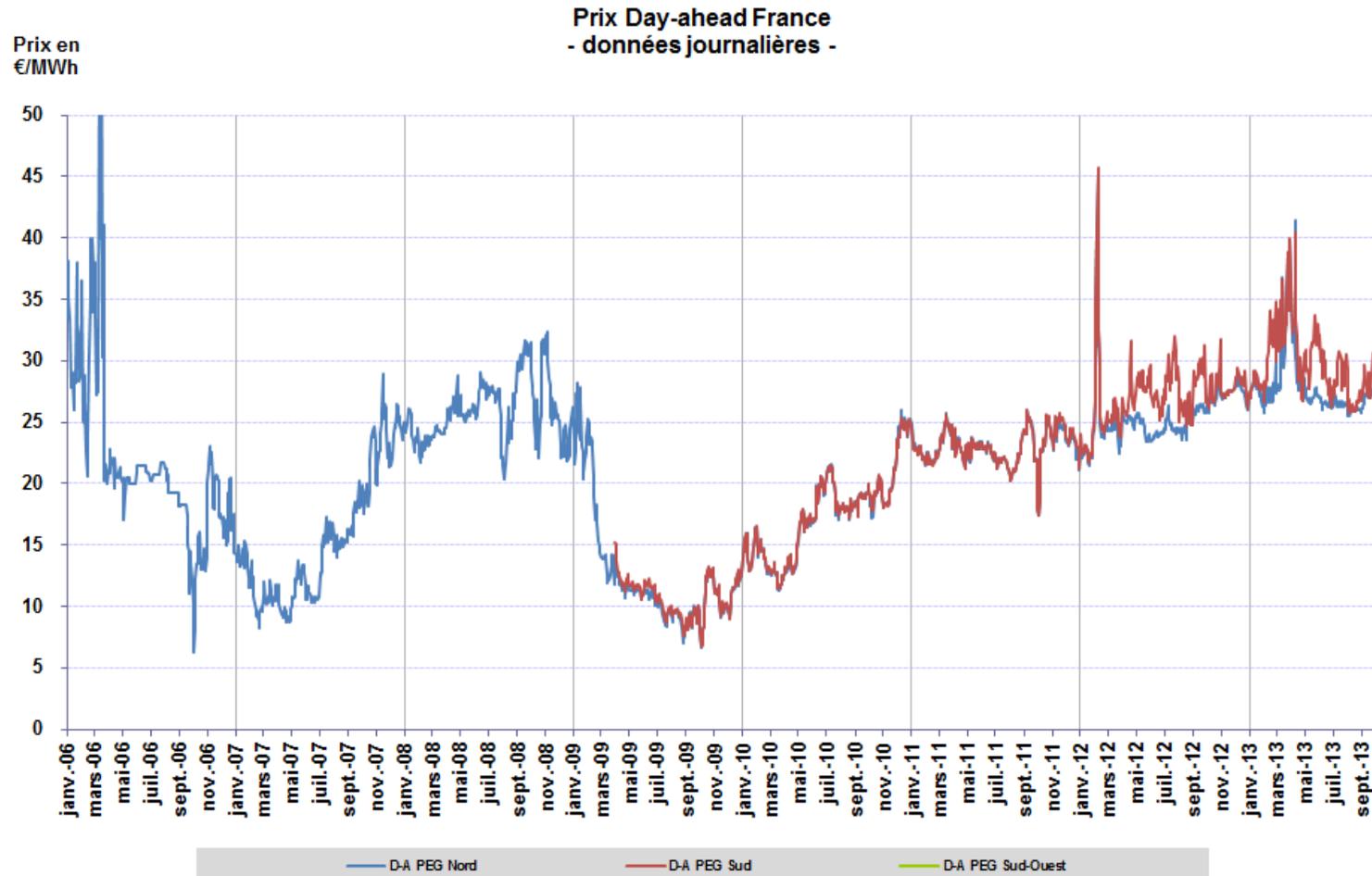


# Indicateurs des marché de gros du gaz décembre 2013

# Cahiers des indicateurs gaz

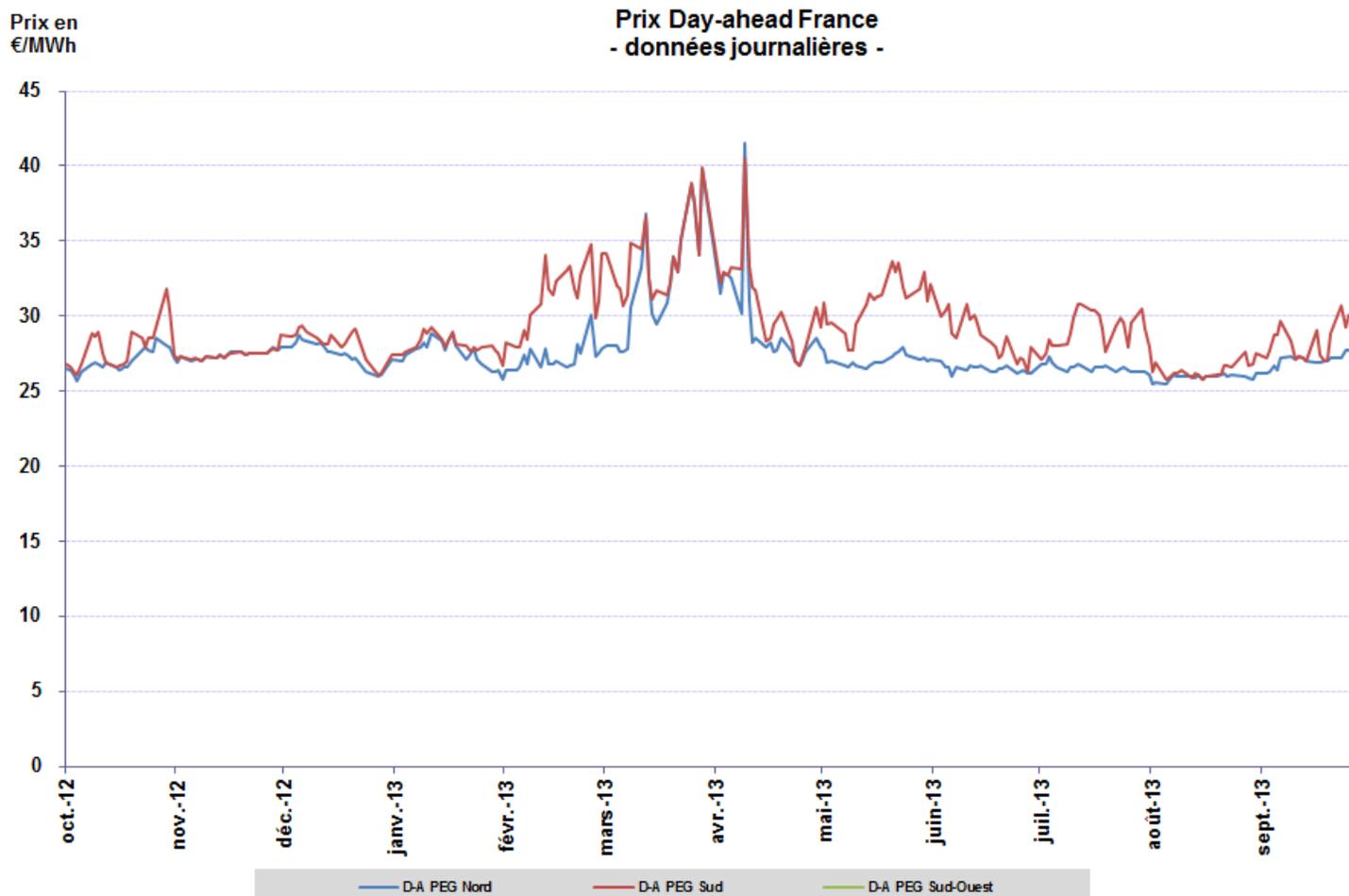
- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

# Prix Day-ahead en France : Historique des prix



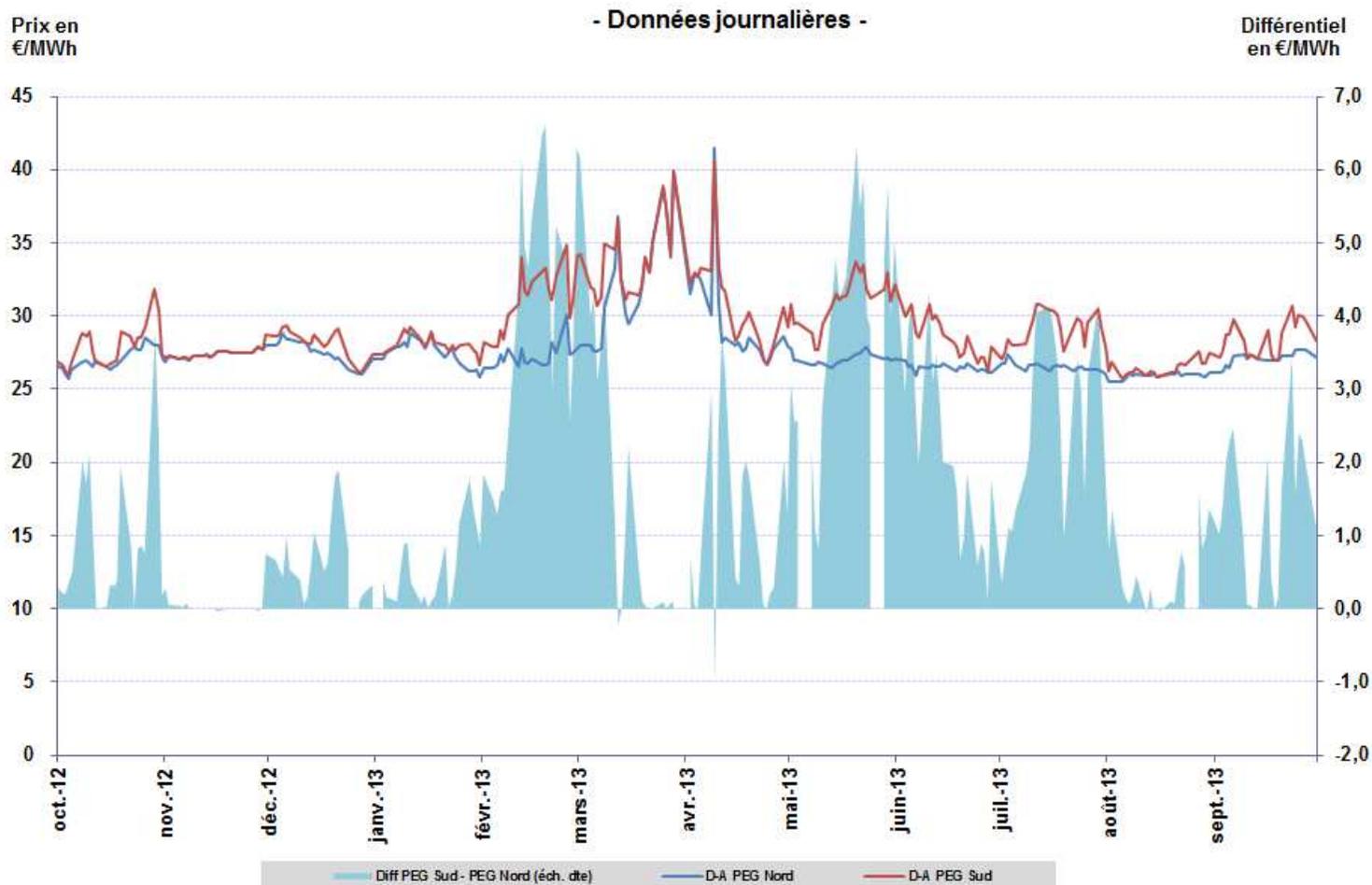
# Prix Day-ahead en France : Evolution récente

