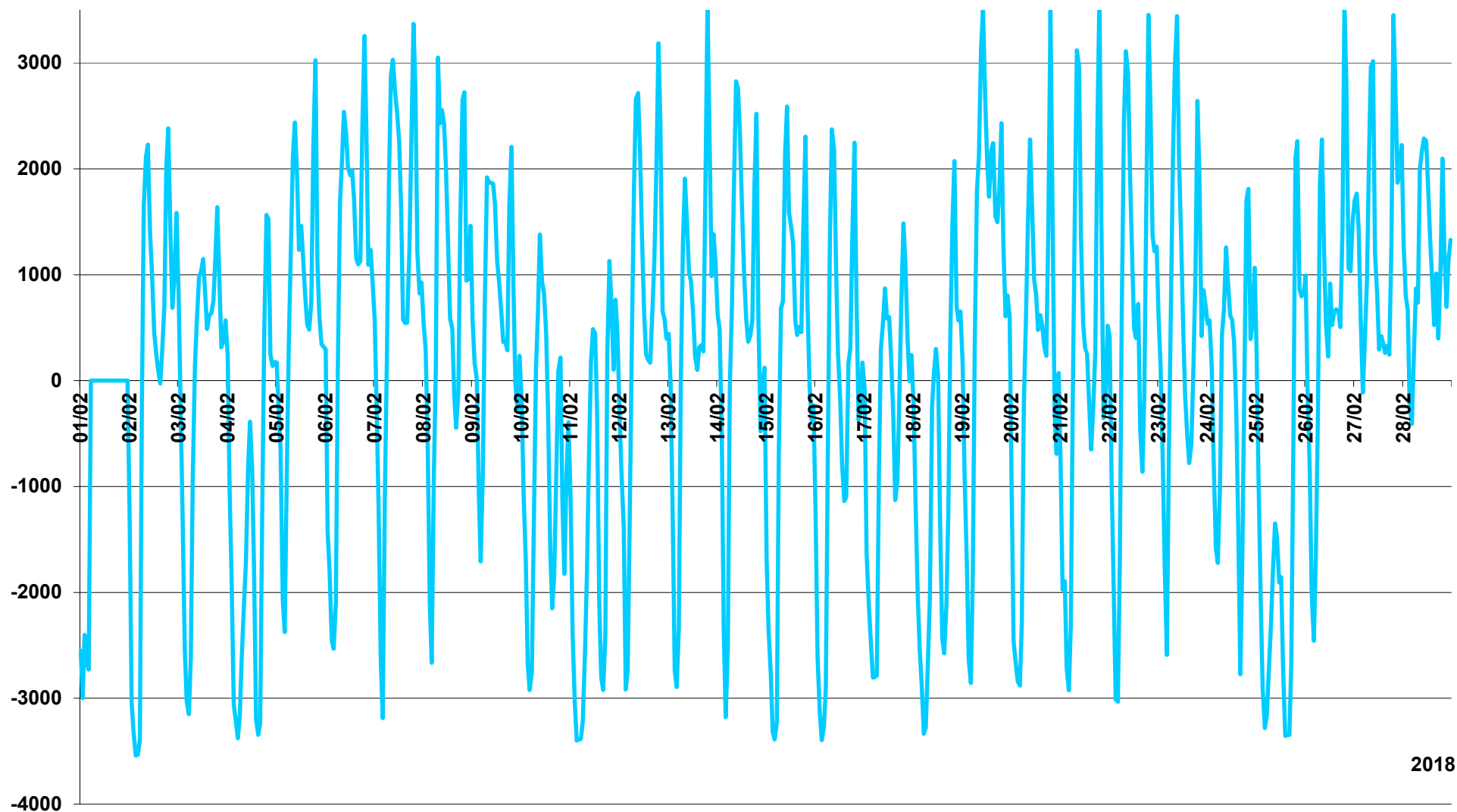


2018



Puissance moyenne
horaire (MW)

