



ANALYSE DES SOUSCRIPTIONS DE  
CAPACITES ET DE L'UTILISATION DES  
POINTS D'ENTREE-SORTIE DU RESEAU  
DE GRTGAZ

1<sup>E</sup>R JUIN 2013

En relation avec le règlement 715/2009 concernant la mise en œuvre des procédures de gestion de la congestion, ce document présente une analyse des souscriptions aux points d'entrée/sortie du réseau de GRTgaz ainsi qu'une analyse de l'utilisation de ces mêmes points d'entrée sur la période avril 2011 – mars 2013. Les points Dunkerque, Obergailbach, Taisnières H, Liaison Nord Sud (dans les deux directions), Oltingue et Midi (dans les deux directions) sont décrits. Des conditions de mise en œuvre du mécanisme de surréservation-rachat de capacités sont proposées pour chacun des points concernés.

## 1- Généralités

Hormis la liaison Nord/Sud dans le sens Nord vers Sud, des capacités fermes sont dorénavant disponibles à la vente pour tous les points listés ci-après, que ce soit pour des produits multi-annuels, annuels, mensuels ou quotidiens.

Malgré la disponibilité à la vente de ces capacités fermes, GRTgaz met aujourd'hui à disposition du marché de manière préventive plusieurs mécanismes ayant pour objectif de gérer la congestion de ce type de points. On peut citer ici :

- 1- L'UBI permettant à un expéditeur d'utiliser en intra journalier les capacités souscrites et non utilisées par les autres expéditeurs.
- 2- Le restituable, disponible sur Dunkerque, offrant des capacités d'une durée de 1 à 4 ans issues d'expéditeurs disposants de plus de 20% de la capacité ferme offerte par GRTgaz à la commercialisation.
- 3- Des capacités interruptibles disponibles sur la majorité de ces points (hormis Midi et Taisnières H) permettant d'offrir des capacités disponibles une partie du temps en réservation longue.
- 4- Des documents présentant les conditions de disponibilité de ces capacités interruptibles.
- 5- Une offre court terme adaptée au jour le jour tenant compte des conditions de réseau rencontrées.
- 6- Une publication de l'offre de capacité disponible à la vente, incluant la quantité et la nature des produits proposés, accessible depuis le site de GRTgaz et dans SmartGRTgaz.

Dans le cas de la liaison Nord/Sud, un projet de développement de cette liaison avait été proposé dans le cadre de l'Open Season France Espagne 2015, lequel n'a pas permis de construire de nouveaux ouvrages permettant d'augmenter la capacité ferme de ce point aujourd'hui congestionné physiquement.

## 2- Dunkerque

Les flux de gaz à Dunkerque apparaissent clairement saisonniers. Depuis deux ans, ils dépassent fréquemment (9% du temps soit en moyenne un mois par an) l'offre de capacité ferme (570GWh/j jusqu'en septembre 2011, 585 ensuite), les expéditeurs utilisant les capacités interruptibles. Il faut noter que les flux ont été supérieurs à 95% de l'offre de capacité ferme (557GWh/j) un quart du

temps. Ces éléments montrent que le point Dunkerque n'est pas très éloigné d'une situation de congestion physique durant l'hiver.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 76GWh/j sur ce point. Les capacités fermes disponibles à long terme ont été intégralement souscrites jusqu'en 2020. Les capacités fermes (y compris court terme) ont été souscrites intégralement jusqu'en septembre 2012. Depuis octobre 2013, 15GWh/j puis 25GWh/j de capacité ferme sont disponibles à la vente. Ainsi, les capacités restituables (approximativement 40GWh/j) ne sont plus souscrites. La majeure partie de la capacité interruptible (disposant d'un taux de disponibilité très élevé) n'est plus souscrite, la part restante souscrite provenant d'une compensation suite à restitution. Il apparaît donc que des capacités sont aujourd'hui disponibles à la vente, sous la forme de produit ferme et interruptible représentant 10% de la capacité technique.

L'offre de capacité quotidienne est constituée des capacités mensuelles invendues ferme et interruptible et des capacités produites par l'offre UBI/UIOLI. Sur la période avril 2011-mars 2013, cette offre quotidienne a proposé en moyenne 120GWh/j de capacité. Un minimum de 28GWh/j était disponible sauf 5% du temps. Sur cette période, les expéditeurs ont souscrit en moyenne 17GWh/j. L'offre quotidienne a été souscrite deux tiers du temps. L'offre quotidienne disponible sur le point Dunkerque propose donc de manière régulière des quantités significatives de capacités.

Compte tenu de l'offre existante disponible en ferme et interruptible pour des durées supérieures au mois (10% de la capacité technique pour des durées supérieures au mois, plus 4% au minima et 20% en moyenne pour le quotidien), de la répartition des débits sur ce point (congestion physique en hiver) et des difficultés rencontrées pour se coordonner entre opérateur de transport à ce point, GRTgaz propose de ne pas offrir de capacité en surréservation à ce point.

### 3- Obergailbach

Les flux de gaz à Obergailbach apparaissent clairement saisonniers et en croissance depuis 2 ans. Toutefois, ils n'ont pas dépassé l'offre de capacité ferme de 620GWh/j. Il faut noter que les flux ont été inférieurs à 475GWh/j (75% de la capacité technique) 95% du temps. Toutefois, durant la semaine du 11 au 17 mars 2013, une utilisation intensive de ce point a été observé (allocation atteignant jusqu'à 97% des capacités techniques fermes). Ces éléments montrent qu'à ce jour le point Obergailbach est éloigné d'une situation de congestion physique.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 154GWh/j sur ce point. Des capacités fermes de long terme sont disponibles à la vente pour tous horizons de temps. Les capacités fermes ont été souscrites à hauteur de 500GWh/j sous forme de produit annuel et mensuel. Depuis avril 2011, hormis durant les périodes de maintenance, 120GWh/j de capacité ferme sont disponibles à la vente. La totalité de la capacité interruptible, disposant à ce jour d'un taux de disponibilité très élevé, n'a pas été souscrite. Il apparaît donc que des capacités sont aujourd'hui disponibles à la vente, sous la forme de produit ferme et interruptible représentant 18% de la capacité technique.

L'offre de capacité quotidienne est constitué des capacités mensuelles invendues ferme et interruptible et des capacités produites par l'offre UBI/UIOLI. Sur la période avril 2011-mars 2013,

cette offre quotidienne a proposé en moyenne 300GWh/j de capacité. Un minimum de 75GWh/j était disponible sauf 5% du temps. Sur cette période, les expéditeurs ont souscrit en moyenne 5GWh/j et un maximum de 133GWh/j. L'offre quotidienne a été souscrite 20% du temps. L'offre quotidienne disponible sur le point Obergailbach propose donc de manière régulière des quantités importantes de capacités, peu utilisées en volume globale, significativement en situation exceptionnelle.

L'analyse du lien entre les écarts de prix de marché du gaz entre le NCG et le PEG Nord et l'utilisation des capacités proposées par GRTgaz révèle des situations particulières. Par exemple, le 8 mai 2012, l'écart de prix se situait à son maximum sur la période février 2012 – janvier 2013 alors que le taux d'utilisation des capacités disponibles était proche de 50%. A contrario, durant l'hiver 2012-2013, des écarts de prix négatifs sont apparus alors que le taux d'utilisation des capacités disponibles était très élevé (supérieur à 80%). Il est donc difficile d'établir une analogie entre les écarts de prix de marché du gaz entre le NCG/PEG-Nord et l'utilisation des capacités disponibles. Ainsi, l'analyse des risques pris par GRTgaz en proposant des capacités en surréservation sur ce point n'est pas estimable à ce jour sur une base statistique.

Compte tenu de l'offre existante disponible en ferme et interruptible pour des durées supérieures au mois (23% de la capacité technique pour des durées supérieures au mois, plus 12% au minima et 45% en moyenne pour le quotidien), l'utilité pour le marché de disposer de capacité additionnelle reste à démontrer sur le point Obergailbach. Par ailleurs, il faut noter que les opérateurs allemands adjacents n'ont pas l'intention de mettre en place un mécanisme de surréservation, préférant ici le mécanisme de UIOLI à un jour. Ainsi, la nécessité de proposer une offre de capacité coordonnée de chaque coté de la frontière tant du point de vue de la nature des produits que des quantités disponibles apparaît plus que nécessaire. Avec cette condition et compte tenu que les allemands n'envisagent de proposer que mécanisme UIOLI à un jour, GRTgaz propose d'offrir des capacités additionnelles uniquement la veille pour le lendemain sur une base normative.

## 4- Taisnières

Les flux de gaz à Taisnières ne semblent pas dépendre du climat ni des saisons. De plus, ils ne montrent aucun signe d'évolution globale à la hausse ou à la baisse. Ils n'ont pas dépassé l'offre de capacité ferme de 570GWh/j. Il faut même noter que les flux ont été inférieurs à 370GWh/j (63% de la capacité technique) 95% du temps. Ces éléments montrent qu'à ce jour le point Taisnières est très éloigné d'une situation de congestion physique.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 95GWh/j sur ce point. Les capacités fermes disponibles à long terme ont été intégralement souscrites jusqu'en 2022. Les capacités fermes ont été souscrites au maximum à 440GWh/j sous forme de produit annuel et mensuel en début de période et sont en baisse constante depuis pour atteindre aujourd'hui 360GWh/j. Depuis avril 2011, hormis durant les périodes de maintenance, plus de 130GWh/j de capacité ferme sont disponibles à la vente. La totalité de la capacité interruptible, disposant à ce jour d'un taux de disponibilité très élevé, n'a pas été souscrite. Il apparaît donc que des capacités sont aujourd'hui disponibles à la vente, sous la forme de produit ferme et interruptible représentant 29% de la capacité technique.

L'offre de capacité quotidienne est constituée des capacités mensuelles invendues ferme et interruptible et des capacités produites par l'offre UBI/UIOLI. Sur la période avril 2011-mars 2013, cette offre quotidienne a proposé en moyenne 200GWh/j de capacité. Un minimum de 40GWh/j était disponible sauf 5% du temps. Sur cette période, les expéditeurs ont souscrit en moyenne 9GWh/j et un maximum de 165GWh/j. L'offre quotidienne a été souscrite 75% du temps. L'offre quotidienne disponible sur le point Taisnières propose donc de manière régulière des quantités importantes de capacités, peu utilisées en volume globale, de manière massive en situation exceptionnelle sans pour autant épuiser l'offre disponible.

En décembre 2013, 50GWh/j de nouvelles capacités fermes sont prévues d'être créées à ce point, en lien avec l'open season Taisnières H, portant la capacité ferme de ce point de 590 à 640GWh/j.

L'analyse du lien entre les écarts de prix de marché du gaz entre le ZTP et le PEG Nord et l'utilisation des capacités proposées par GRTgaz révèle des situations particulières. Le 12 mai 2012, l'écart de prix se situait à son maximum sur la période février 2012 – janvier 2013 alors que le taux d'utilisation des capacités disponibles était inférieur à 50%. A contrario, le 12 et 13 février 2012, l'écart de prix était négatif alors que le taux d'utilisation des capacités disponibles était très élevé (supérieur à 80%). Il est donc difficile d'établir une analogie entre les écarts de prix de marché du gaz entre le ZTP/PEG-Nord et l'utilisation des capacités disponibles. Ainsi, l'analyse des risques pris par GRTgaz en proposant des capacités en surréservation sur ce point n'est pas estimable à ce jour sur une base statistique.

Compte tenu de l'offre existante disponible en ferme et interruptible pour des durées supérieures au mois (22% de la capacité technique pour des durées supérieures au mois, plus 7% au minima et 33% en moyenne pour le quotidien), des débits toujours inférieurs au maximum disponible, l'utilité pour le marché de disposer de capacité additionnelle reste à démontrer sur le point Taisnières. Compte tenu que les belges n'envisagent de proposer que des capacités en surréservation la veille pour le lendemain, GRTgaz propose de retenir la même option à ce point sur une base normative.

## 5- Liaison Nord vers Sud

Les flux de gaz à la liaison dans le sens Nord vers Sud ne semblent pas dépendre du climat ni des saisons. Ils ont significativement augmenté fin 2011 suite à la baisse des entrées de GNL en France. Depuis deux ans, ils dépassent fréquemment (67% du temps) l'offre de capacité ferme (230GWh/j), les expéditeurs utilisant les capacités interruptibles. Ces éléments montrent que la liaison Nord vers Sud est congestionnée physiquement depuis presque 1 an et demi.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 46GWh/j sur ce point. Les capacités fermes ont été souscrites intégralement depuis juin 2011, les capacités interruptibles depuis juin 2012.

La situation de congestion physique de ce point ne permet pas de proposer des capacités additionnelles en surréservation.

## 6- Oltingue

Les flux de gaz à Oltingue ne révèlent pas de caractère saisonnier ni climatique et sont en décroissance depuis 2 ans, pour atteindre aujourd'hui des valeurs presque nulles. Ils n'ont pas dépassé l'offre de capacité ferme de 223GWh/j depuis mars 2012. Il faut noter que les flux ont été inférieurs à 180GWh/j (71% de la capacité technique) 95% du temps. Ces éléments montrent qu'à ce jour le point Oltingue s'est éloigné d'une situation de congestion physique.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 9GWh/j sur ce point. Les capacités fermes disponibles à long terme ont été intégralement souscrites jusqu'en 2020. La totalité des capacités fermes (yc court terme) ont été souscrites sous forme de produits annuels. L'offre de capacité interruptible, disposant à ce jour d'un taux de disponibilité très élevé, a été augmentée en octobre 2011 de 7 à 30GWh/j pour répondre aux attentes du marché. Il apparaît donc que des capacités interruptibles sont aujourd'hui disponibles à la vente représentant 7% de la capacité technique.

L'offre de capacité quotidienne est constituée des capacités mensuelles invendues ferme et interruptible et des capacités produites par l'offre UBI/UIOLI. Sur la période avril 2011-mars 2013, cette offre quotidienne a proposé en moyenne 150GWh/j de capacité. Un minimum de 50GWh/j était disponible sauf 5% du temps. Sur cette période, les expéditeurs ont souscrit en moyenne 1GWh/j et un maximum de 20GWh/j. L'offre quotidienne a été souscrite 50% du temps. L'offre quotidienne disponible sur le point Oltingue propose donc de manière régulière des quantités importantes de capacités mais peu utilisées.

Compte tenu des débits de plus en plus faibles, du nombre de client utilisant ce point d'interface et des difficultés rencontrées pour se coordonner entre opérateur de transport à ce point, GRTgaz propose de ne pas offrir de capacité en sursréservation à ce point.

## 7- Midi

Les flux de gaz au PIR Midi apparaissent clairement saisonniers et faible voire entrant (TIGF>GRTgaz) en hiver. Toutefois, ils n'ont pas dépassé l'offre de capacité ferme de 355GWh/j dans le sens sortant. Il faut noter que dans les flux nets (Sud>TIGF – TIGF>Sud) ont été inférieurs à 290GWh/j (80% de la capacité technique) et supérieurs à 10GWh/j 95% du temps. Ces éléments montrent qu'à ce jour le point Midi est éloigné d'une situation de congestion physique.

Les capacités mises à disposition à court terme représentent 40GWh/j en sortie et 50GWh/j en entrée. Les capacités fermes ont été souscrites à hauteur de 40GWh/j en sortie et de 355GWh/j en entrée sous forme de produit annuel et mensuel. Depuis avril 2011, des capacités fermes sont restées disponibles à la vente, la totalité des capacités ayant été souscrites durant 4 mois (août 2011, août à octobre 2012). La totalité de la capacité interruptible n'a pas été souscrite. Sur ce point des nouvelles capacités ont été rendues disponibles depuis avril 2013 grâce à la première phase de l'open season France-Espagne. Dans le sens TIGF vers GRTgaz, la capacité technique est portée de 80 à

255GWh/j, dans le sens GRTgaz vers TIGF de 325 à 395GWh/j. A ce jour, des quantités importantes de capacités restent disponibles à la vente.

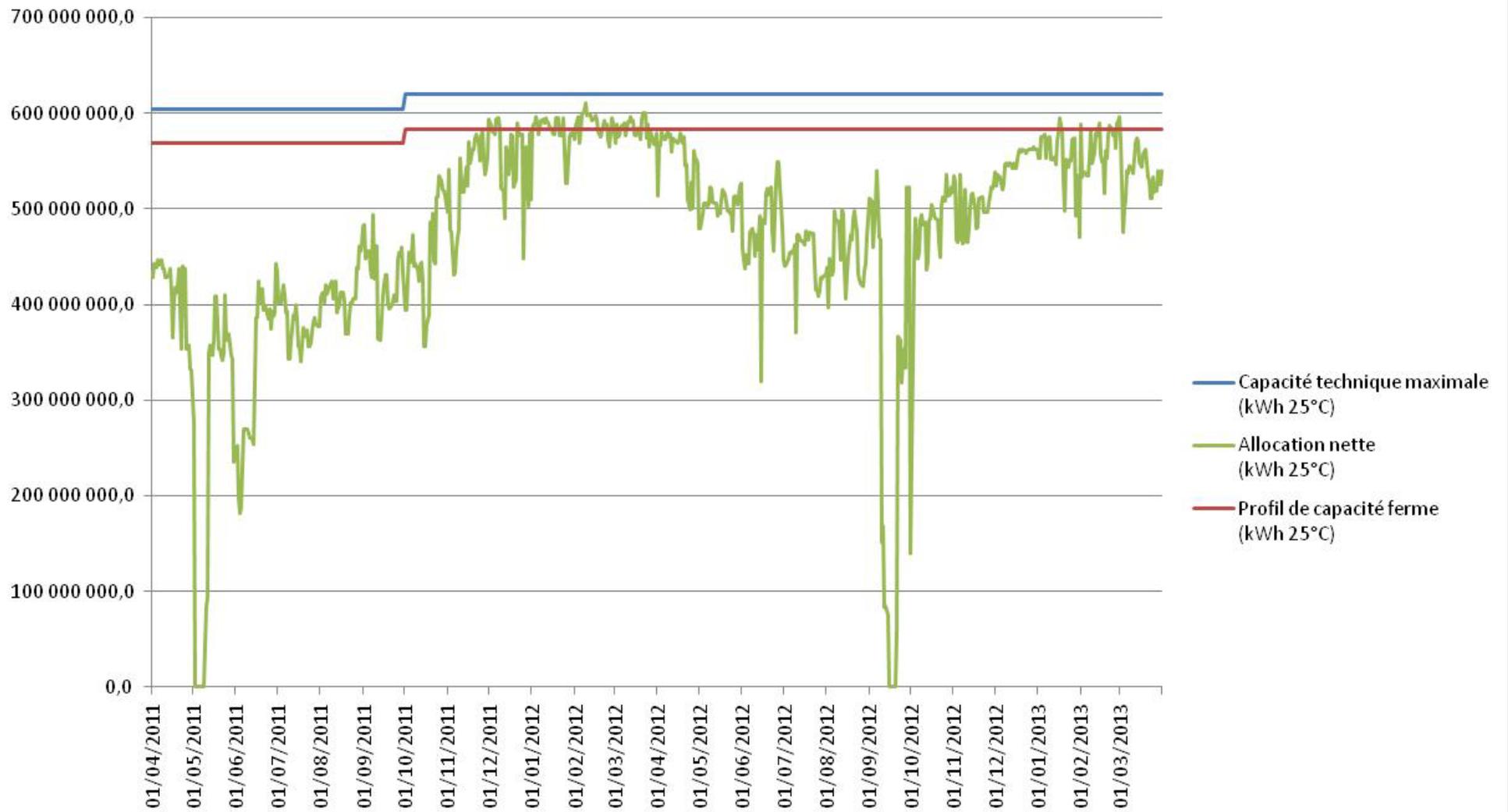
L'offre de capacité quotidienne est constituée des capacités mensuelles invendues ferme et interruptible et des capacités produites par l'offre UBI/UIOLI. Sur la période avril 2011-mars 2013, cette offre quotidienne a proposé en moyenne 75GWh/j en entrée et 180GWh/j en sortie. Un minimum de 50GWh/j était disponible dans les deux sens sauf 5% du temps. Sur cette période, les expéditeurs ont souscrit en moyenne moins de 5GWh/j dans les deux sens et un maximum de 50GWh/j en entrée, 120GWh/j en sortie. L'offre quotidienne a été souscrite 25% du temps en entrée et 60% du temps en sortie. L'offre quotidienne disponible sur le point Midi propose donc de manière régulière des quantités importantes de capacités, peu utilisées en volume globale, significativement en situation exceptionnelle.

