

| 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 | -1,7 | -0,2% | 47 | CHOOZ-B-1 | 1560 | 1040,4 | 89,6% | 19 | GRAVELINES-1 | 951 | -6,8 | -1,0% | 52 | ST. LAURENT-B-1 | 956 | 2,2 | 0,3% | 42 |
| BELLEVILLE-2 | 1363 | 731,1 | 72,1% | 34 | CHOOZ-B-2 | 1560 | 789,1 | 68,0% | 35 | GRAVELINES-2 | 951 | -2,3 | -0,3% | 50 | ST. LAURENT-B-2 | 956 | -15,5 | -2,2% | 55 |
| BLAYAIS-1 | 951 | 663,6 | 93,8% | 6 | CIVAUX-1 | 1561 | 876,4 | 75,5% | 31 | GRAVELINES-3 | 951 | 63,8 | 9,0% | 41 | TRICASTIN-1 | 955 | 0,0 | 0,0% | 44 |
| BLAYAIS-2 | 951 | -1,8 | -0,3% | 49 | CIVAUX-2 | 1561 | 995,9 | 85,8% | 23 | GRAVELINES-4 | 951 | 672,2 | 95,0% | 3 | TRICASTIN-2 | 955 | 647,3 | 91,1% | 14 |
| BLAYAIS-3 | 951 | 675,2 | 95,4% | 2 | CRUAS-1 | 956 | -19,2 | -2,7% | 56 | GRAVELINES-5 | 951 | 614,7 | 86,9% | 22 | TRICASTIN-3 | 955 | 577,7 | 81,3% | 26 |
| BLAYAIS-4 | 951 | 531,4 | 75,1% | 33 | CRUAS-2 | 956 | 0,0 | 0,0% | 44 | GRAVELINES-6 | 951 | 688,3 | 97,3% | 1 | TRICASTIN-4 | 955 | 602,3 | 84,8% | 24 |
| BUGEY-2 | 945 | -7,4 | -1,0% | 53 | CRUAS-3 | 956 | -3,5 | -0,5% | 51 | NOGENT-1 | 1363 | -1,0 | -0,1% | 46 | | | | | |
| BUGEY-3 | 945 | 621,4 | 88,4% | 20 | CRUAS-4 | 956 | 661,5 | 93,0% | 8 | NOGENT-2 | 1363 | 762,8 | 75,2% | 32 | | | | | |
| BUGEY-4 | 917 | 635,3 | 93,1% | 7 | DAMPPIERRE-1 | 937 | 421,4 | 60,4% | 36 | PALUEL-1 | 1382 | 832,2 | 80,9% | 27 | | | | | |
| BUGEY-5 | 917 | 617,3 | 90,5% | 17 | DAMPPIERRE-2 | 937 | 660,3 | 94,7% | 4 | PALUEL-2 | 1382 | 931,9 | 90,6% | 16 | | | | | |
| CATTENOM-1 | 1362 | 149,2 | 14,7% | 40 | DAMPPIERRE-3 | 937 | 0,6 | 0,1% | 43 | PALUEL-3 | 1382 | 865,2 | 84,1% | 25 | | | | | |
| CATTENOM-2 | 1362 | 484,6 | 47,8% | 38 | DAMPPIERRE-4 | 937 | 552,1 | 79,2% | 28 | PALUEL-4 | 1382 | 578,7 | 56,3% | 37 | | | | | |
| CATTENOM-3 | 1362 | 175,5 | 17,3% | 39 | FESSENHEIM-1 | Arrêt définitif le 22 février 2020 | | | | PENLY-1 | 1382 | 928,1 | 90,3% | 18 | | | | | |
| CATTENOM-4 | 1362 | 930,4 | 91,8% | 11 | FESSENHEIM-2 | Arrêt définitif le 30 juin 2020 | | | | PENLY-2 | 1382 | 967,3 | 94,1% | 5 | | | | | |
| CHINON-B-1 | 954 | -1,2 | -0,2% | 48 | FLAMANVILLE-1 | 1382 | 898,8 | 87,4% | 21 | ST. ALBAN-1 | 1381 | 944,9 | 92,0% | 10 | | | | | |
| CHINON-B-2 | 954 | 653,7 | 92,1% | 9 | FLAMANVILLE-2 | 1382 | 937,4 | 91,2% | 13 | ST. ALBAN-2 | 1381 | 934,7 | 91,0% | 15 | | | | | |
| CHINON-B-3 | 954 | 538,3 | 75,8% | 30 | GOLFECHE-1 | 1363 | -21,8 | -2,1% | 54 | Facteur de charge du parc nucléaire : 61,8% | | | | | | | | | |
| CHINON-B-4 | 954 | 651,5 | 91,8% | 12 | GOLFECHE-2 | 1363 | 793,5 | 78,3% | 29 | (par rapport à la puissance brute) | | | | | | | | | |

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

| | |
|--|-------|
| Nombre de tranches avec un FC < à 10% | 16 |
| Pourcentage du parc installé (puissance brute) : | 25,7% |
| Nombre de tranches avec un FC > à 80% | 27 |
| Pourcentage du parc installé (puissance brute) : | 48,6% |
| Nombre de tranches avec un FC > à 90% | 18 |
| Pourcentage du parc installé (puissance brute) : | 31,3% |

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) | 1 | 33 | 779 | GRAND MAISON (Alpes) | 12 | 1690 | 137,6 | 106,2 | 77,2% | Production (GWh) | 139 | 339 |
| Parc installé (MW) | 2930 | 6660 | 6001 | LE CHEYLAS (Alpes) | 2 | 485 | 16,2 | 25,9 | 159,8% | Parc installé (MW) | 2535,9 | 4877,26 |
| Facteur de charge | 0,0% | 0,67% | 17,4% | MONTEZIC (Massif Central) | 4 | 910 | 182,4 | 140,5 | 77,0% | Facteur de charge | 7,4% | 9,4% |
| | | | | REVIN (Ardennes) | 4 | 808 | 13,8 | 10,2 | 73,8% | | | |
| | | | | SUPER BISSORTE (Alpes) | 5 | 742 | 84,8 | 56,7 | 66,8% | | | |
| | | | | Total | | 4635,26 | 434,8 | 339,5 | 78,1% | | | |
| | | | | LA COCHE (Alpes) | ? | 330 | Informations non fournies | | | | | |
| | | | | | | 4965,26 | | | | | | |

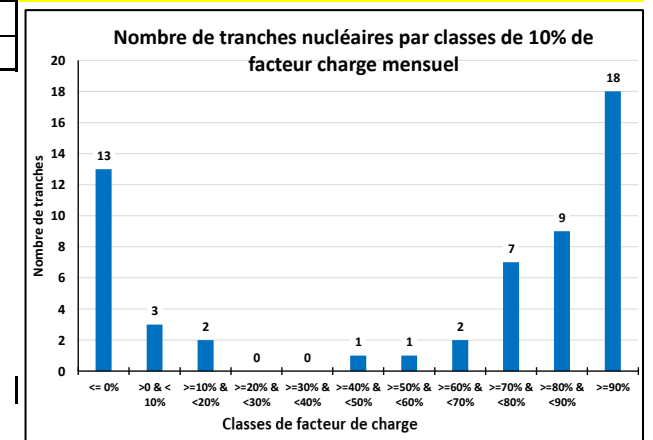
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

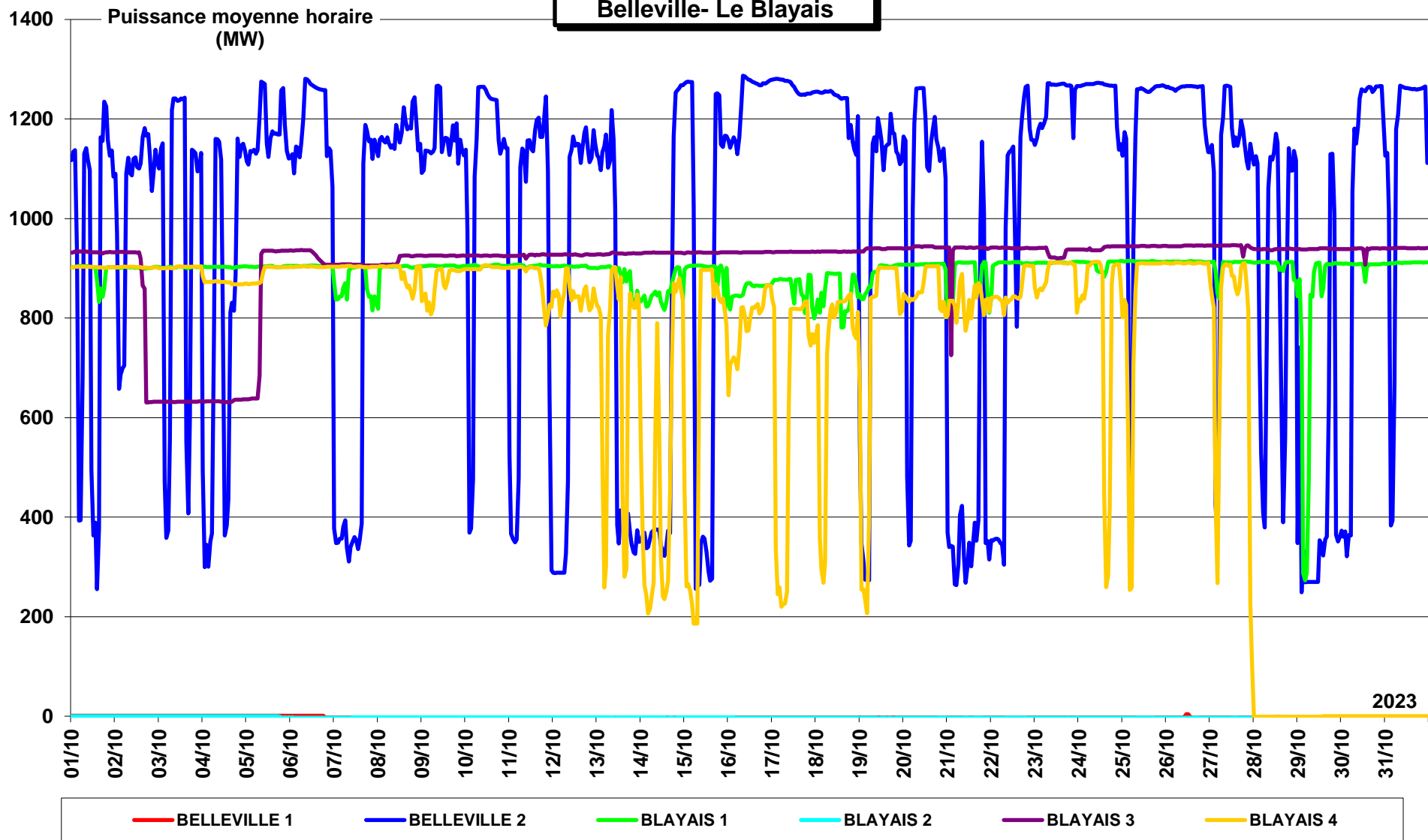
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

- 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 31 : Production gaz
- Pages 32 à 33 : Production charbon
- Pages 34 à 36 : Production fioul et pointe
- Page 37 : Production biomasse
- Page 38 : Production éolien en mer

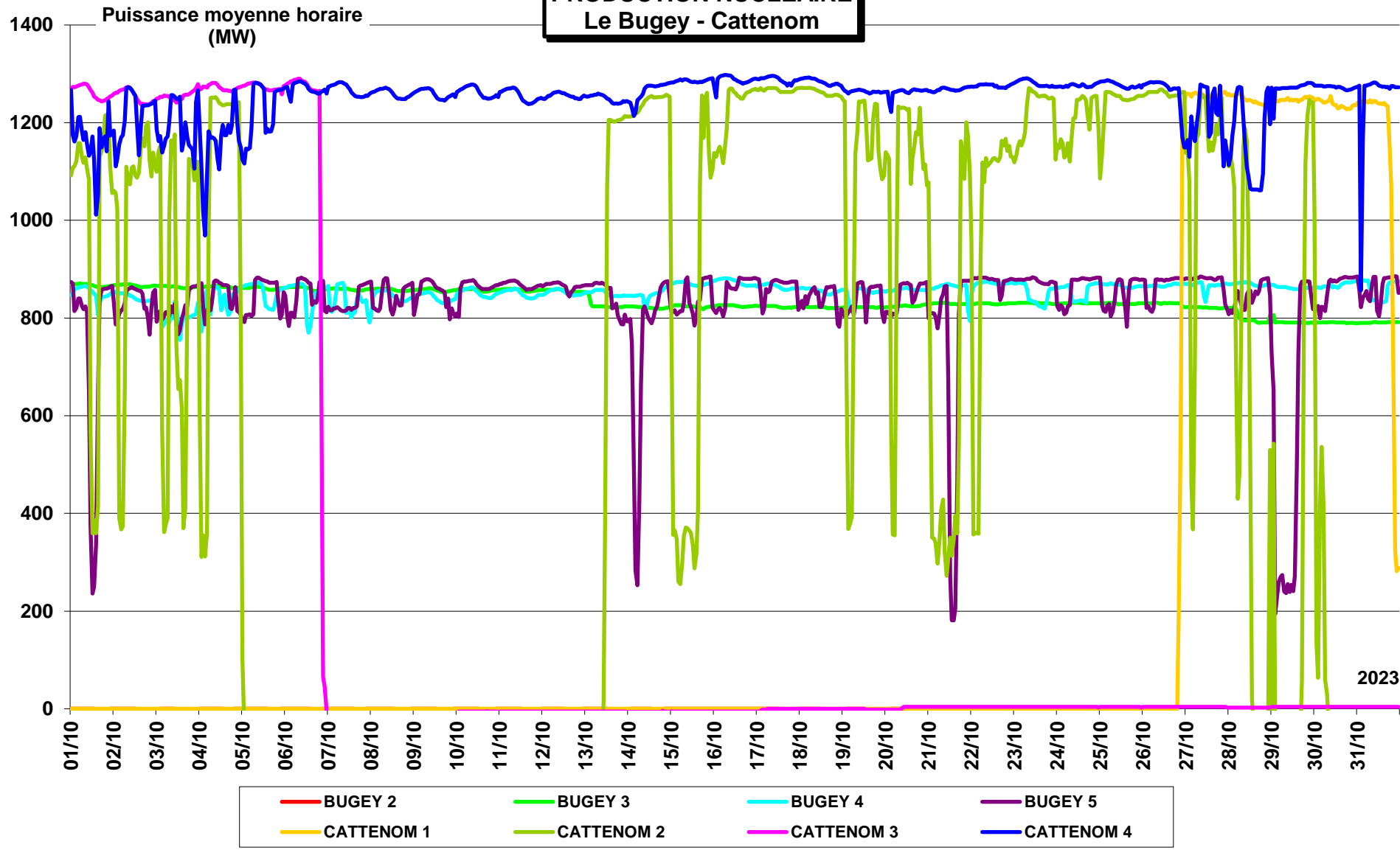
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des **PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW**



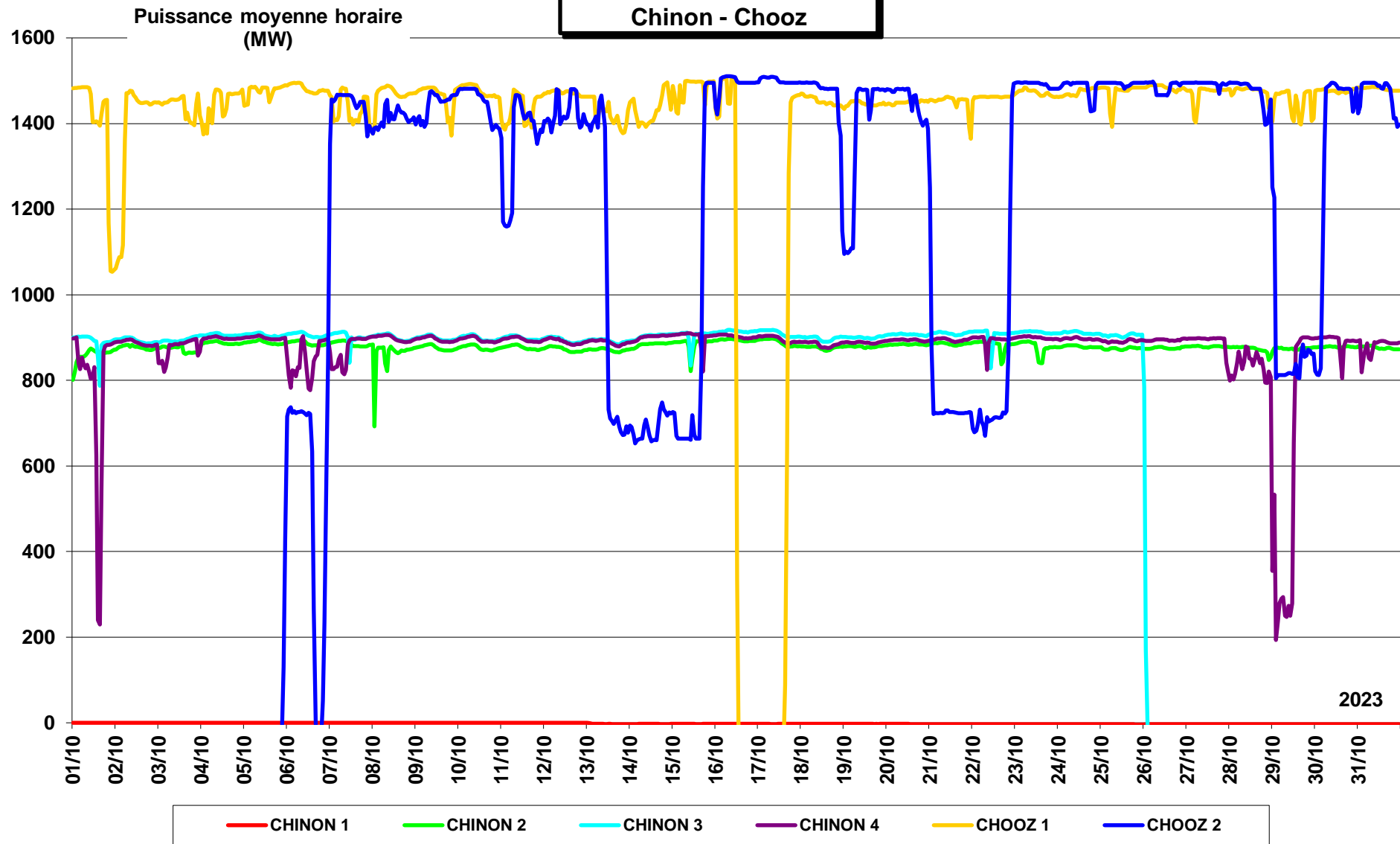
PRODUCTION NUCLEAIRE Belleville- Le Blayais