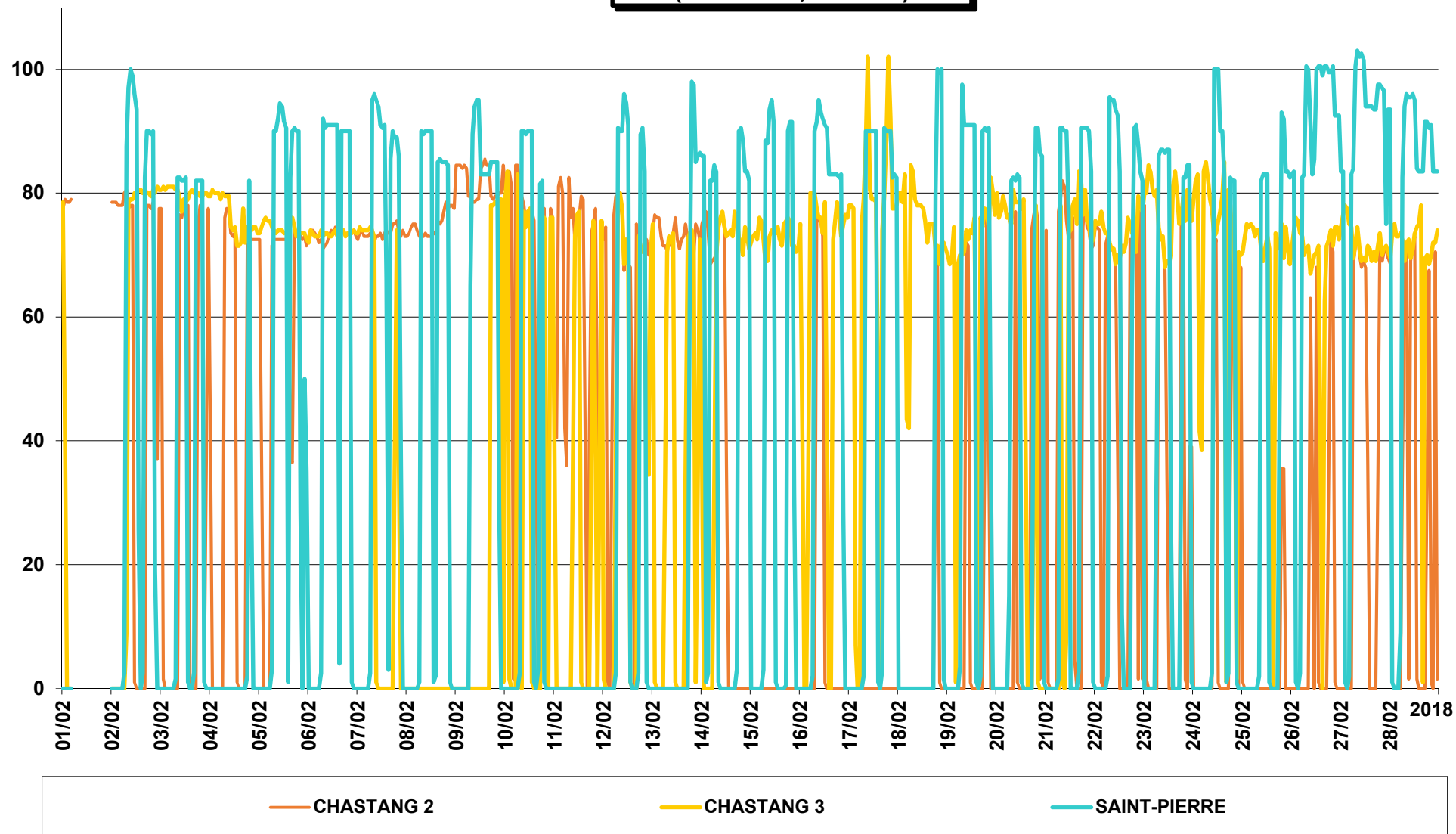
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison)**