Compte tenu de l'évolution de l'offre de capacités sur ce point et des flux potentiellement élevés en lien avec la baisse des entrées de GNL en Europe, il existe un risque très important pour les opérateurs à proposer des capacités en surréservation. Par ailleurs, l'offre de capacité quotidienne existant sur ce point intégrant le UBI, totalement coordonnée avec TIGF, répond aux situations de congestion contractuelle sans congestion physique.

# Annexes

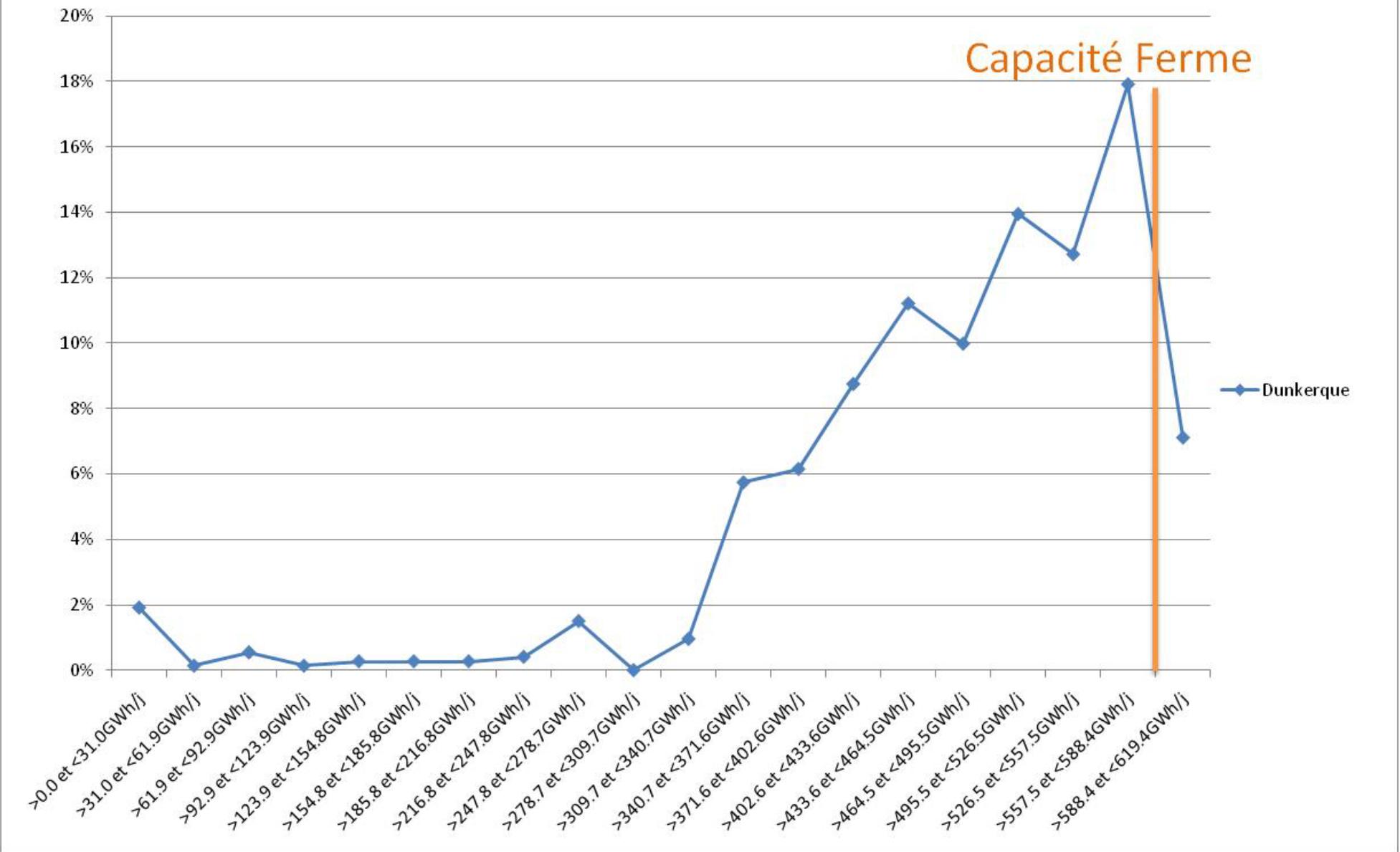
Dunkerque	
Flux 2011-2013	1
Distribution des flux	2
Souscription Long terme 2013-2023	3
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	4
Souscription Quotidienne 2011-2013	5
Obergailbach	
Flux 2011-2013	6
Distribution des flux	7
Souscription Long terme 2013-2023	8
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	9
Souscription Quotidienne 2011-2013	10
Analyse des spreads NCG/PEG Nord et de l'utilisation des capacités	11
Taisnières	
Flux 2011-2013	12
Distribution des flux	13
Souscription Long terme 2013-2023	14
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	15
Souscription Quotidienne 2011-2013	16
Analyse des spreads ZTP/PEG Nord et de l'utilisation des capacités	17
Liaison Nord Sud	
Flux 2011-2013	18
Distribution des flux	19
Souscription Long terme 2013-2015	20
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	21
Oltingue	
Flux 2011-2013	22
Distribution des flux	23
Souscription Long terme 2013-2023	24
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	25
Souscription Quotidienne 2011-2013	26
Midi	
Flux 2011-2013	27
Distribution des flux	28
Souscription Long terme 2013-2023	29
Souscription annuelle et mensuelle 2011-2013	30
Souscription Quotidienne 2011-2013	31

## Dunkerque

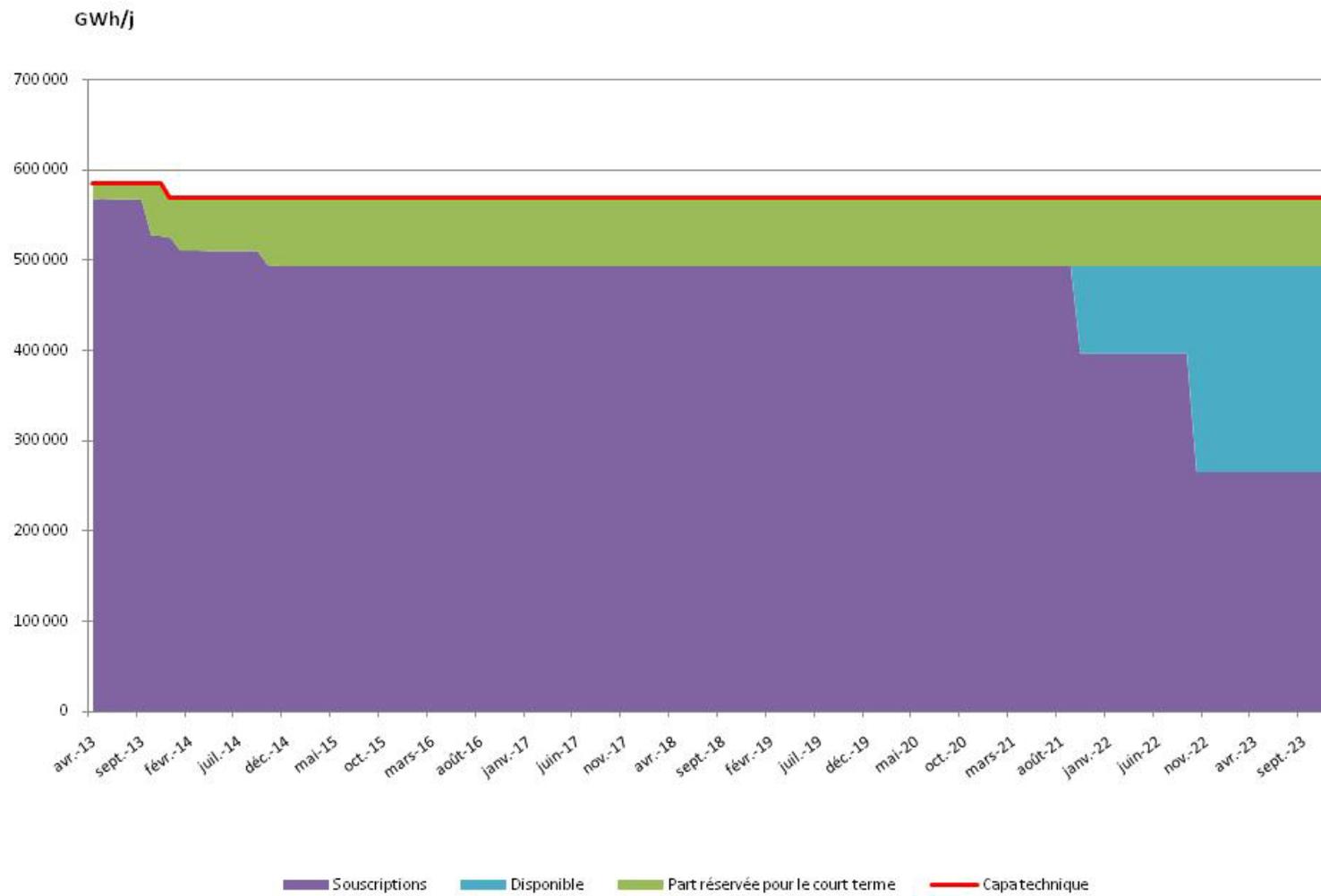


Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 67 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

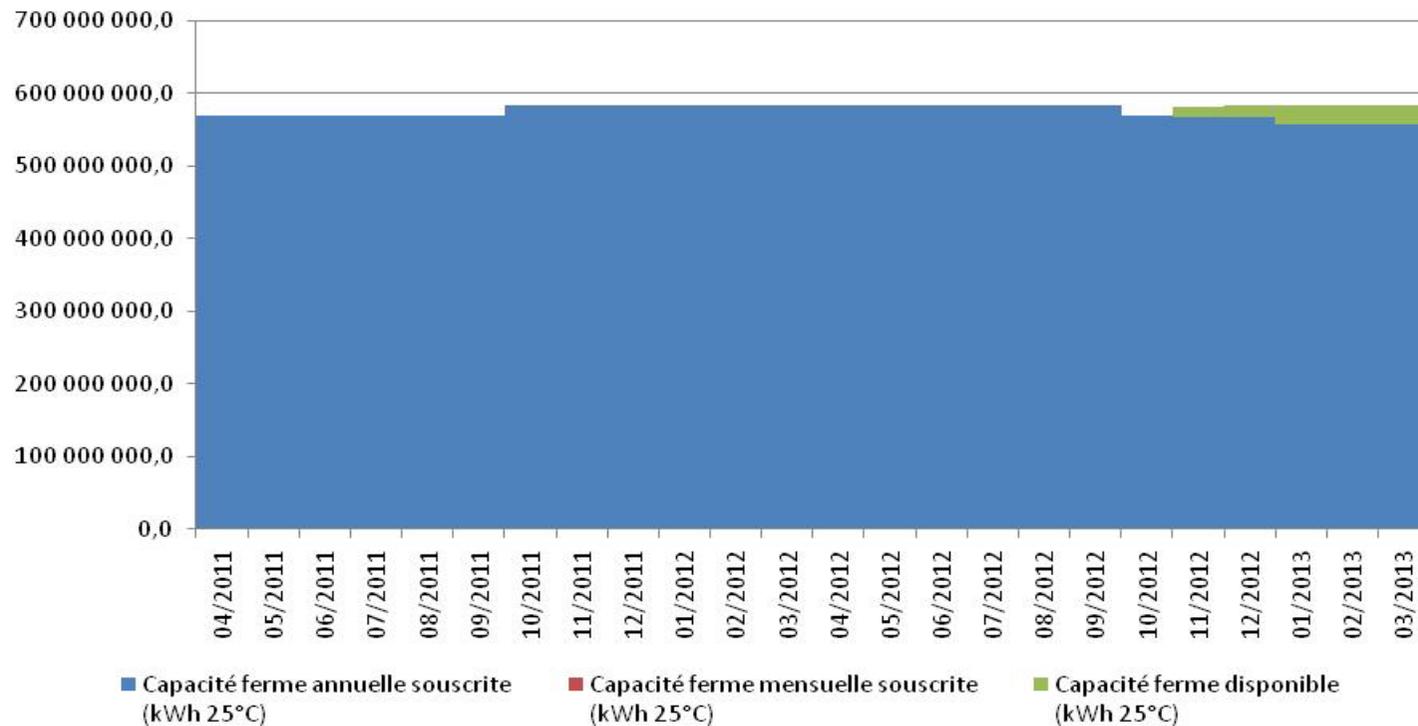
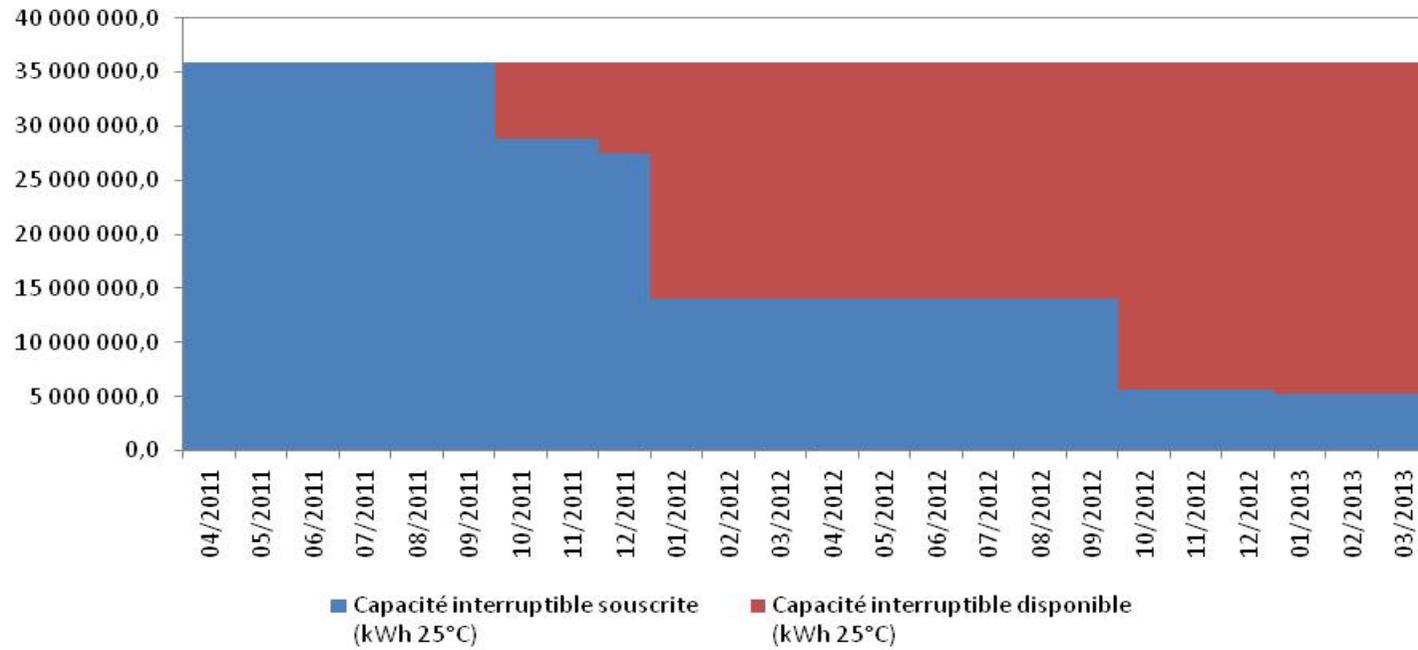
## Distribution des allocations