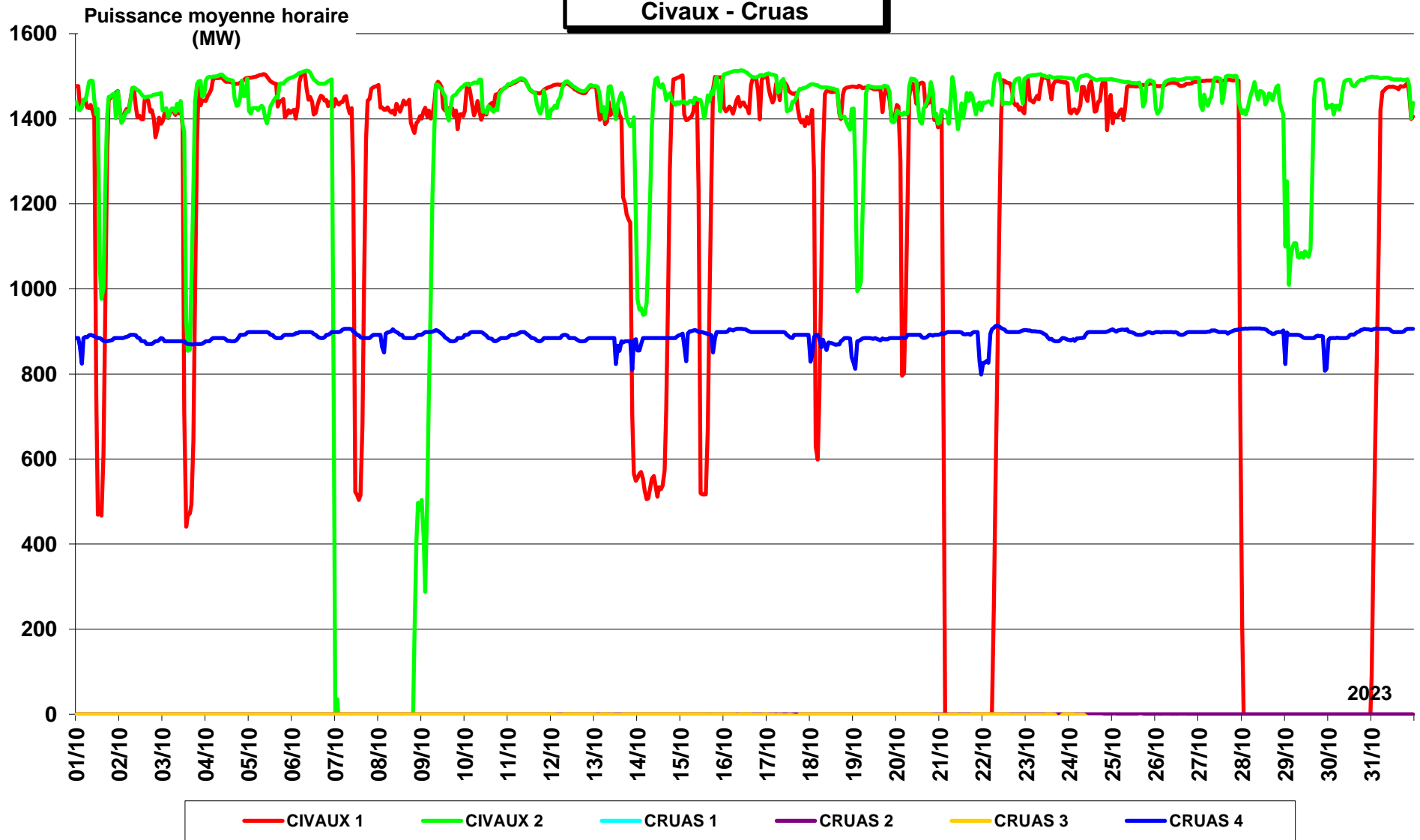
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Le Bugey - Cattenom**



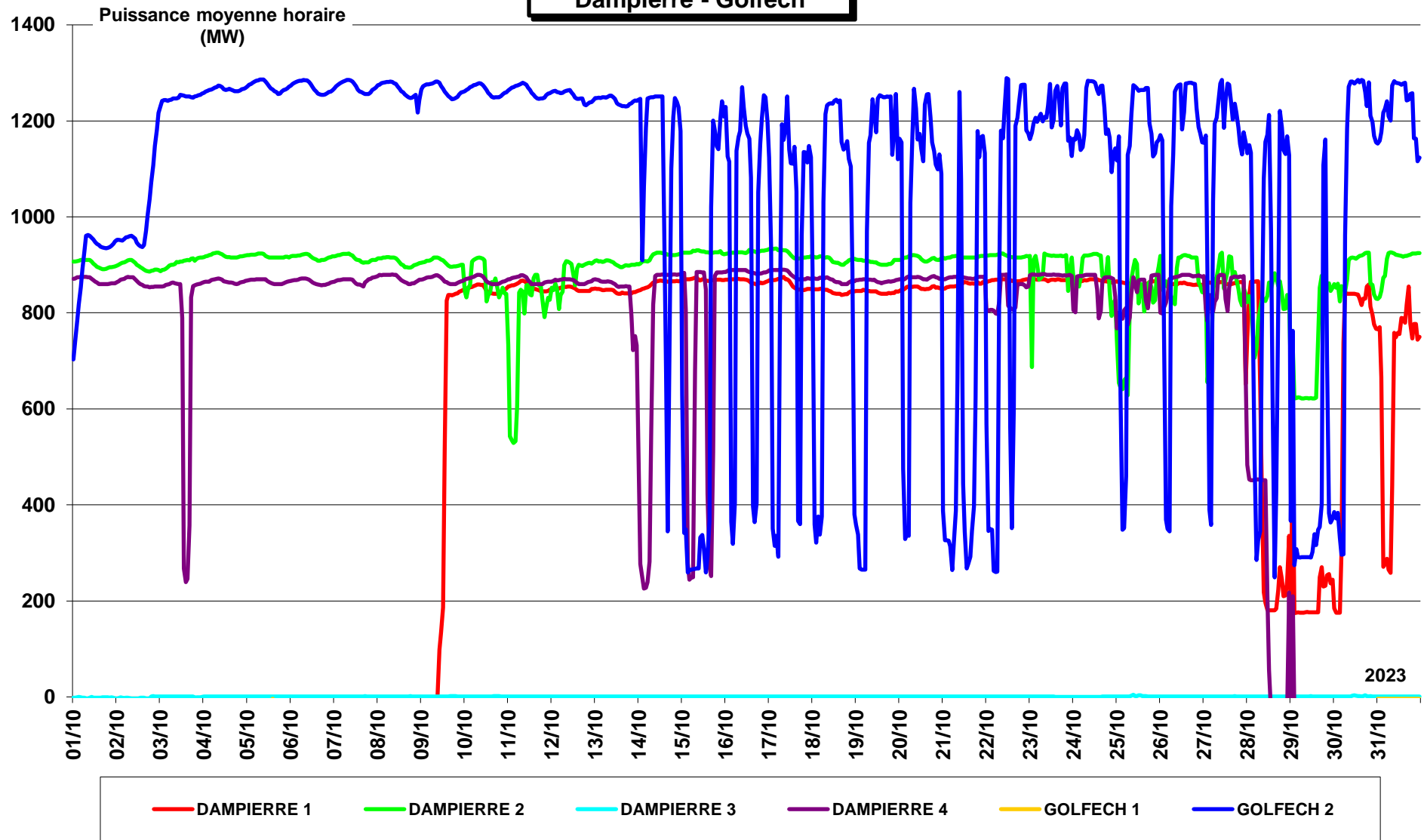
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Chinon - Chooz**



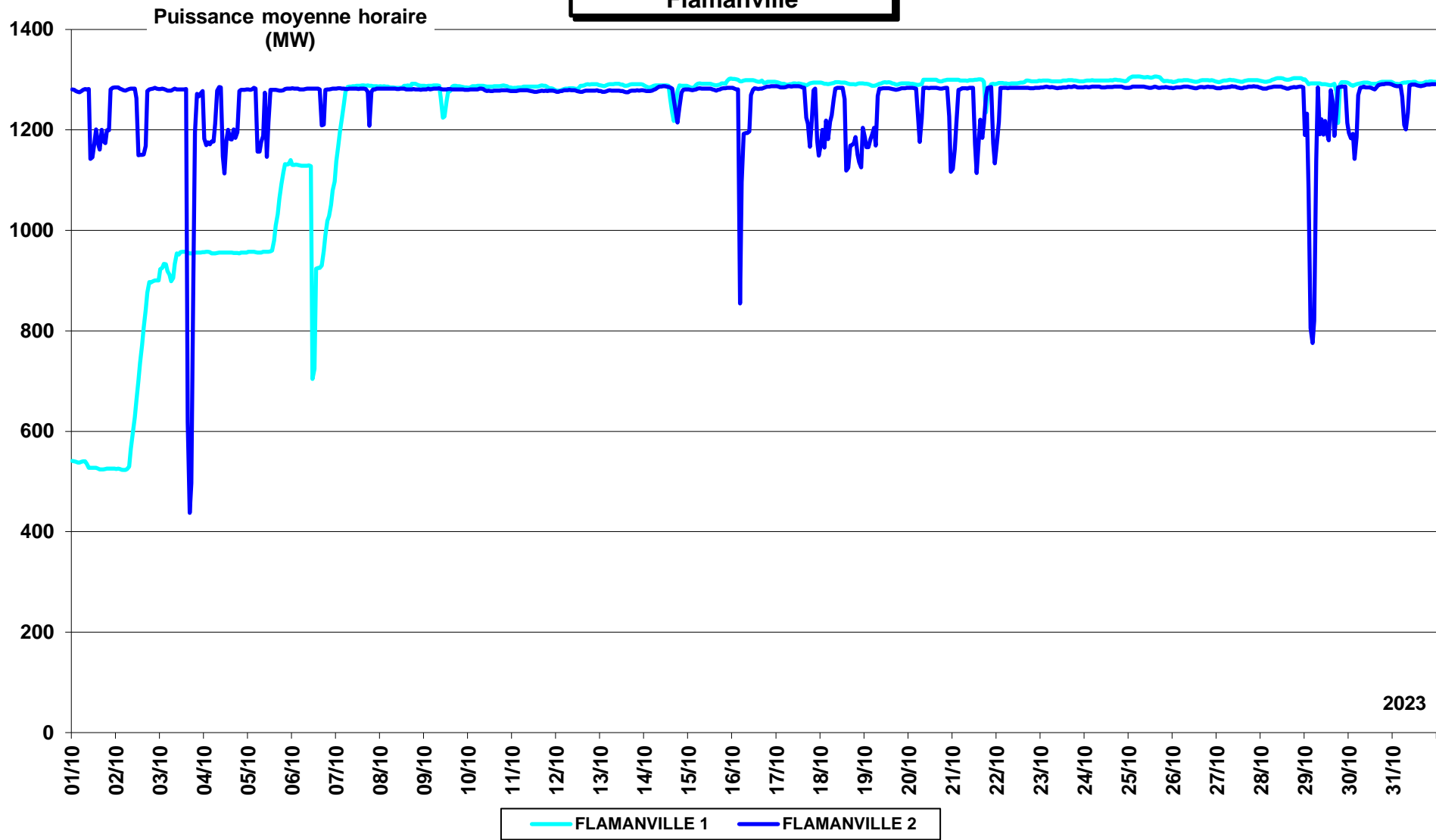
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Civaux - Cruas**



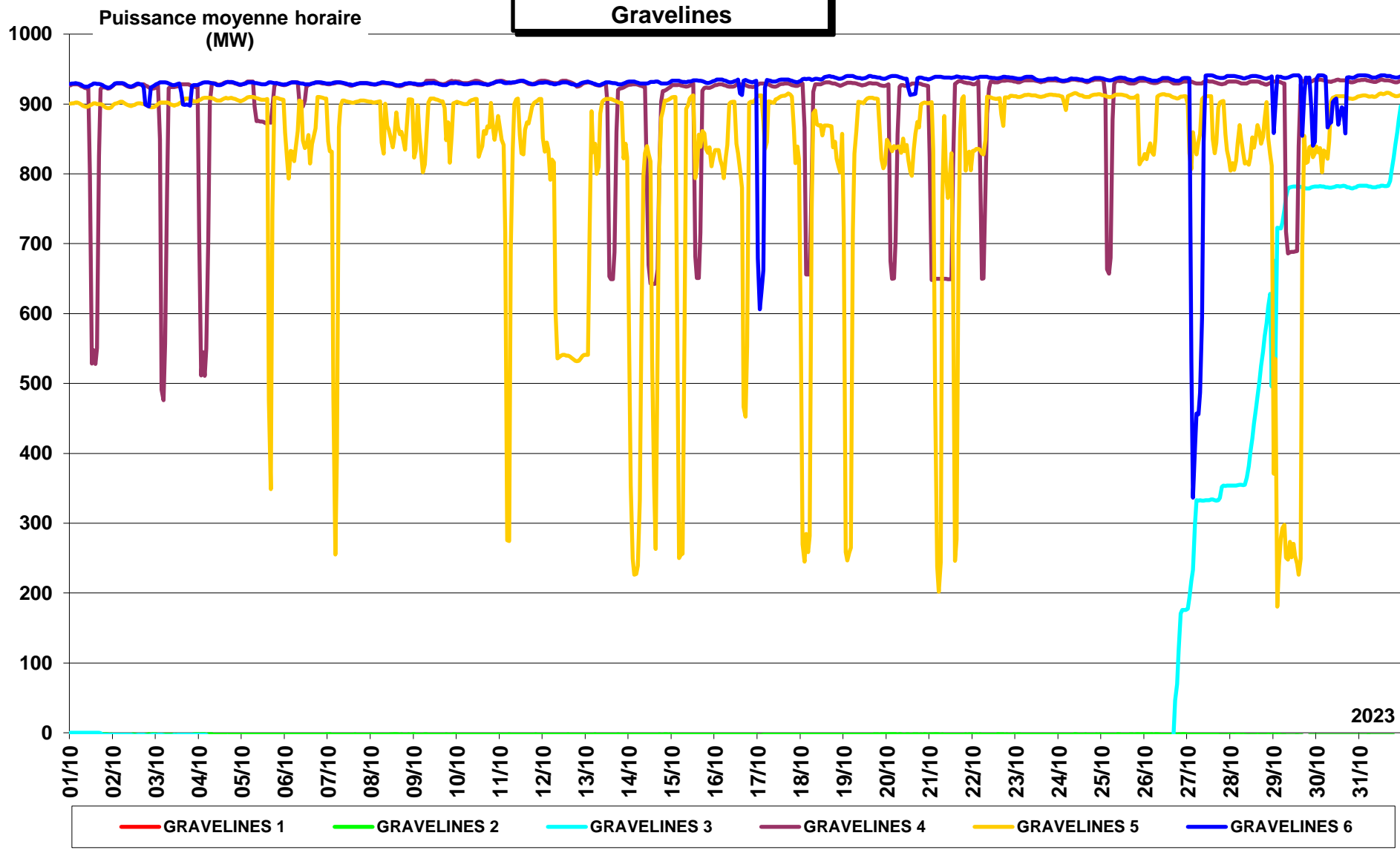
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech



**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**

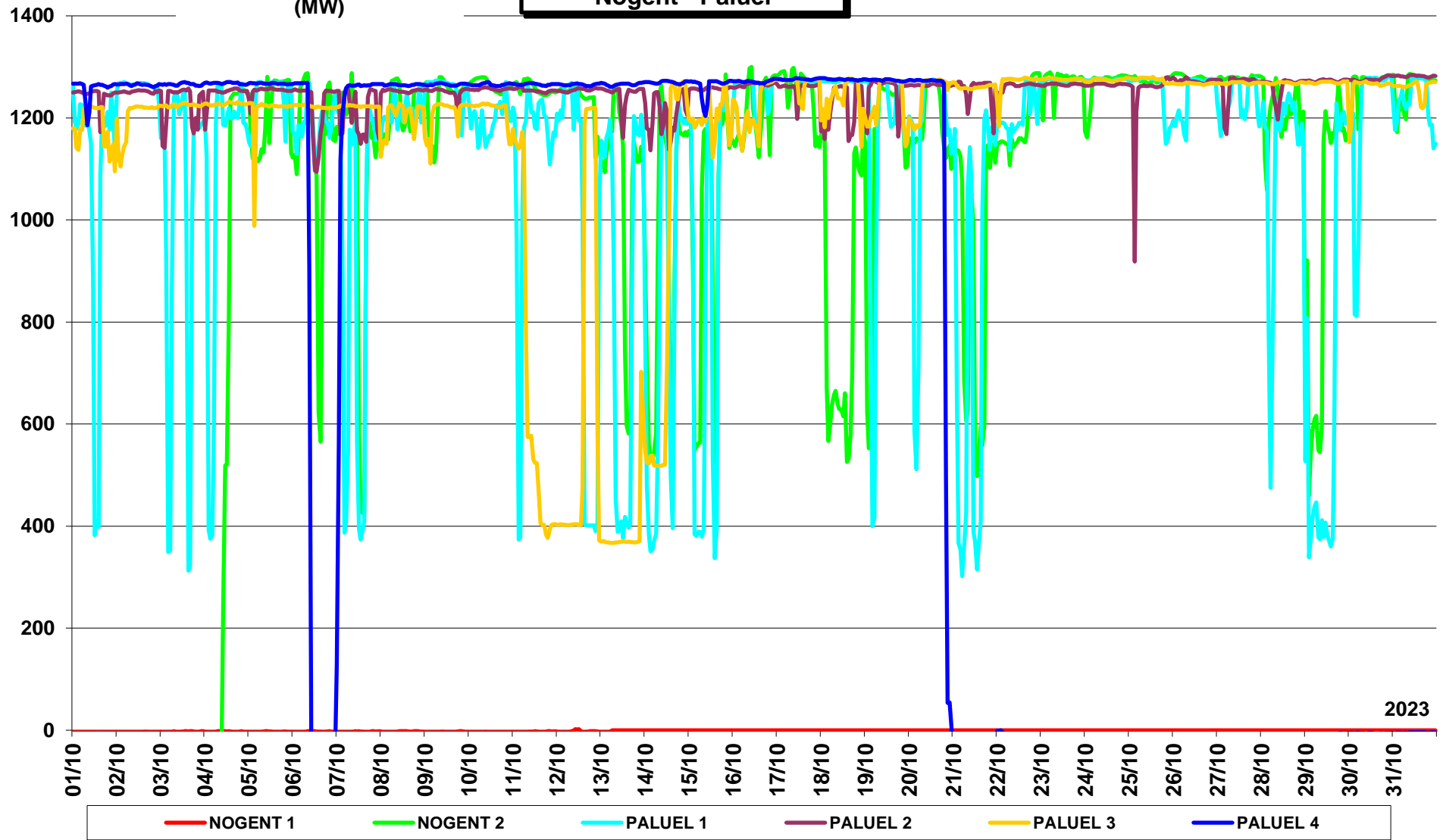


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

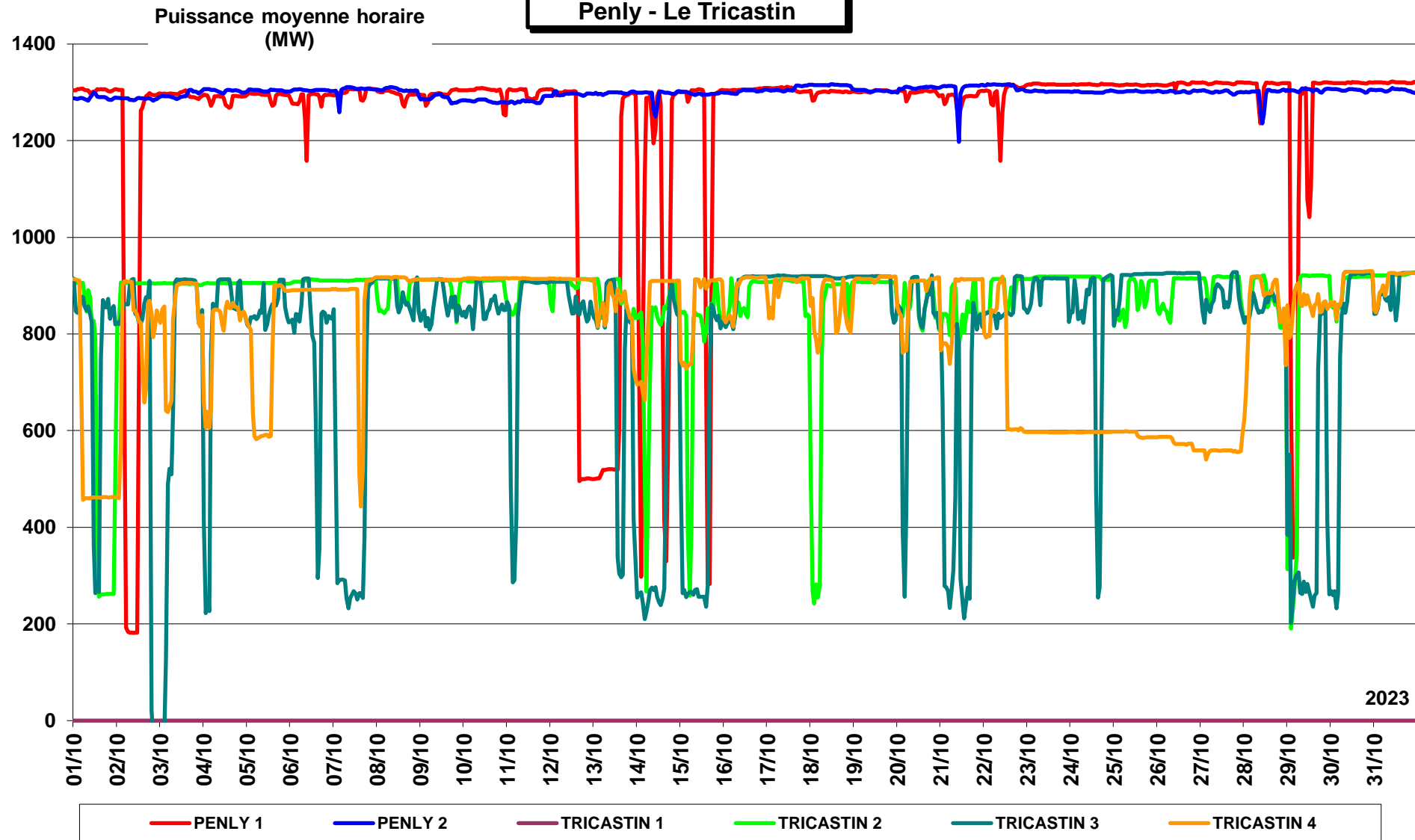


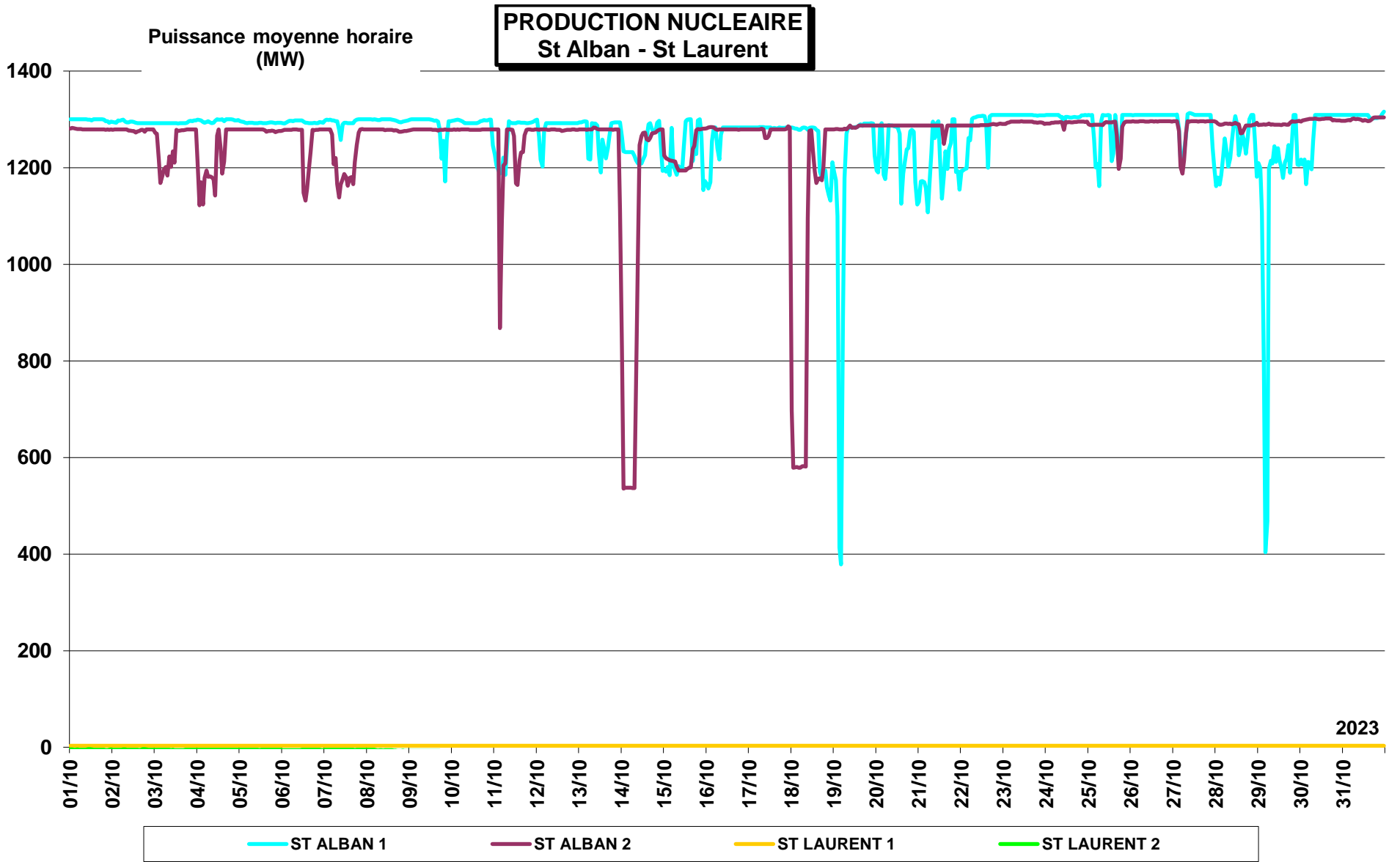
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION NUCLEAIRE
Nogent - Paluel**

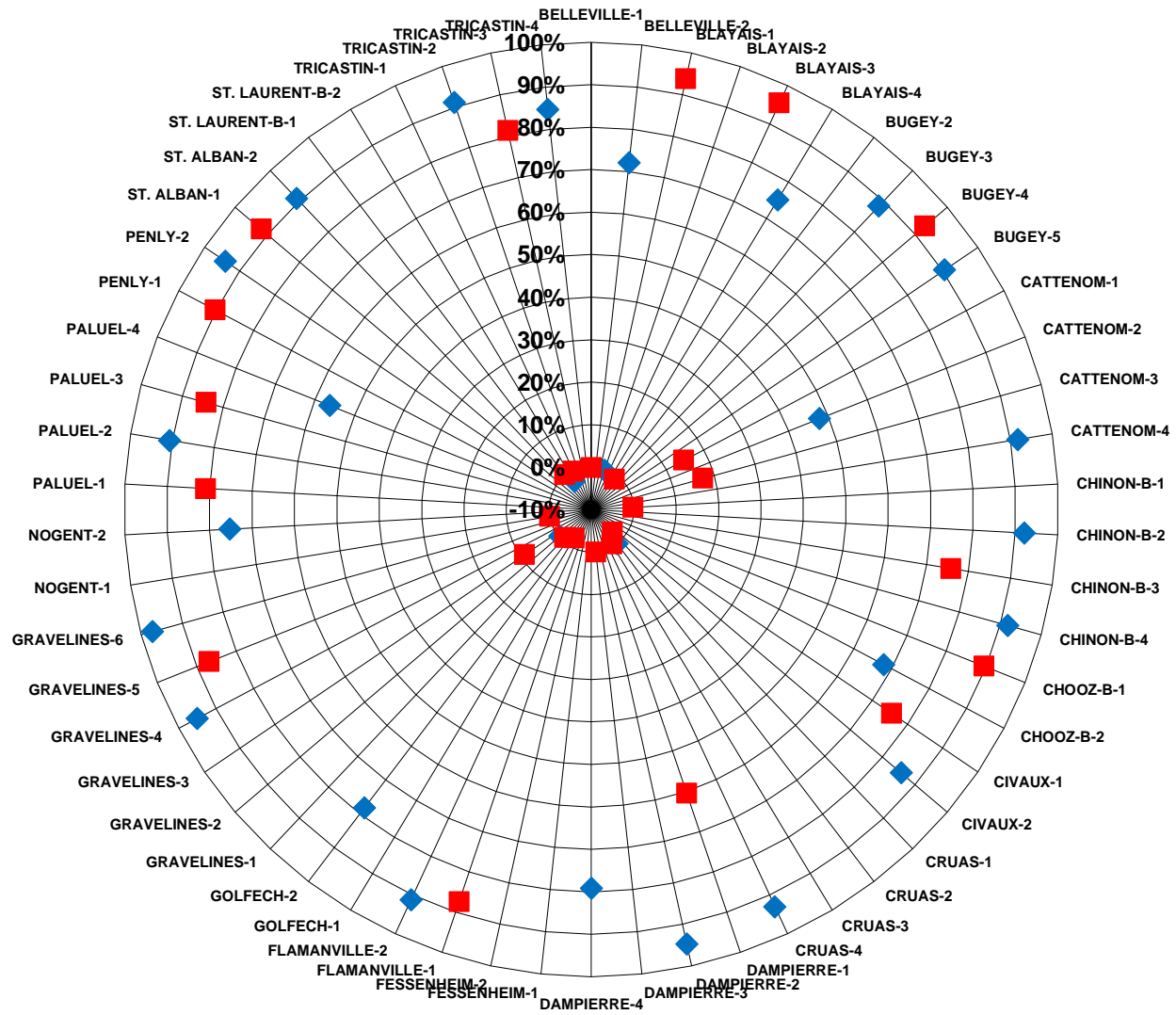


**PRODUCTION NUCLEAIRE
Penly - Le Tricastin**

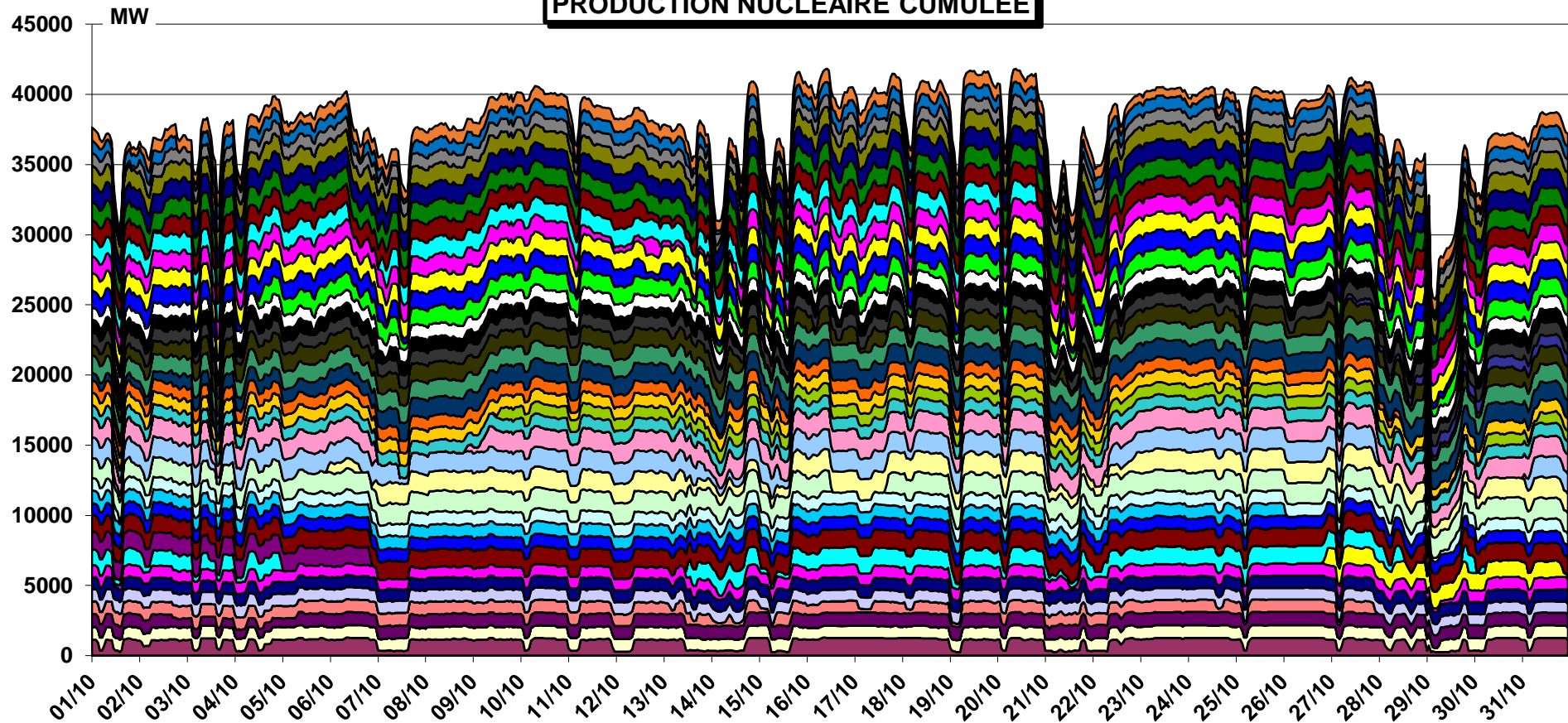




Facteur charge tranches nucléaires (Octobre 2023)



PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

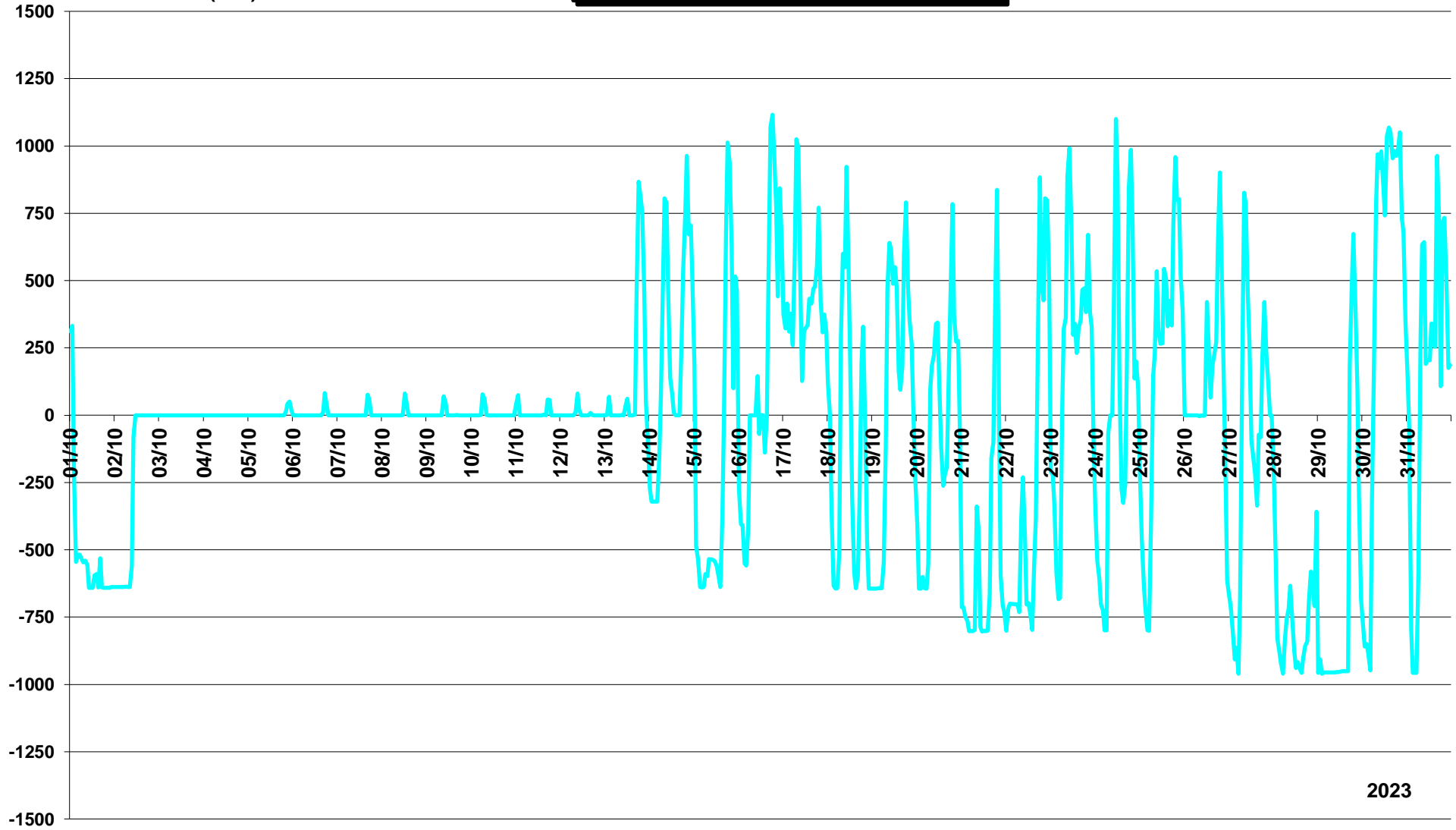


| | | | | | | | |
|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| ■ BELLEVILLE 1 | ■ BELLEVILLE 2 | ■ BLAYAIS 1 | ■ BLAYAIS 2 | ■ BLAYAIS 3 | ■ BLAYAIS 4 | ■ BUGEY 2 | ■ BUGEY 3 |
| ■ BUGEY 4 | ■ BUGEY 5 | ■ CATTENOM 1 | ■ CATTENOM 2 | ■ CATTENOM 3 | ■ CATTENOM 4 | ■ CHINON 1 | ■ CHINON 2 |
| ■ CHINON 3 | ■ CHINON 4 | ■ CHOOZ 1 | ■ CHOOZ 2 | ■ CIVAUX 1 | ■ CIVAUX 2 | ■ CRUAS 1 | ■ CRUAS 2 |
| ■ CRUAS 3 | ■ CRUAS 4 | ■ DAMPIERRE 1 | ■ DAMPIERRE 2 | ■ DAMPIERRE 3 | ■ DAMPIERRE 4 | ■ FLAMANVILLE 1 | ■ FLAMANVILLE 2 |
| ■ GOLFECH 1 | ■ GOLFECH 2 | ■ GRAVELINES 1 | ■ GRAVELINES 2 | ■ GRAVELINES 3 | ■ GRAVELINES 4 | ■ GRAVELINES 5 | ■ GRAVELINES 6 |
| ■ NOGENT 1 | ■ NOGENT 2 | ■ PALUEL 1 | ■ PALUEL 2 | ■ PALUEL 3 | ■ PALUEL 4 | ■ PENLY 1 | ■ PENLY 2 |
| ■ ST ALBAN 1 | ■ ST ALBAN 2 | ■ ST LAURENT 1 | ■ ST LAURENT 2 | ■ TRICASTIN 1 | ■ TRICASTIN 2 | ■ TRICASTIN 3 | ■ TRICASTIN 4 |

2023

Puissance moyenne horaire
(MW)

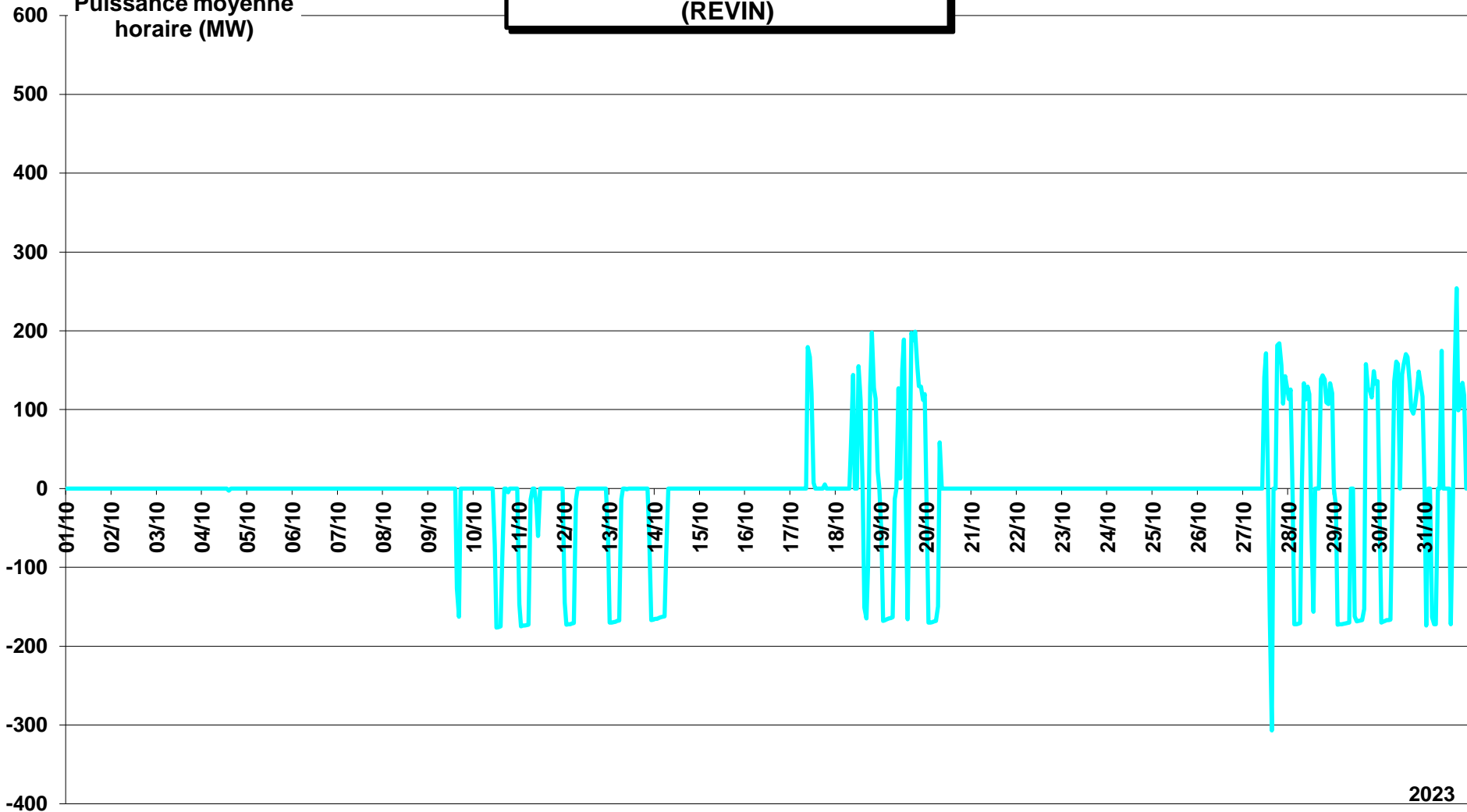
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2023

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**

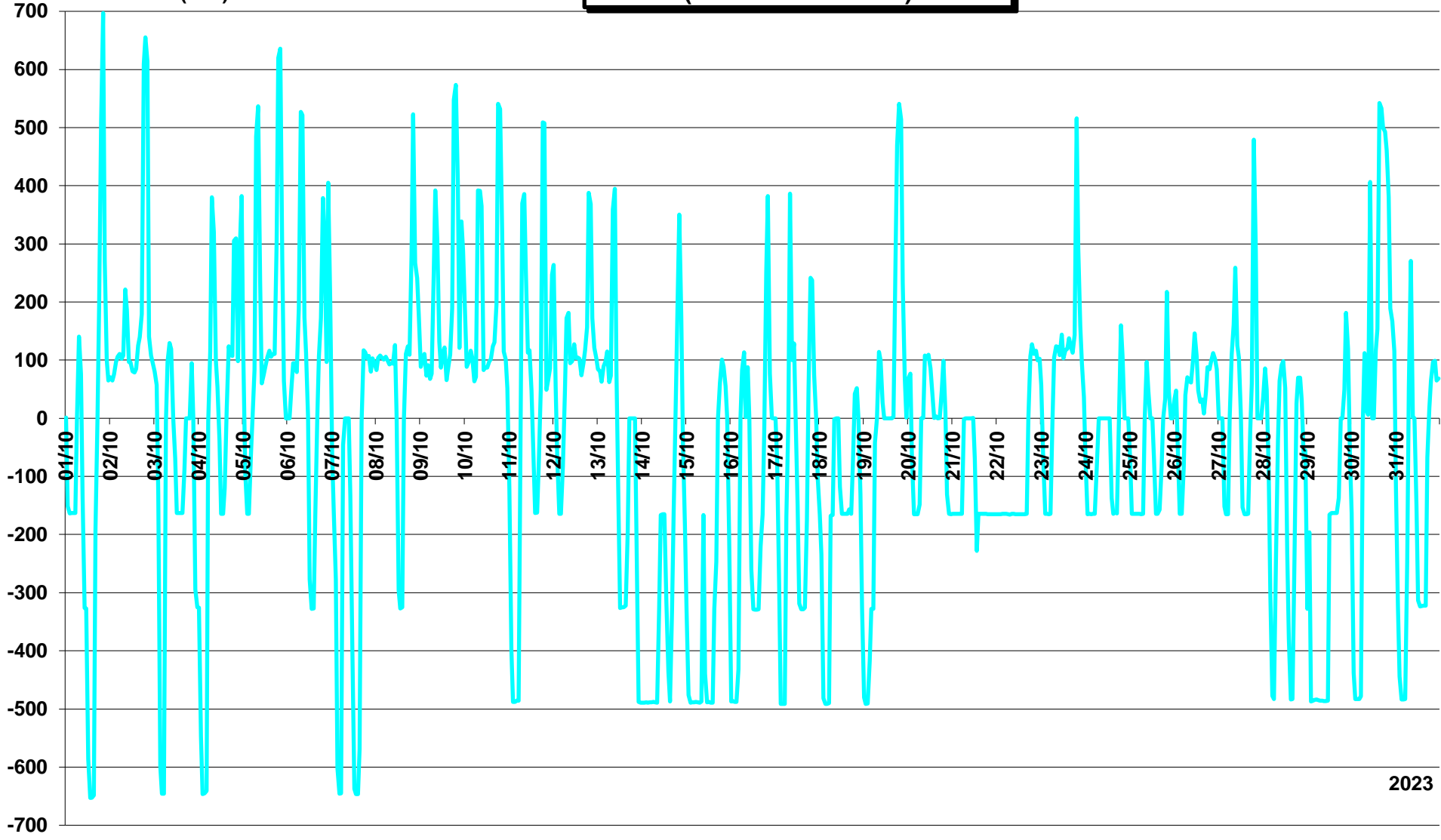
Puissance moyenne
horaire (MW)



2023

Puissance moyenne horaire
(MW)

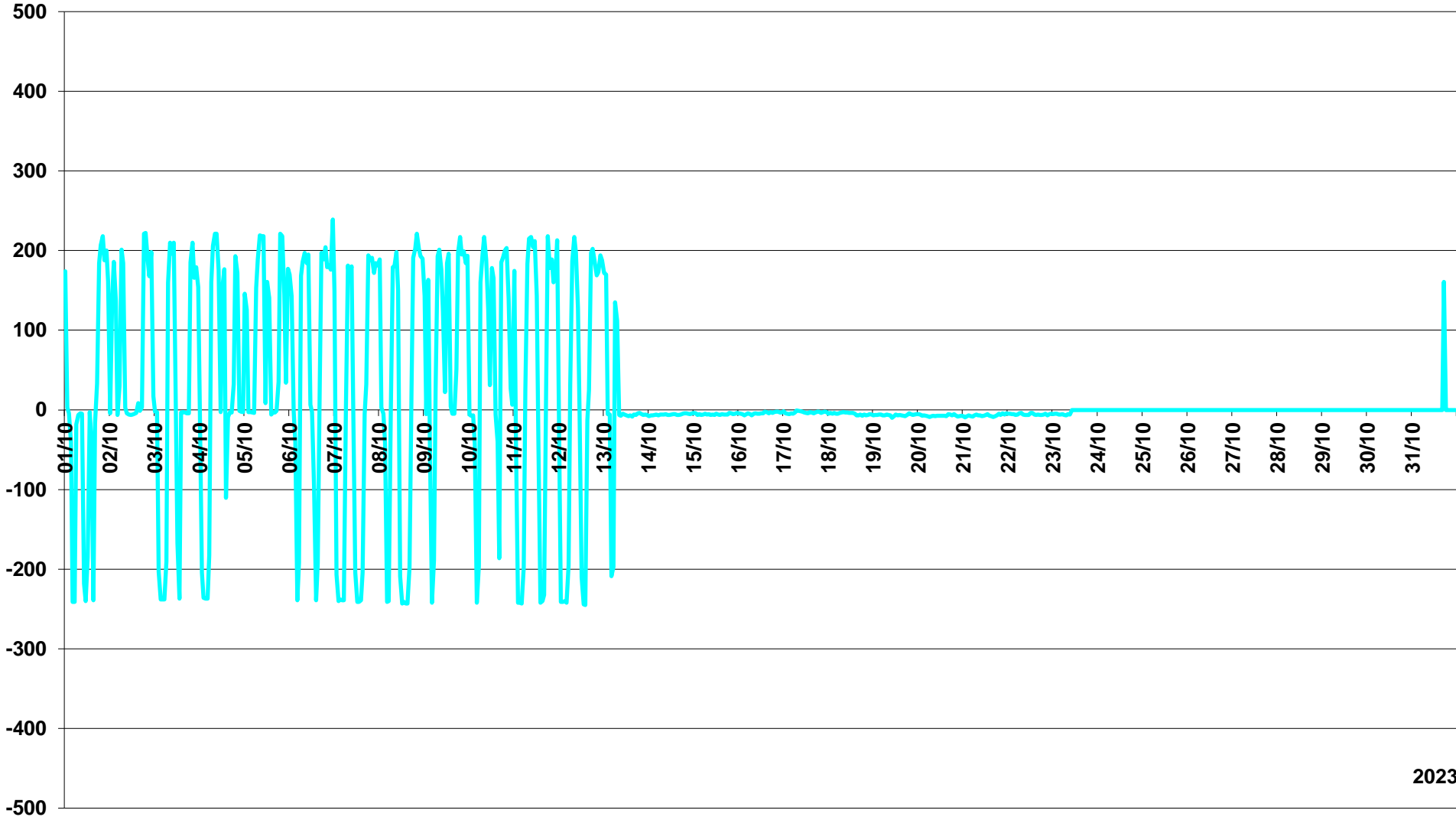
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**



2023

Puissance moyenne
horaire (MW)

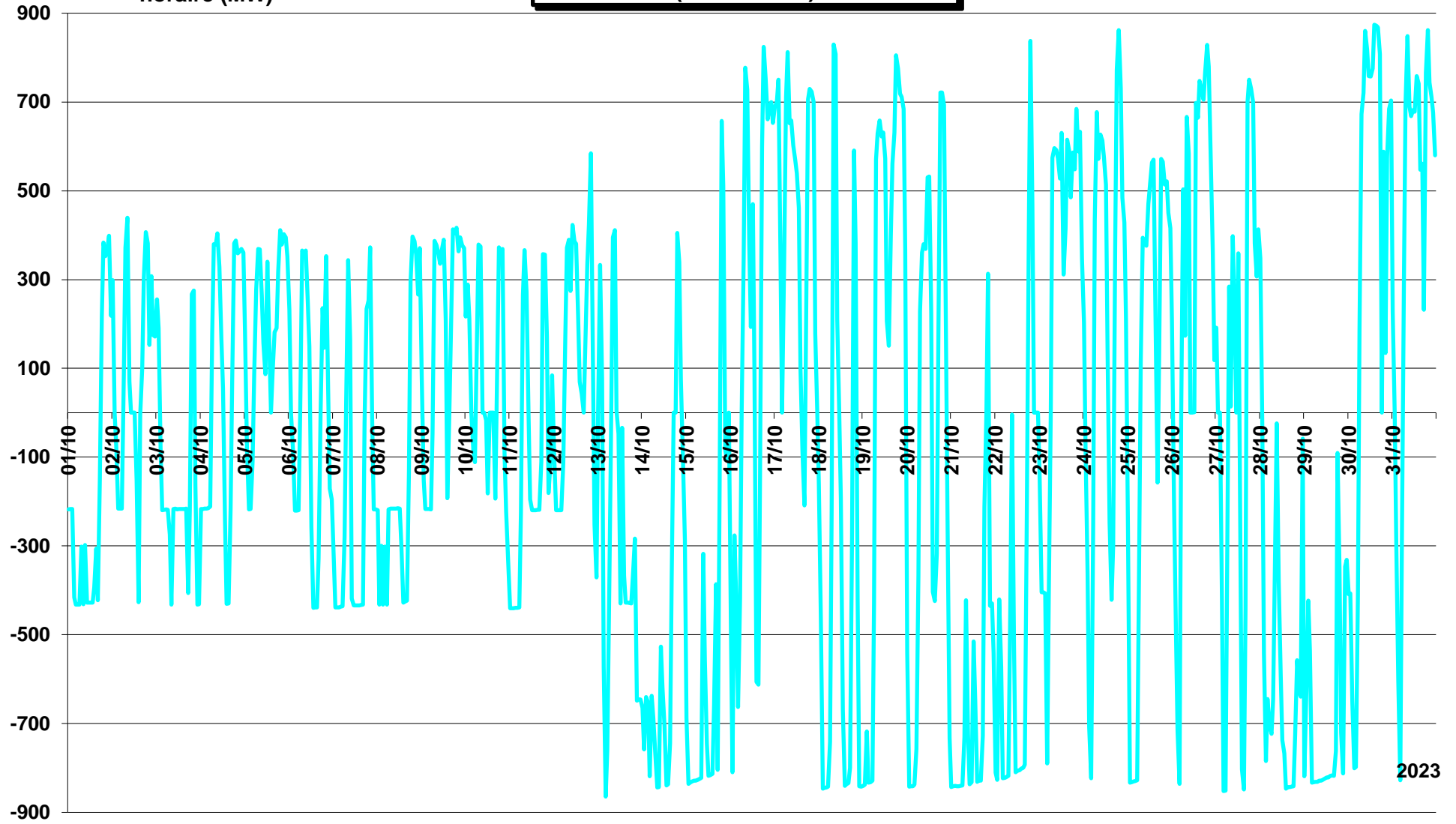
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