2018

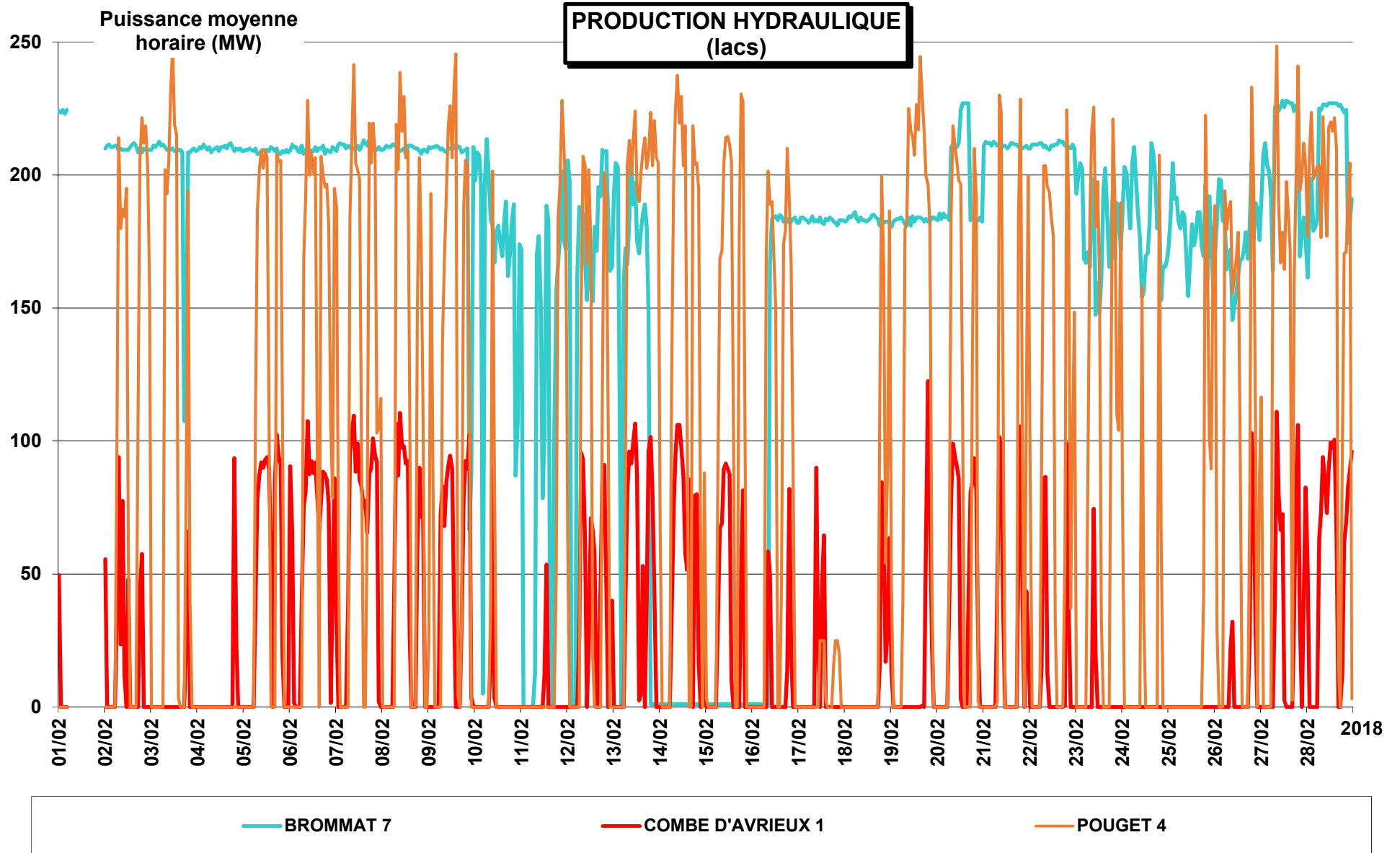
Puissance moyenne
horaire (MW)