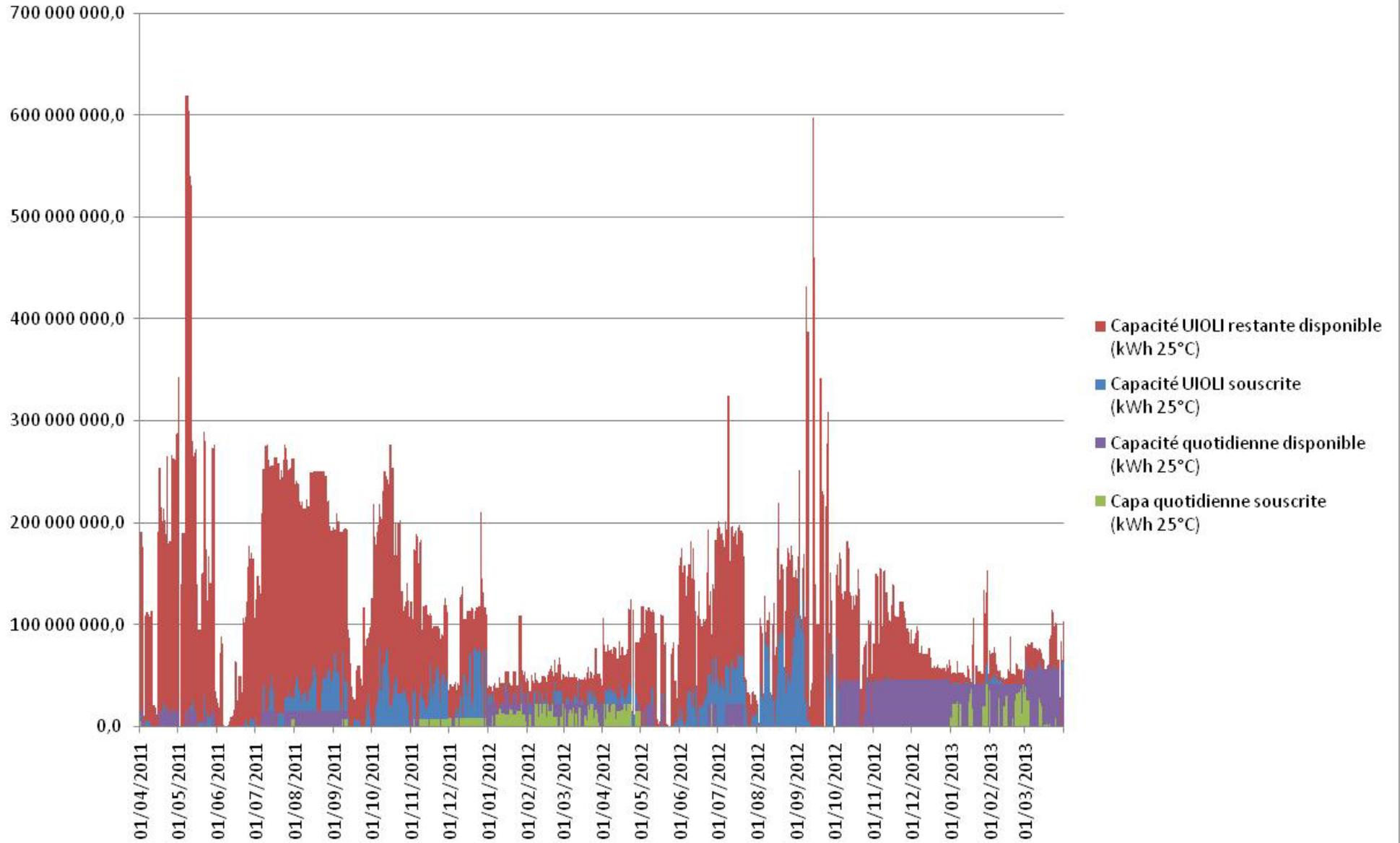
# Dunkerque



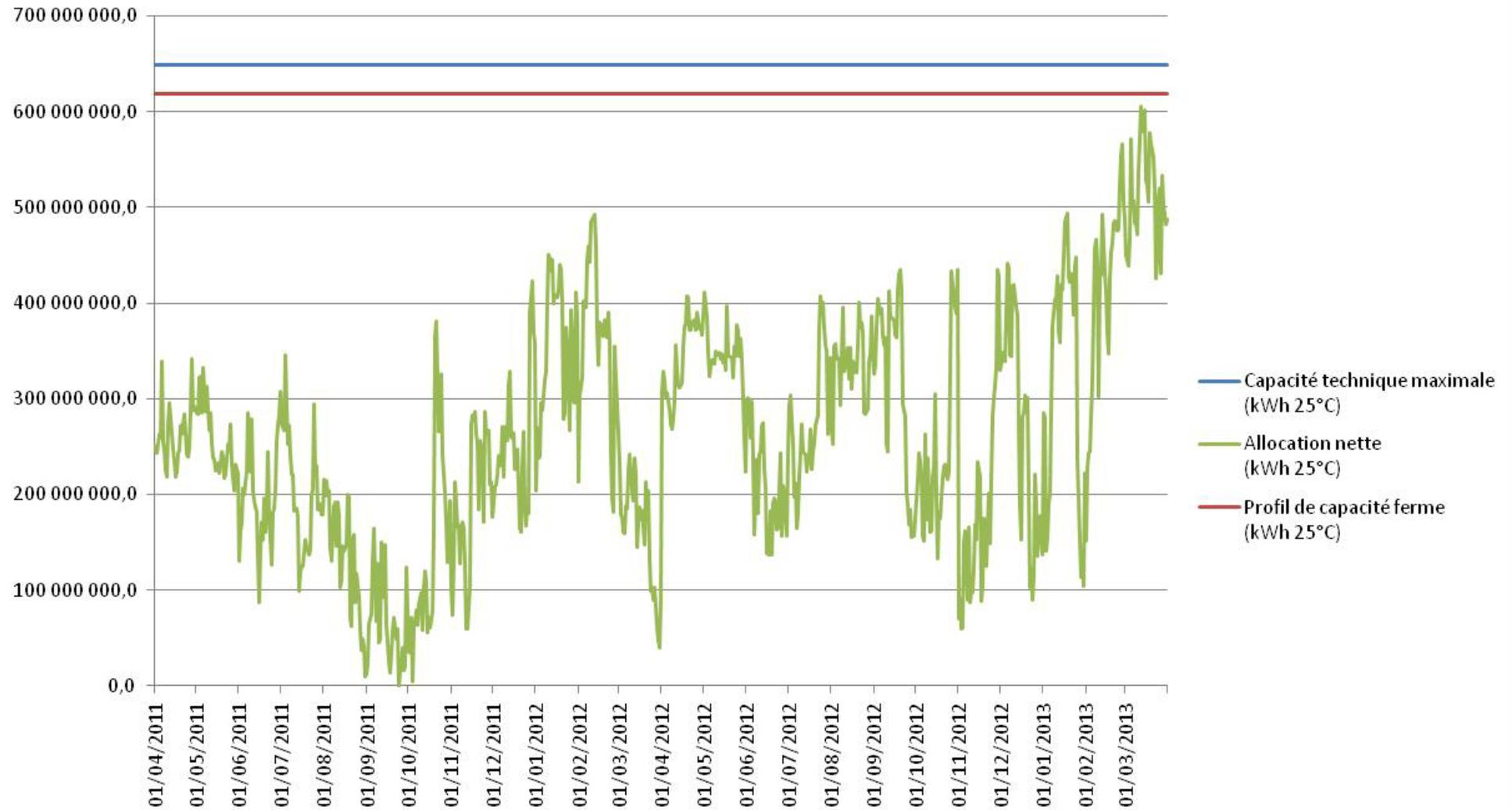
## Dunkerque



# Dunkerque

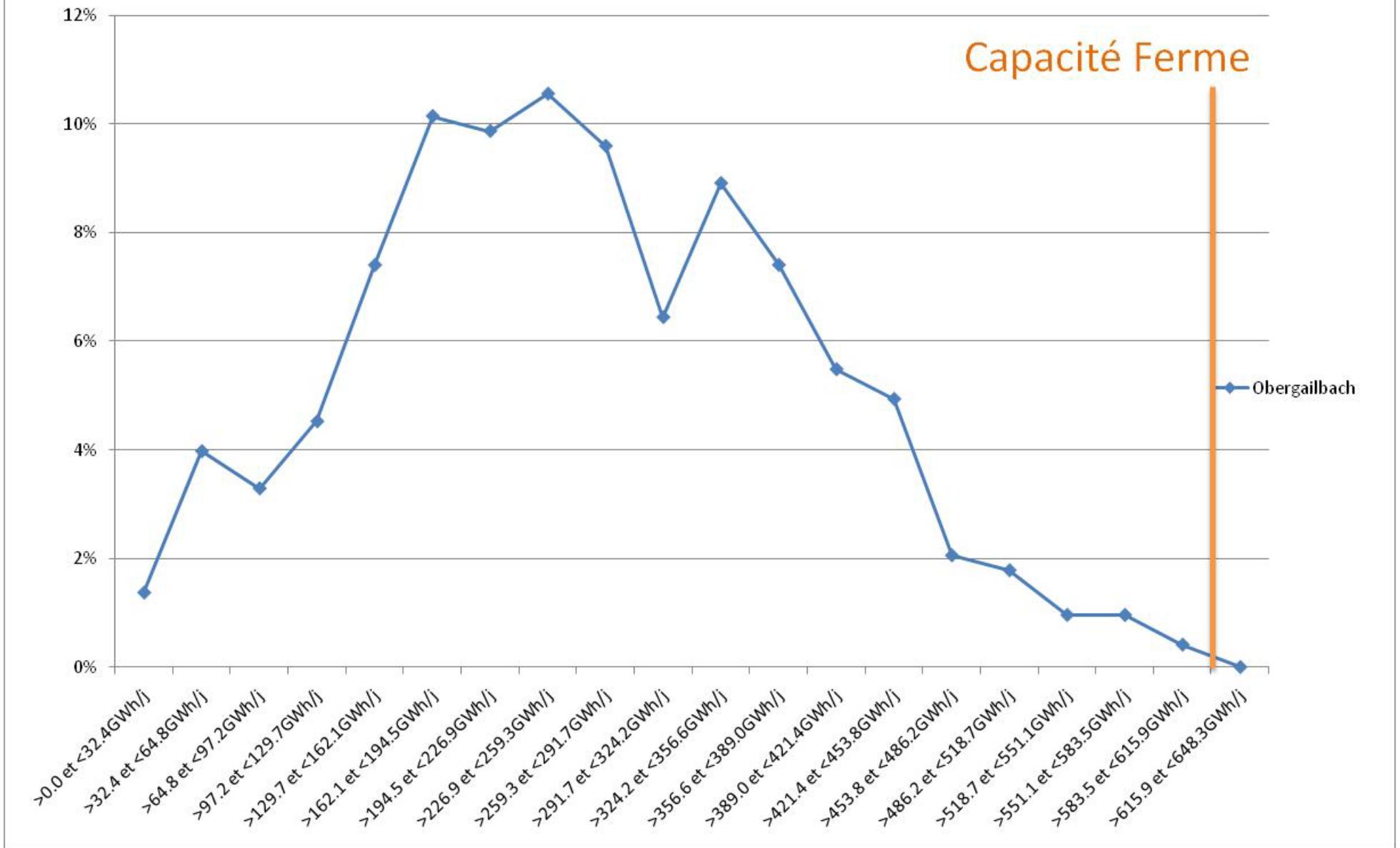


# Obergailbach

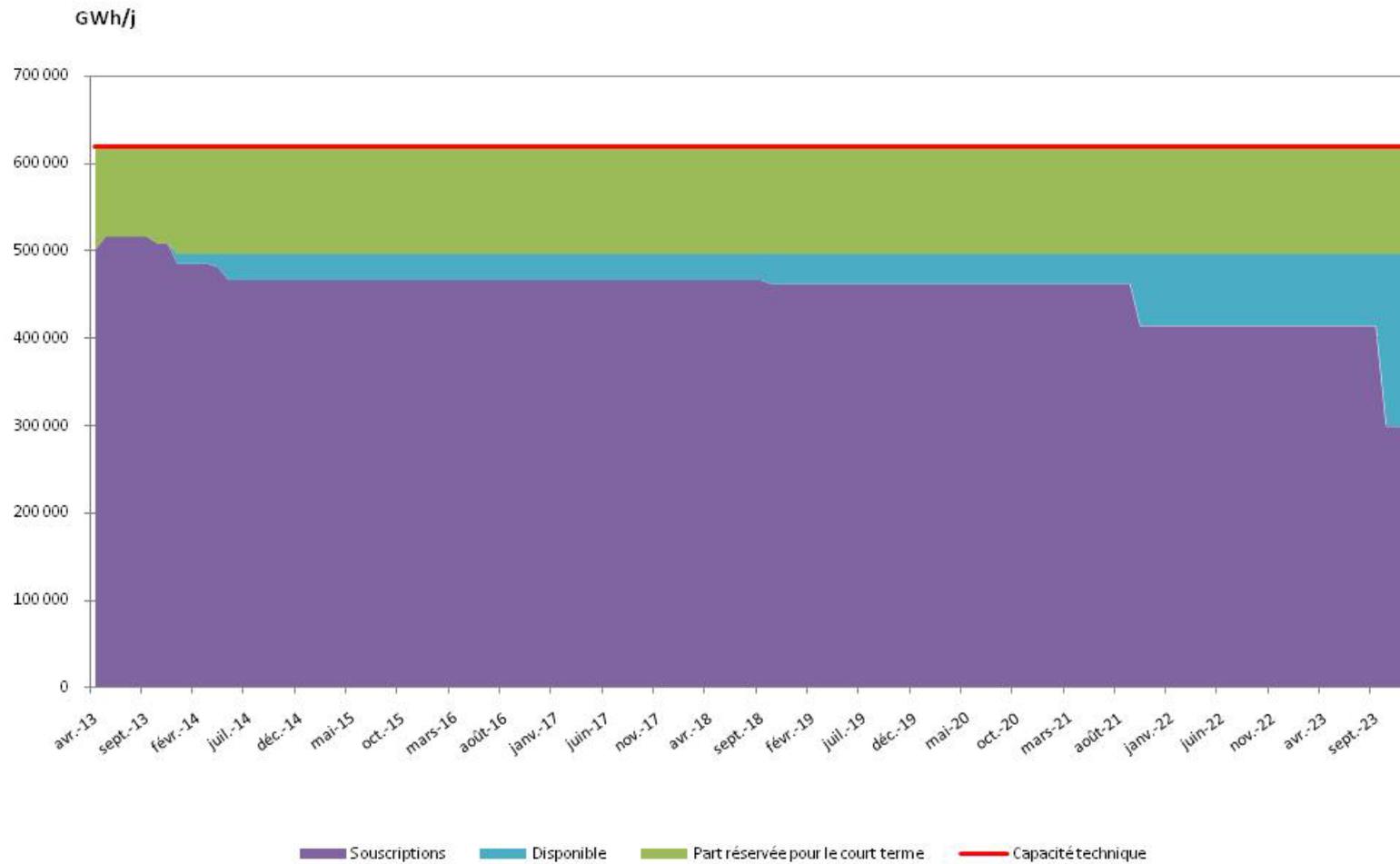


Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

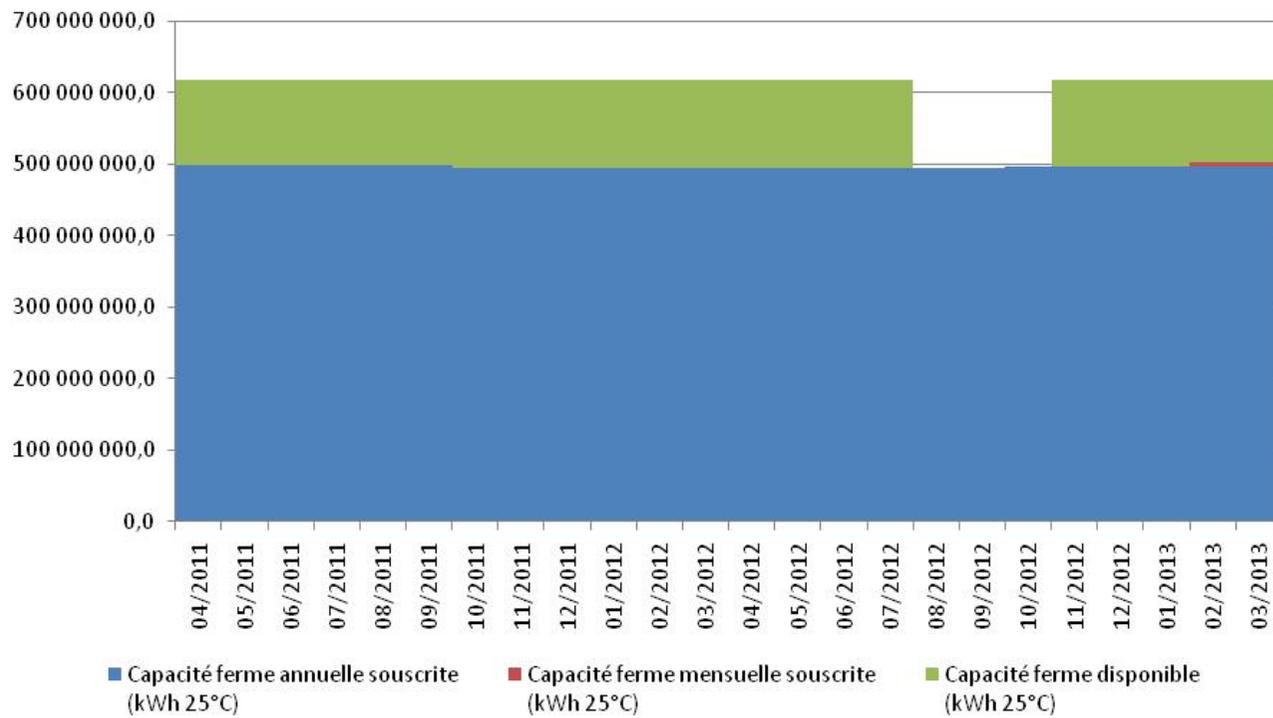
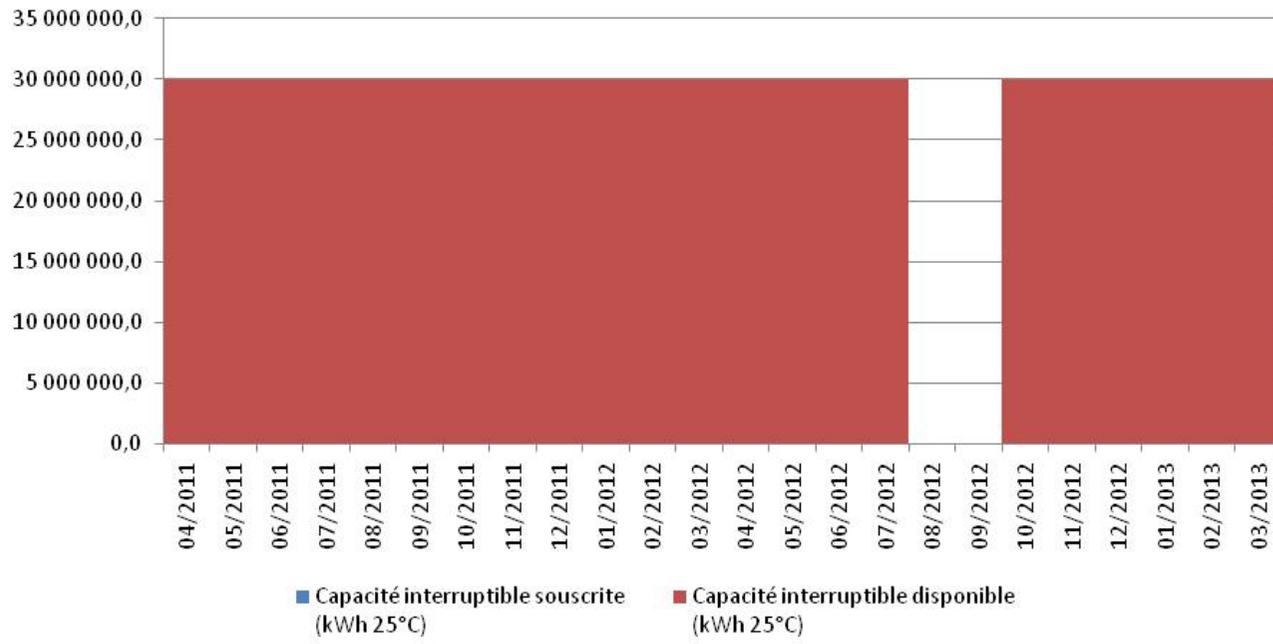
## Distribution des allocations