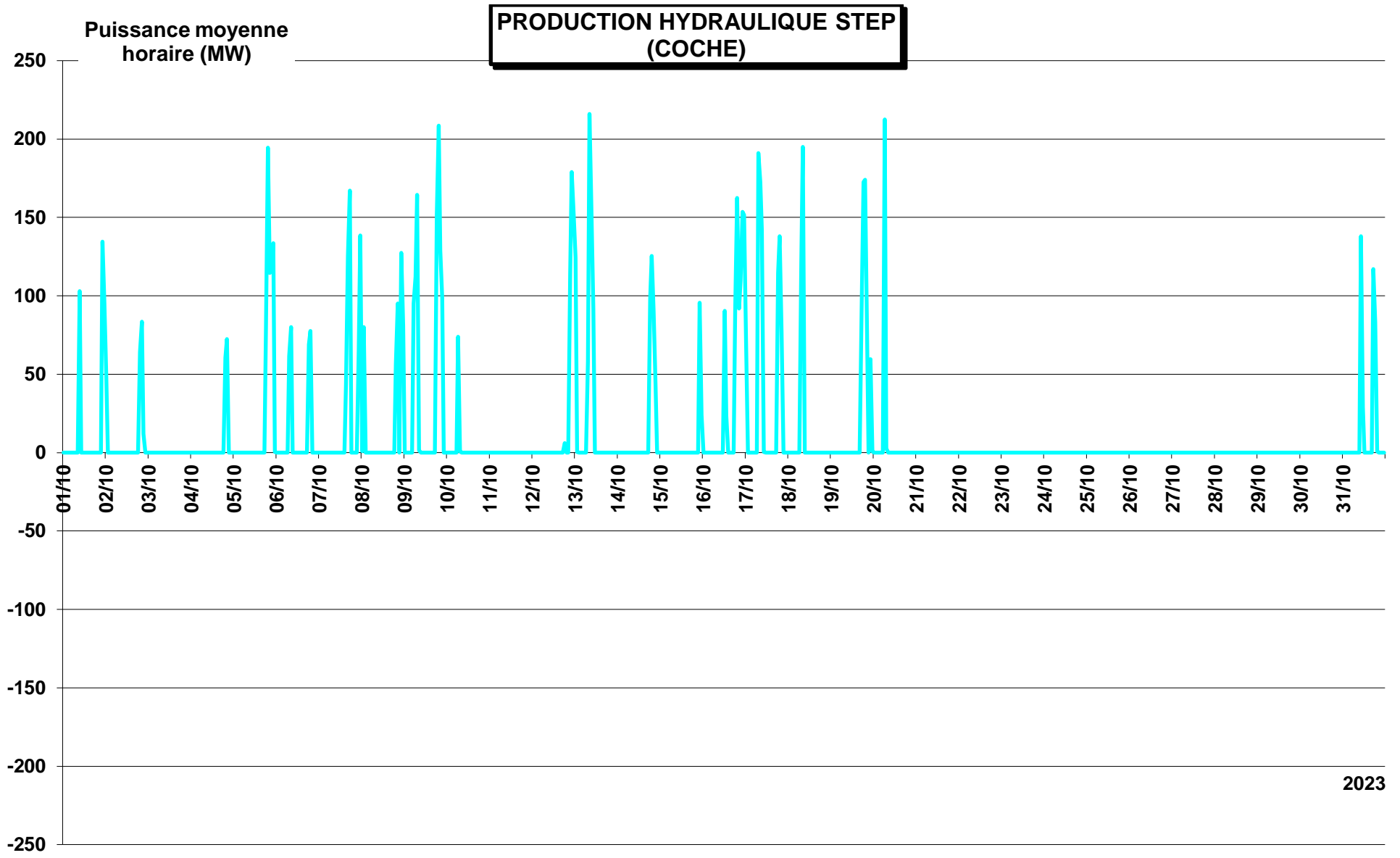
2023

Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(MONTEZIC)**



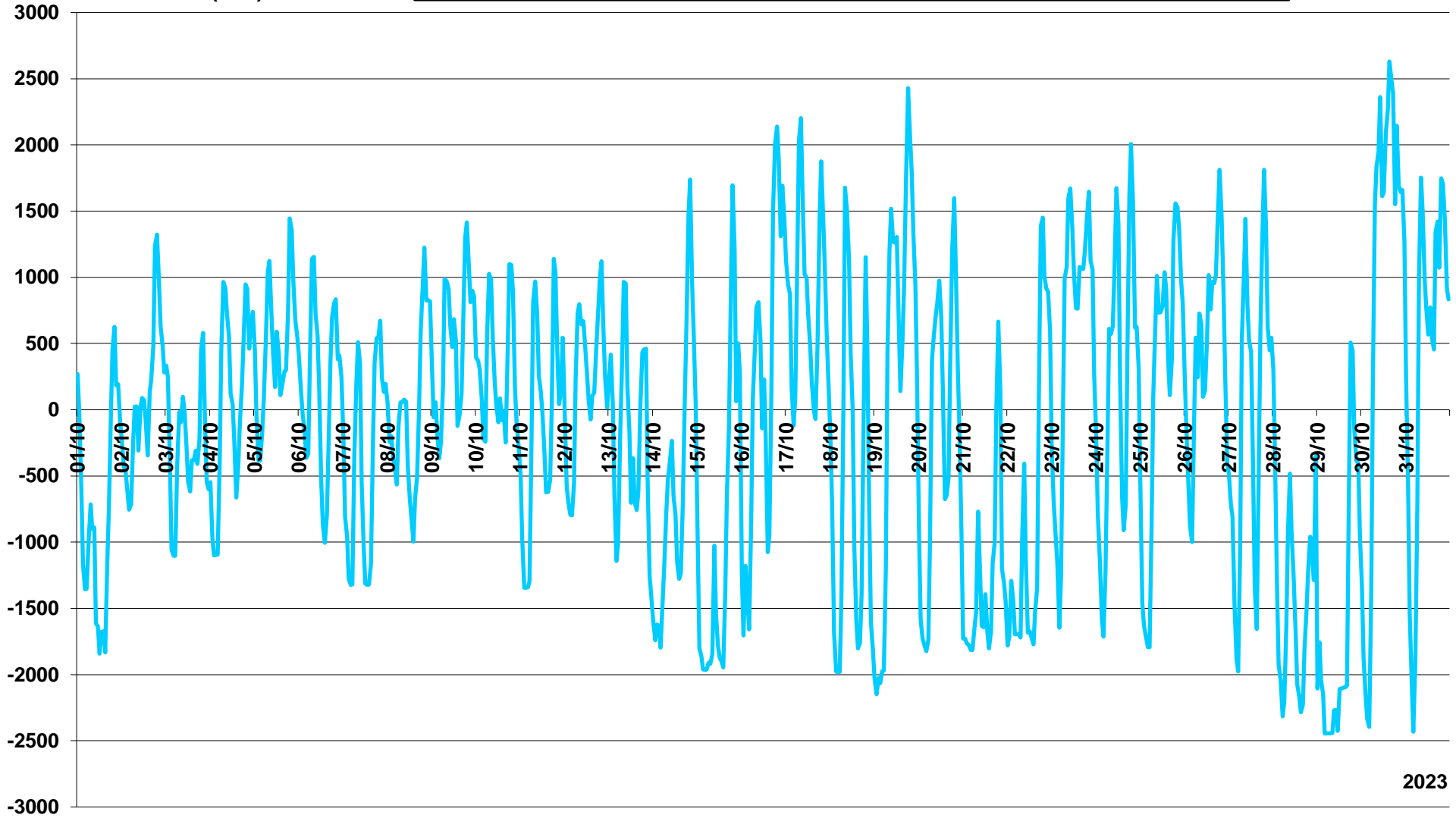
2023



2023

Puissance moyenne
horaire (MW)

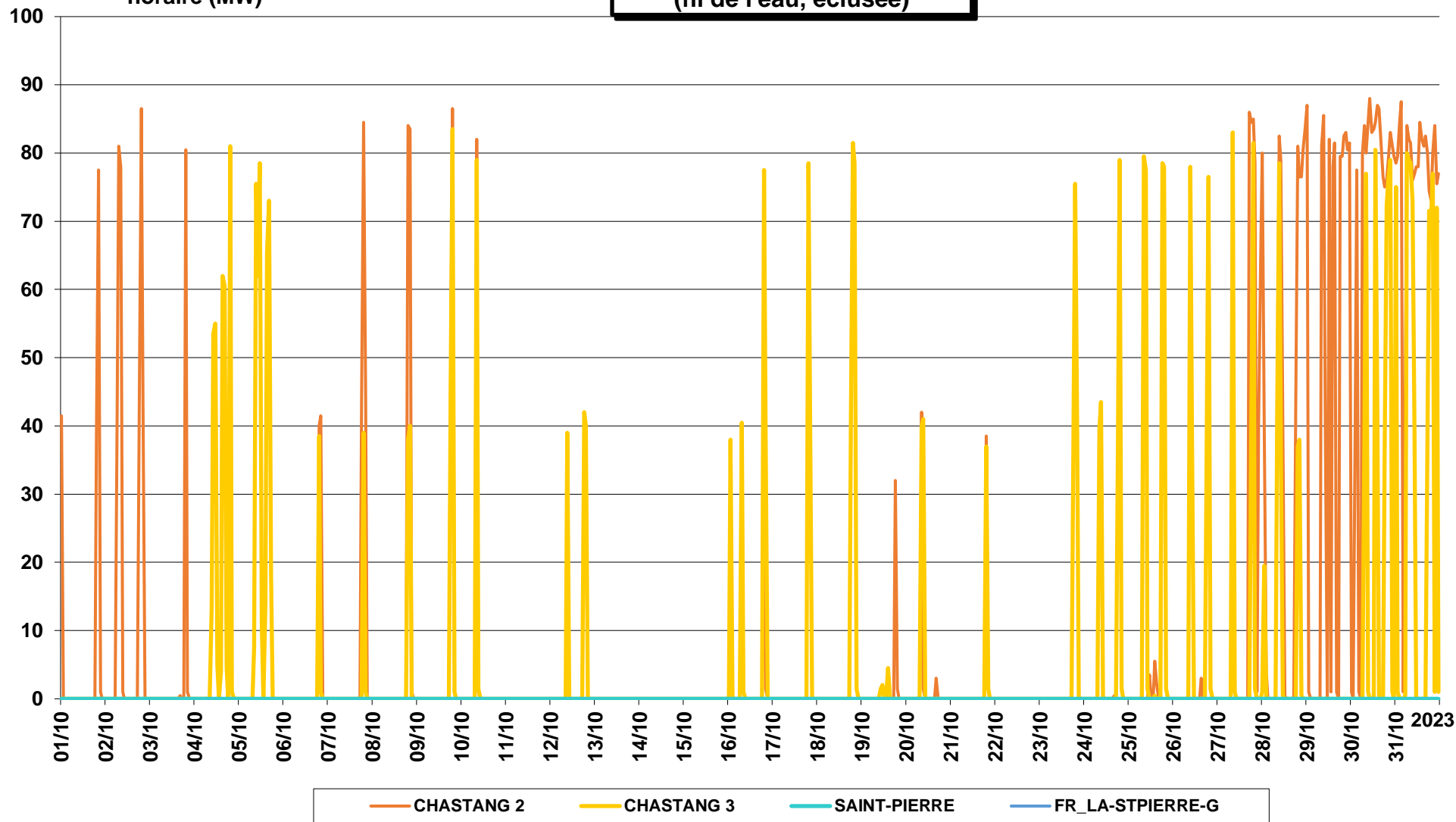
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison + Coche)**



2023

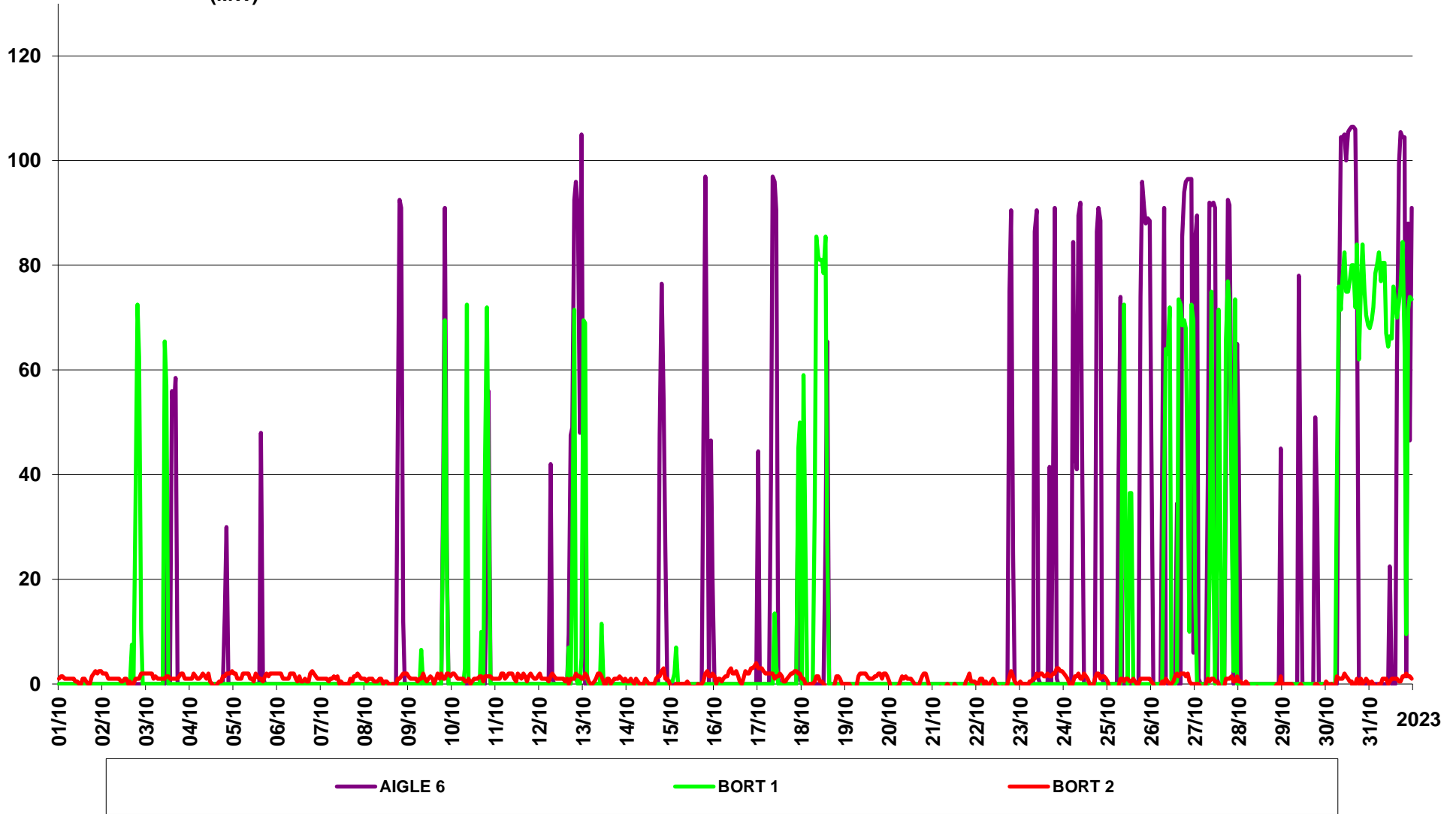
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(fil de l'eau, éclusée)



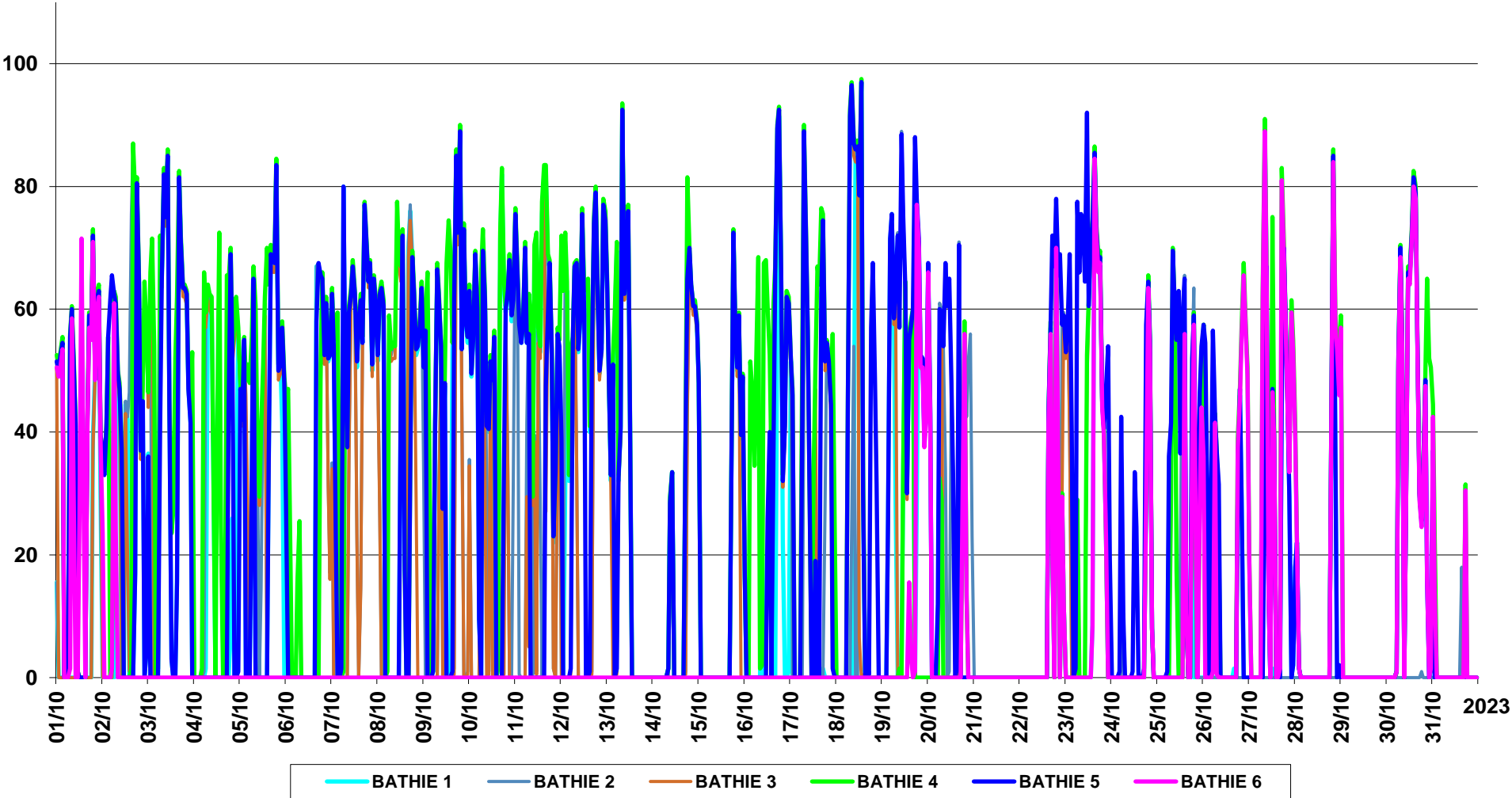
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