## 12 mois glissants



# Prix Day-ahead en France : Différentiel PEG Sud – PEG Nord

## 12 mois glissants

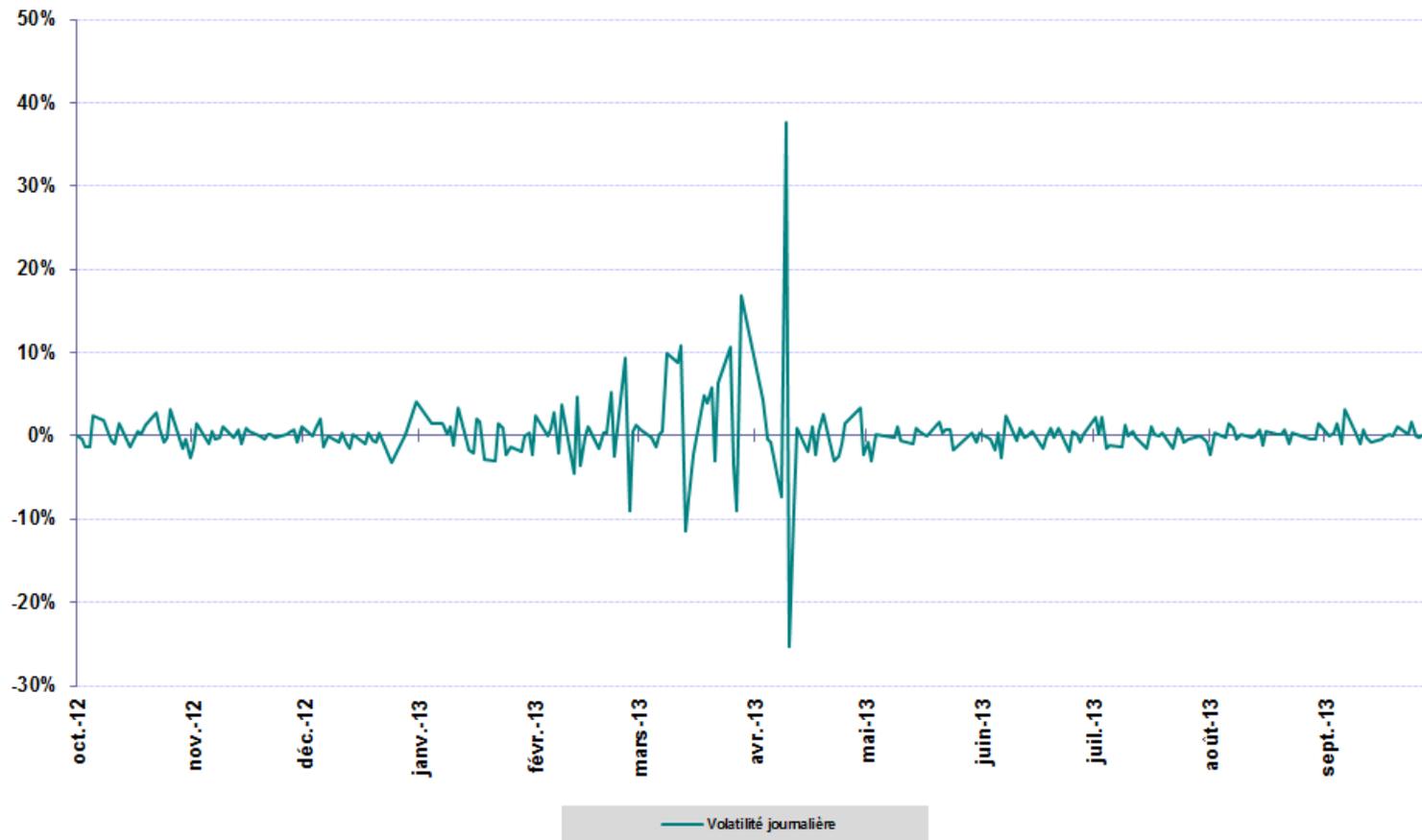


# Prix Day-ahead en France : Volatilité relative du prix PEG Nord

## 12 mois glissants



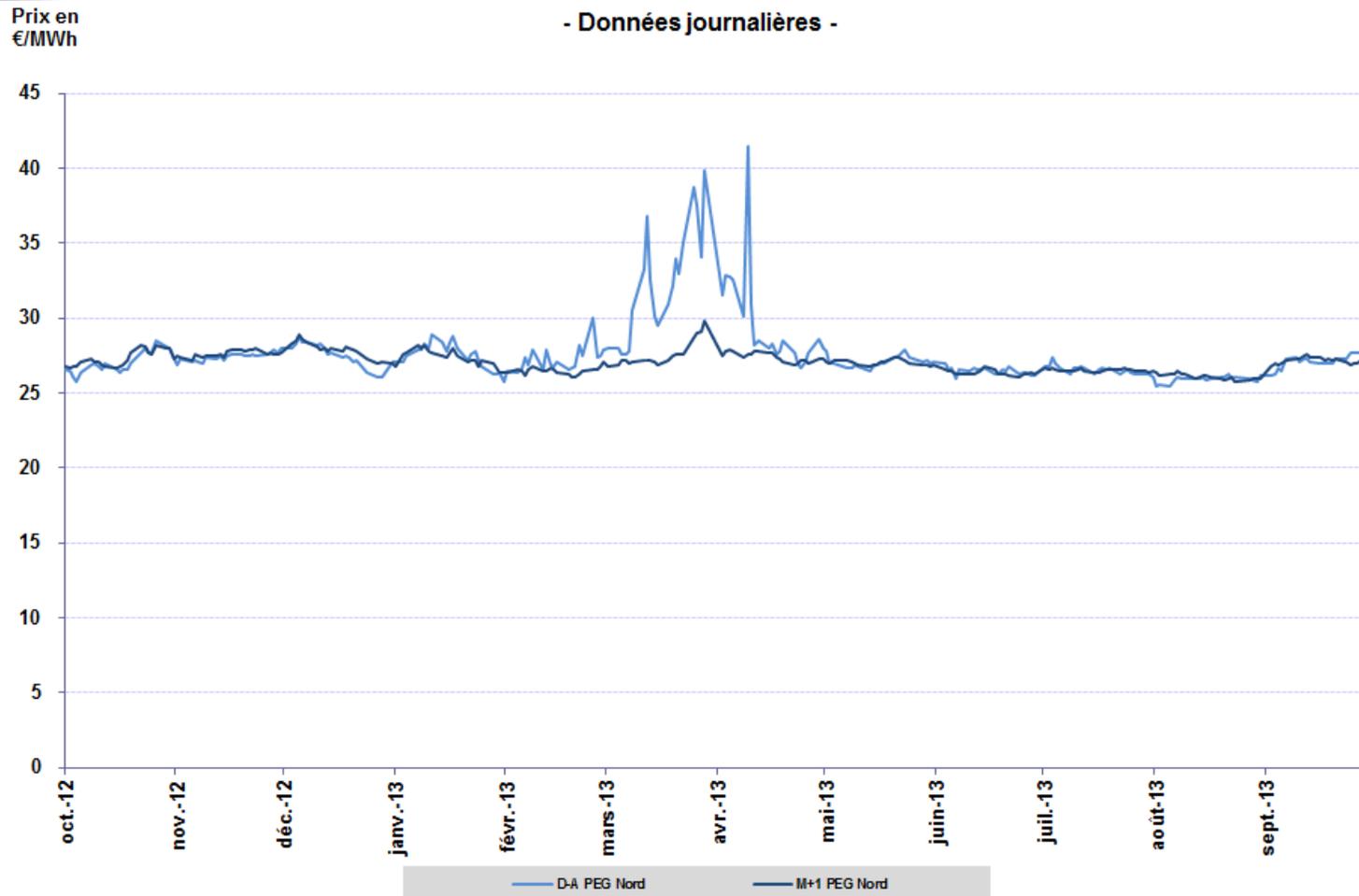
Différentiel J - J-1  
- Données journalières -



# Relation entre les prix spot et à terme en France

## Prix M+1 PEG Nord vs Prix day-ahead PEG Nord

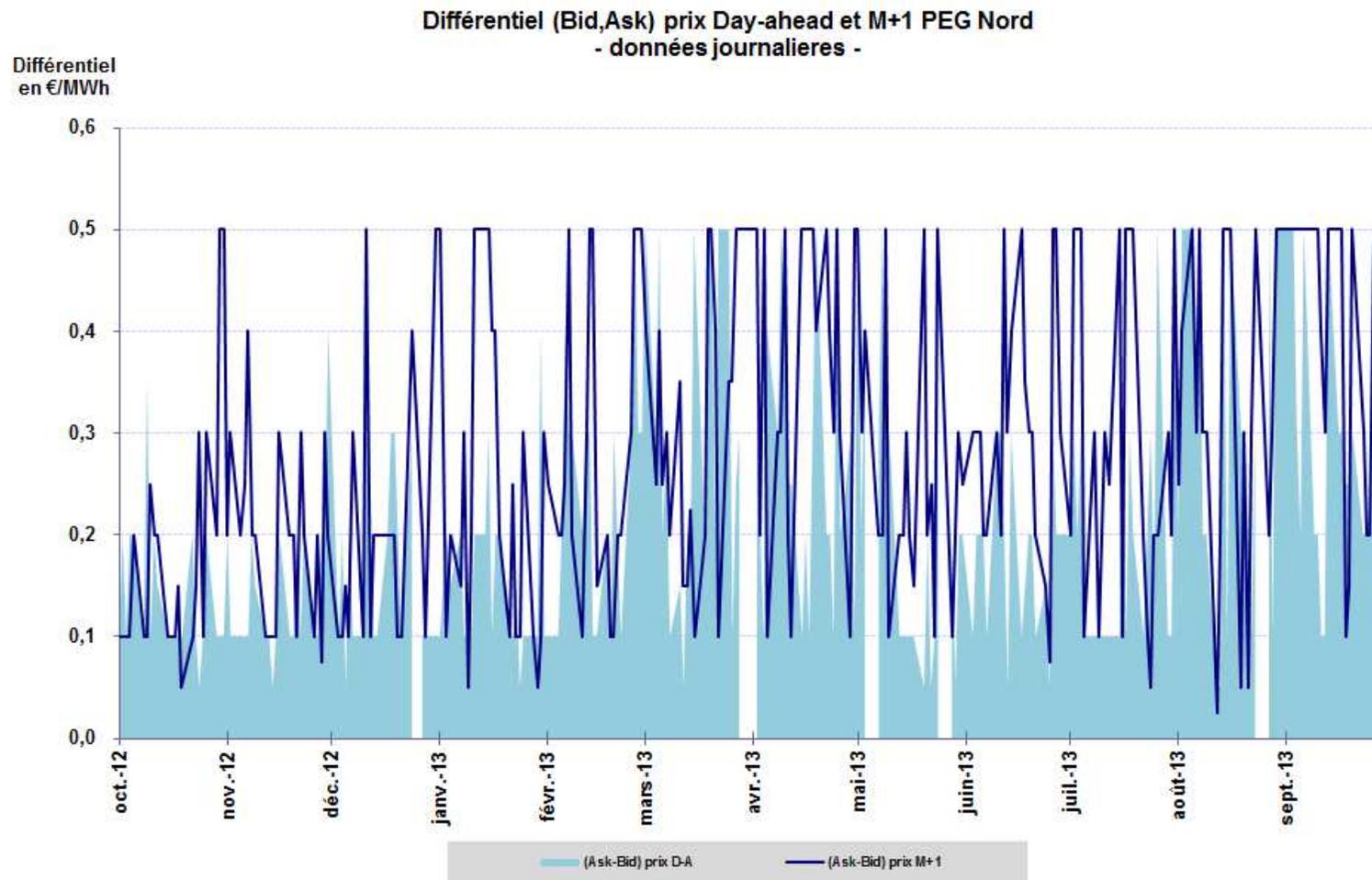
### 12 mois glissants



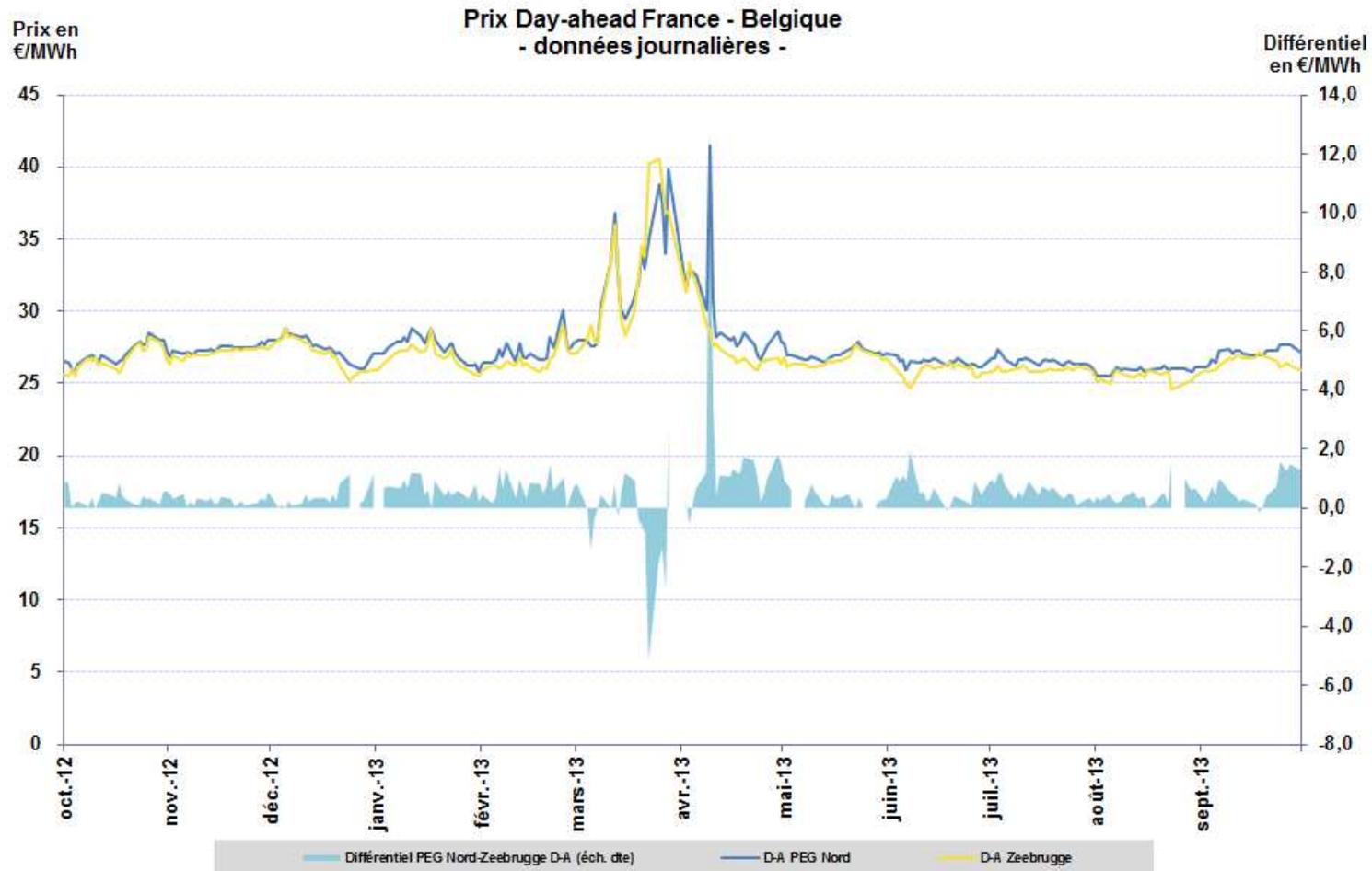
# Fourchette Bid-Ask sur les prix *spot* et à terme en France