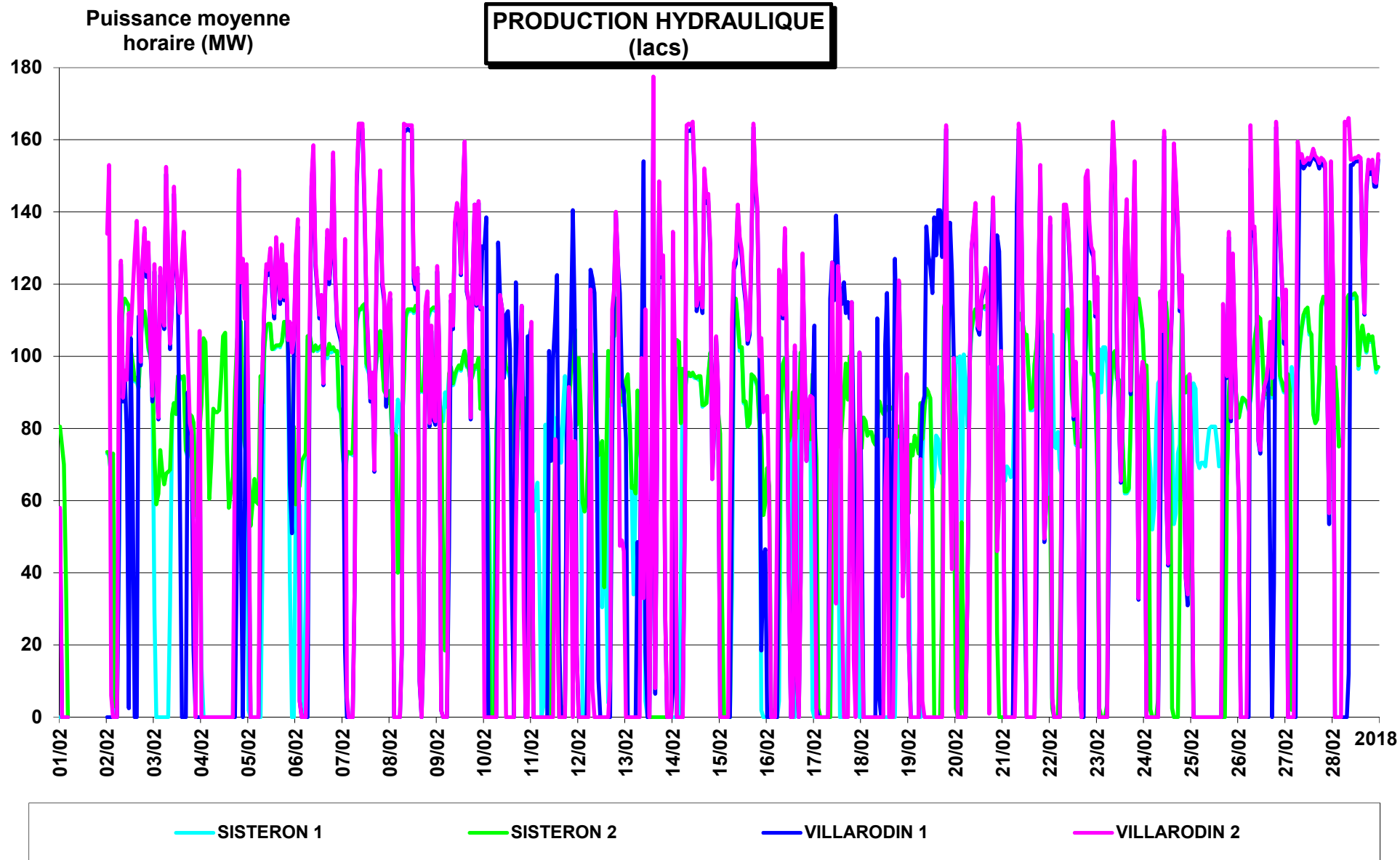
PRODUCTION HYDRAULIQUE
(fil de l'eau, éclusée)