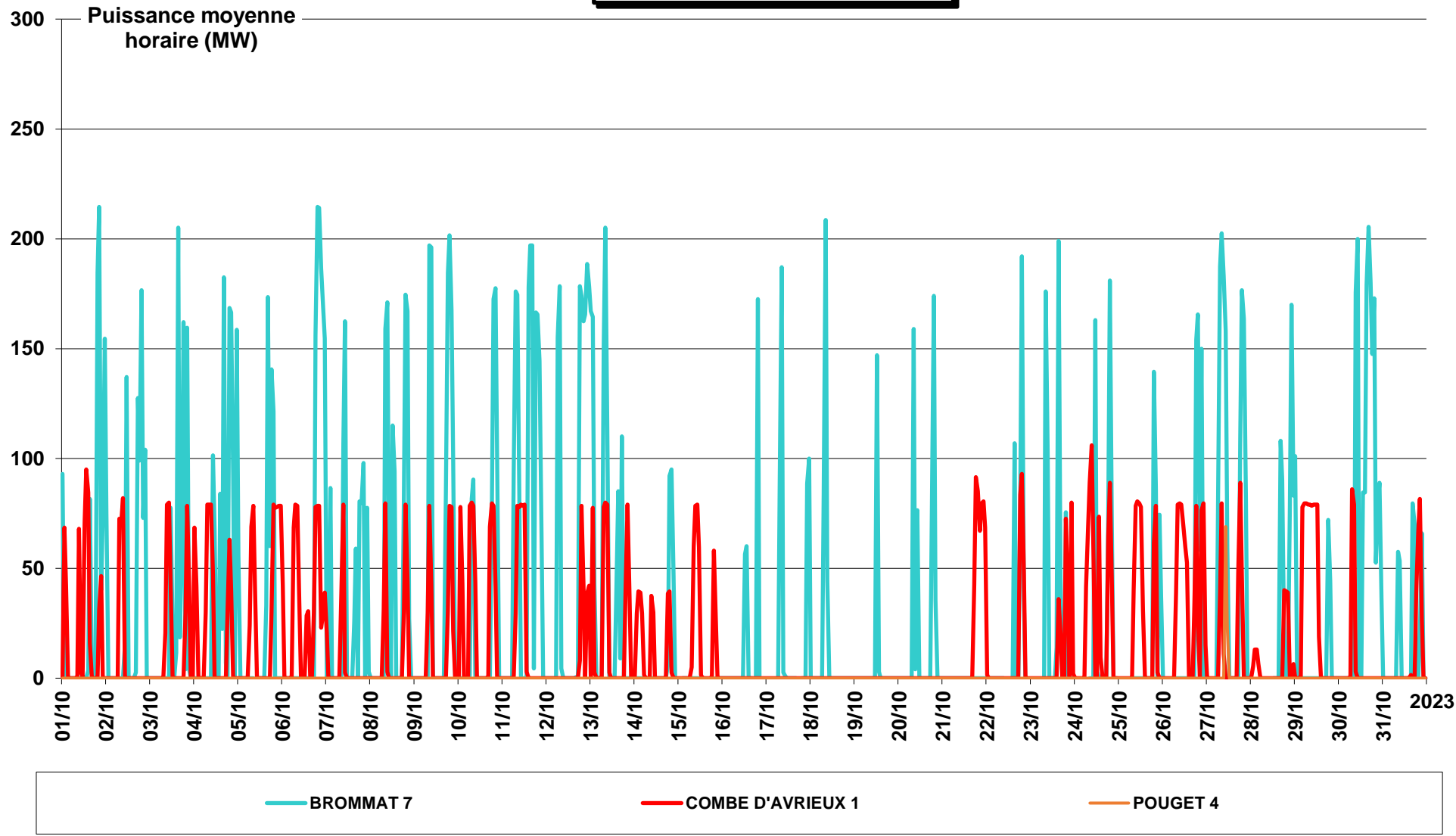


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

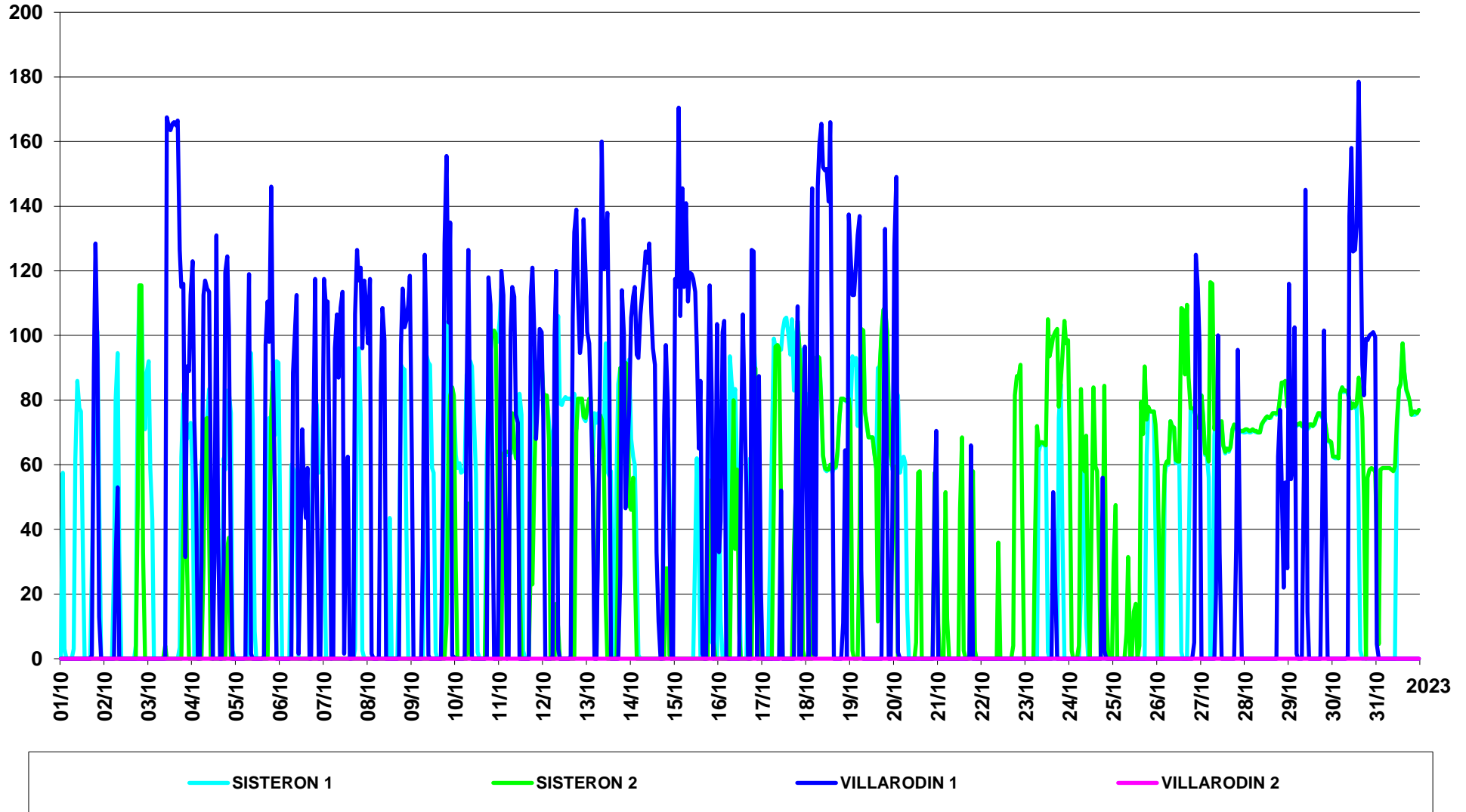


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



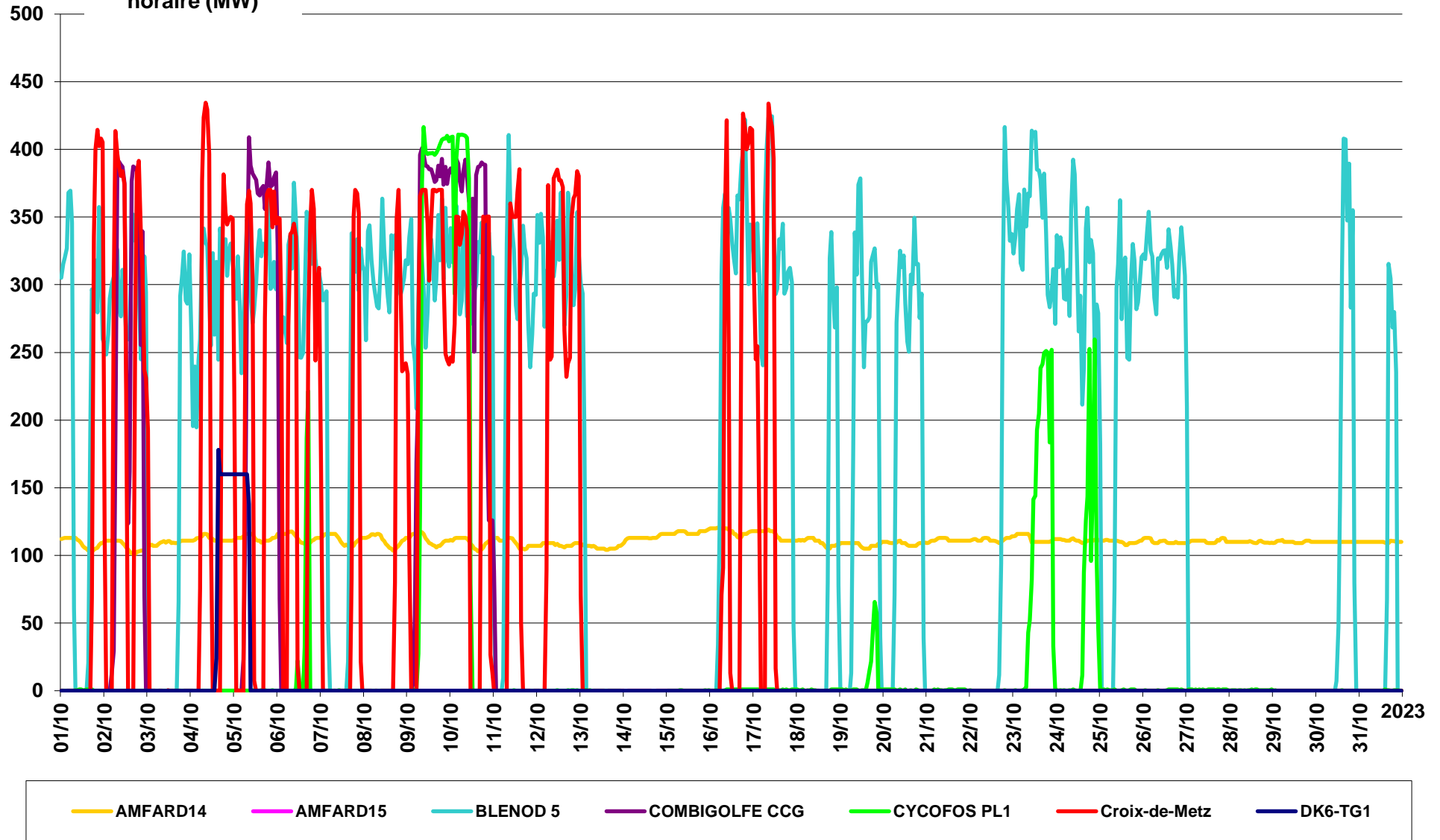
Puissance moyenne
horaire (MW)

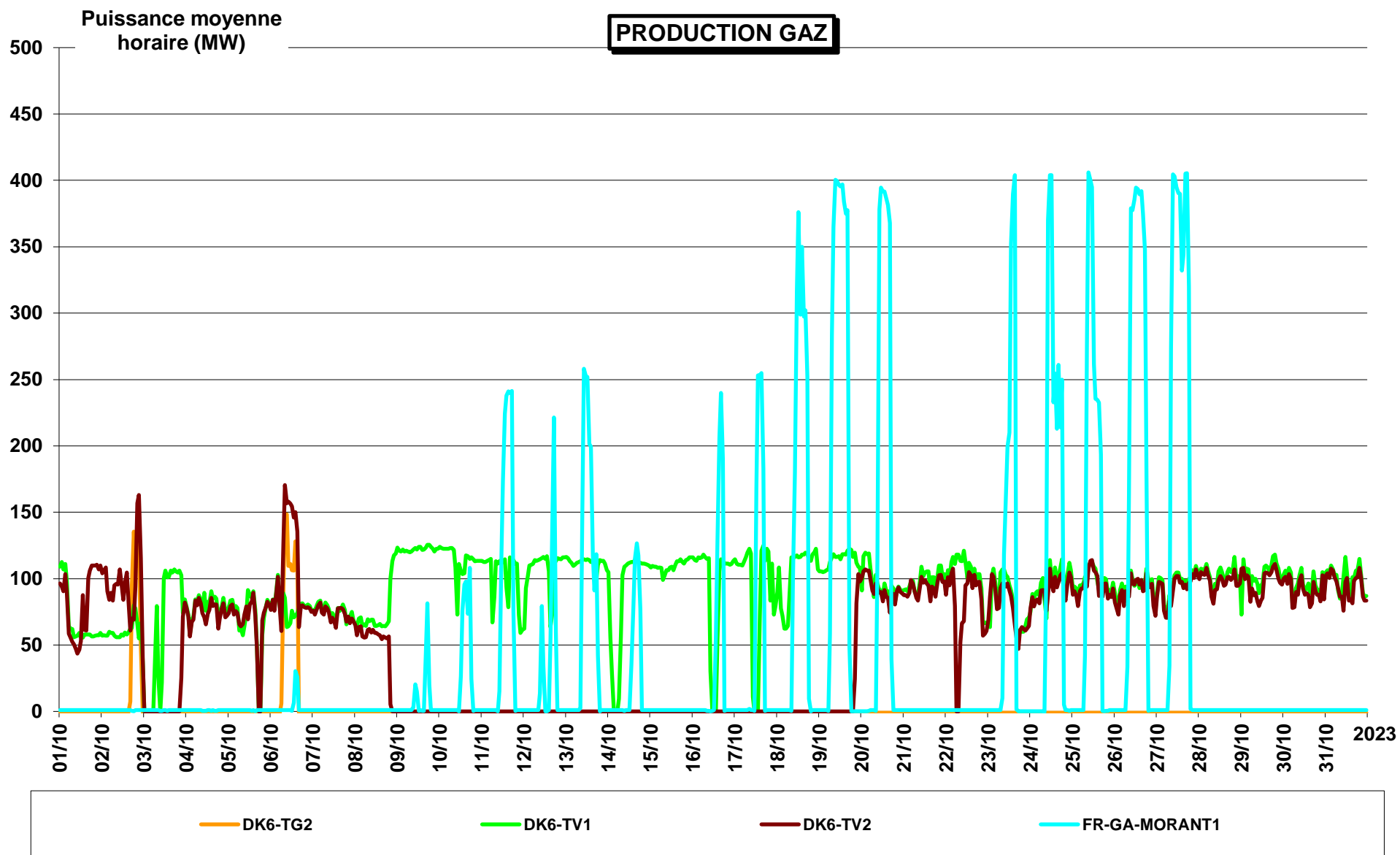
**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**