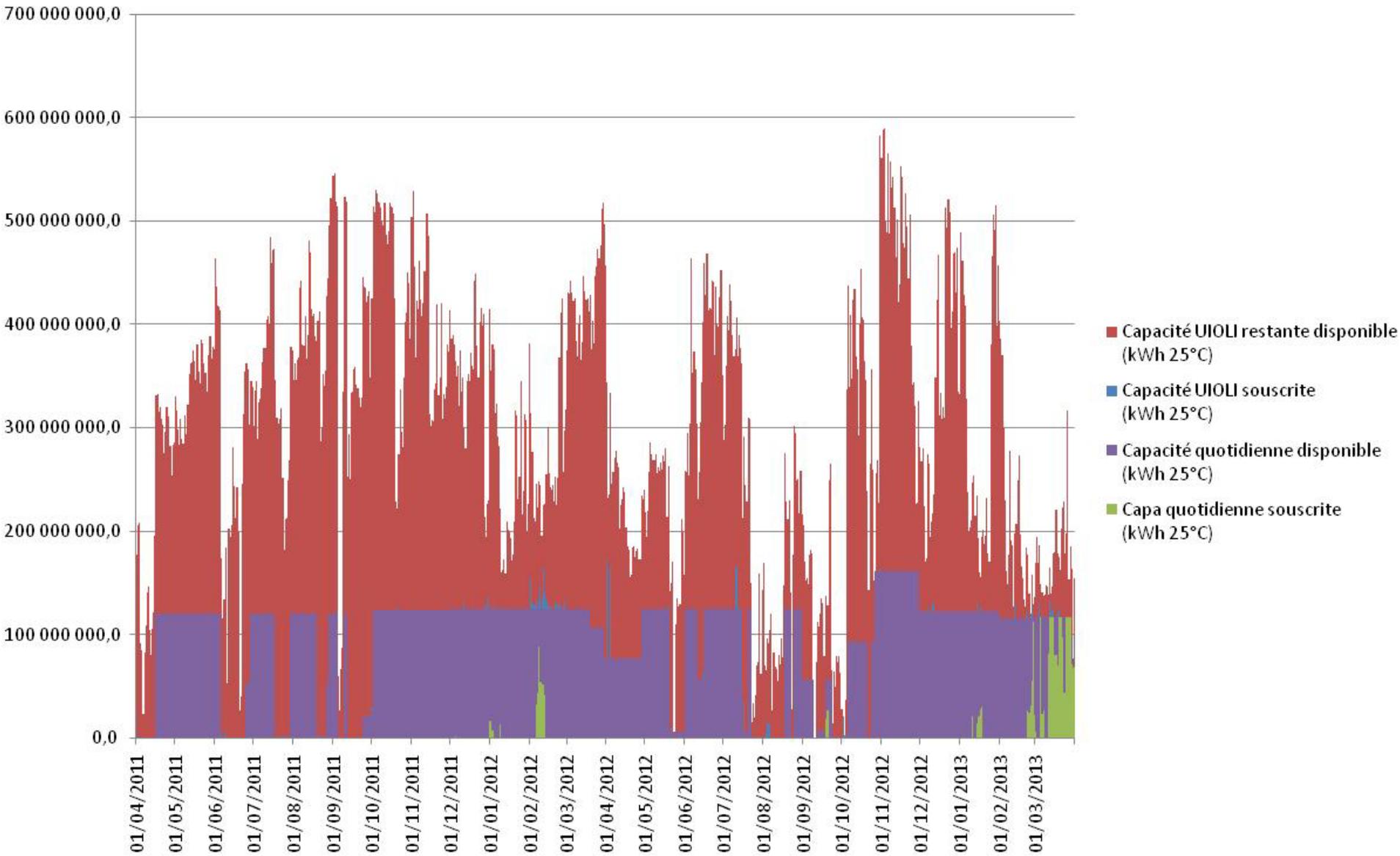
# Obergailbach



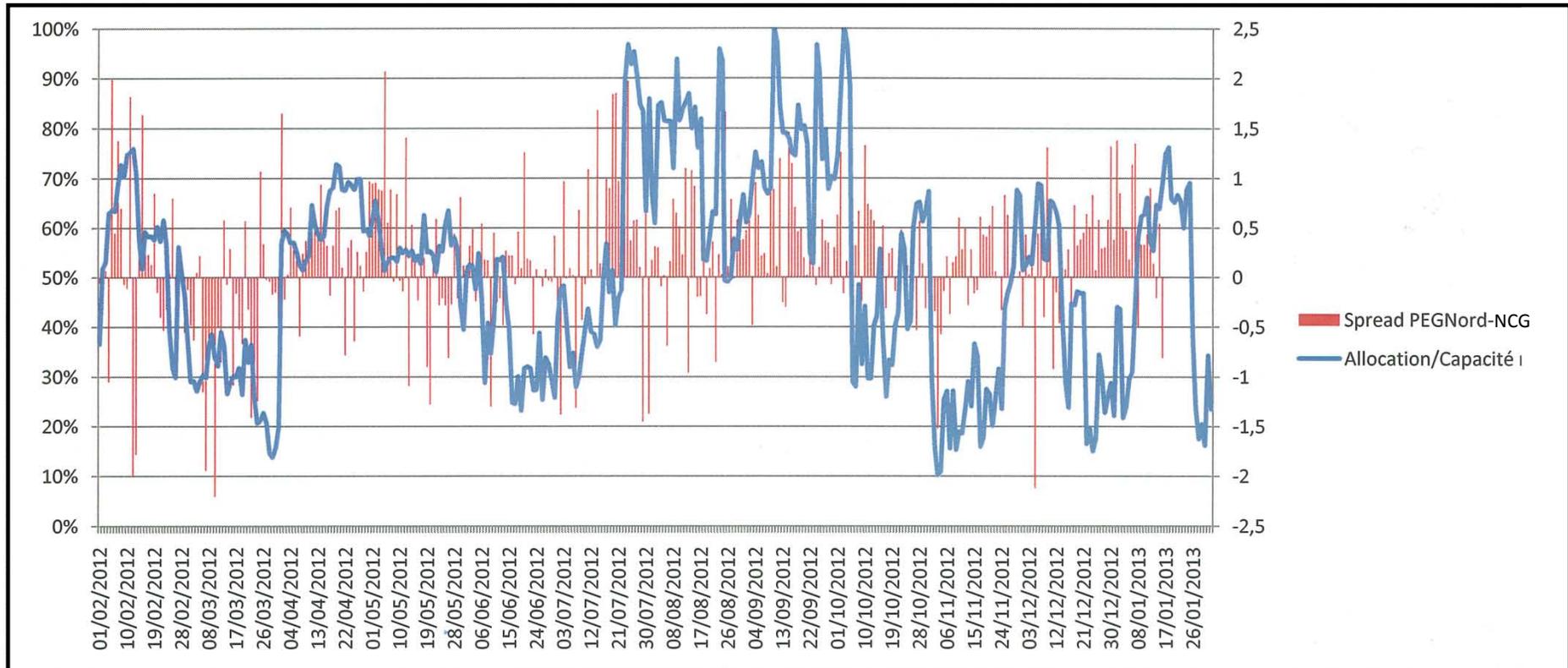
# Obergailbach



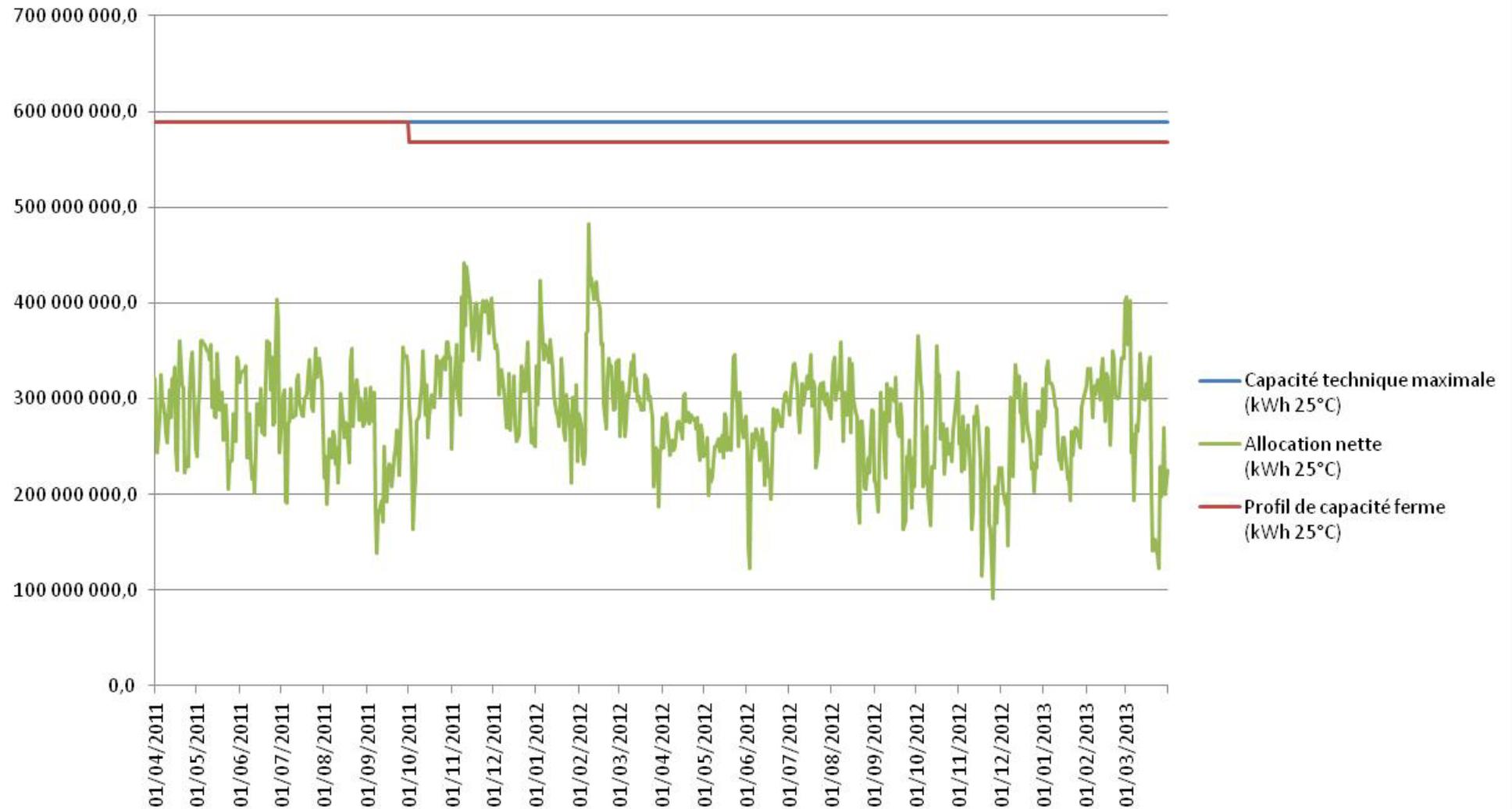
# Obergailbach



# Obergailbach



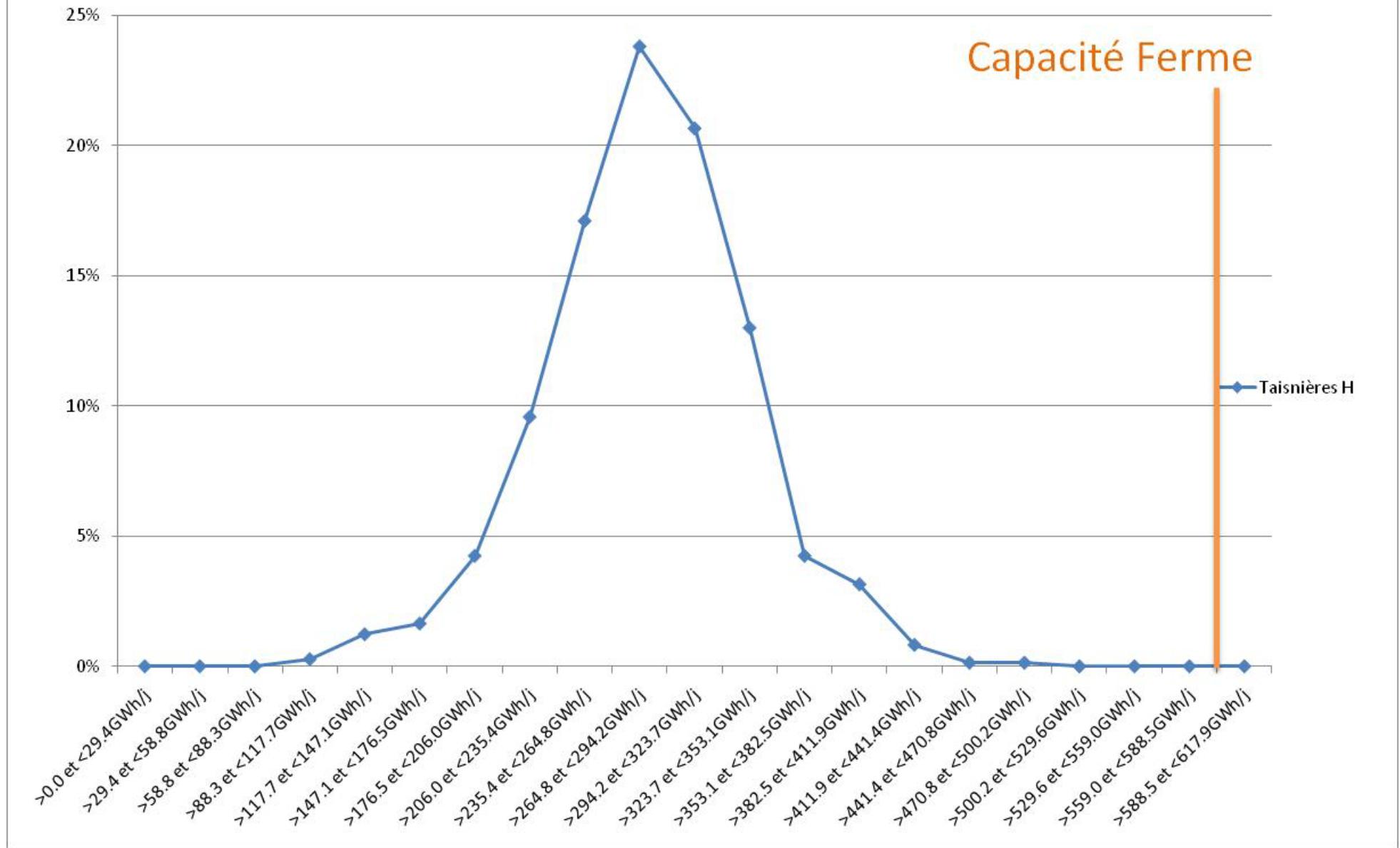
## Taisnières H



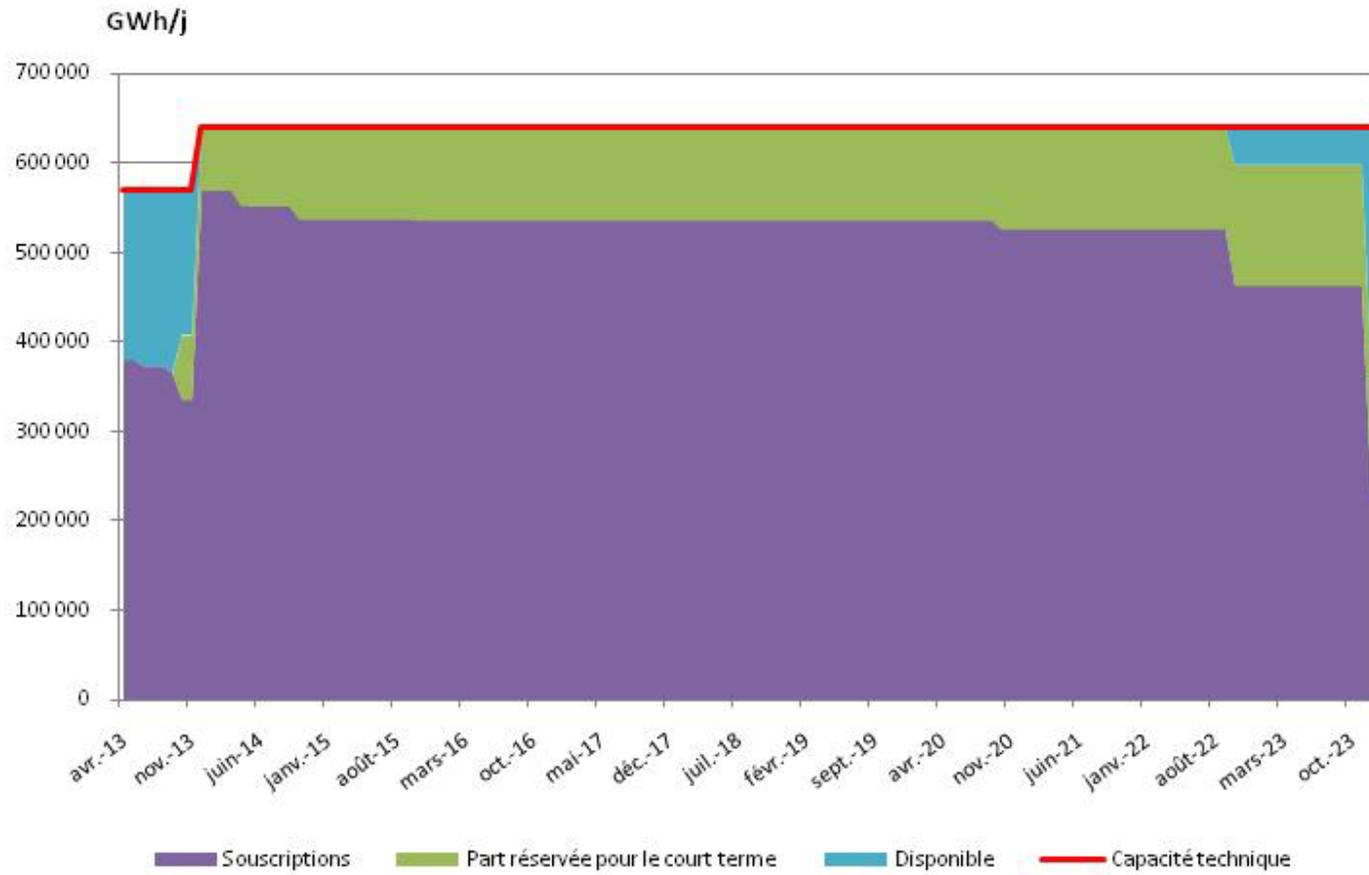
Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