## Prix day-ahead et M+1 au PEG Nord

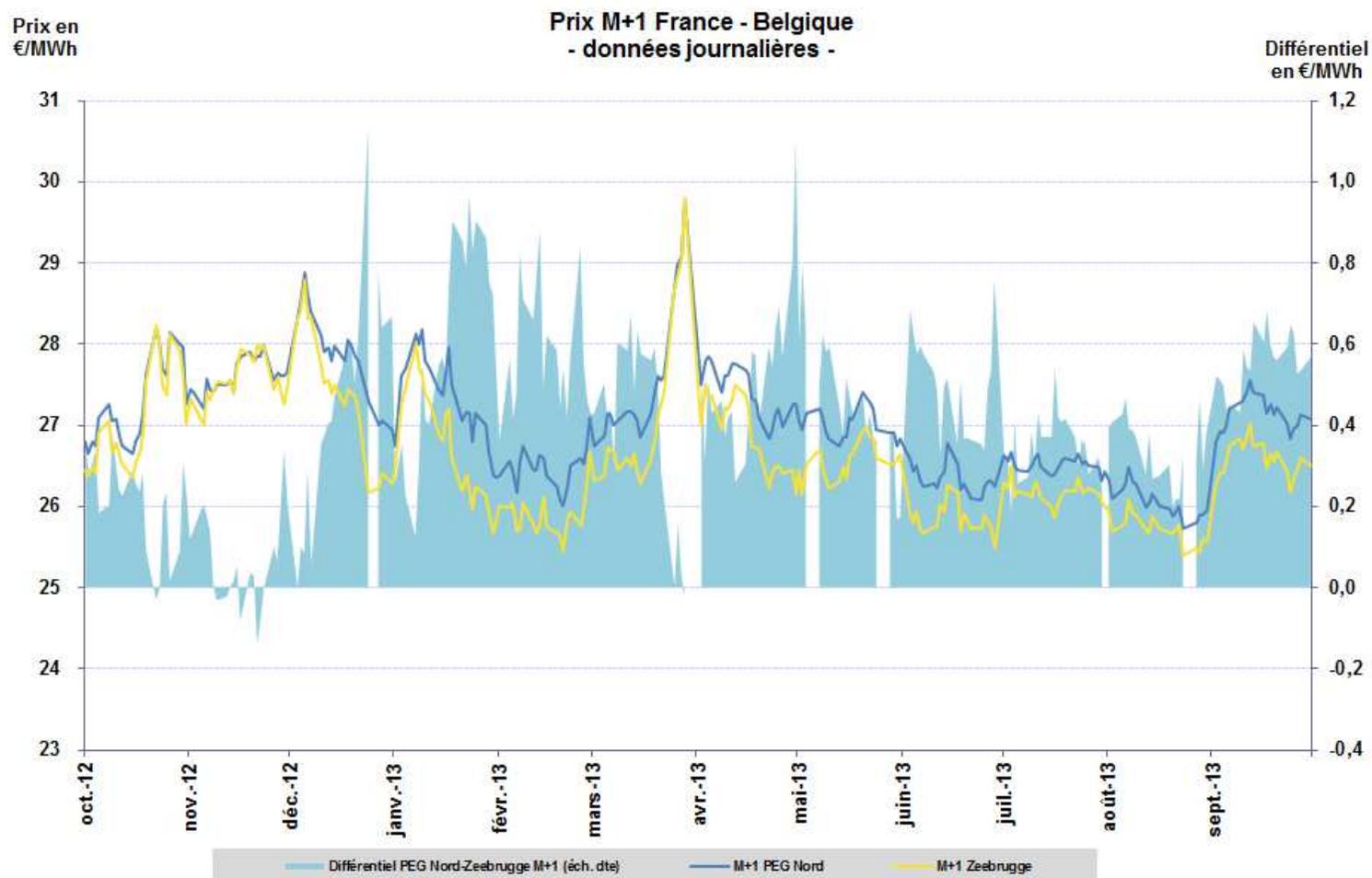
### 12 mois glissants



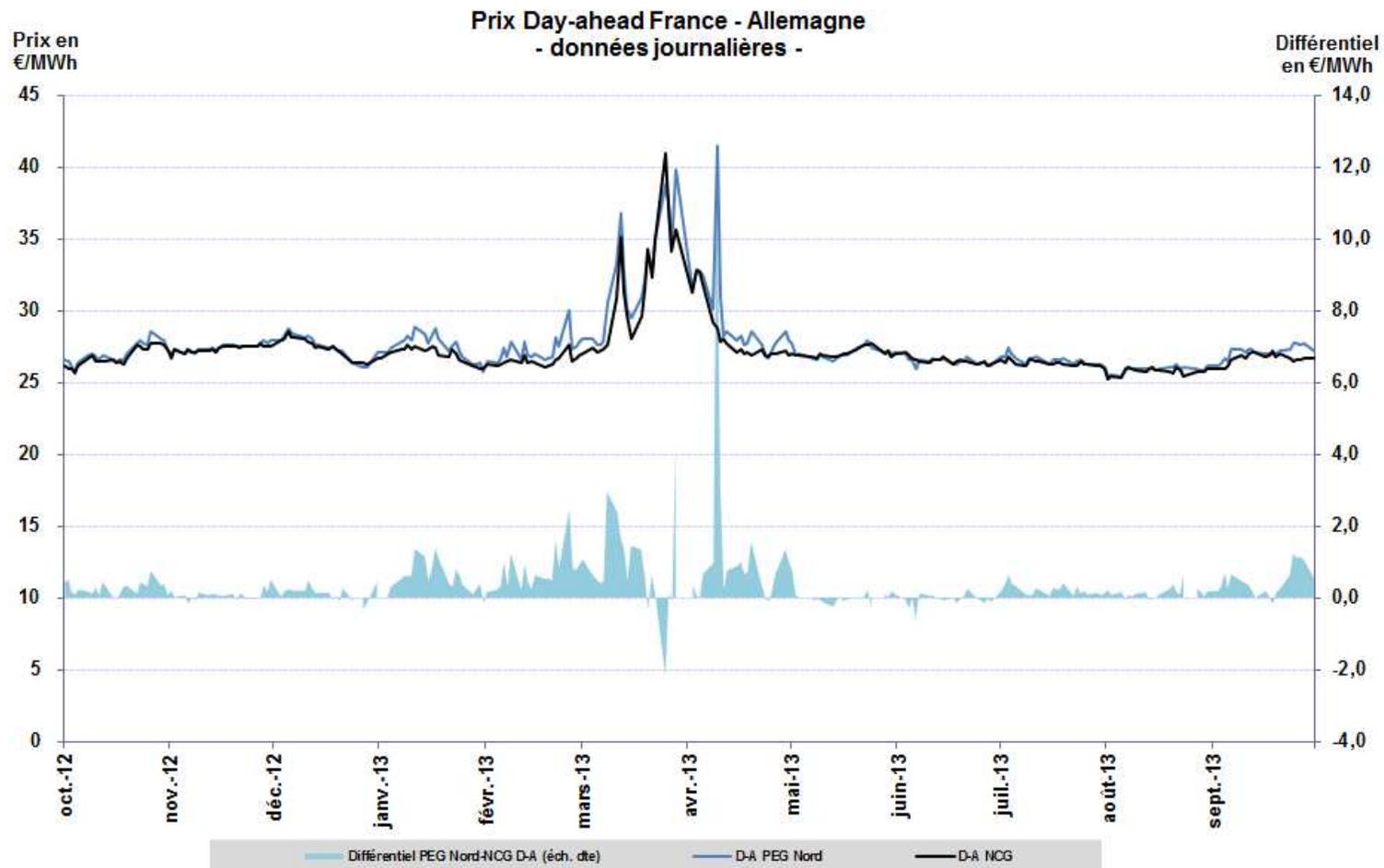
# Prix Day-ahead en Europe : *PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)*



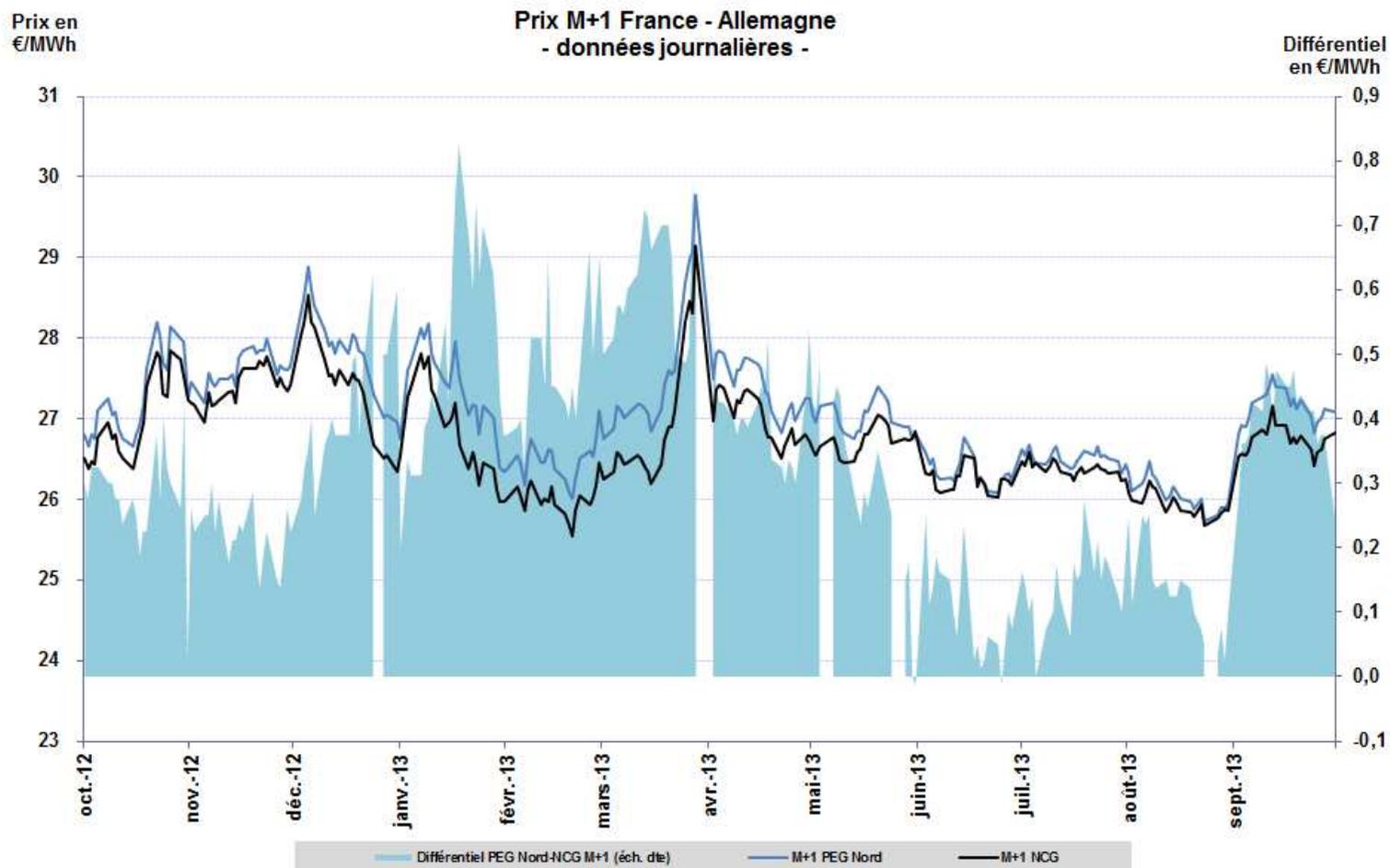
# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)