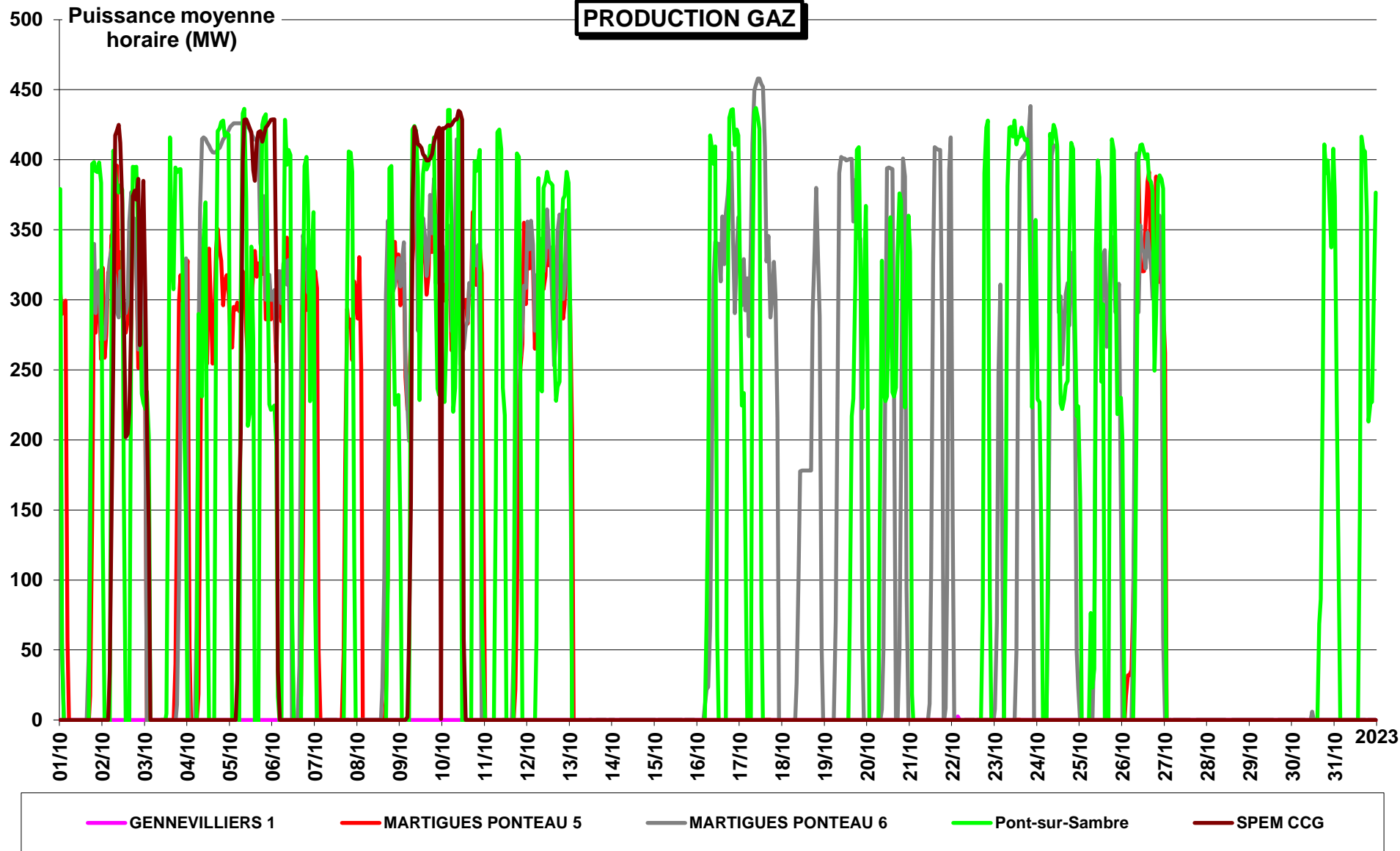
PRODUCTION GAZ

Puissance moyenne
horaire (MW)