## Distribution des allocations

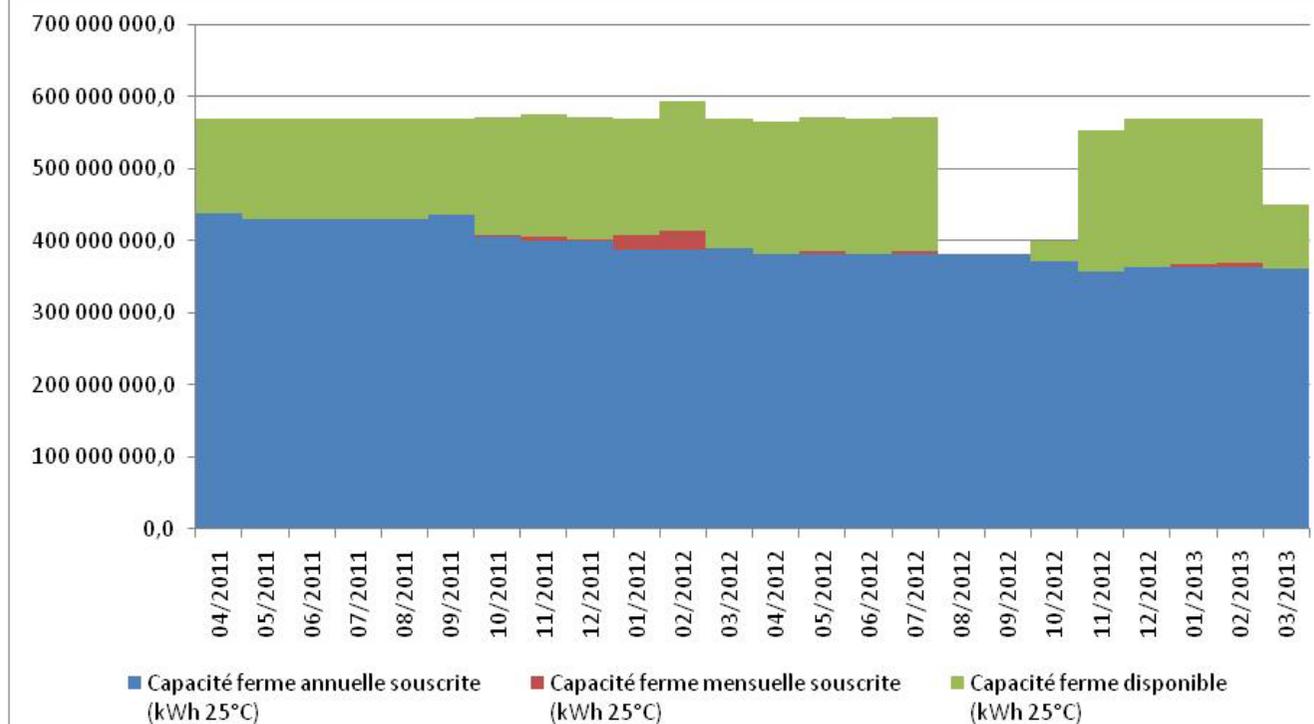
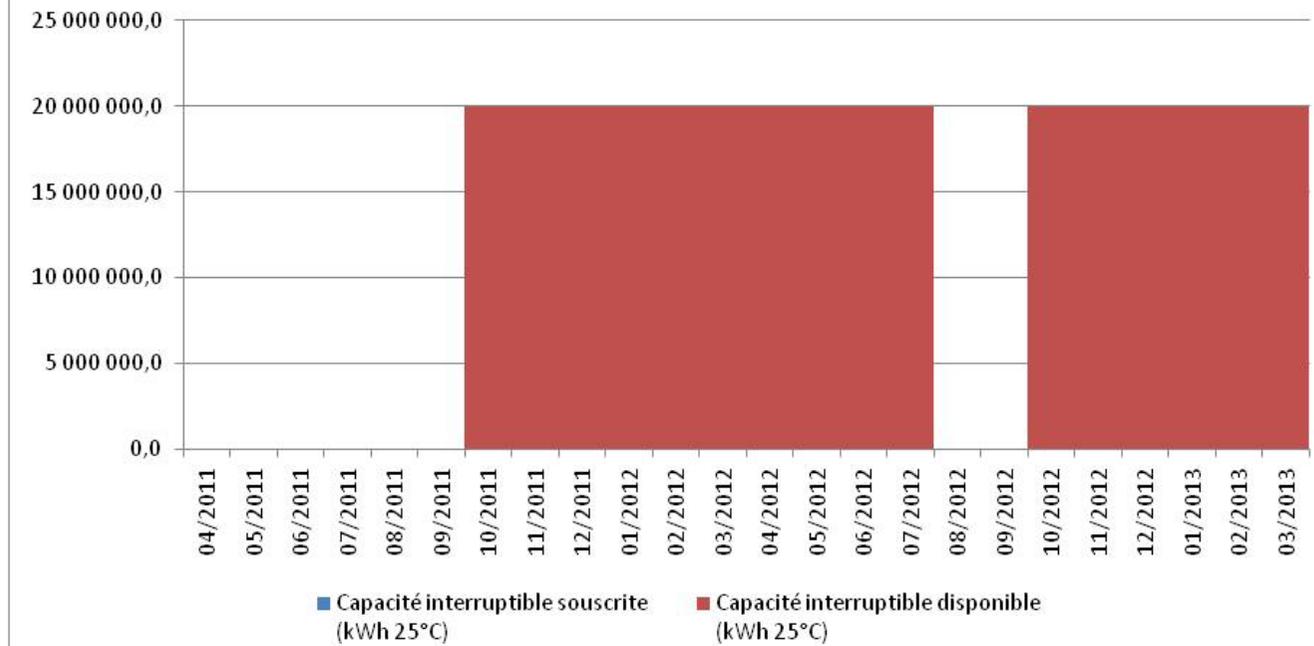
Capacité Ferme