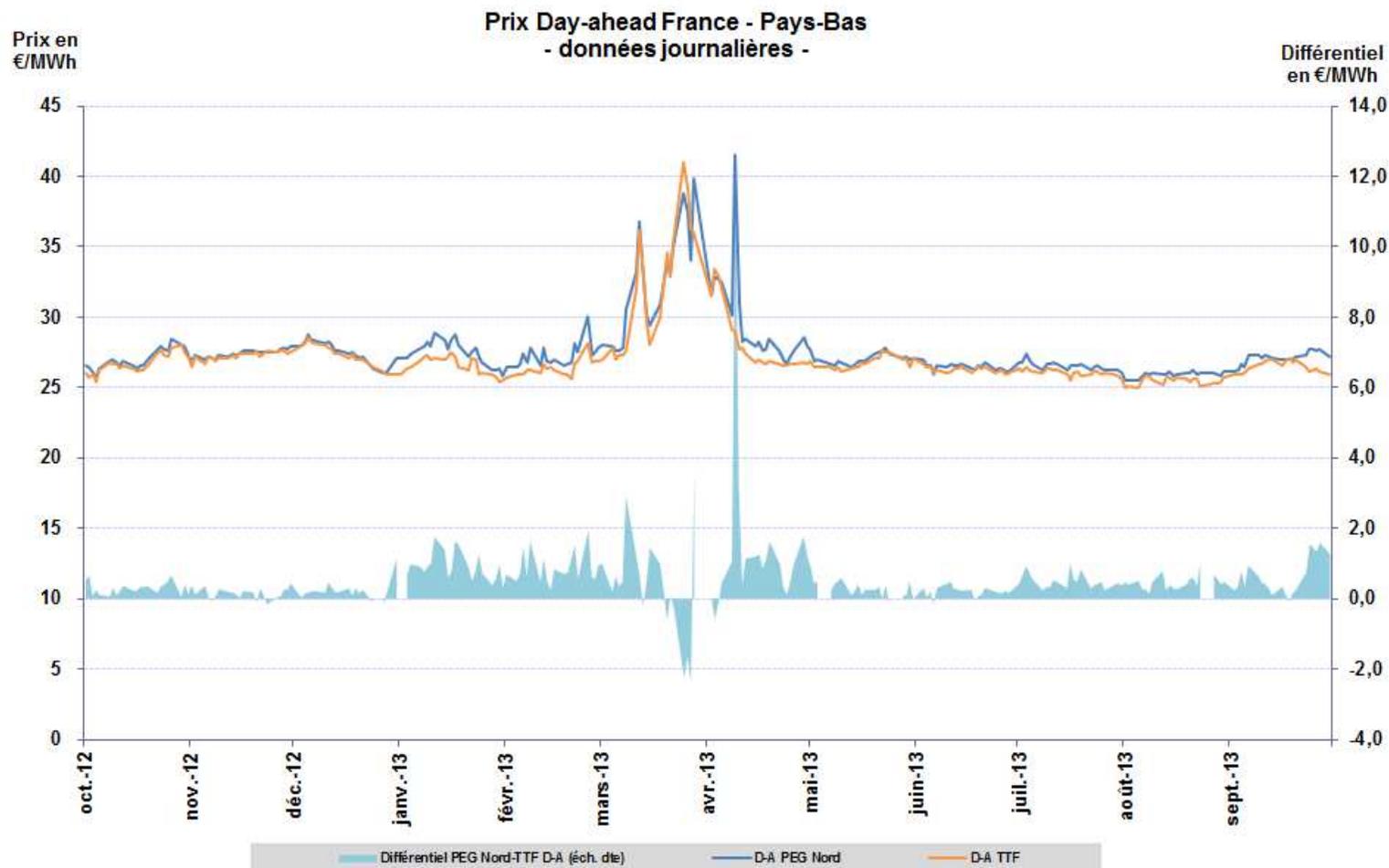
# Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



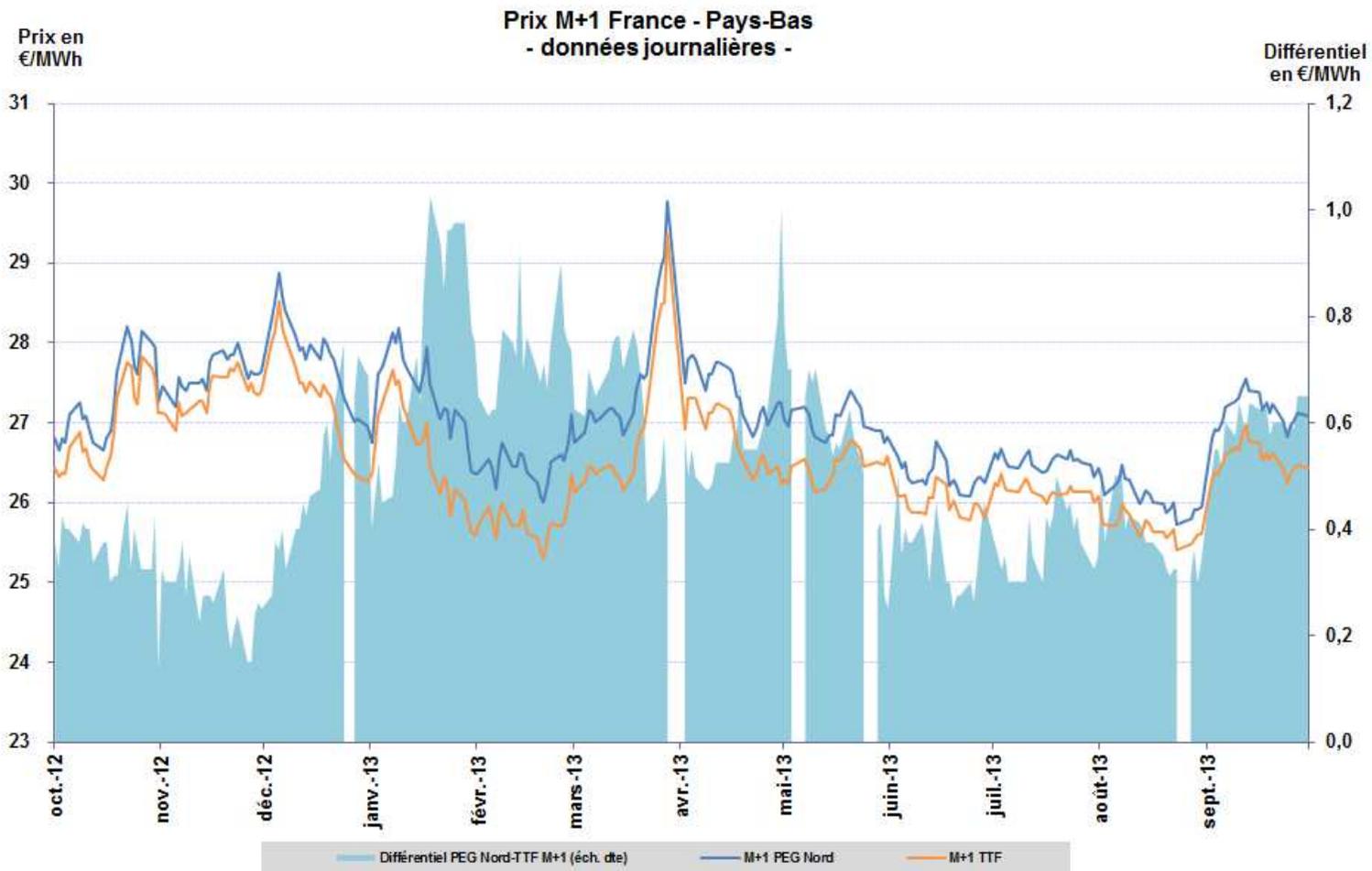
# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



# Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Pays Bas (TTF)



# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Pays Bas (TTF)