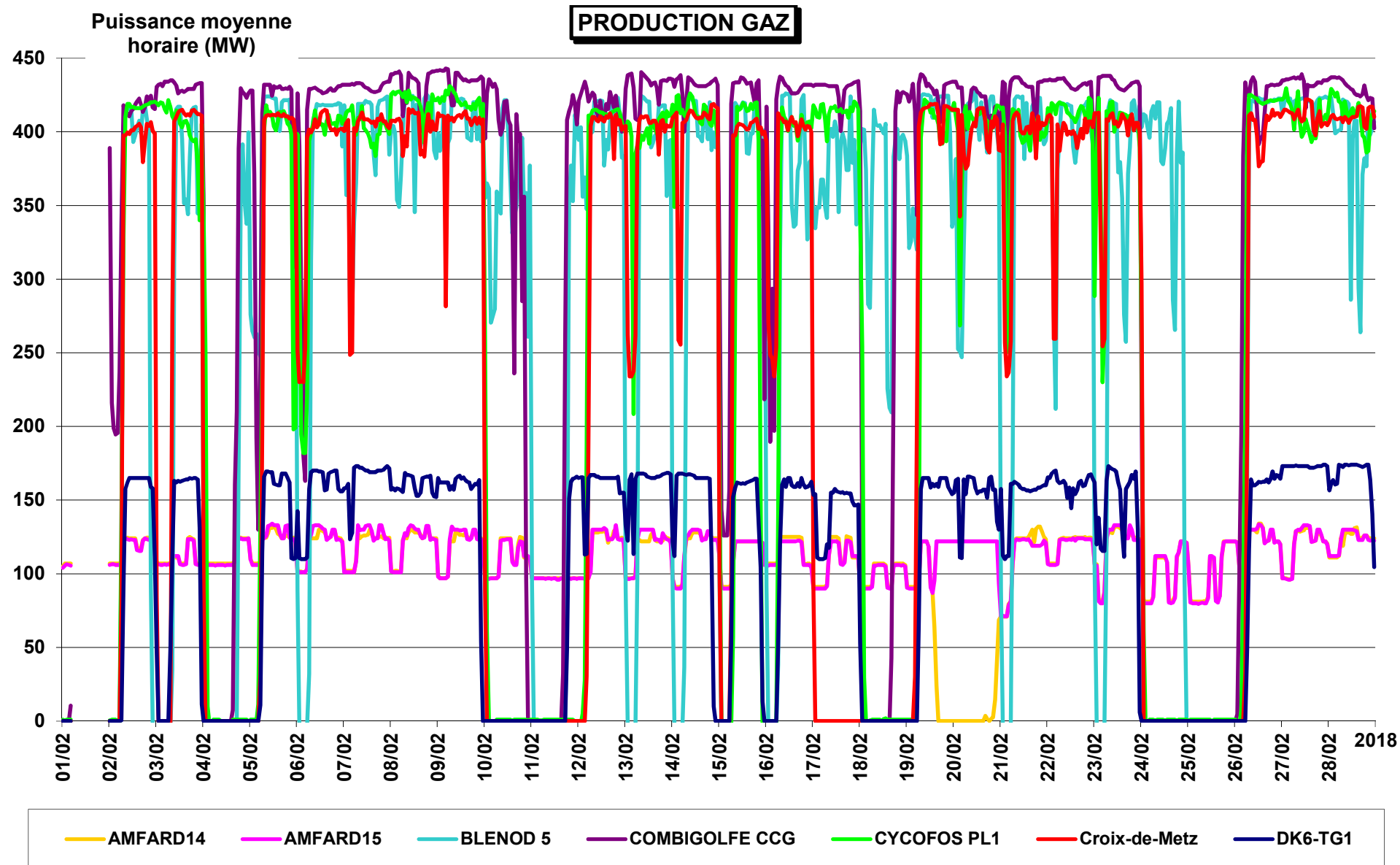


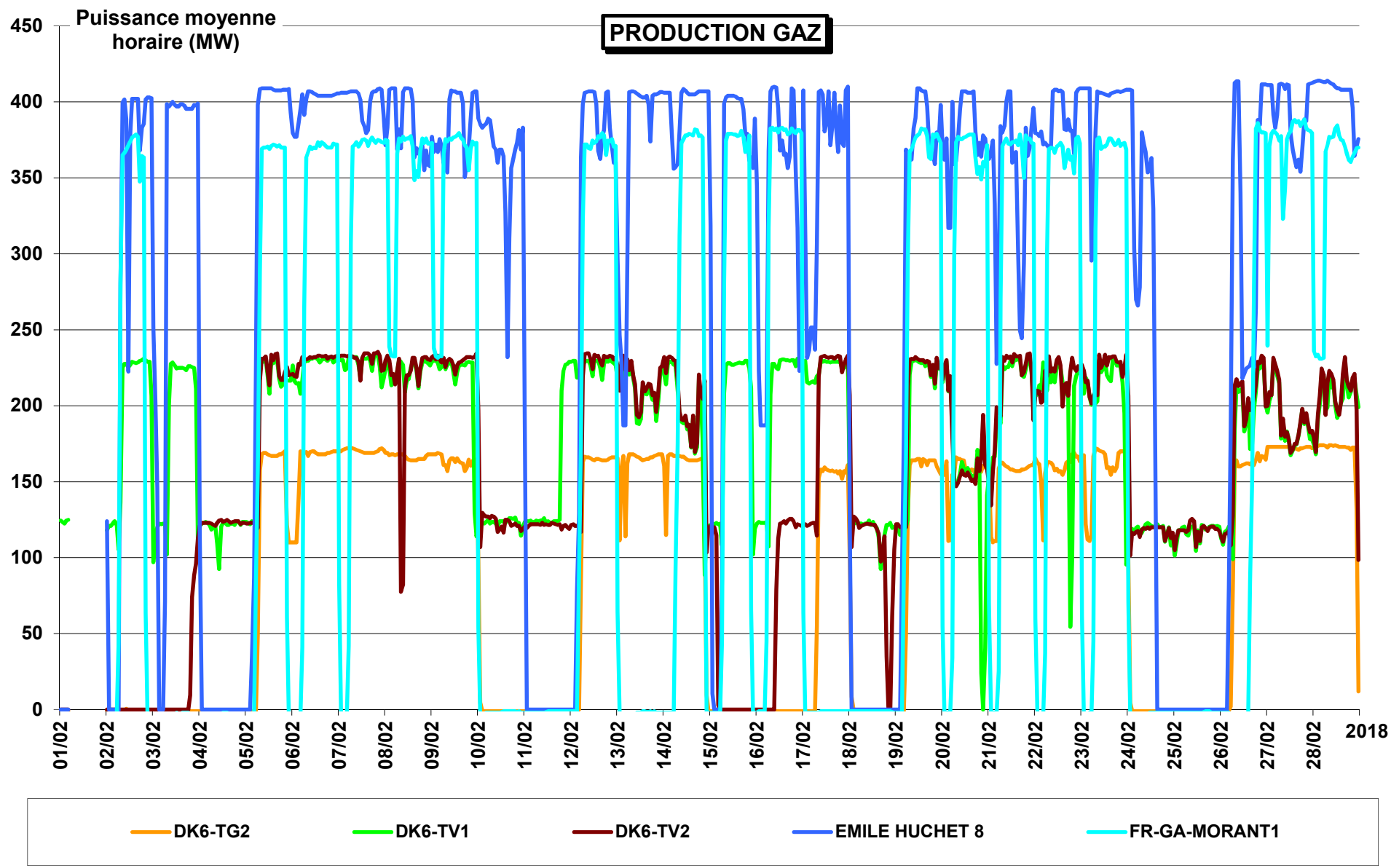