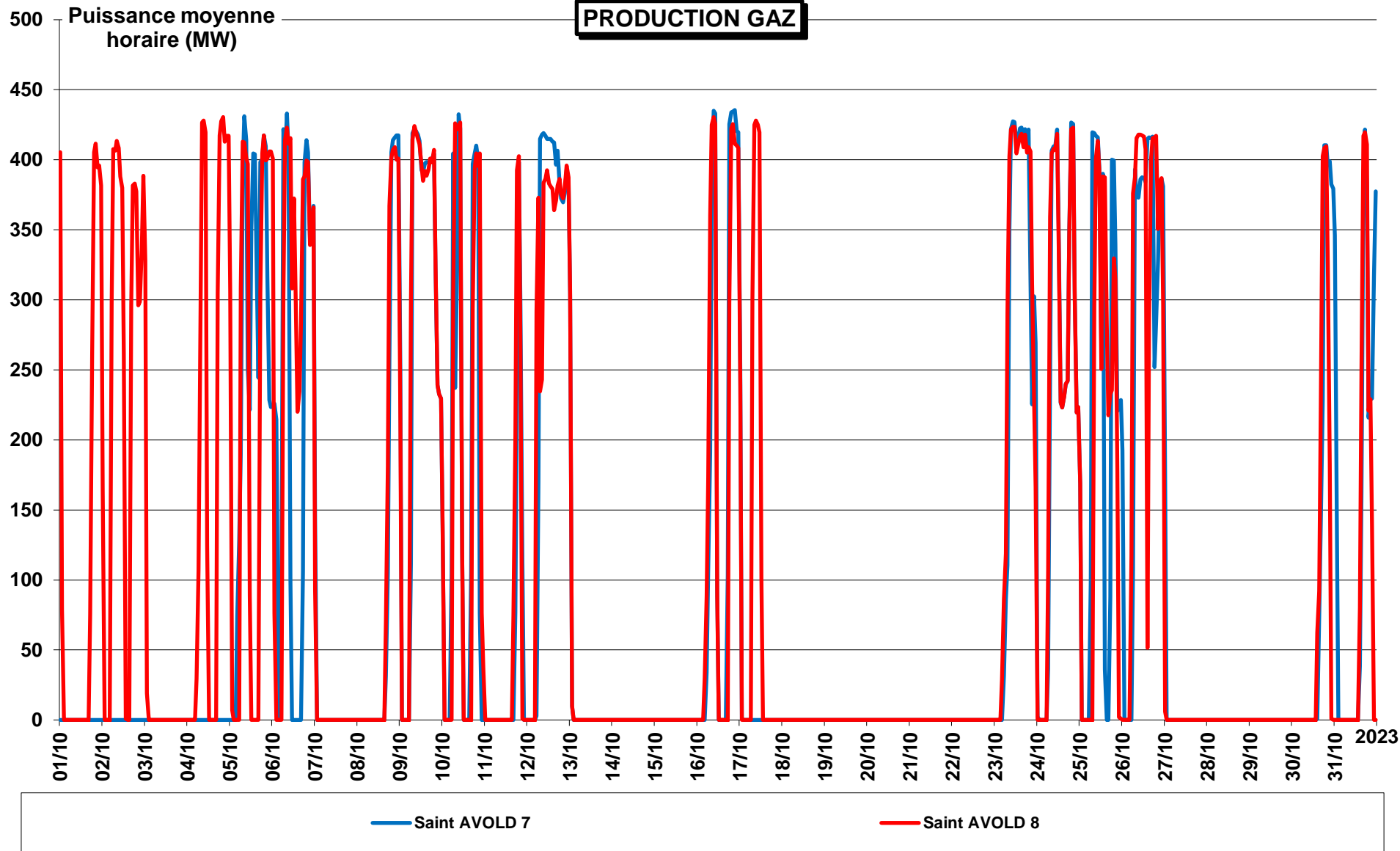




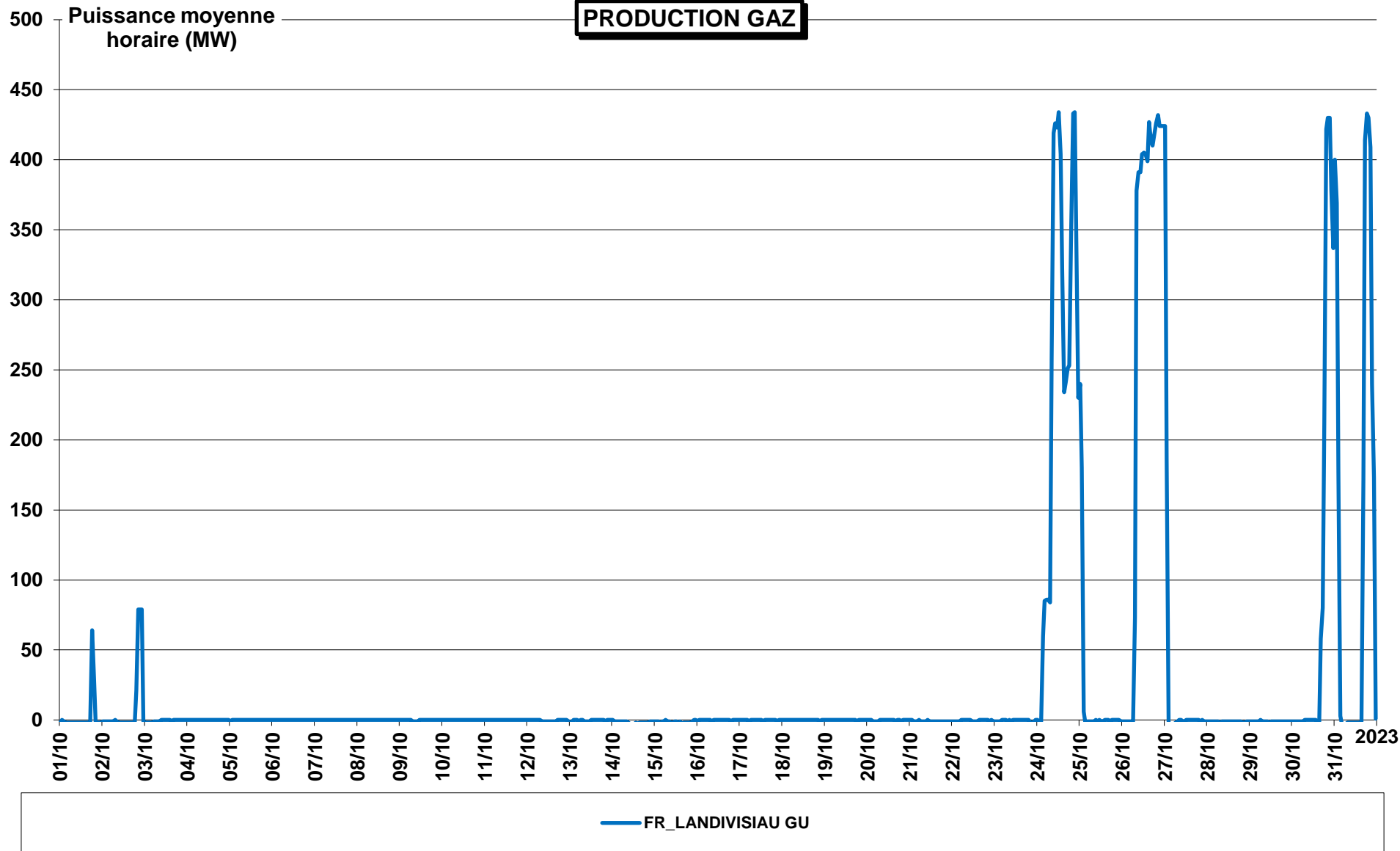
PRODUCTION GAZ



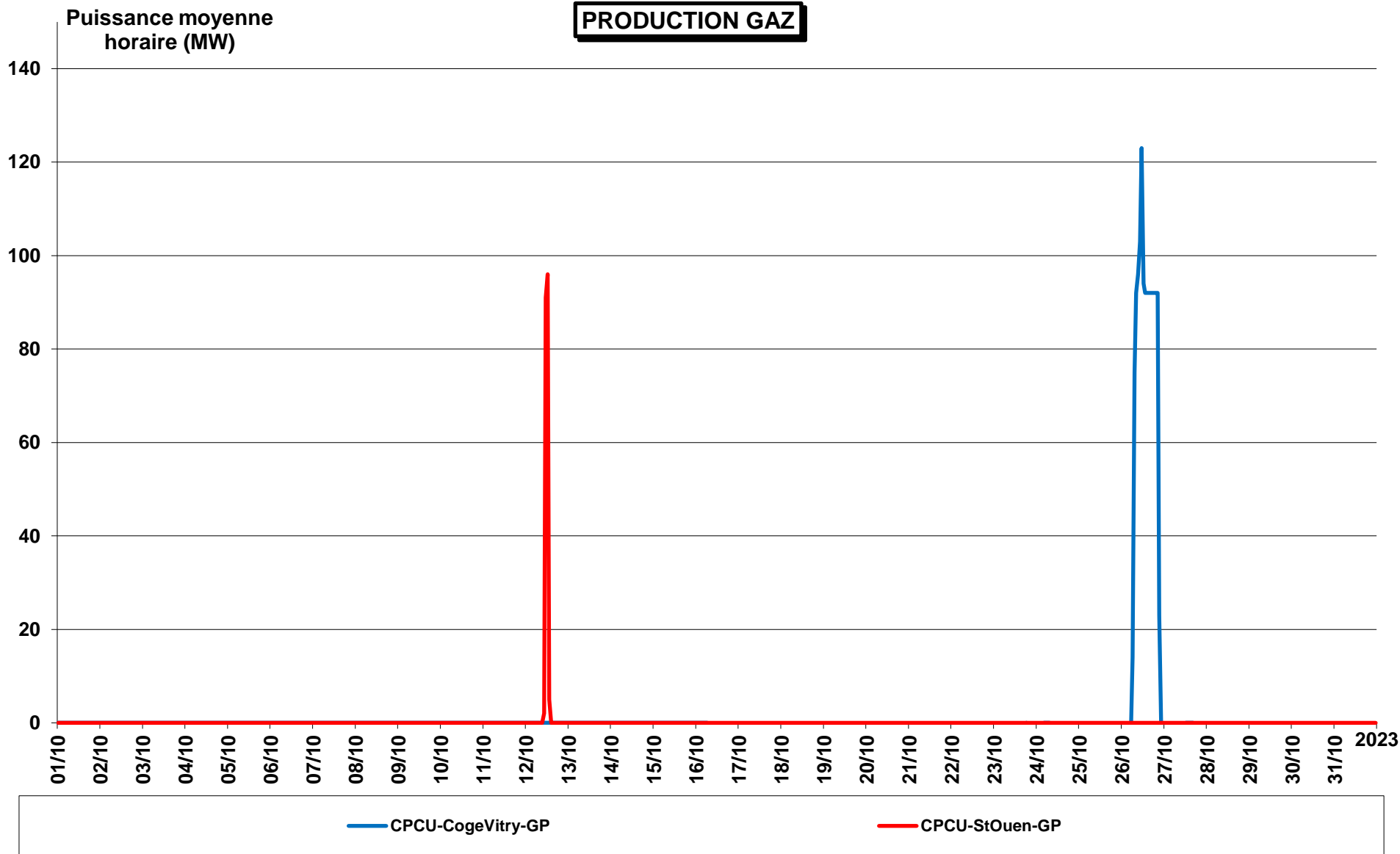
PRODUCTION GAZ



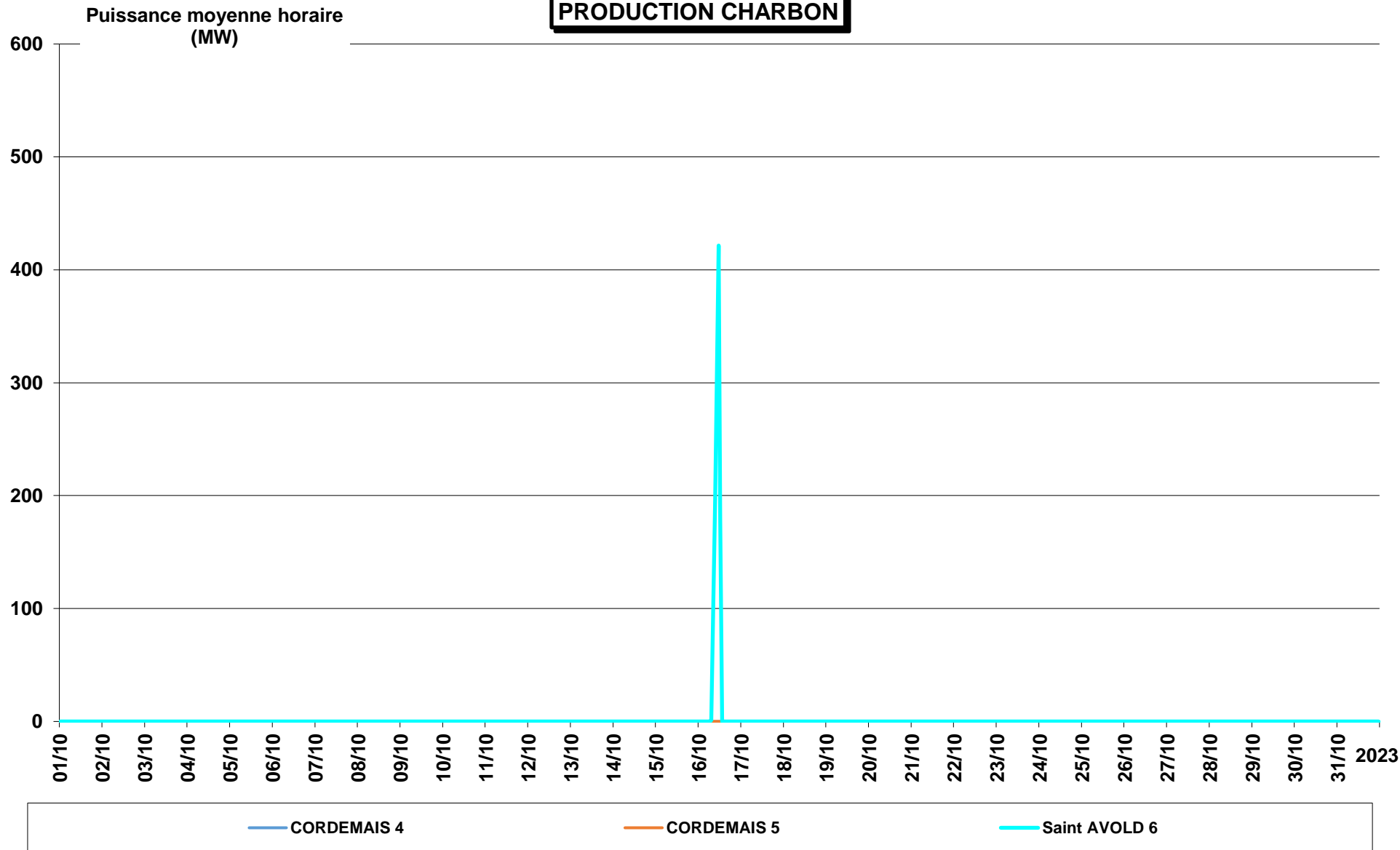
PRODUCTION GAZ

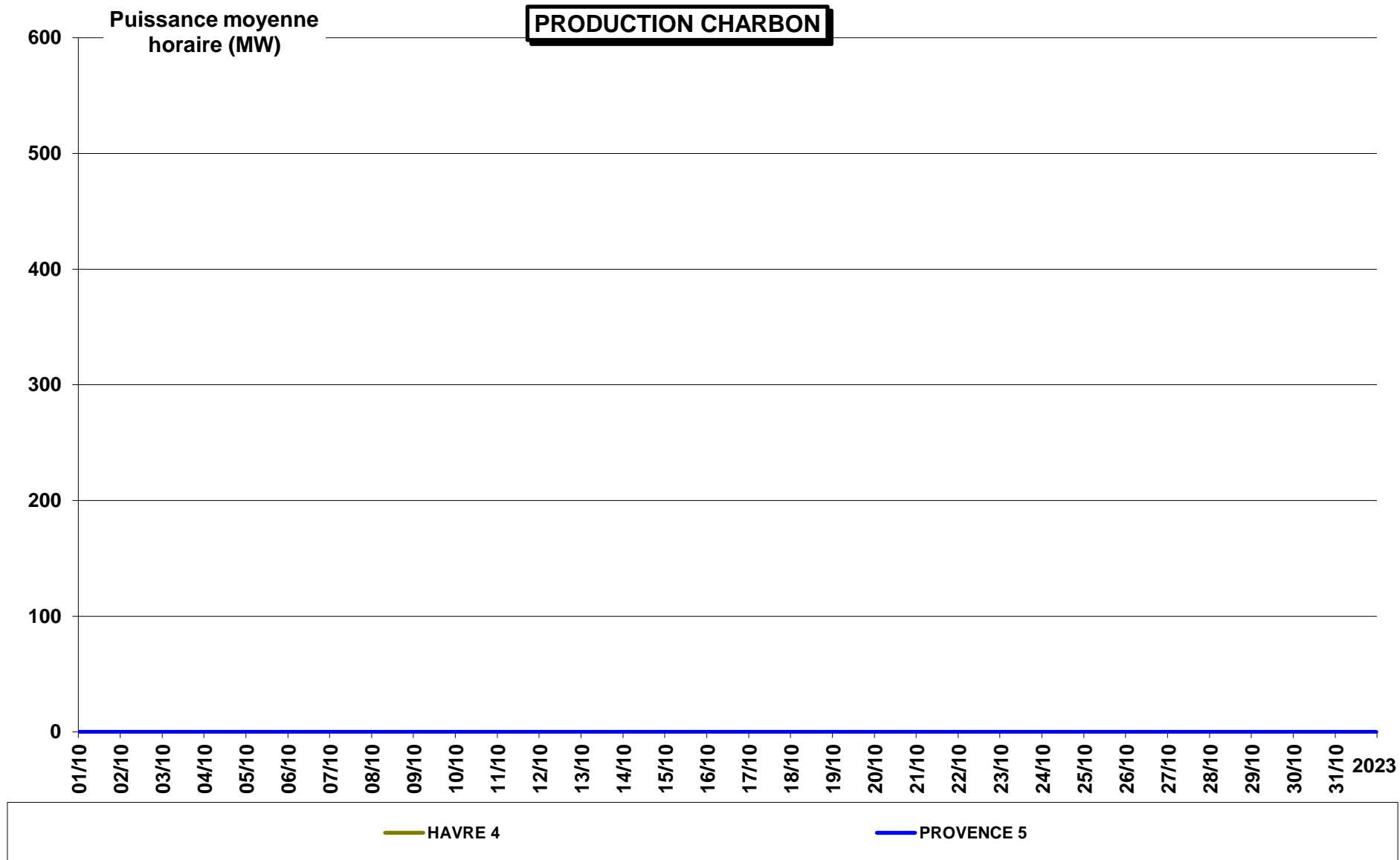


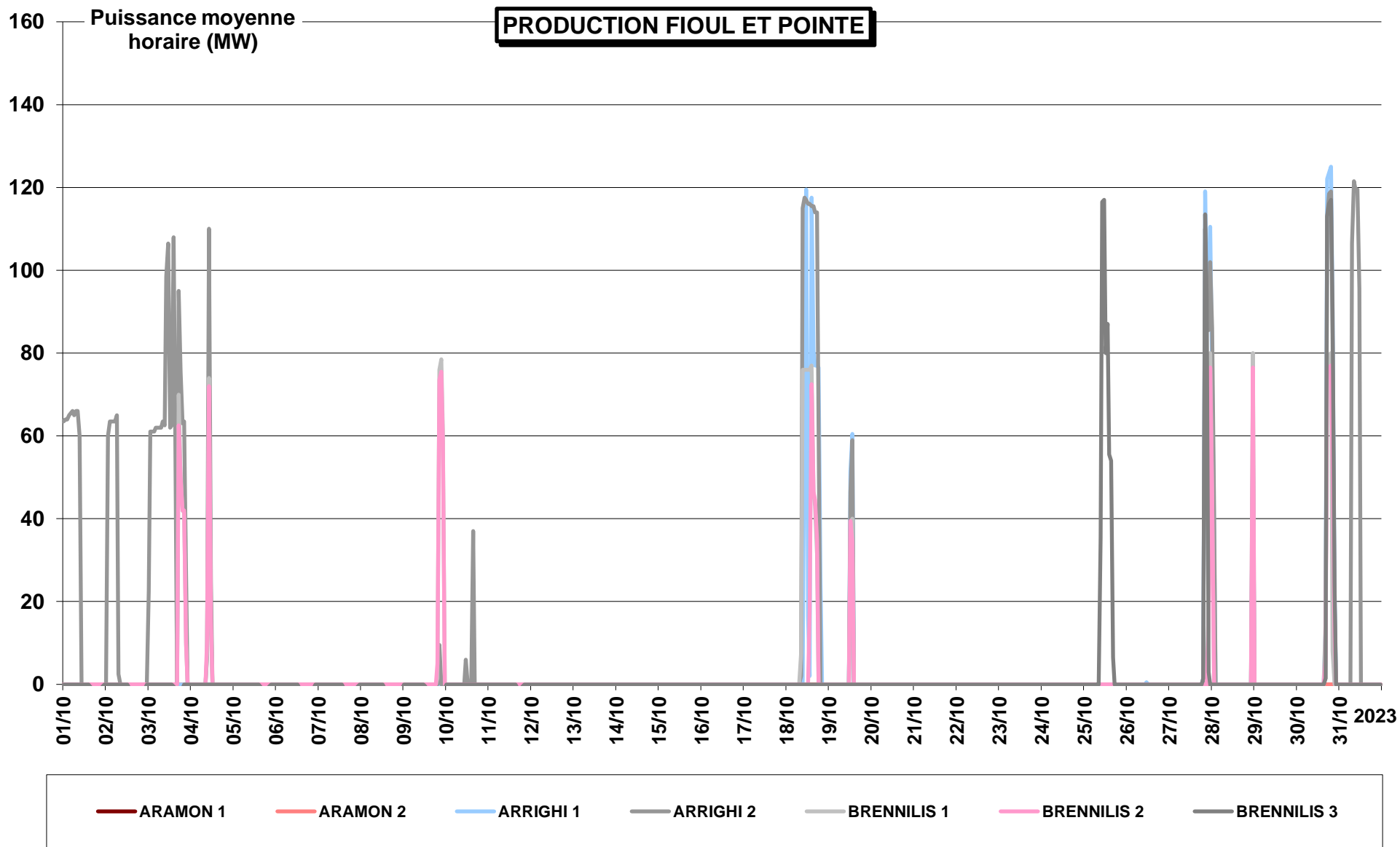
PRODUCTION GAZ

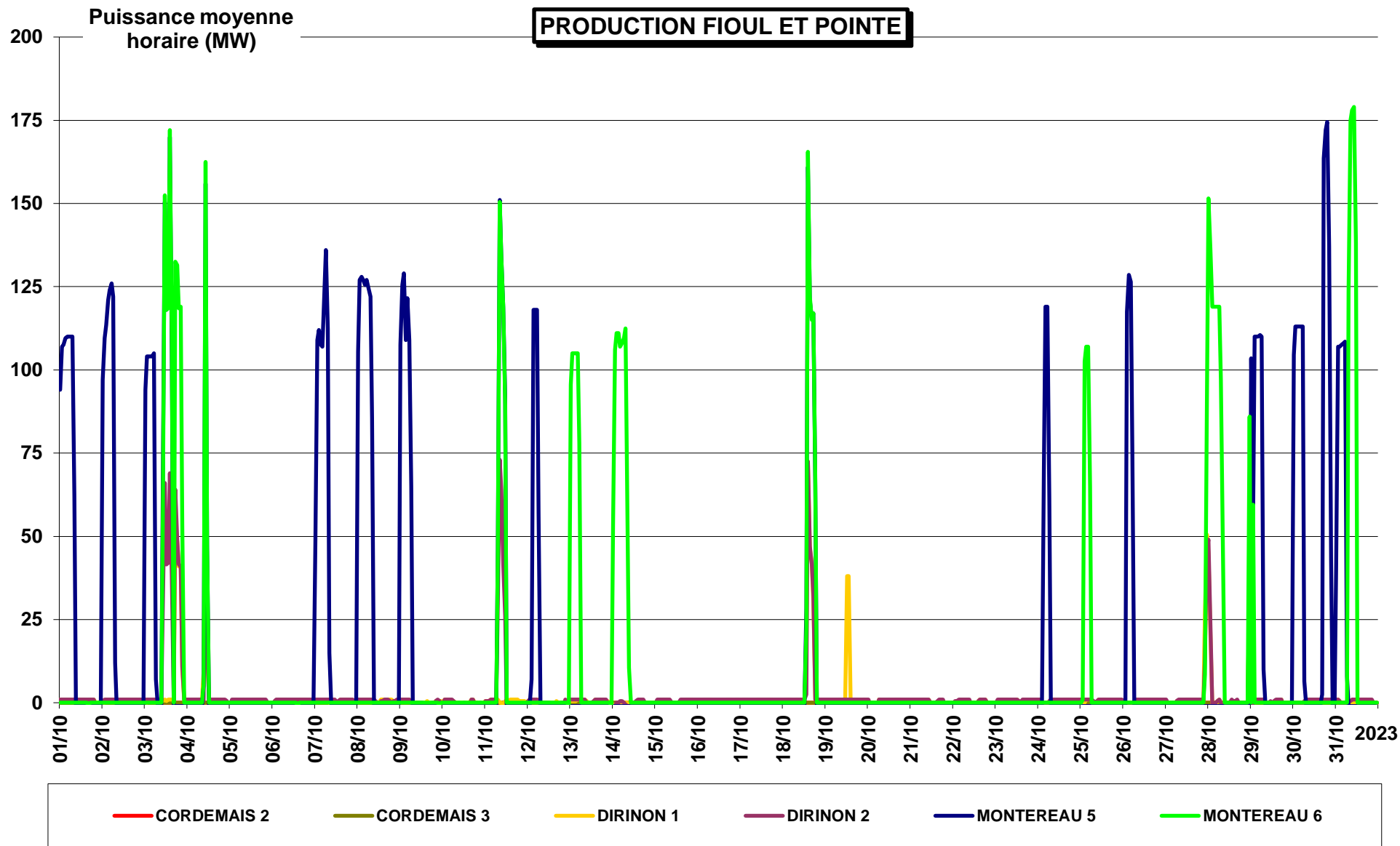


PRODUCTION CHARBON

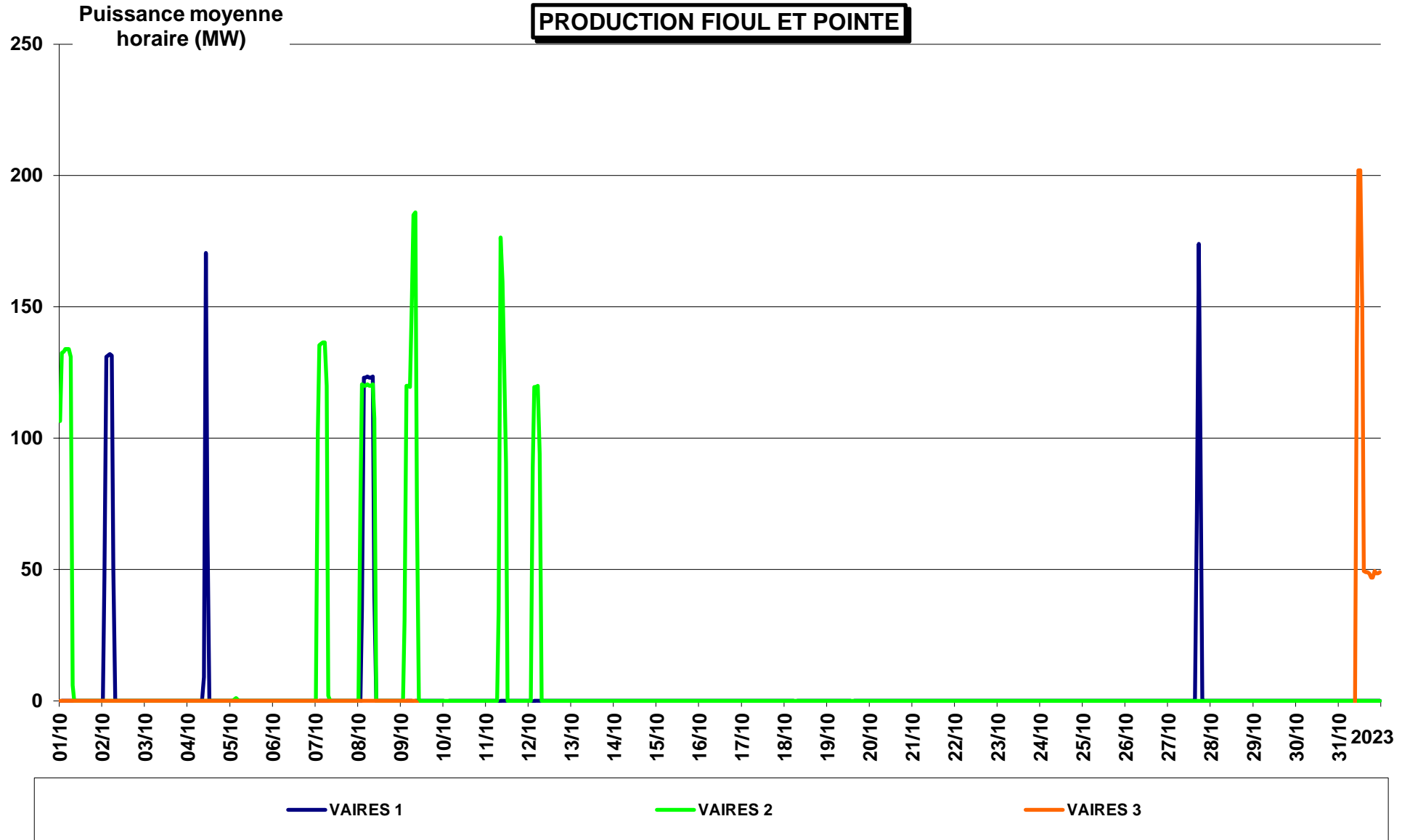


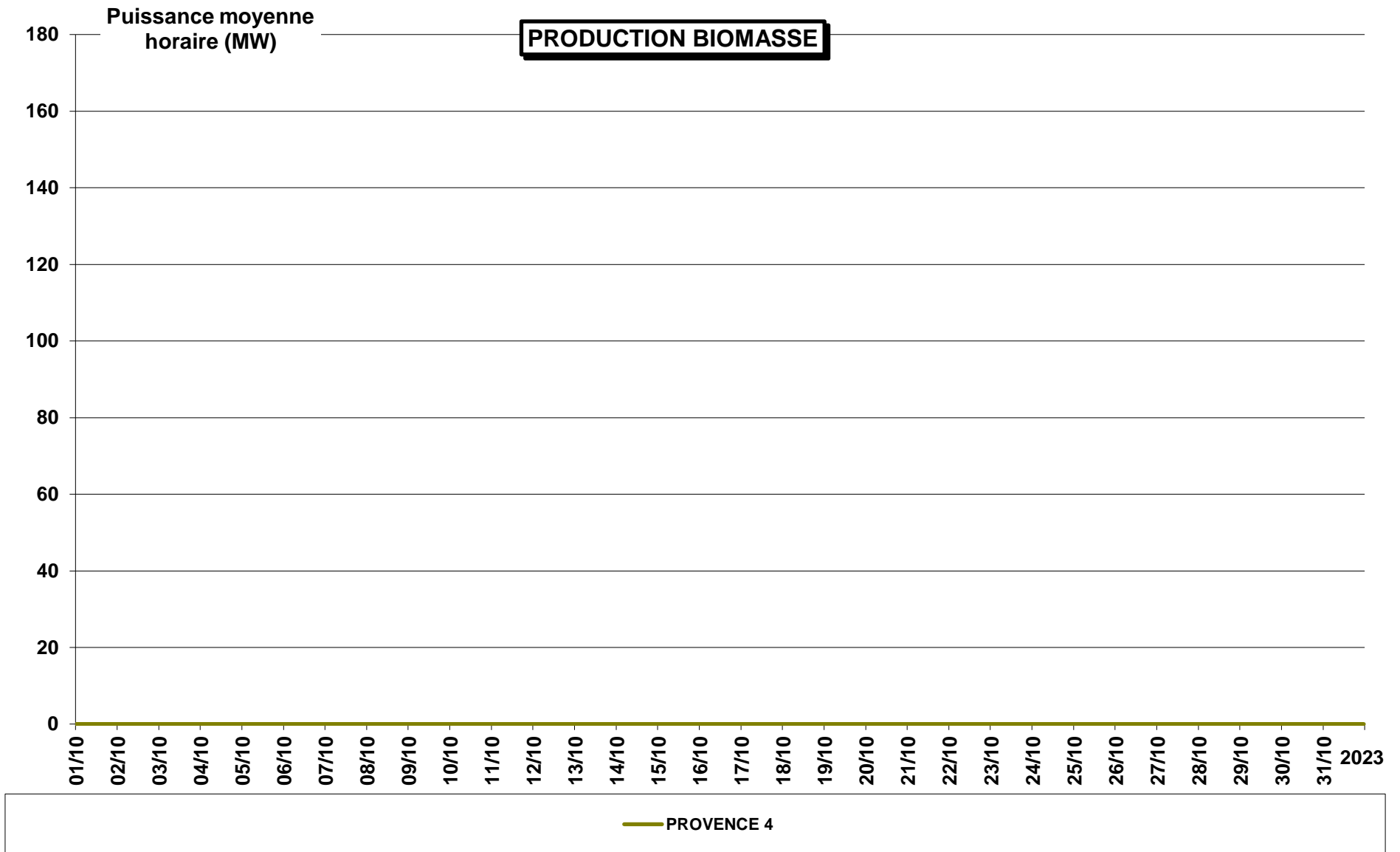






PRODUCTION FIOUL ET POINTE





PRODUCTION EOLIENNE BANCS DE GUERANDE