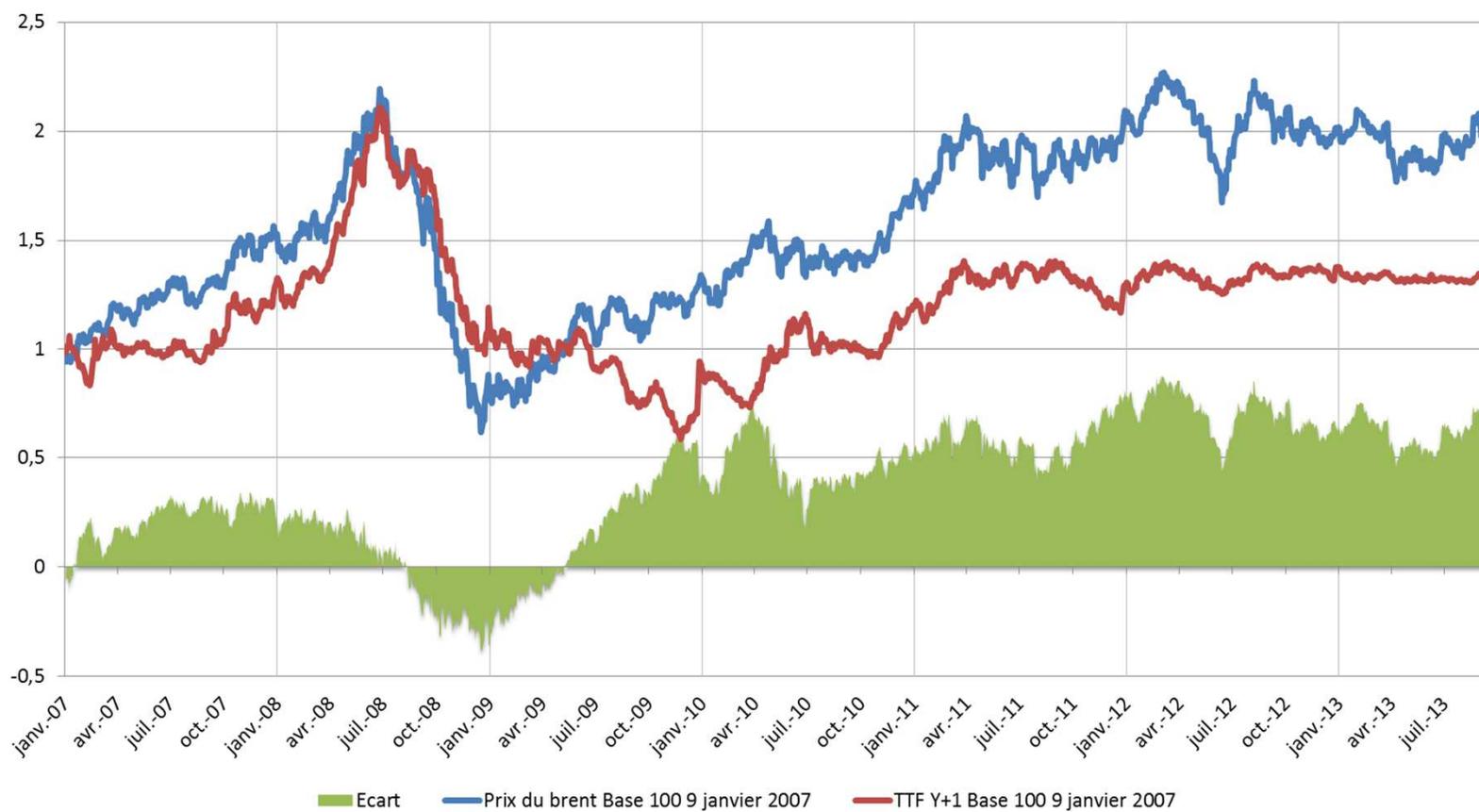


# Prix à terme entre marchés régionaux :

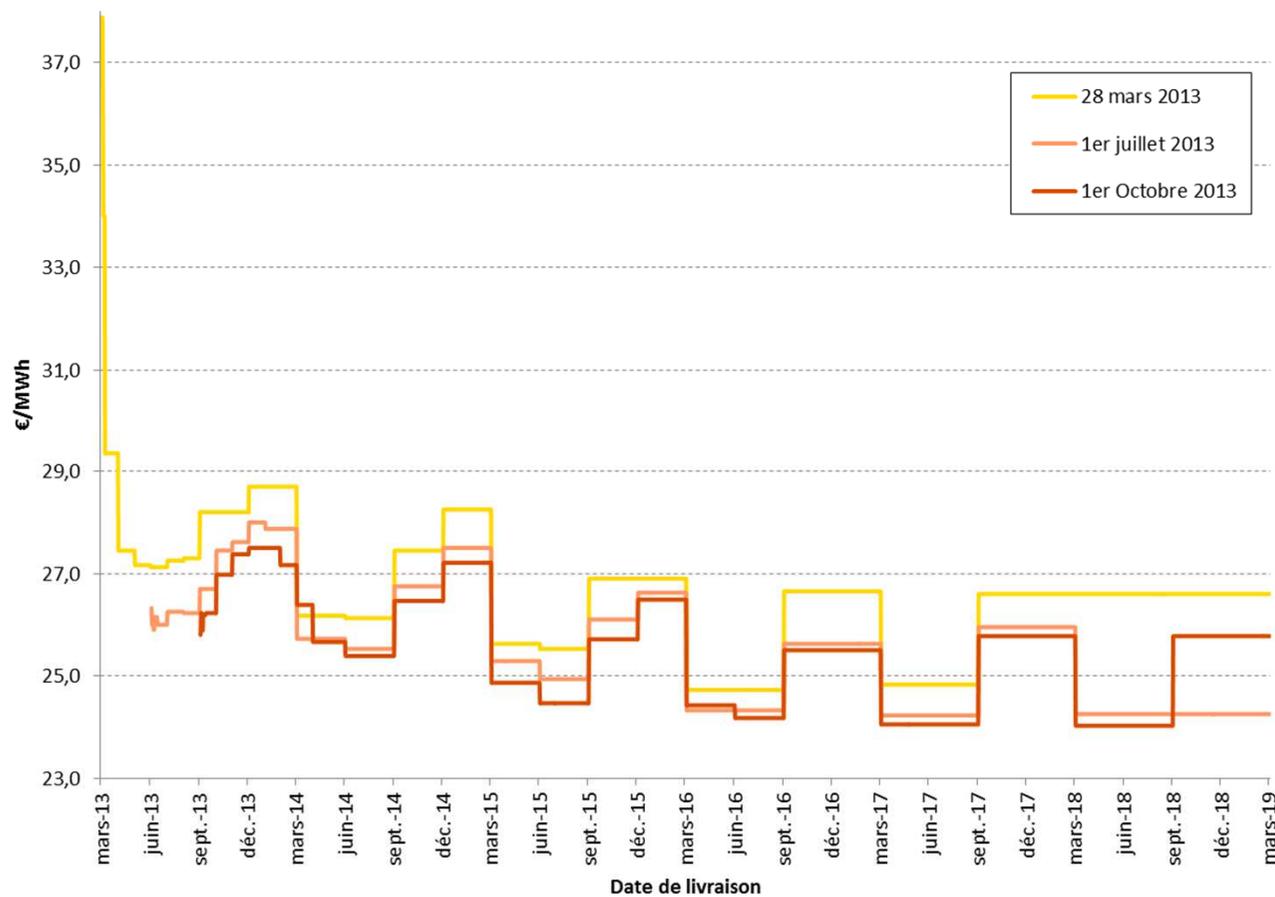
## *Prix M+1 NBP – Prix M+1 Henry Hub*



# Comparaison entre l'évolution des prix du gaz et du pétrole en Europe



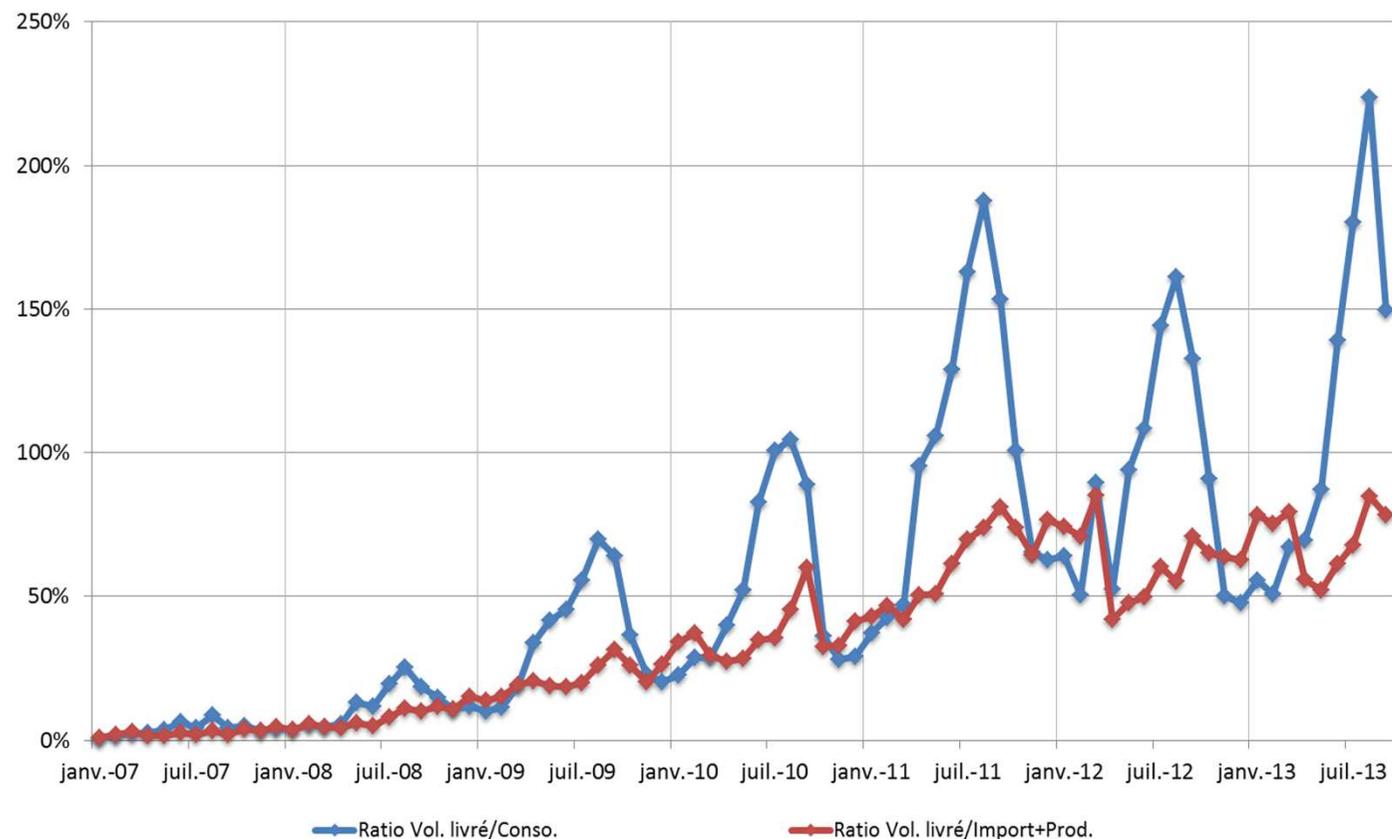
# Courbe des prix à terme : Pays-Bas (TTF)



# Cahiers des indicateurs gaz

- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

# Indicateur du négoce par rapport aux variables macro

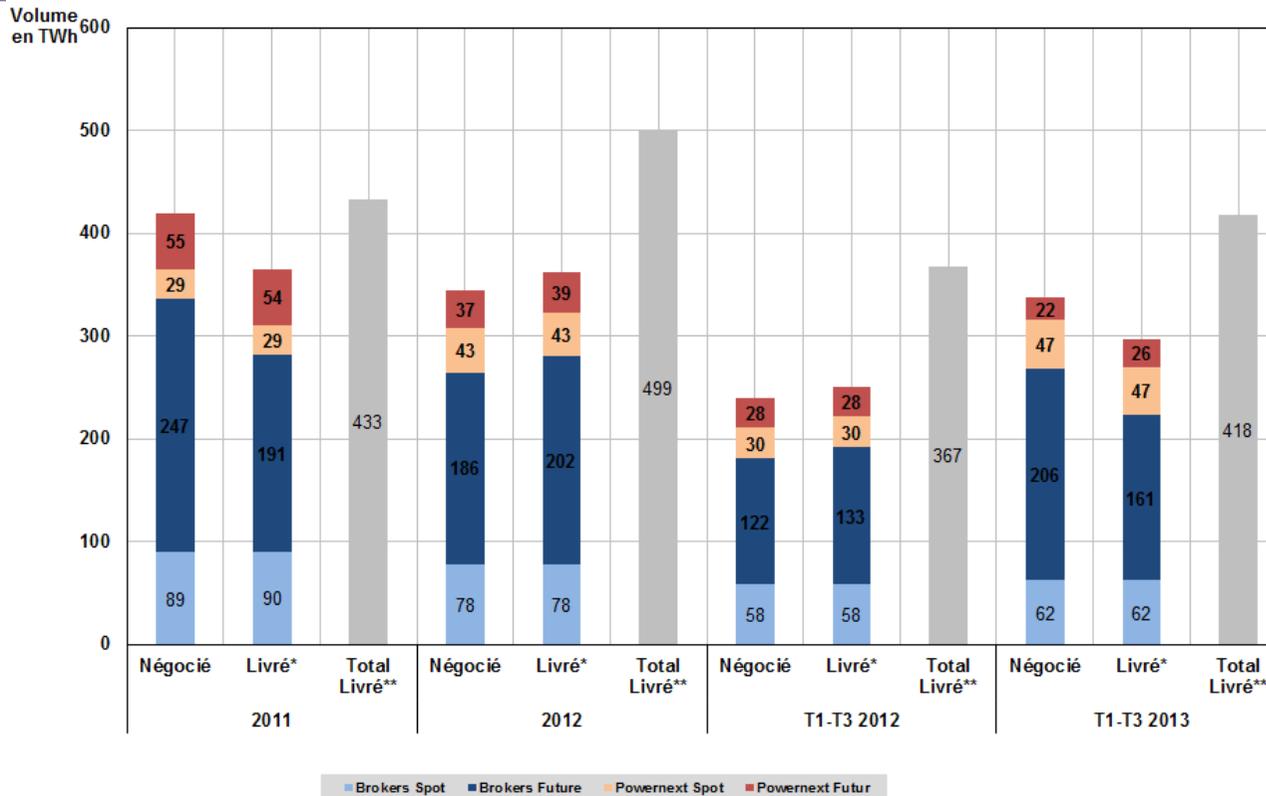


Sources : Brokers, Powernext, GRTgaz, TIGF

Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédié

**Note : Volume négocié et livré ne concerne que le segment de marché intermédié**

# Volume négocié et livré sur le marché intermédié vs volume total livré aux PEG



Sources : Brokers, Powernext, GRT, GRTgaz, TIGF

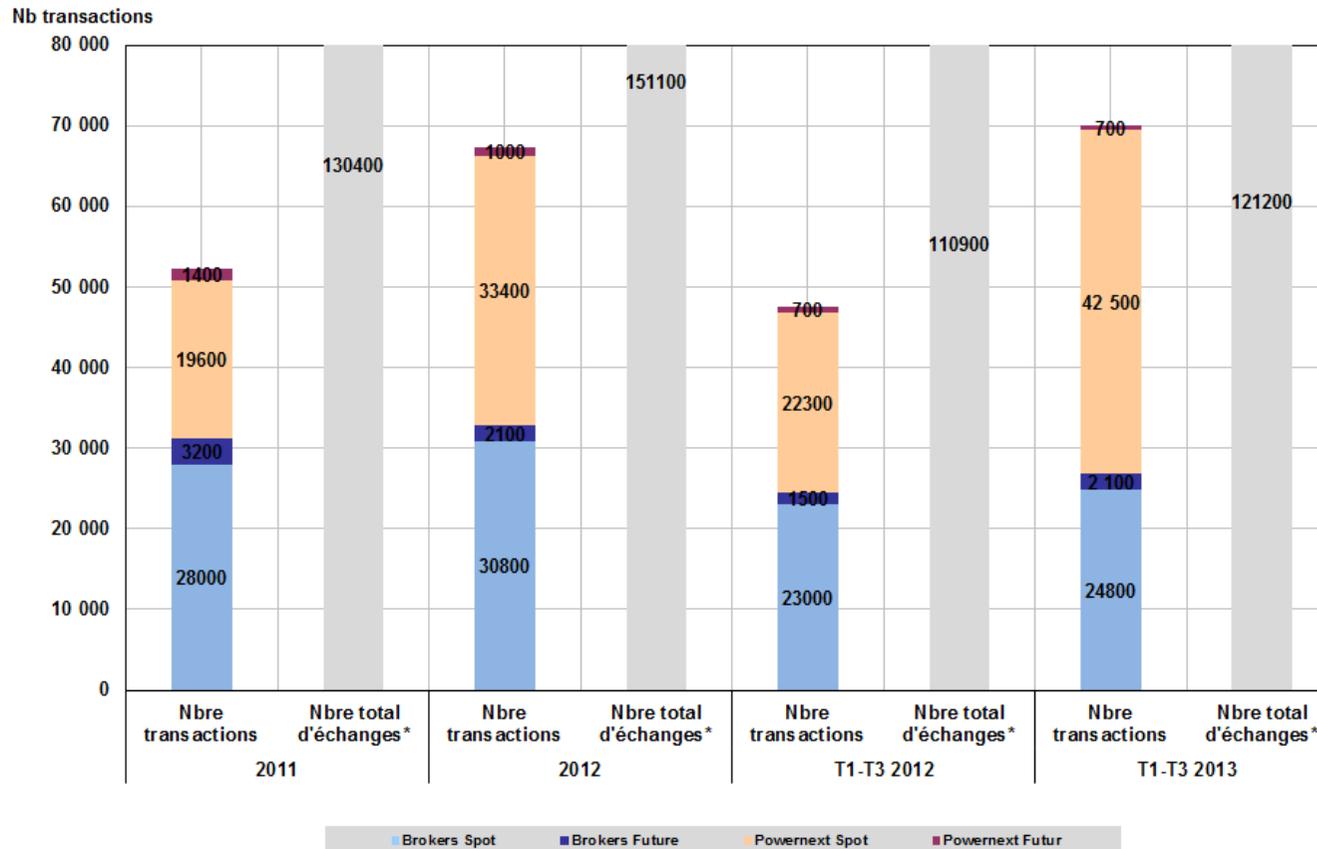
\* Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédié

\*\* Le total livré représente la somme des quantités nominées par les expéditeurs aux Points d'Echange de Gaz (PEG) et qui sont issues des échanges de gré à gré (intermédié ou bilatéral) et sur la plateforme Powernext Gas, ainsi que les achats de gaz par les gestionnaires de réseau pour assurer le fonctionnement du réseau et les achats des gros industriels pour leur consommation propre.