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

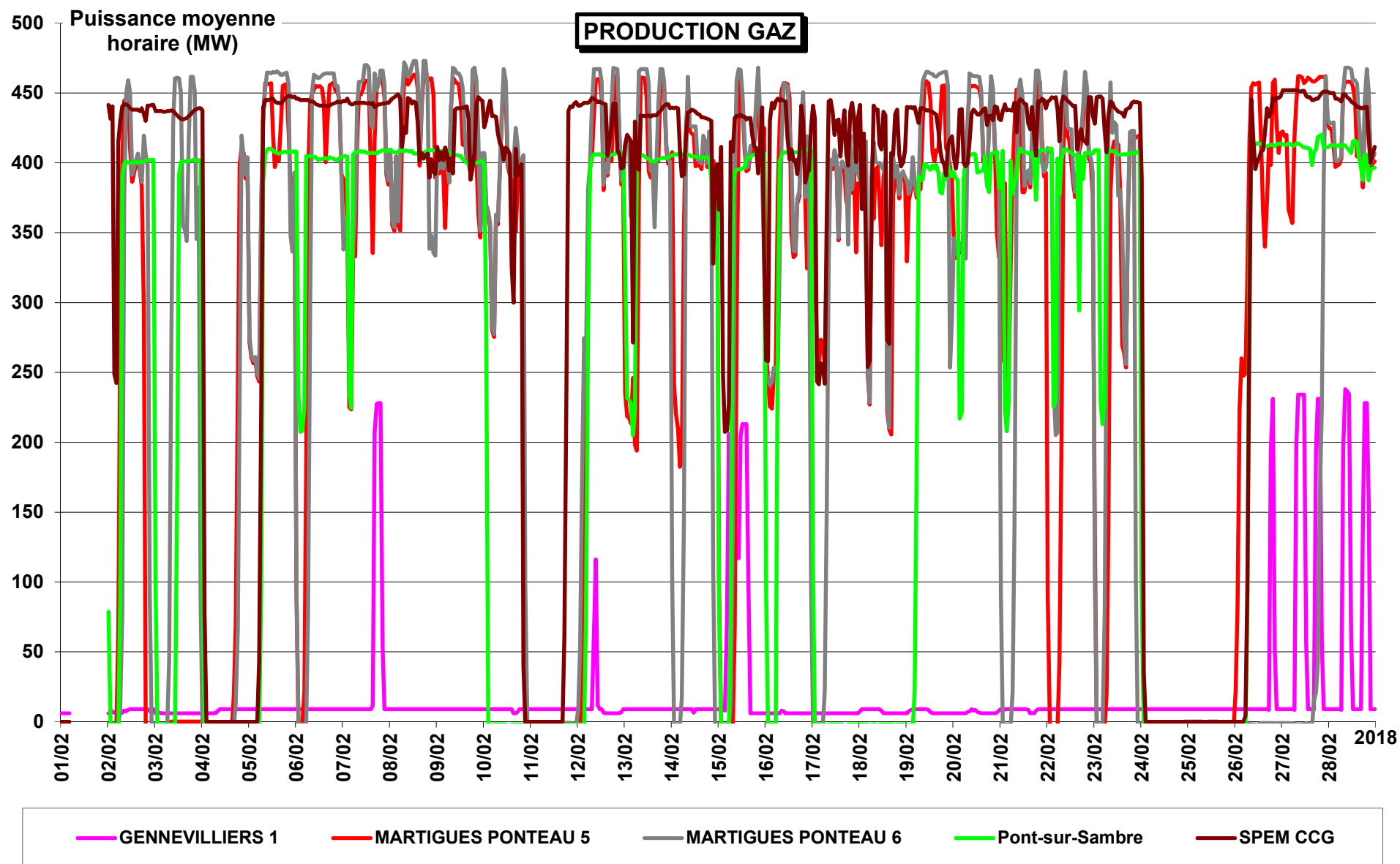












Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION CHARBON