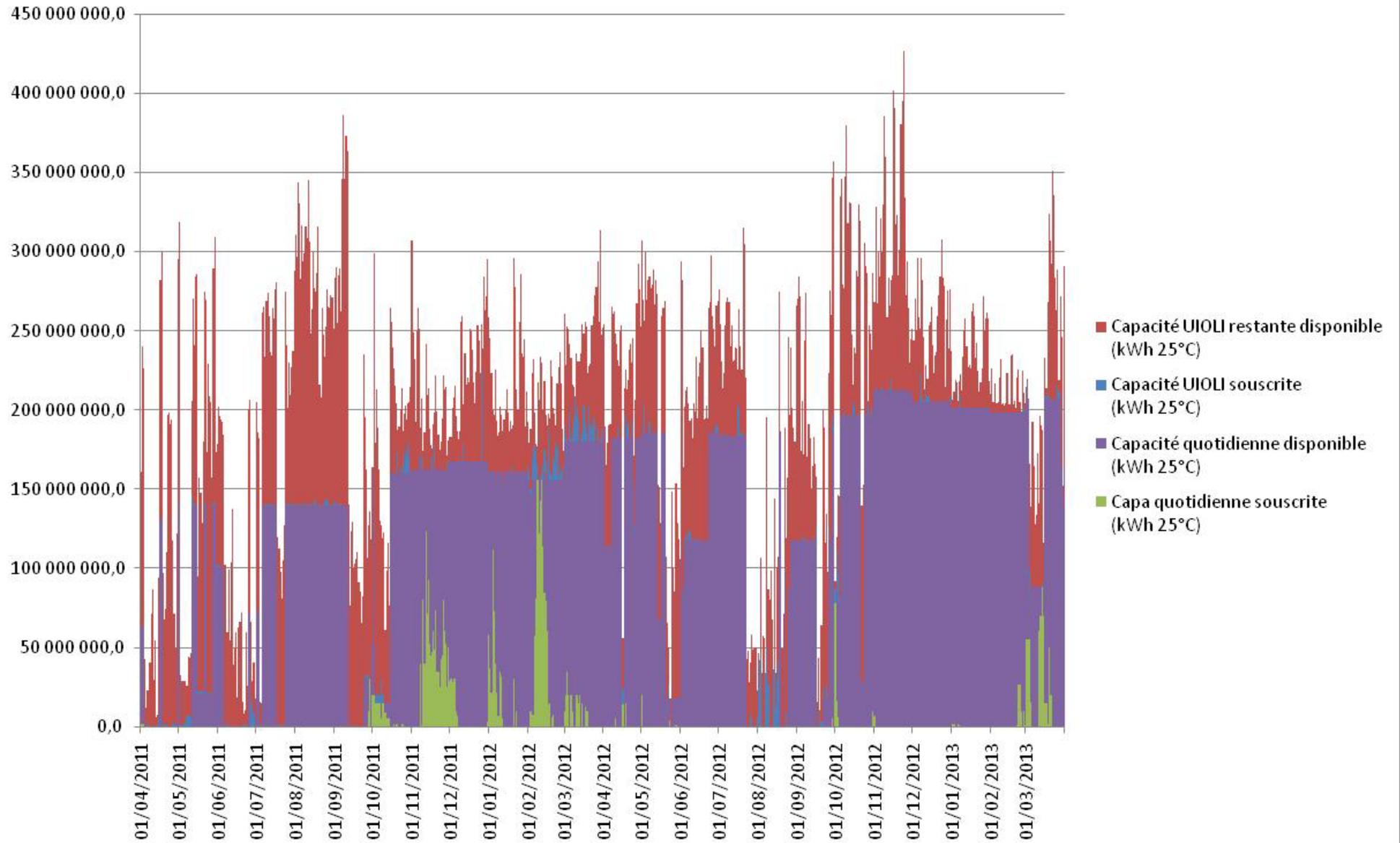
# TAISNIERES H



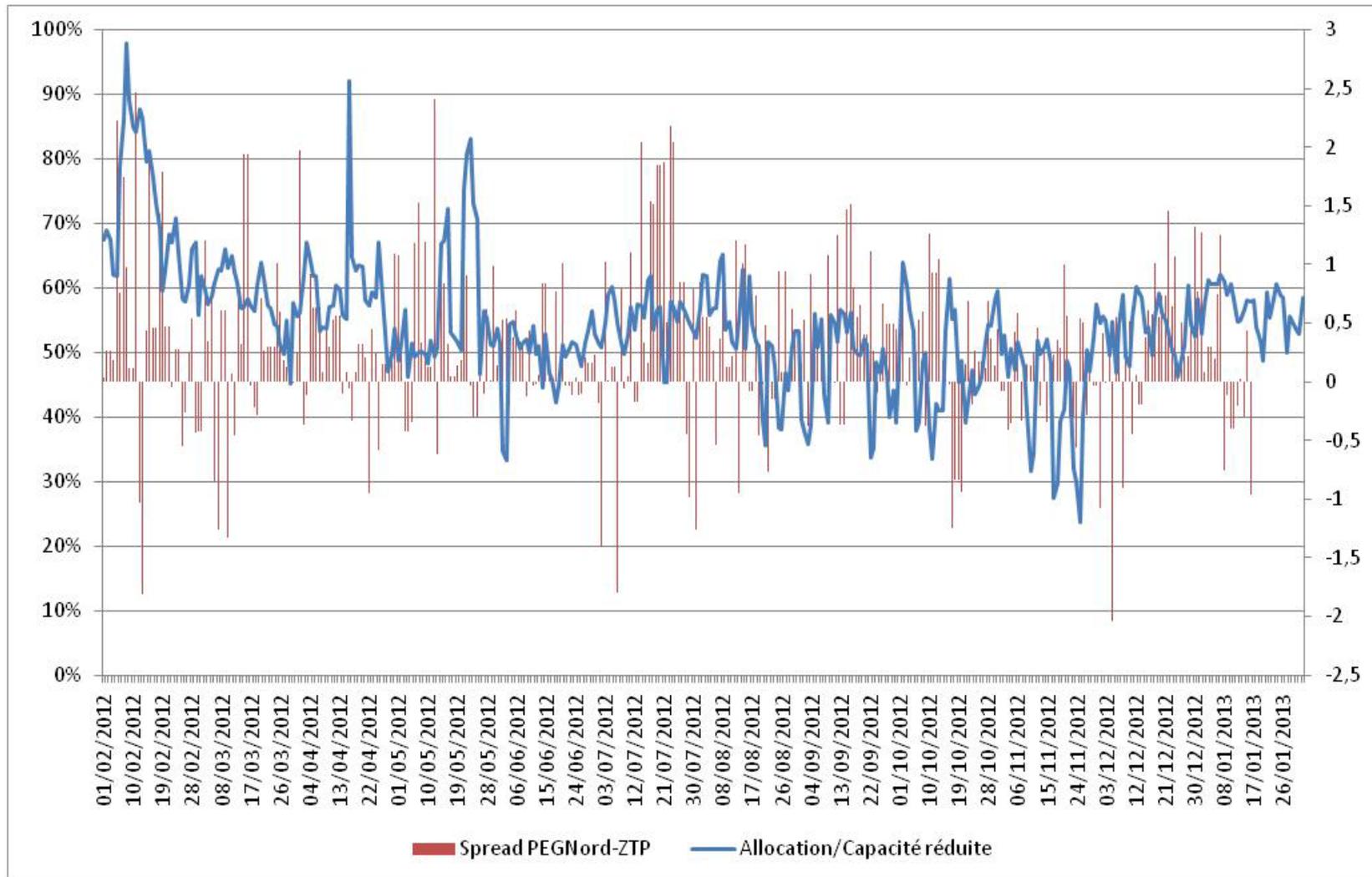
## Taisnières



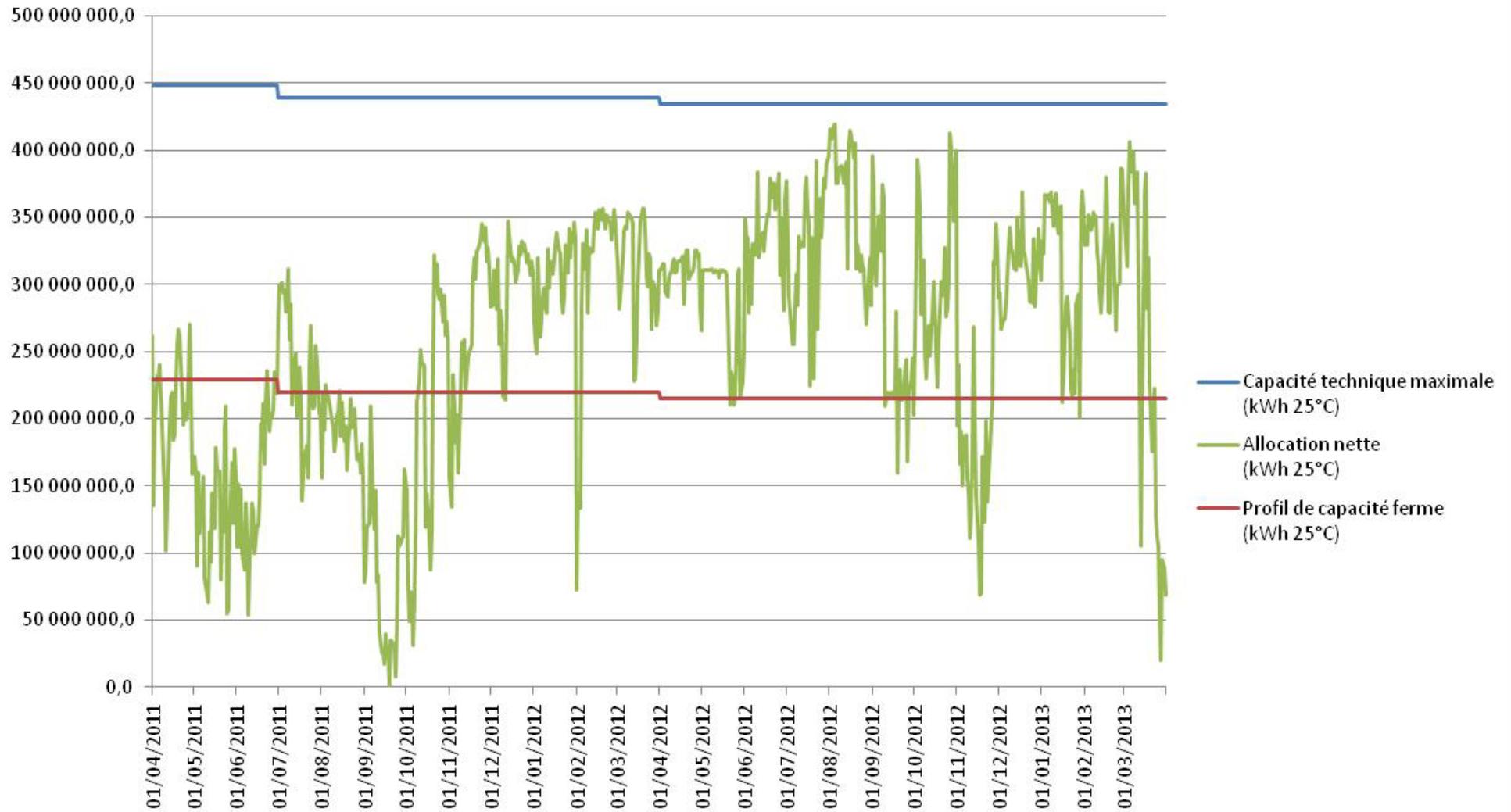
# Taisnières H



# TAISNIERES H

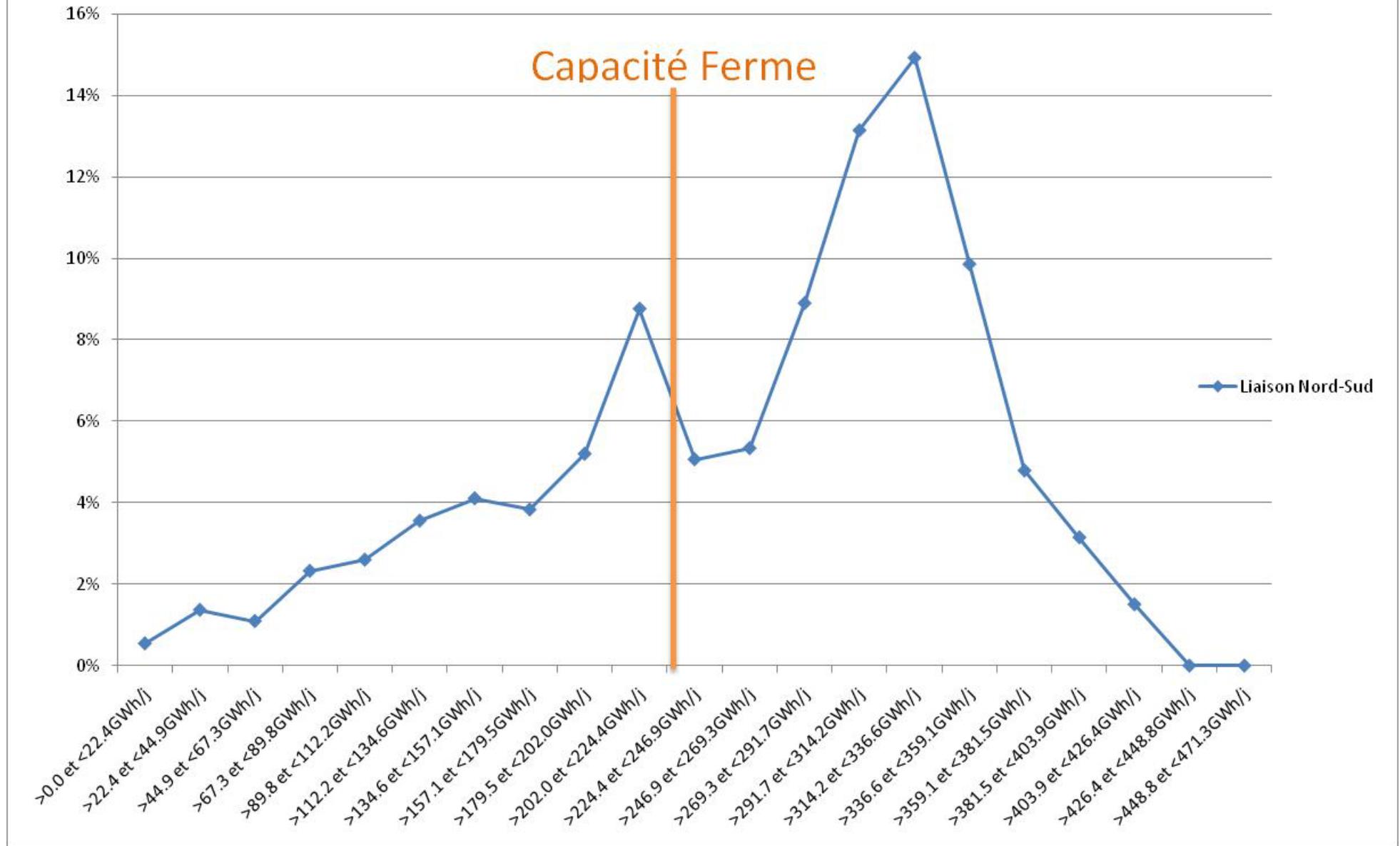


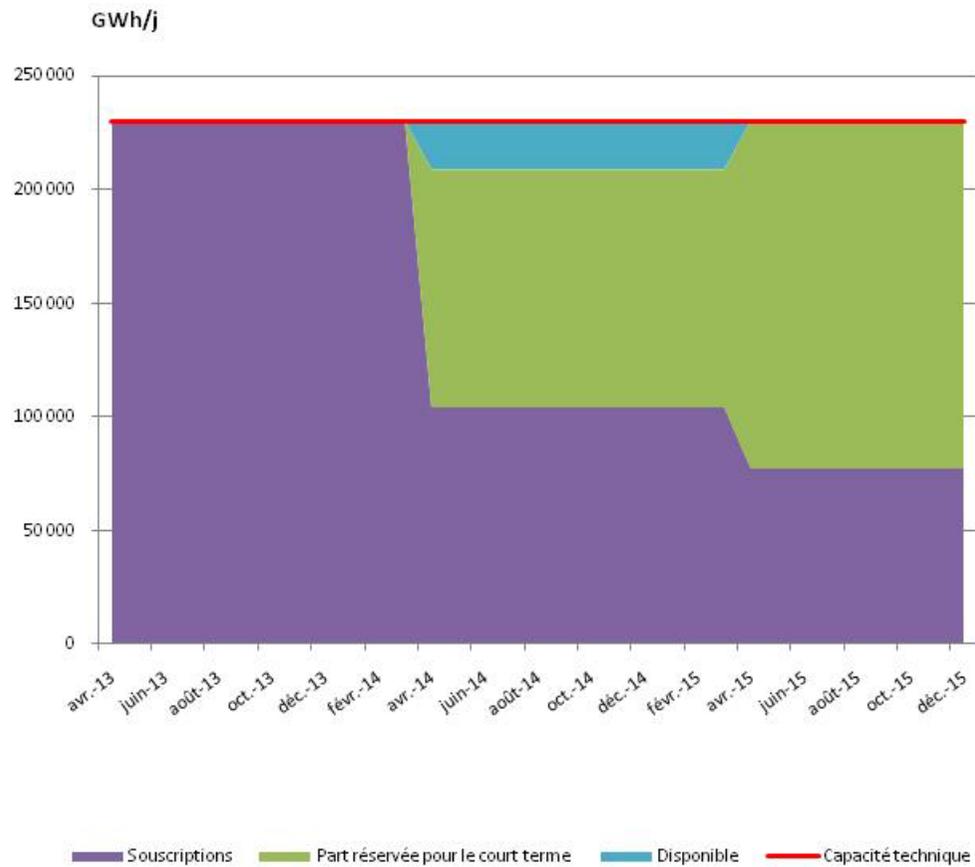
## Liaison Nord-Sud



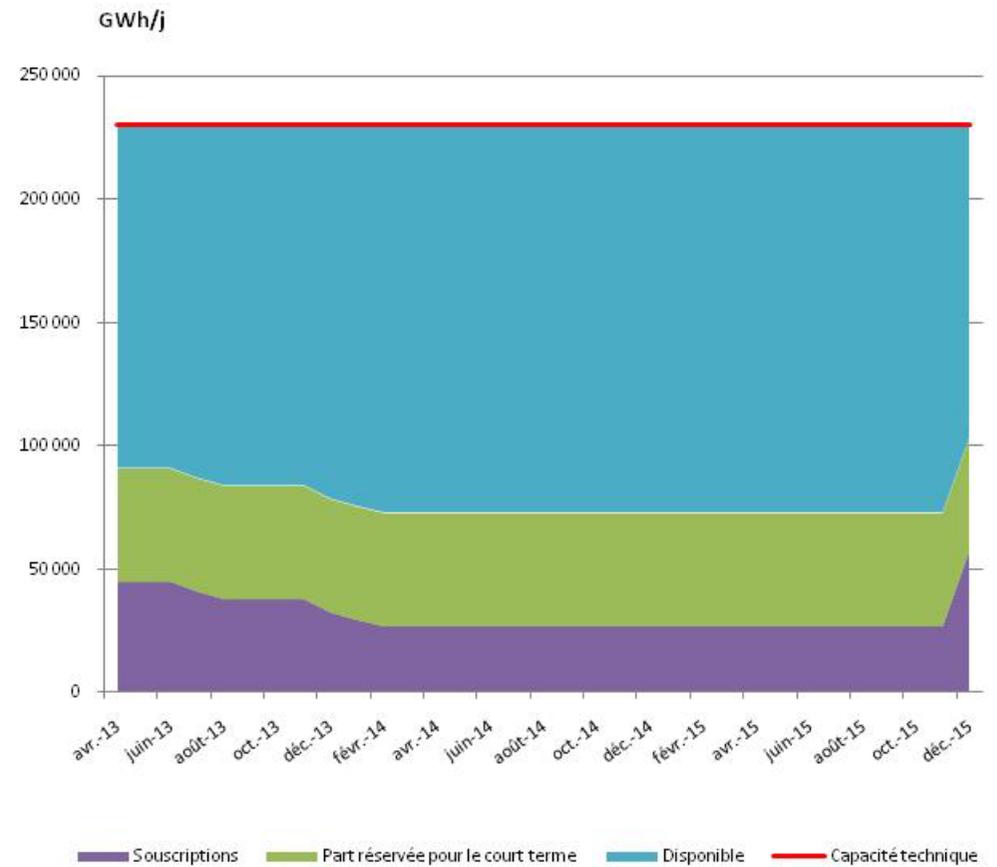
Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 507 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

## Distribution des allocations



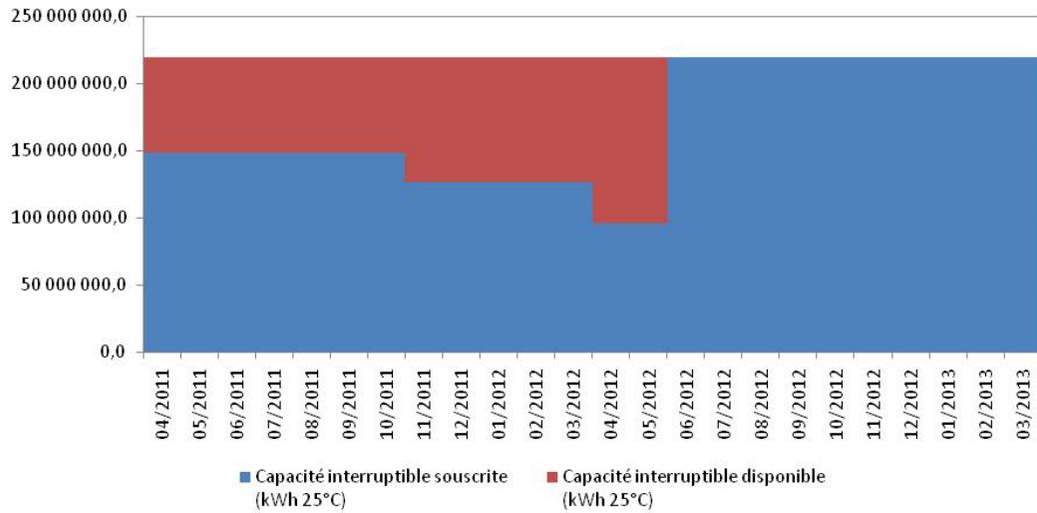


**Nord vers Sud**

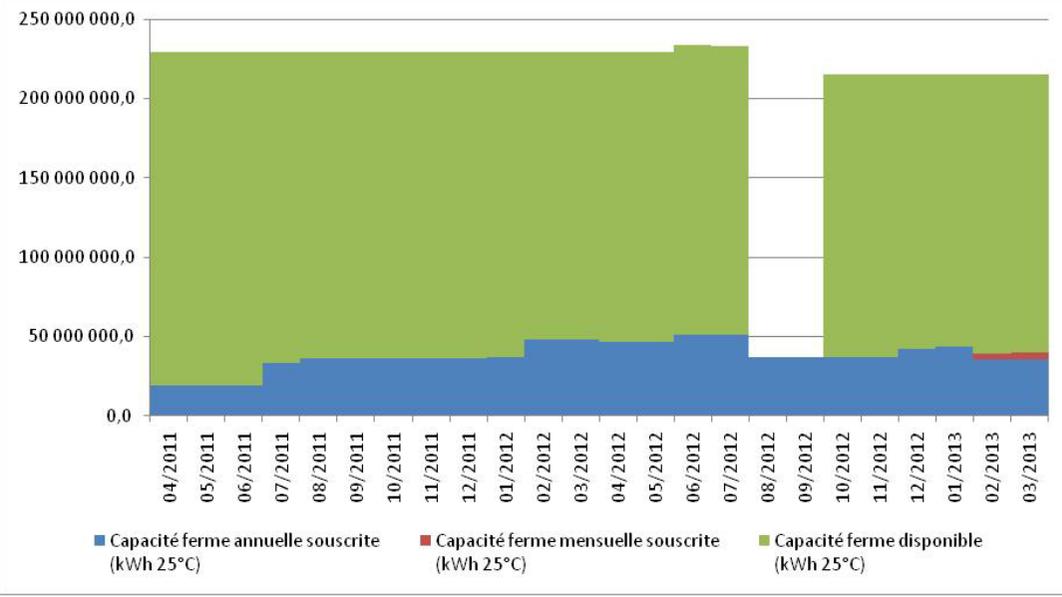
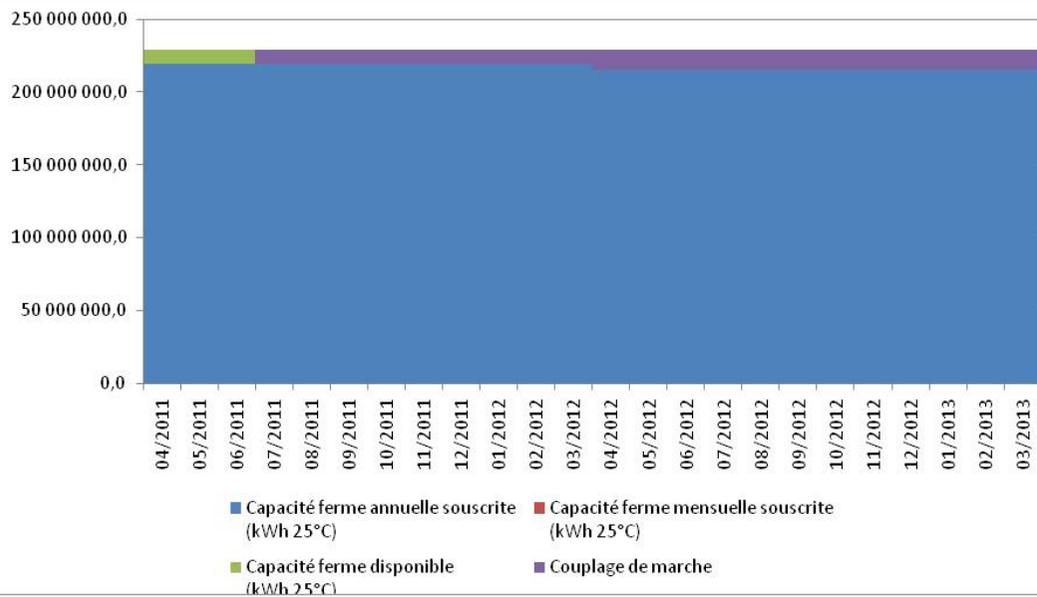
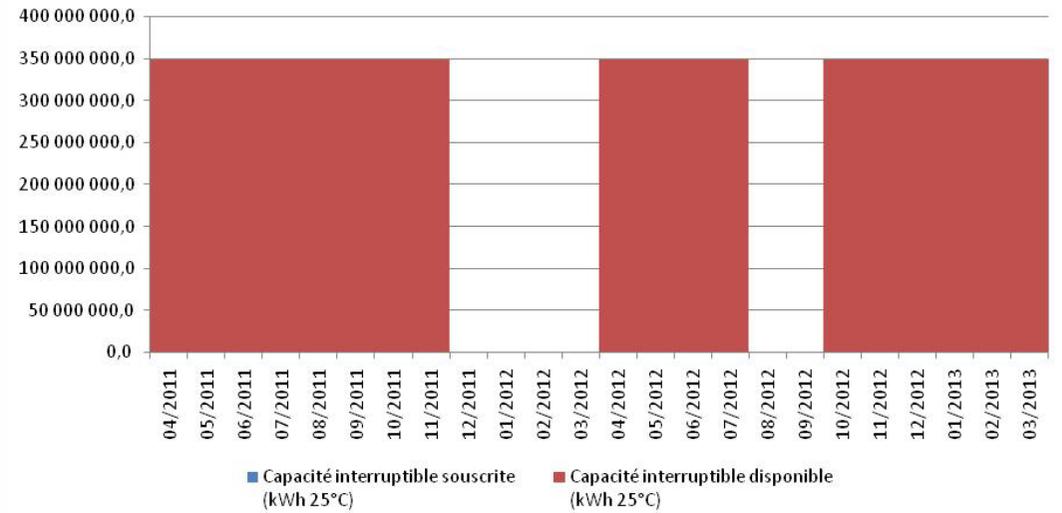