Note : lancement des plateformes de négoce Powernext le 26 novembre 2008

# Nombre de transactions sur le marché intermédié vs nombre total d'échanges aux PEG



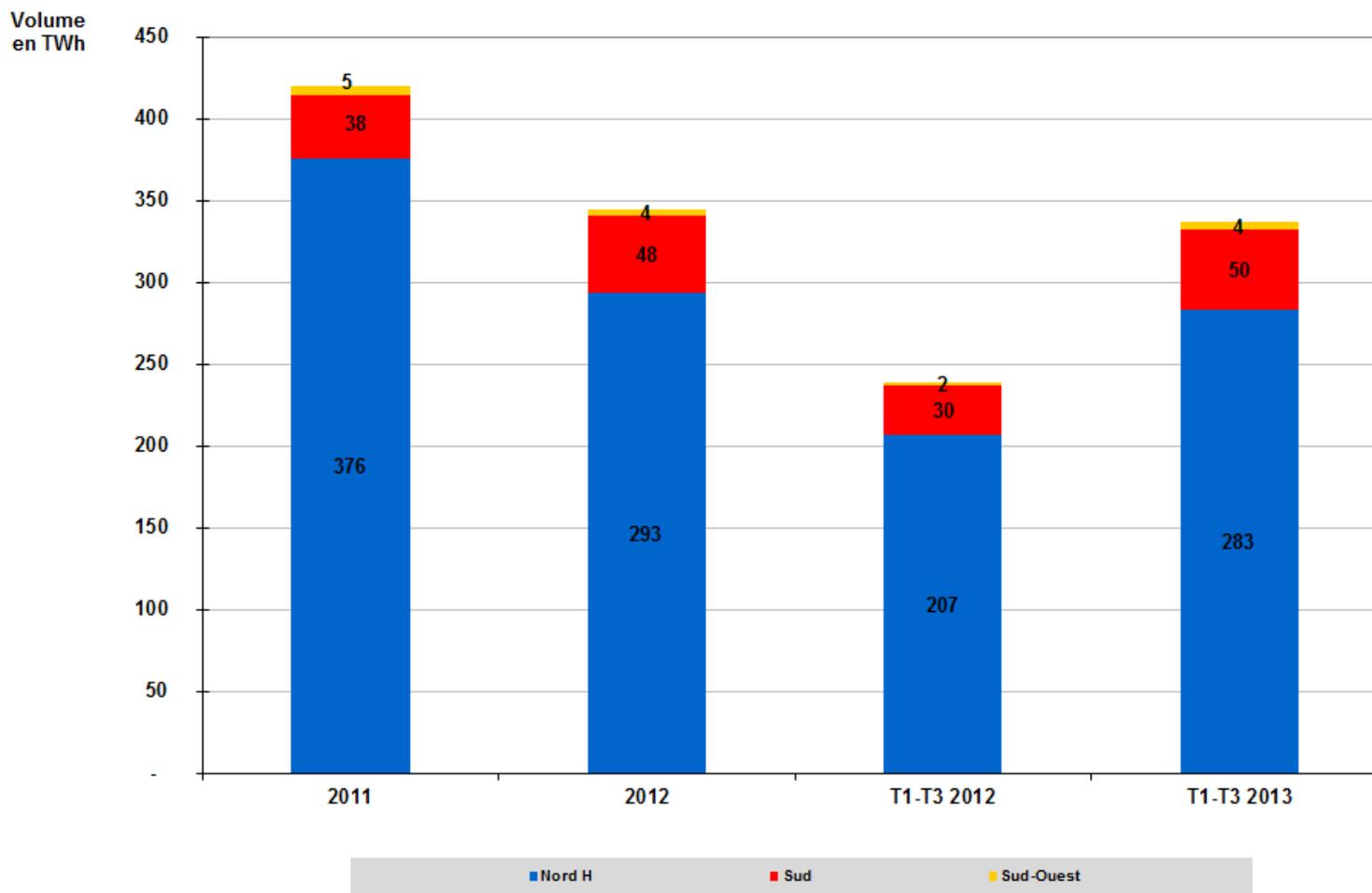
Sources : Brokers, Powernext, GRTgaz

\*Le nombre total d'échanges comptabilise le nombre de nominations réalisées par les expéditeurs aux Points d'Echange de Gaz (PEG) et qui sont issues des échanges de gré à gré (intermédié ou bilatéral) et sur la plateforme Powernext Gas ainsi que les nominations des gestionnaires de réseau pour assurer le fonctionnement du réseau et les achats des gros industriels pour leur consommation propre.

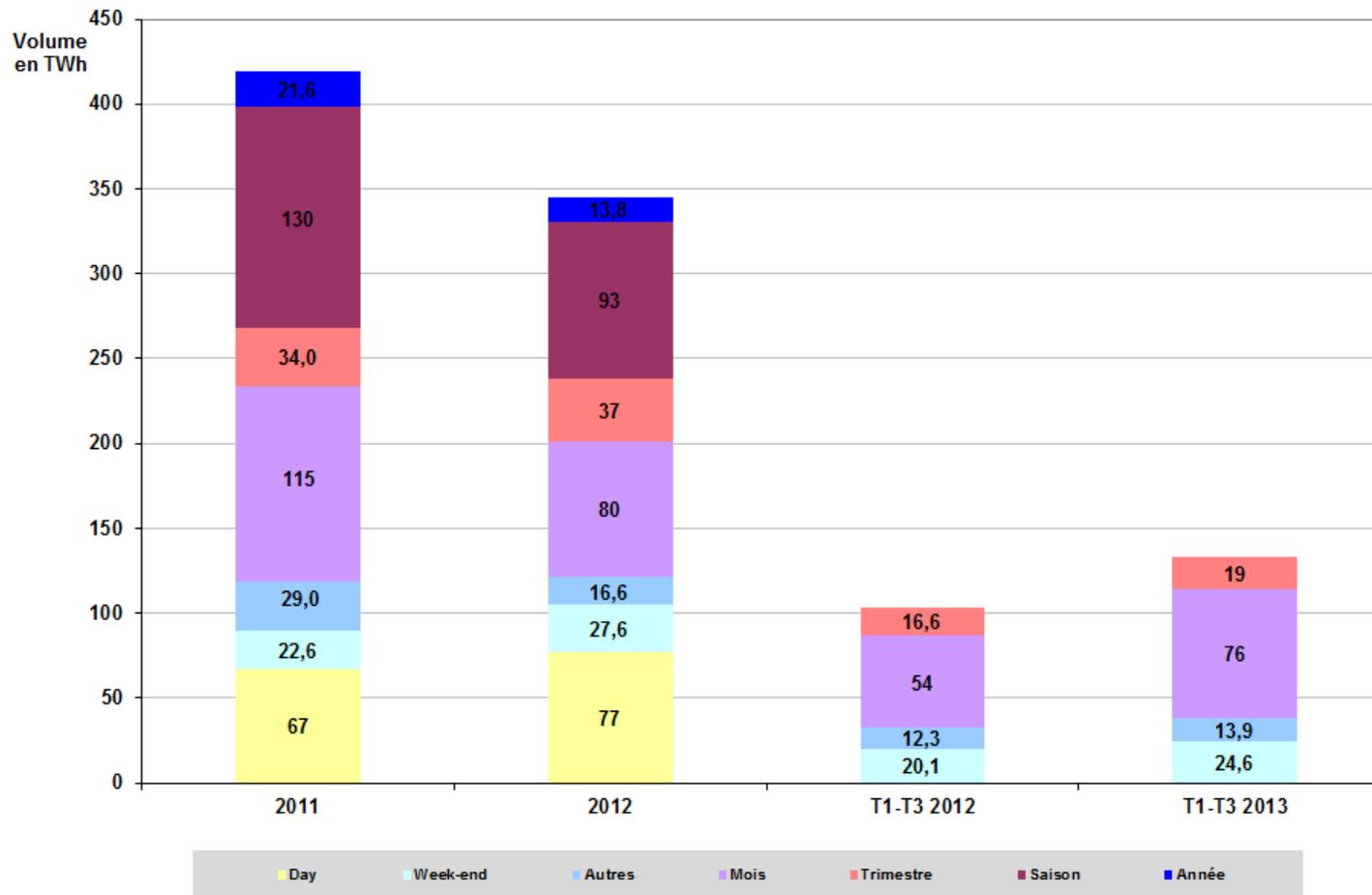


**Note : lancement des plateformes de négoce Powernext le 26 novembre 2008**  
Chiffres arrondis à la centaine

# Répartition des volumes négociés par PEG sur le marché intermédié



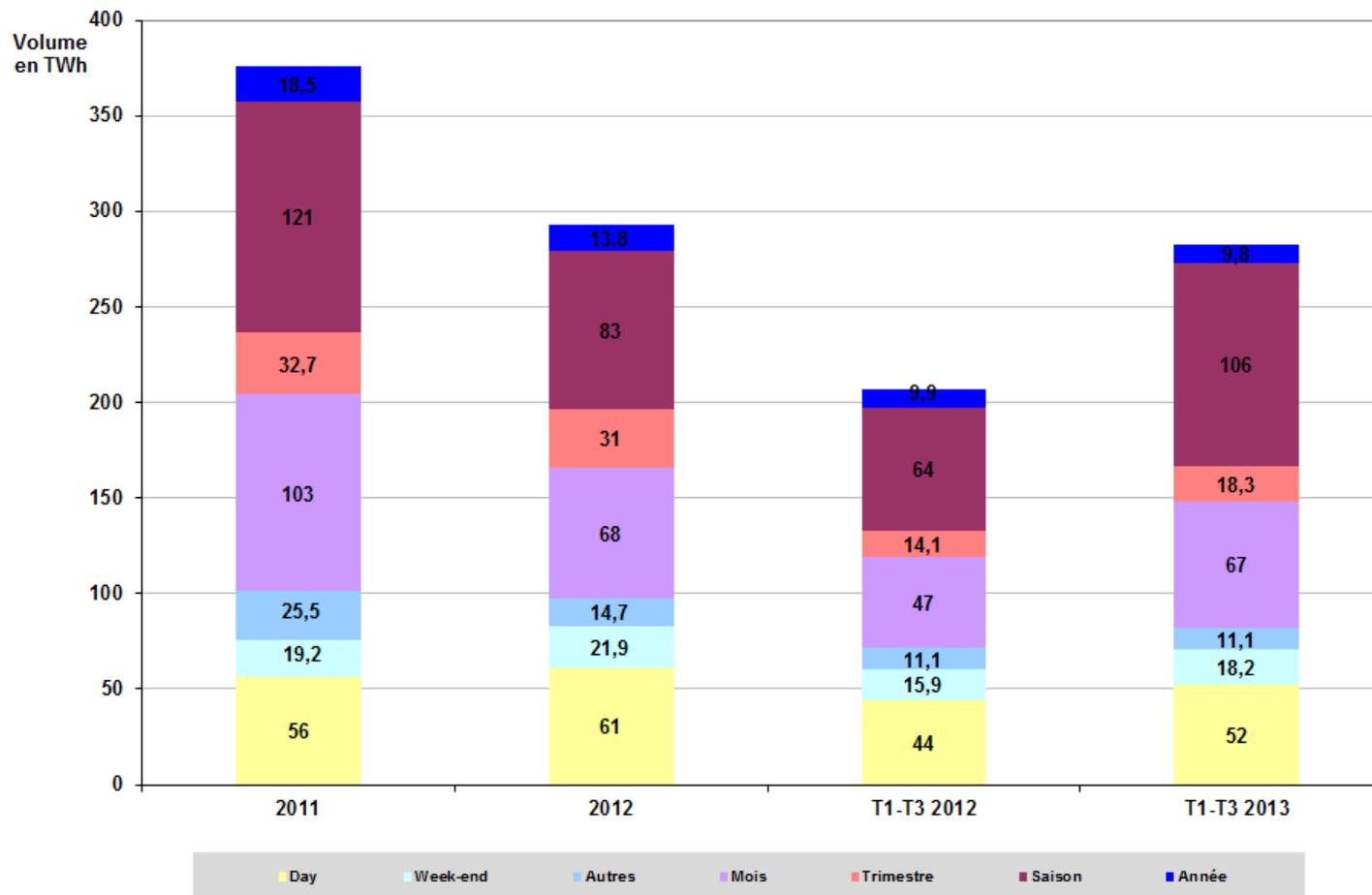
# Répartition des volumes négociés par produit sur le marché intermédié