**Sud vers Nord**

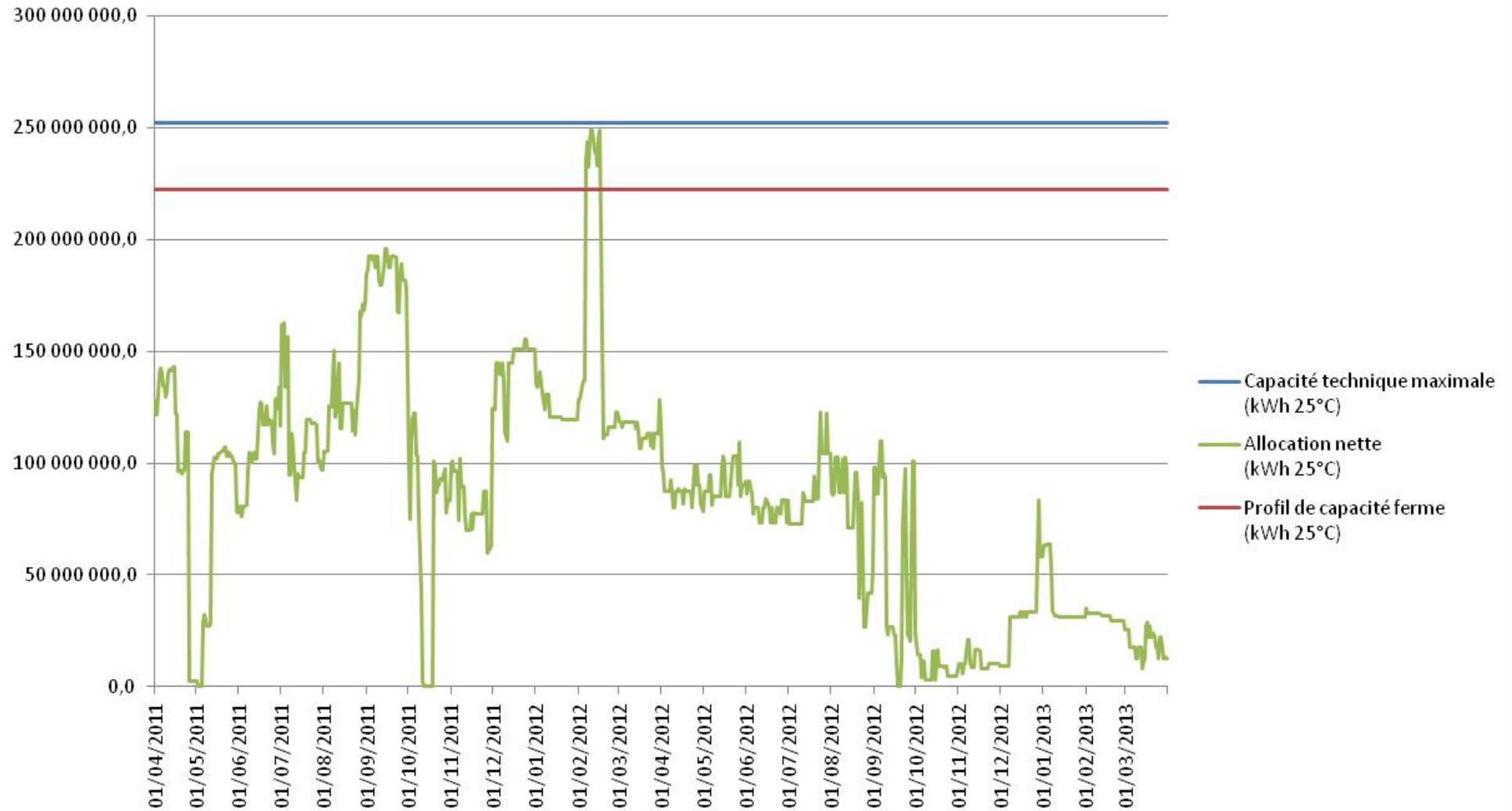
### Nord vers Sud



### Sud vers Nord

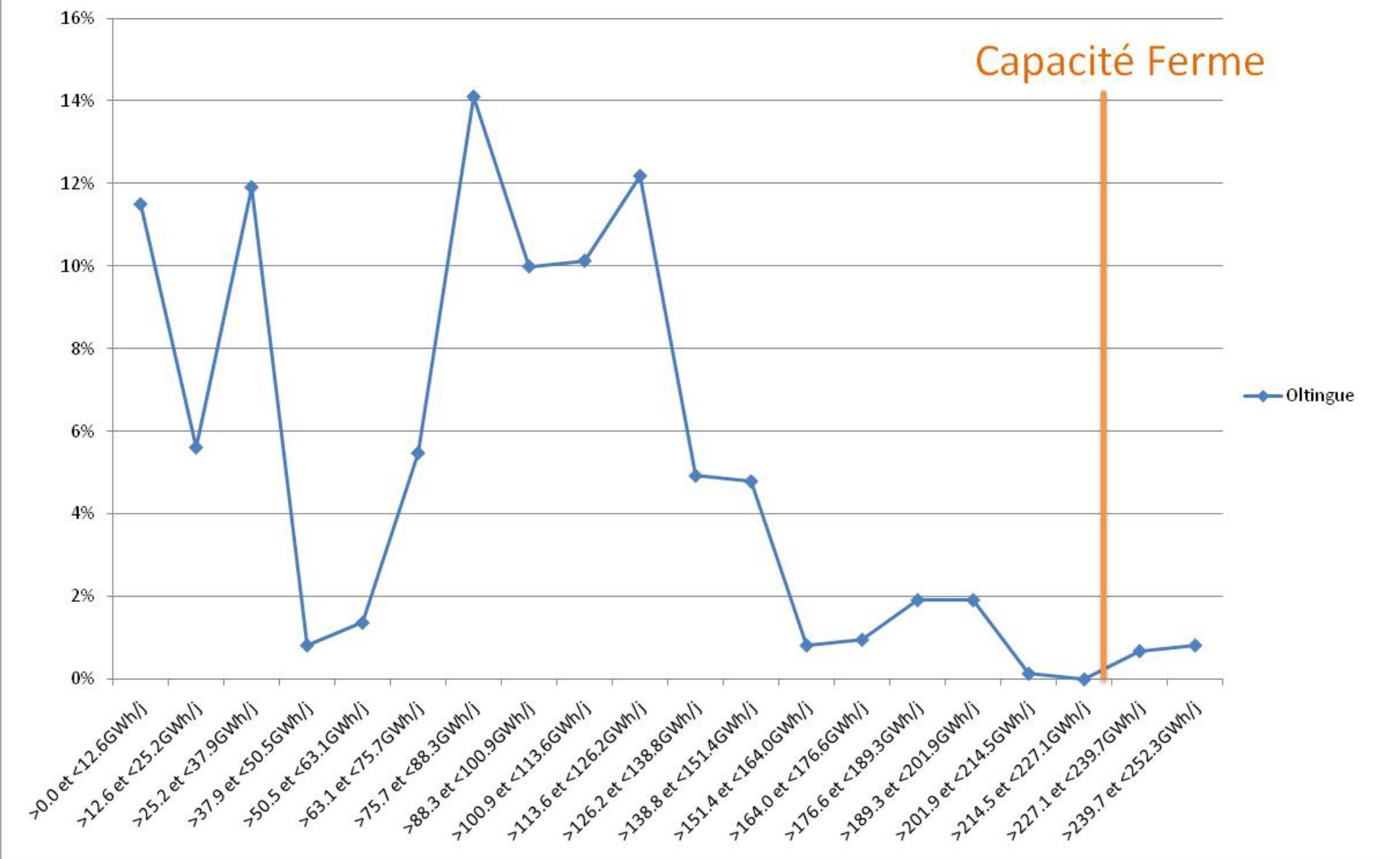


# Oltingue

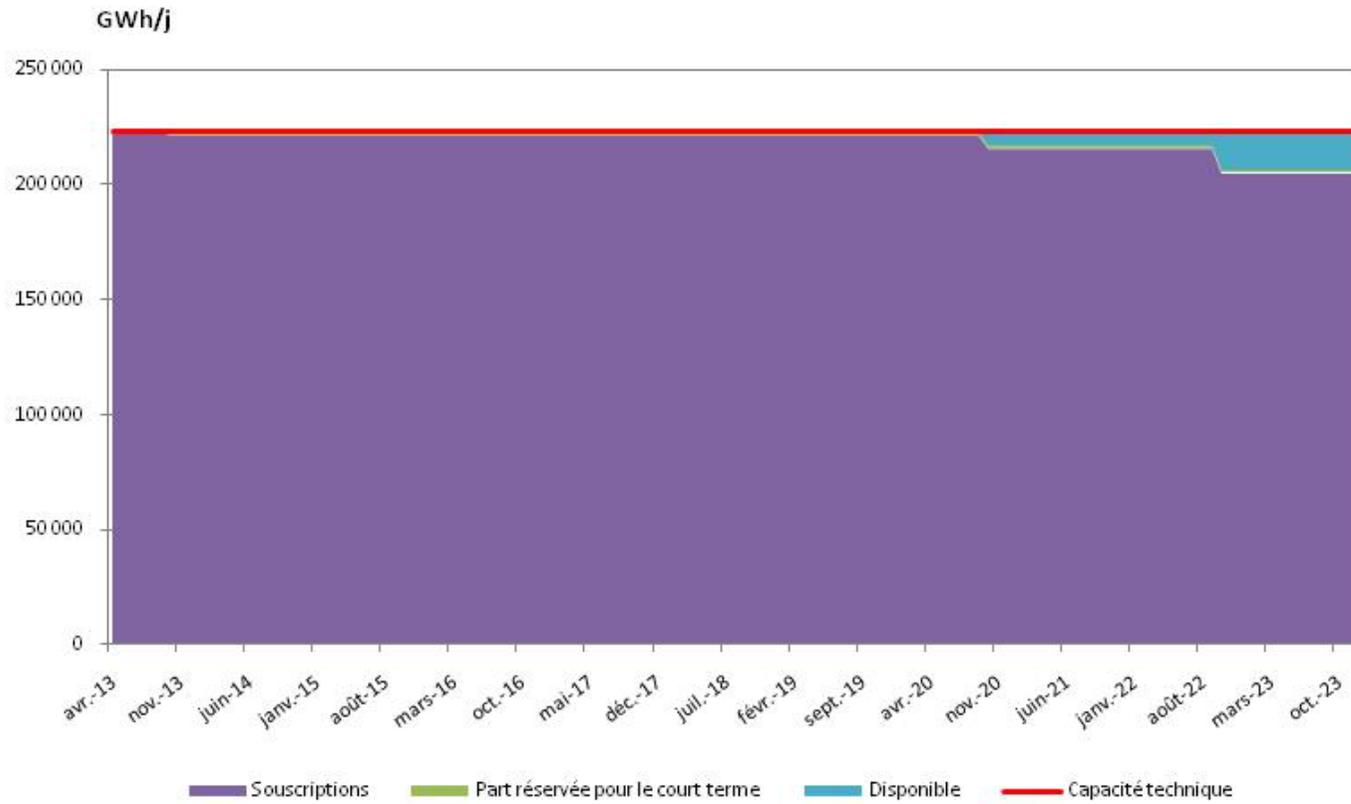


Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 11 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

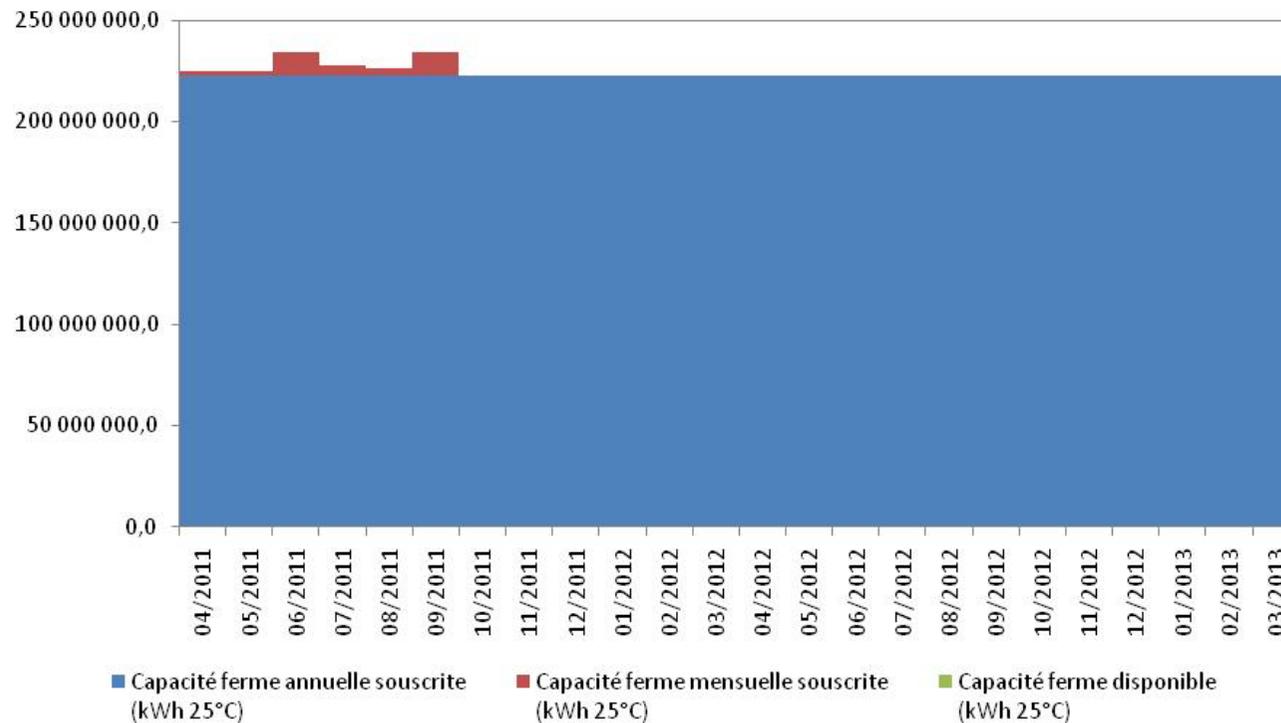
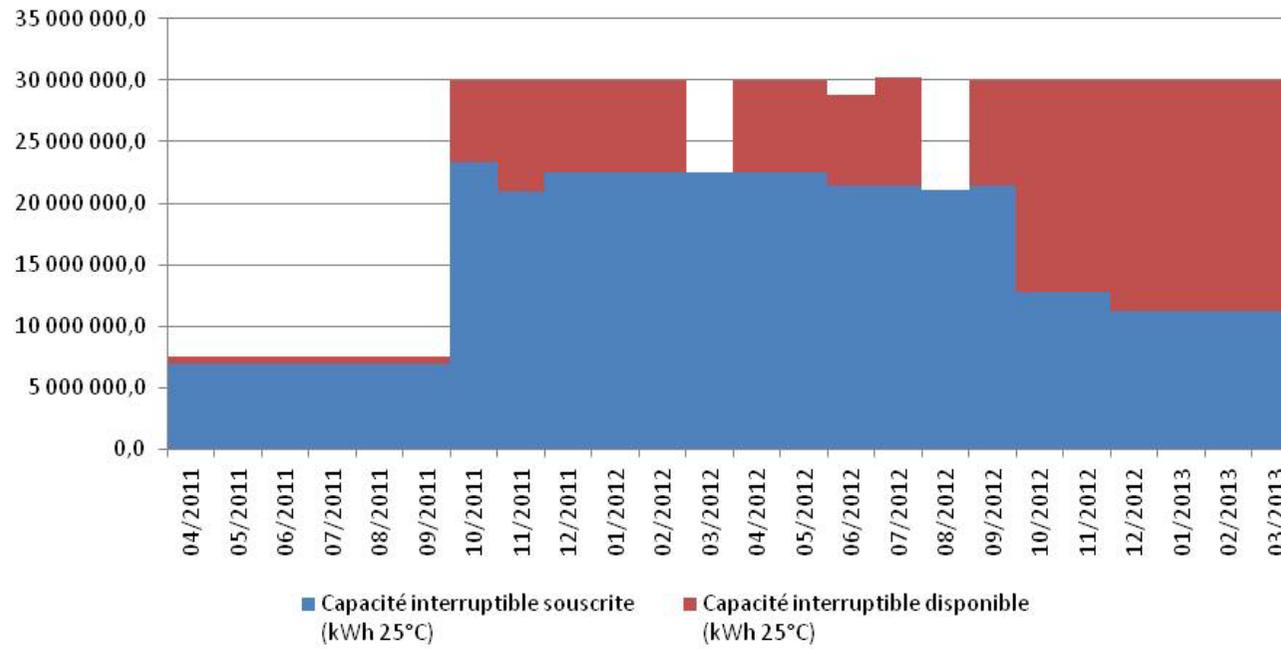
## Distribution des allocations



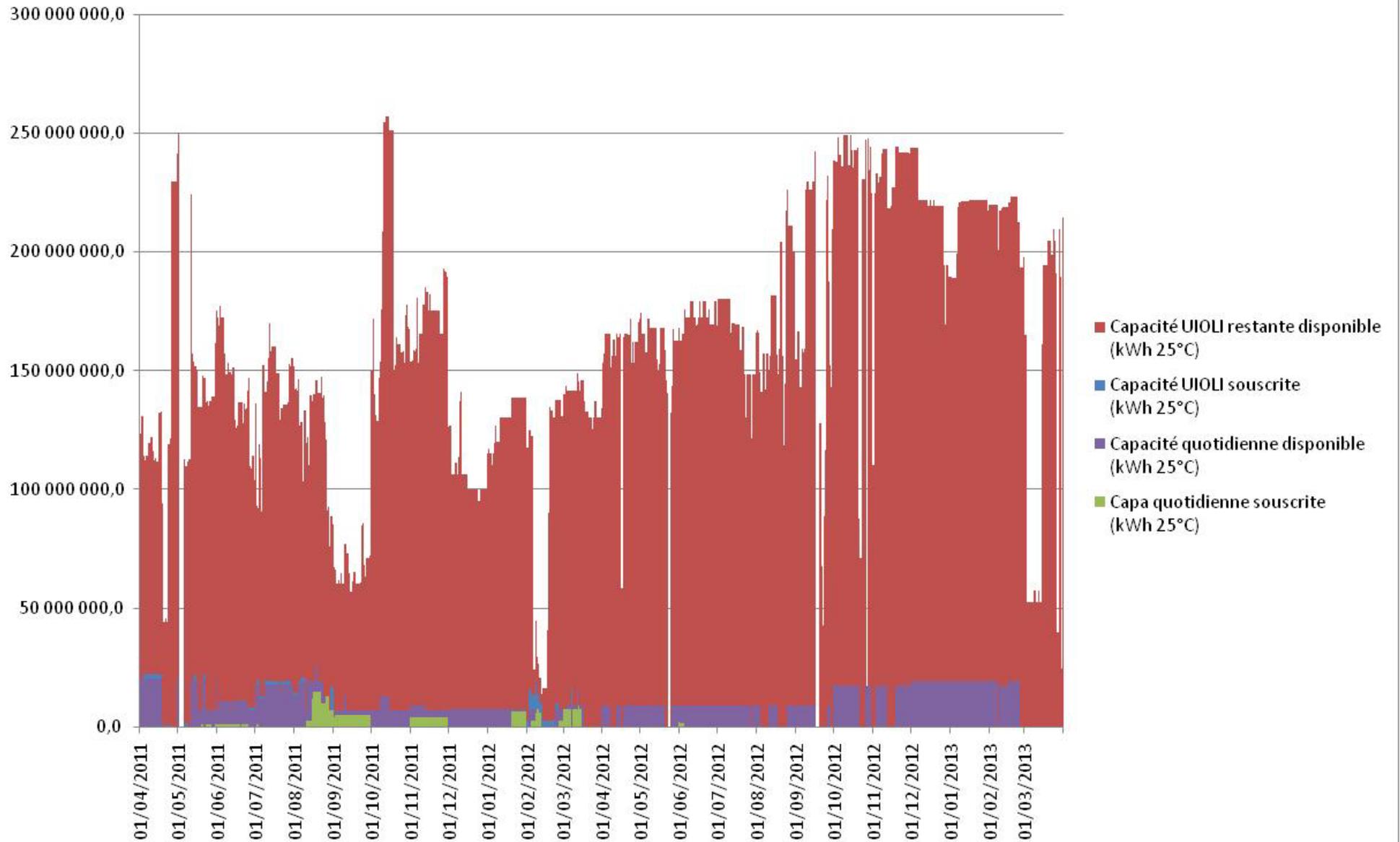
# Oltingue



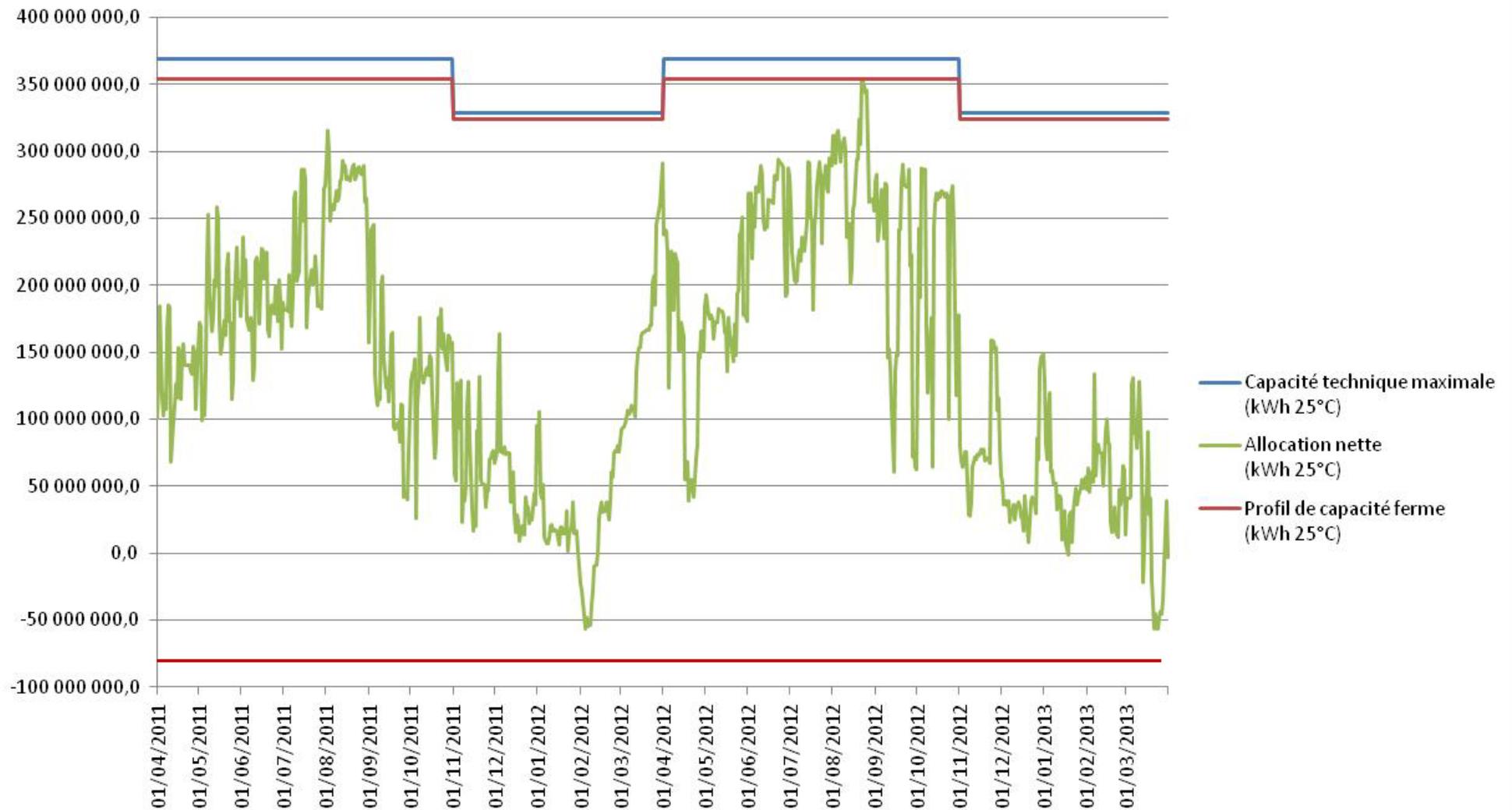
## Oltingue



# Oltingue

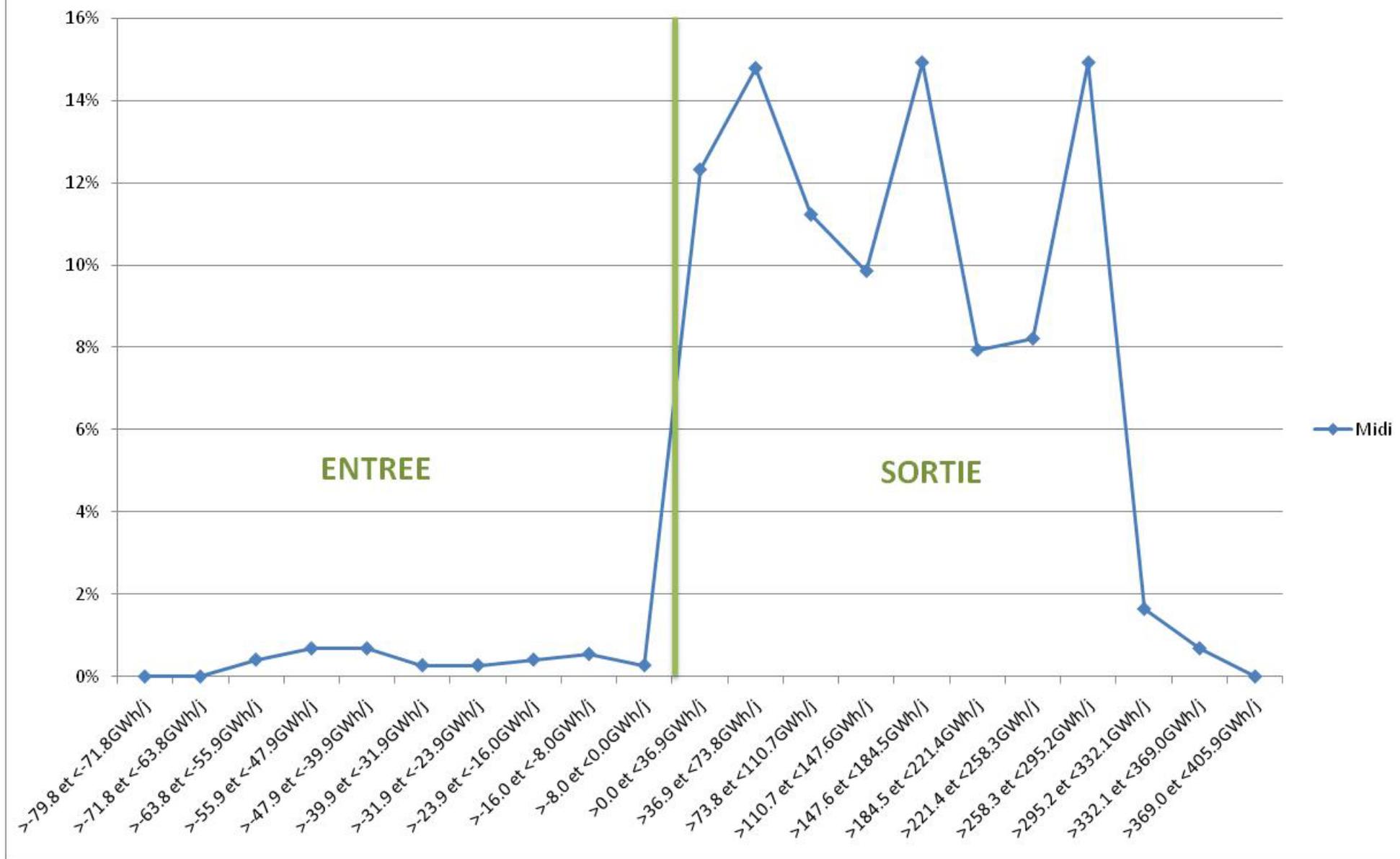


## Midi

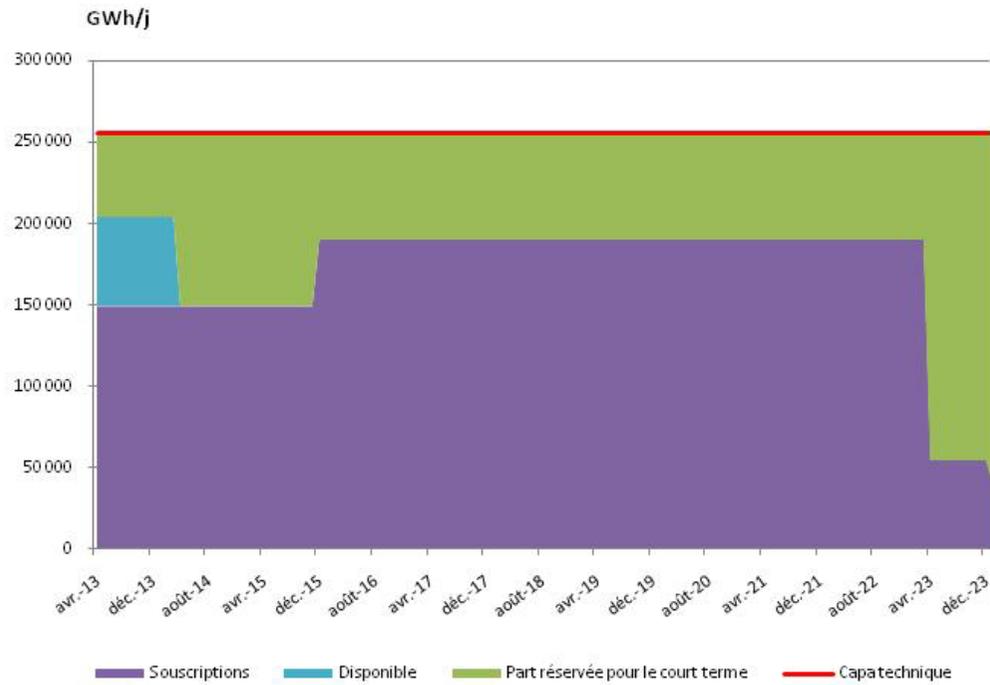


Pour la période d'avril 2011 à mars 2013, 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité technique du jour et 0 jour(s) pour le(s)quel(s) l'allocation a dépassé la capacité disponible à la vente en annuelle et mensuelle.

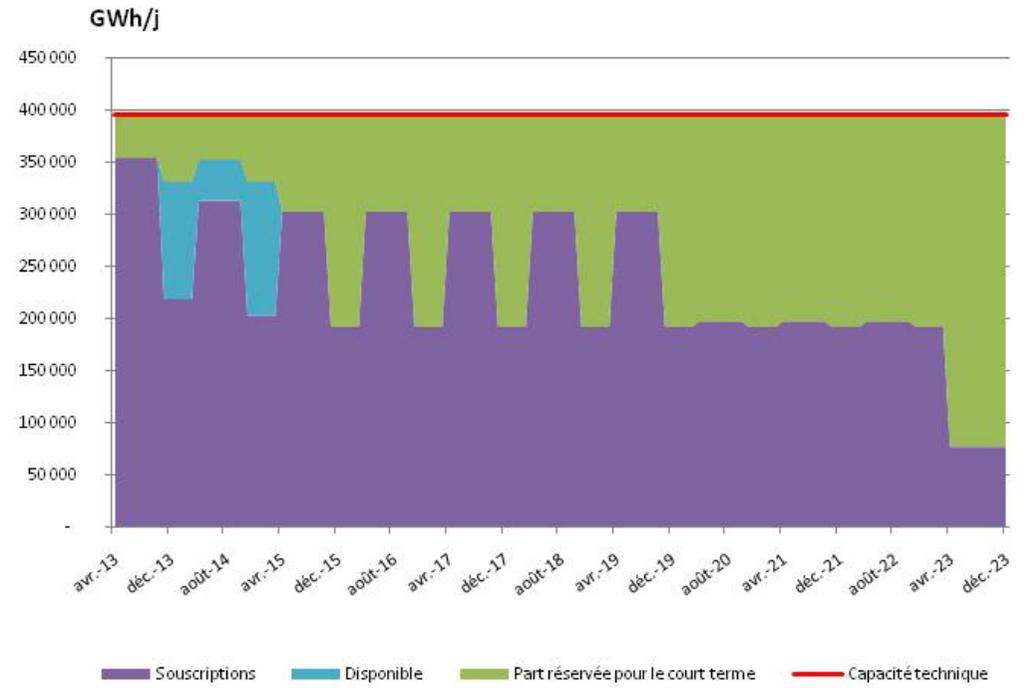
## Distribution des allocations



## TIGF>GRTgaz

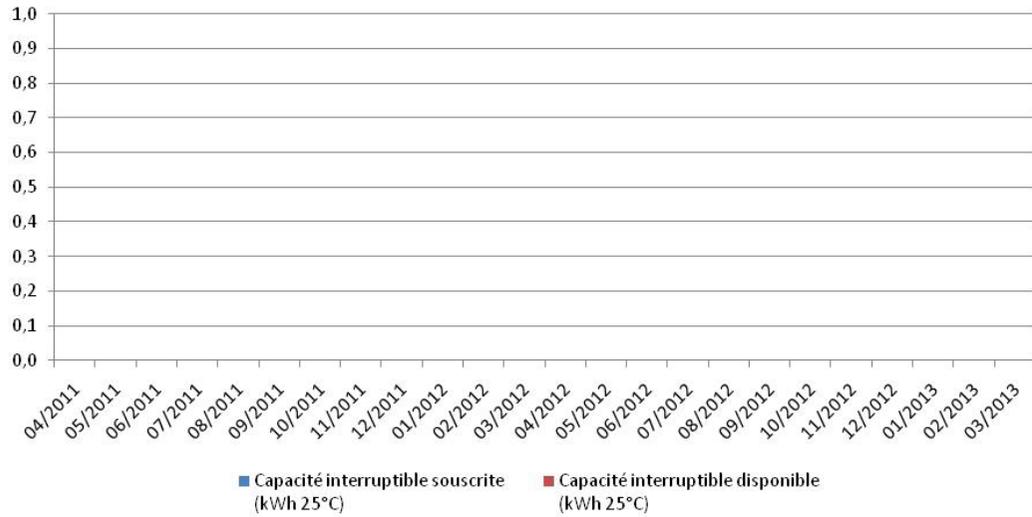


## GRTgaz>TIGF



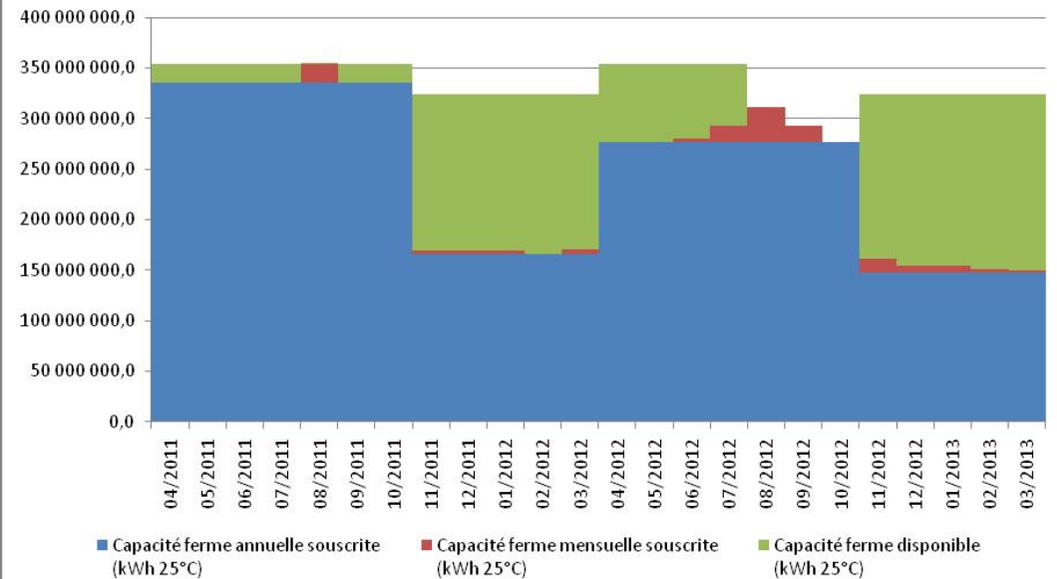
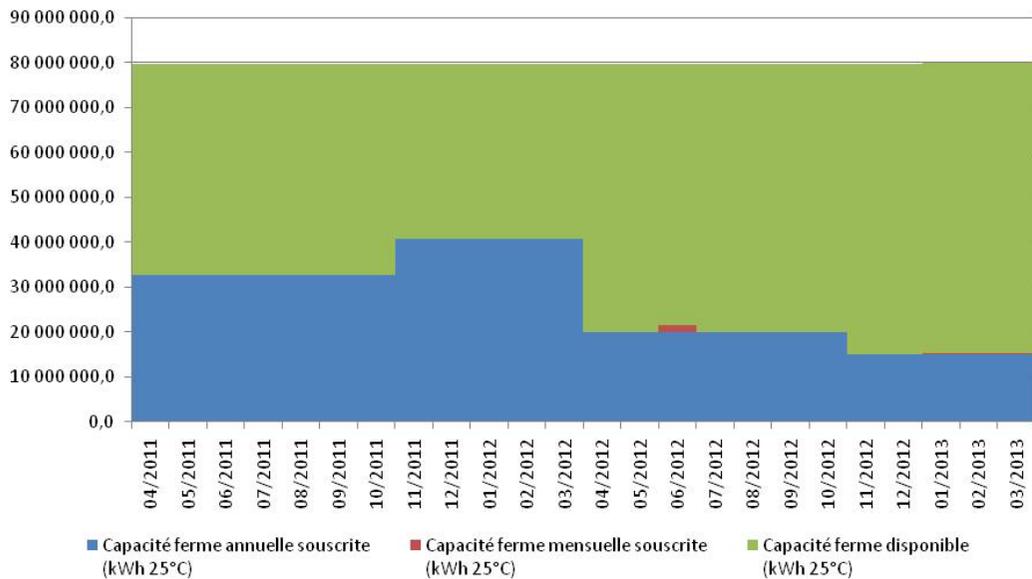
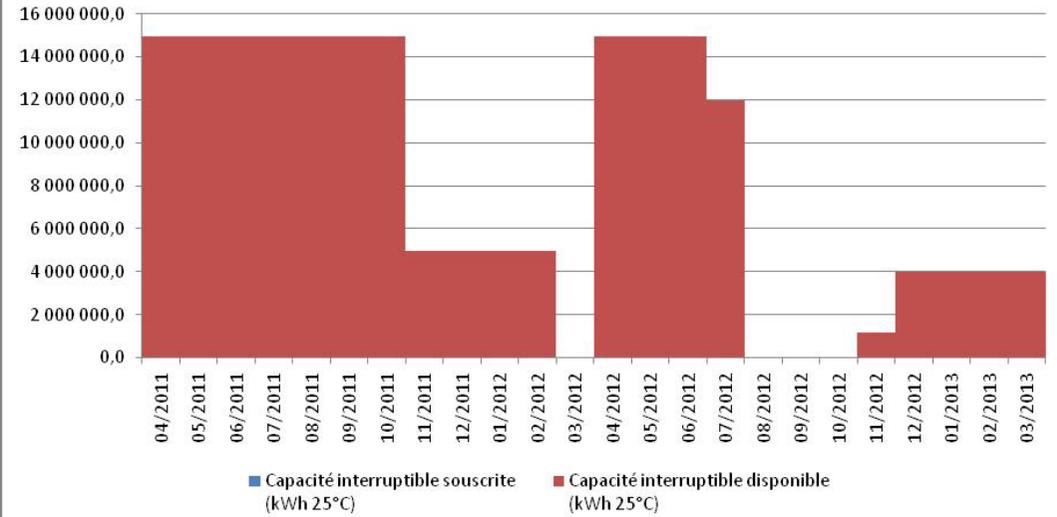
## TIGF>GRTgaz

### Midi Entrée



## GRTgaz>TIGF

### Midi Sortie



# TIGF>GRTgaz

# GRTgaz>TIGF