Sources : Brokers, Powernext

# Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

## PEG Nord



Sources : Brokers, Powernext

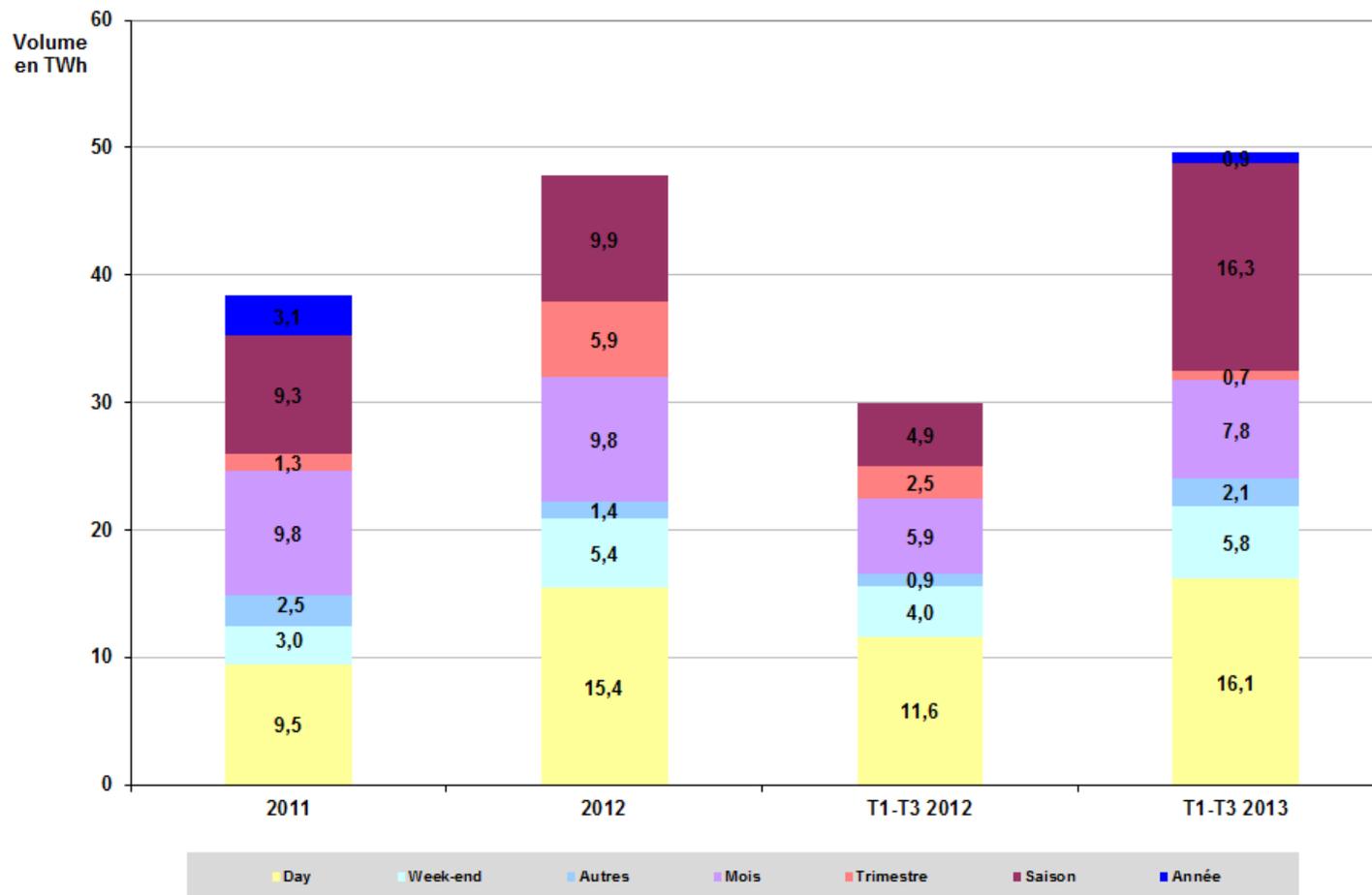


Note : Les produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)  
 PEG Nord avant 2009 : PEG Nord-H + Est + Ouest

# Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

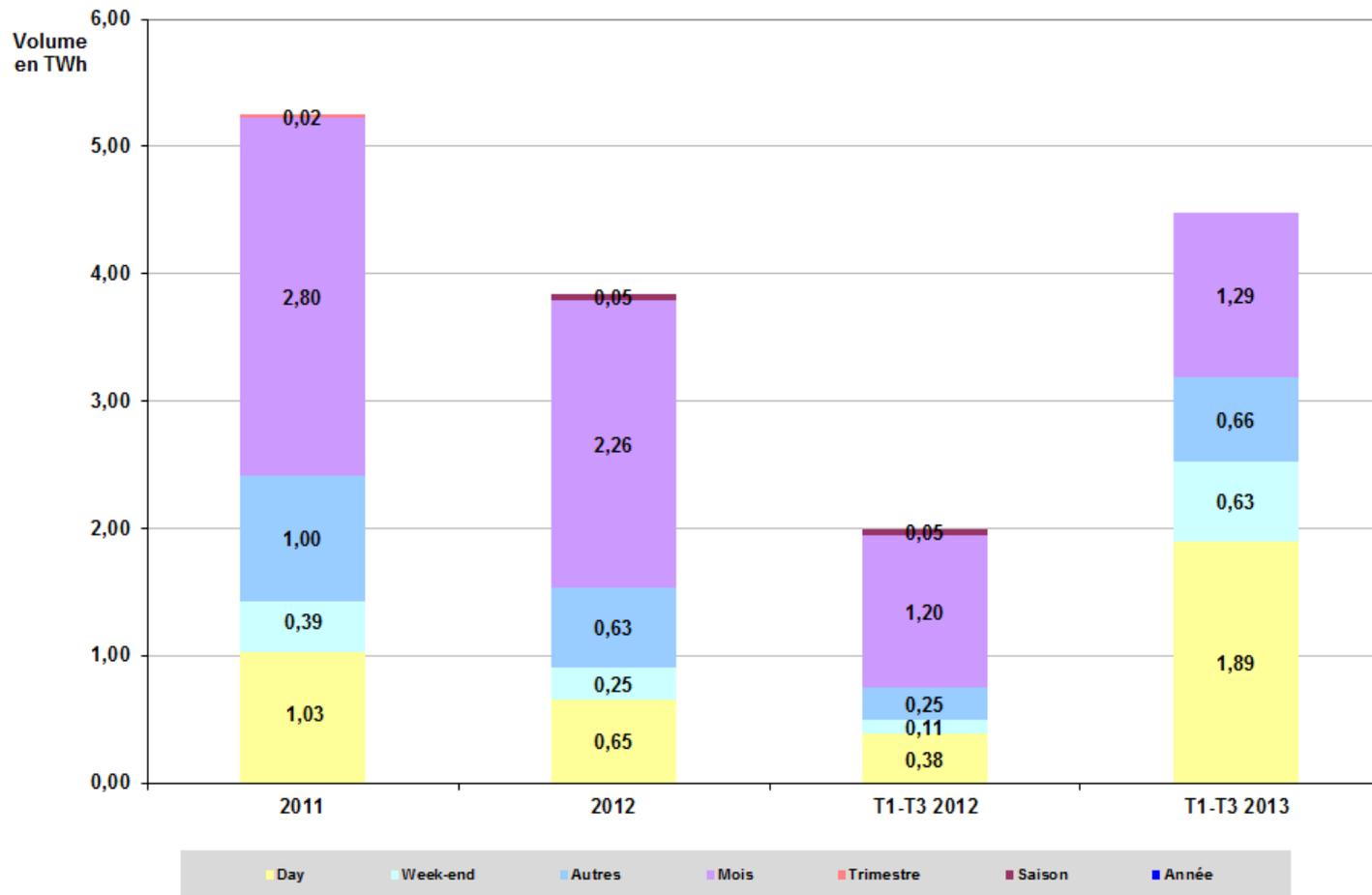
## PEG Sud



Sources : Brokers, Powernext

# Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

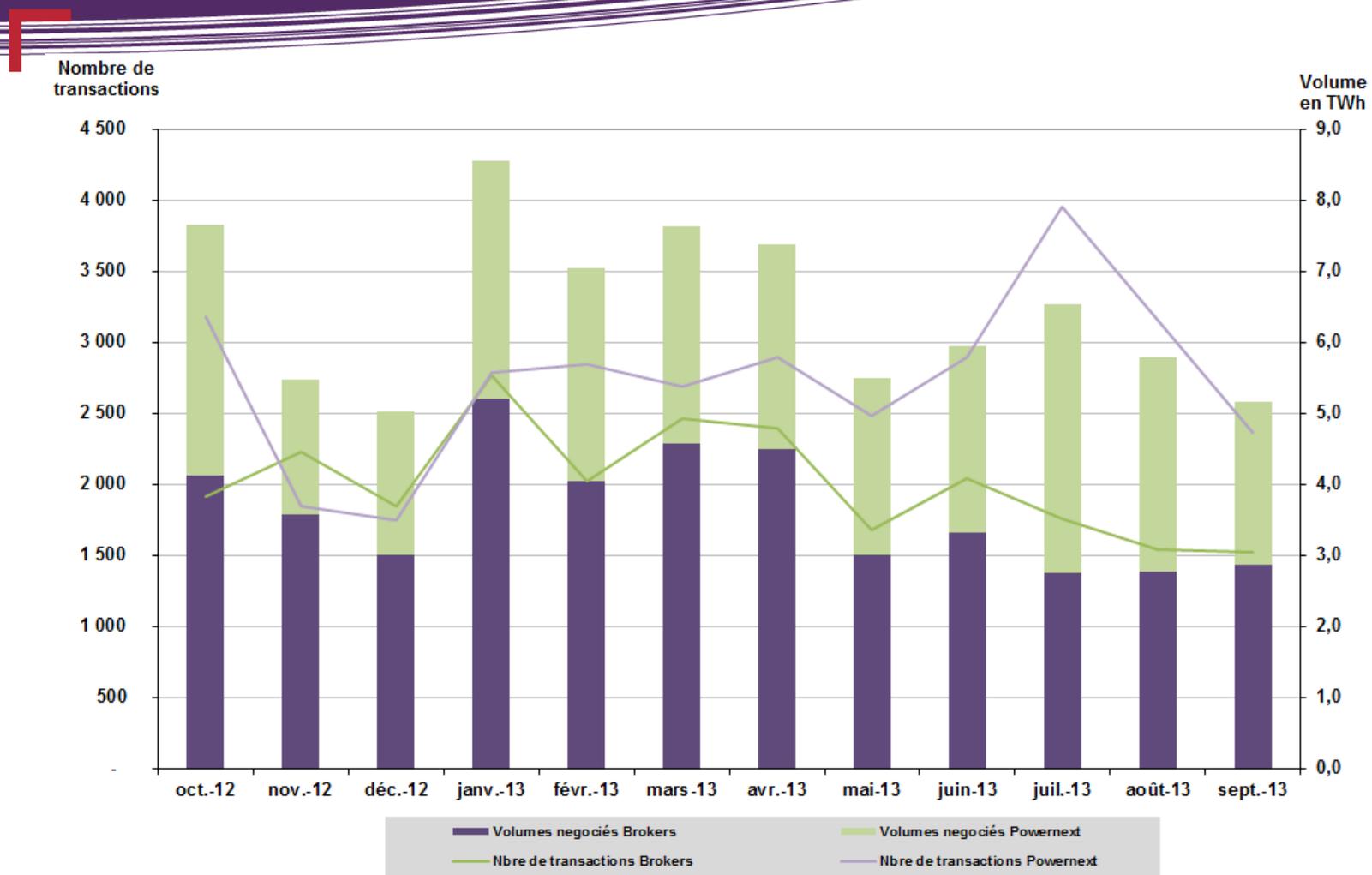
## PEG Sud Ouest



Sources : Brokers, Powernext

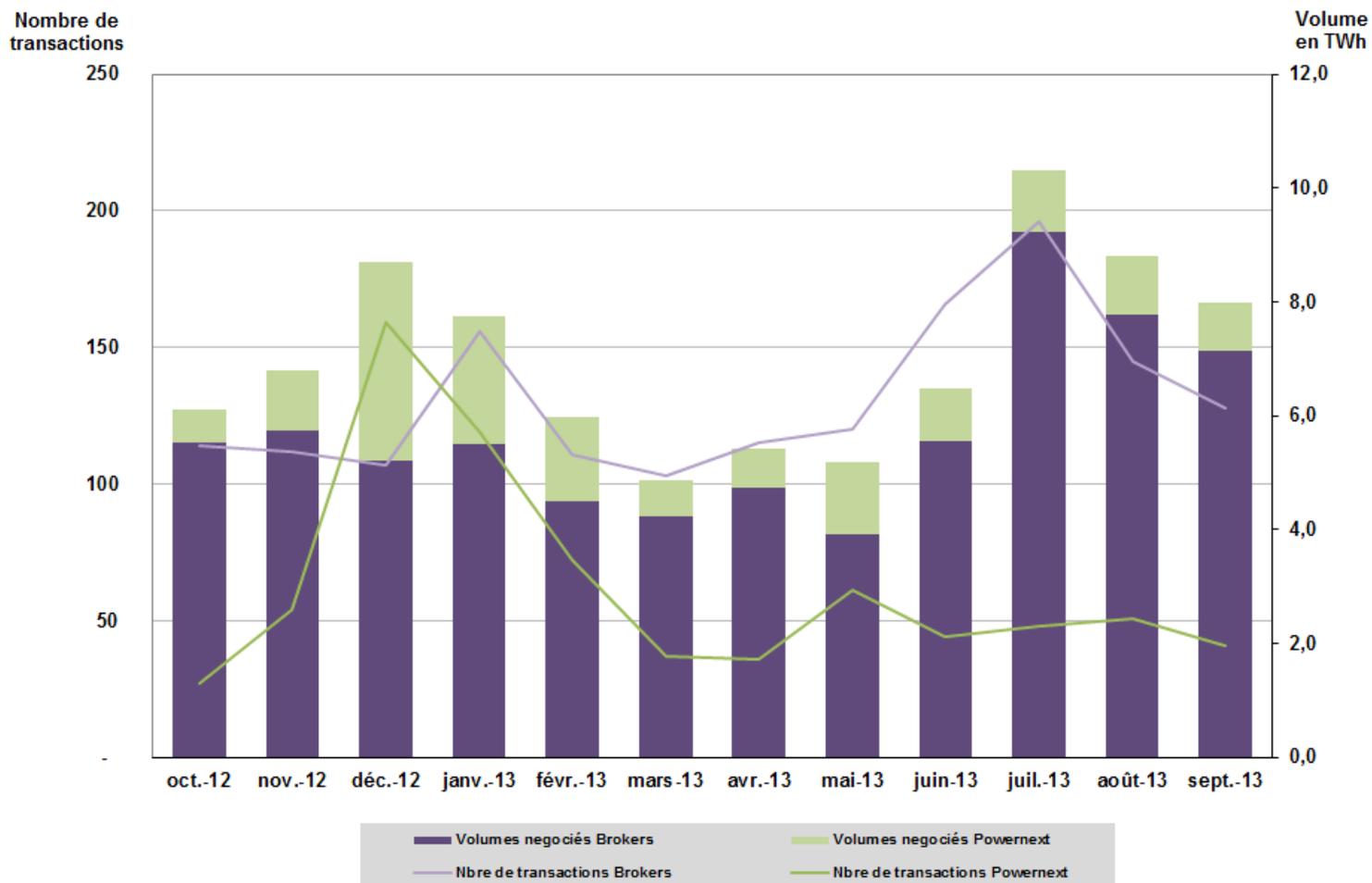
# Volume des opérations Day-ahead sur le marché intermédié

## 12 mois glissants

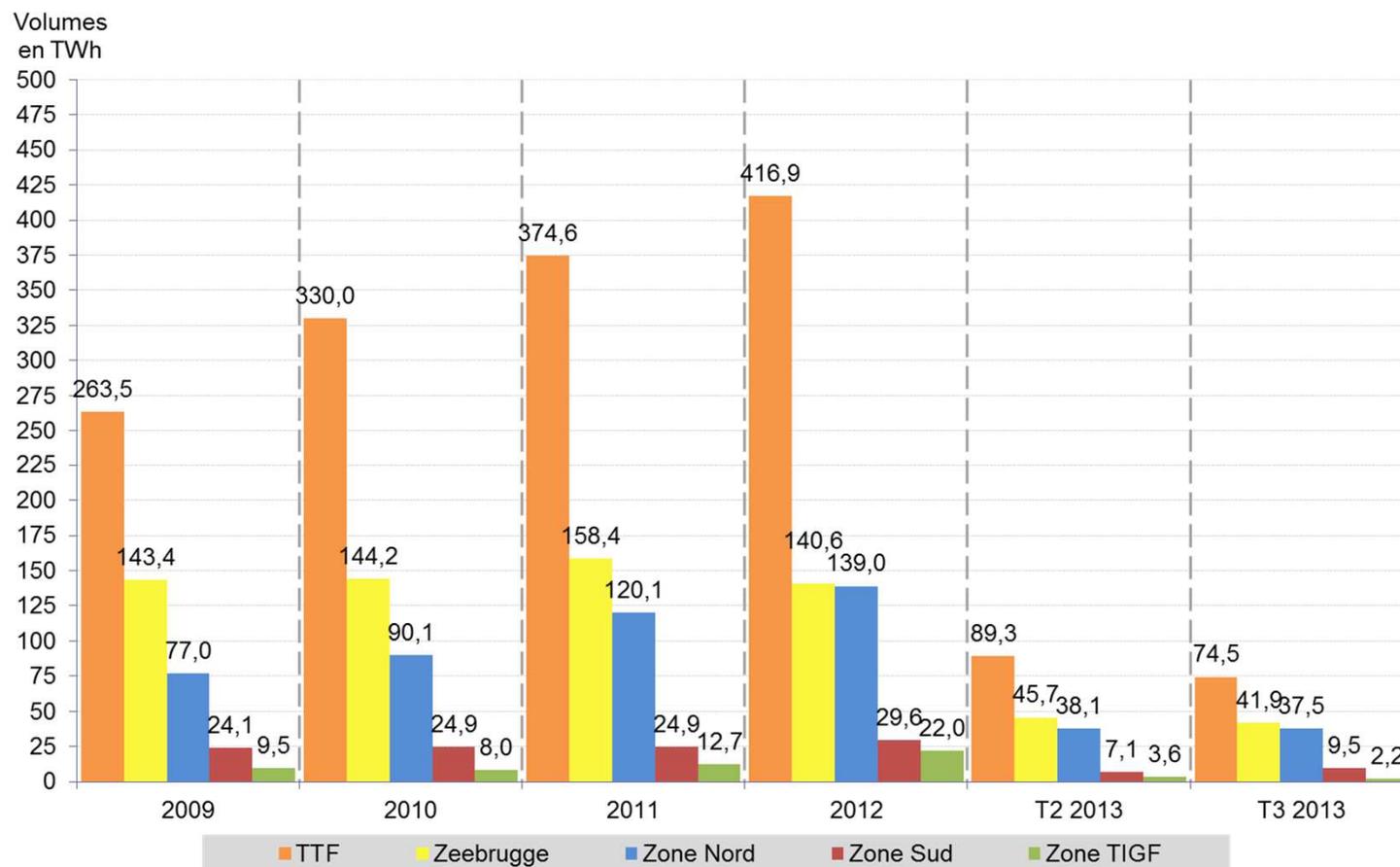


# Volume des opérations M+1 sur le marché intermédié

## 12 mois glissants



# Livraisons nettes sur les hubs européens



Sources : GRTgaz, TIGF, Huberator, GTS

Note: Les livraisons nettes sont calculées comme la somme des valeurs absolues des positions nettes des acheteurs (ou des vendeurs)

# Cahiers des indicateurs gaz

- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

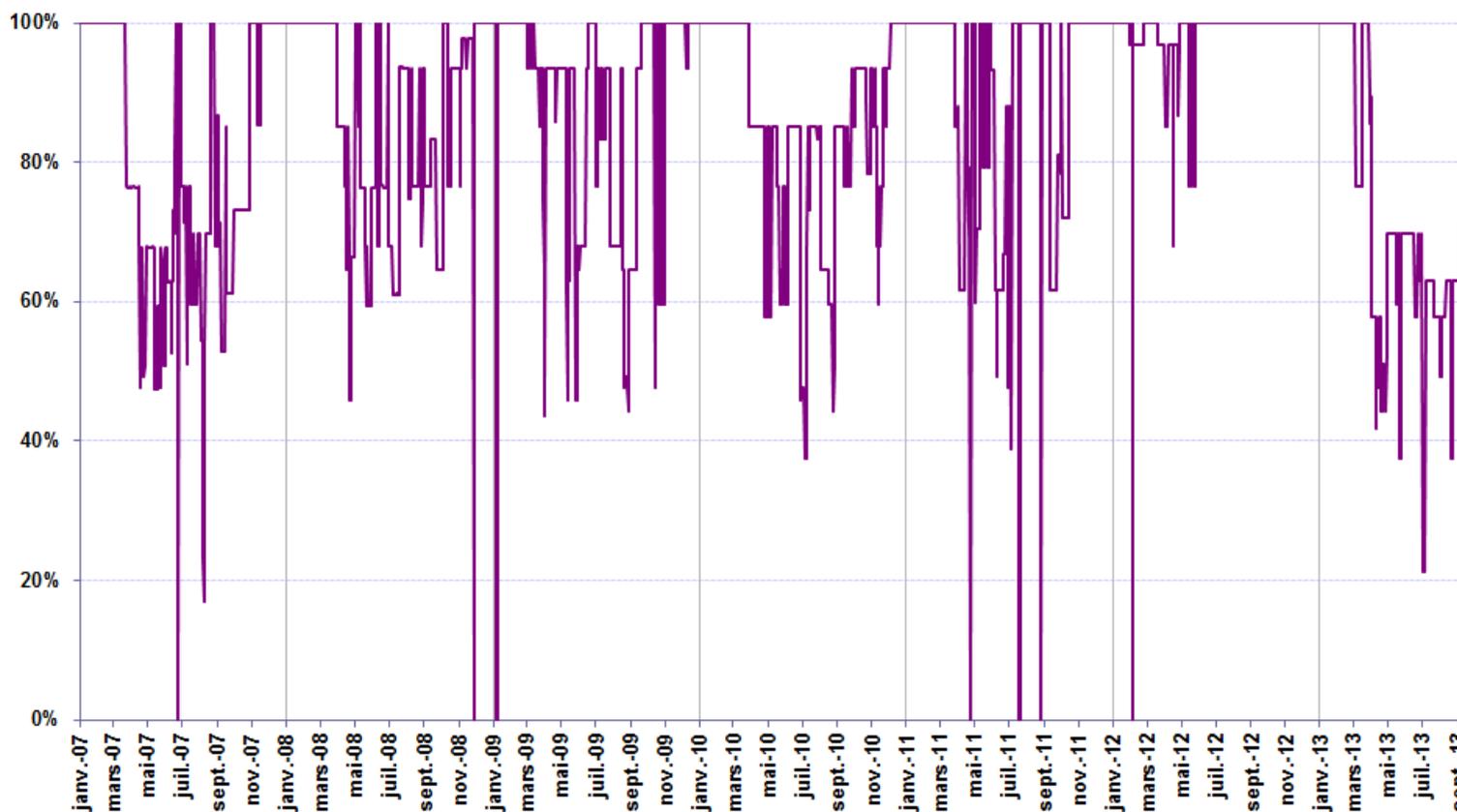
# Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Taisnières H

## Ratio Capacité réduite/ Capacité technique :

\* Capacité réduite : Capacité technique effective planifiée ou réalisée compte tenu des travaux et des conditions d'interruptibilité (sens direct)

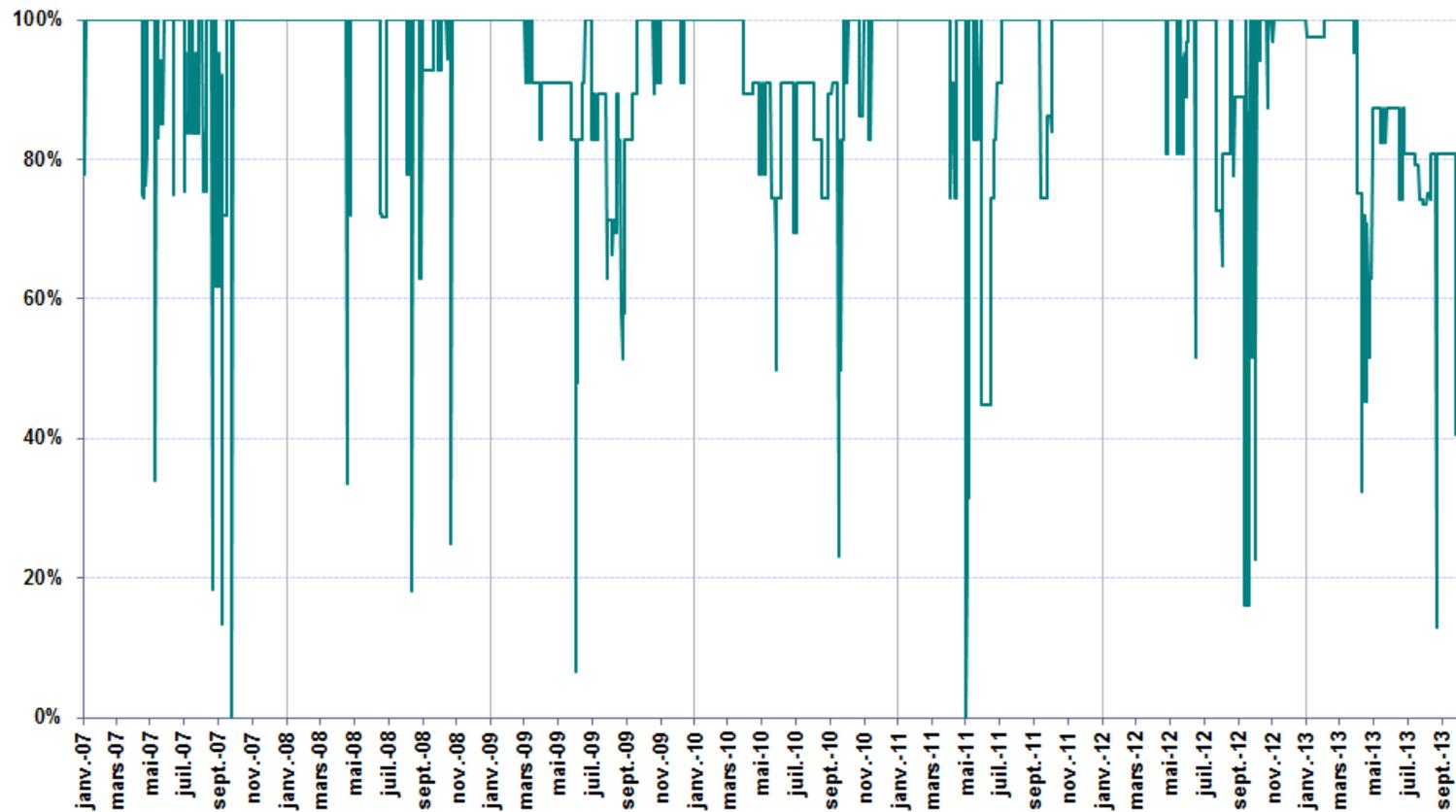
\* Capacité technique : Capacité technique maximale théorique (ferme + interruptible)

Capacité réduite / Capacité technique max  
- Données journalières -



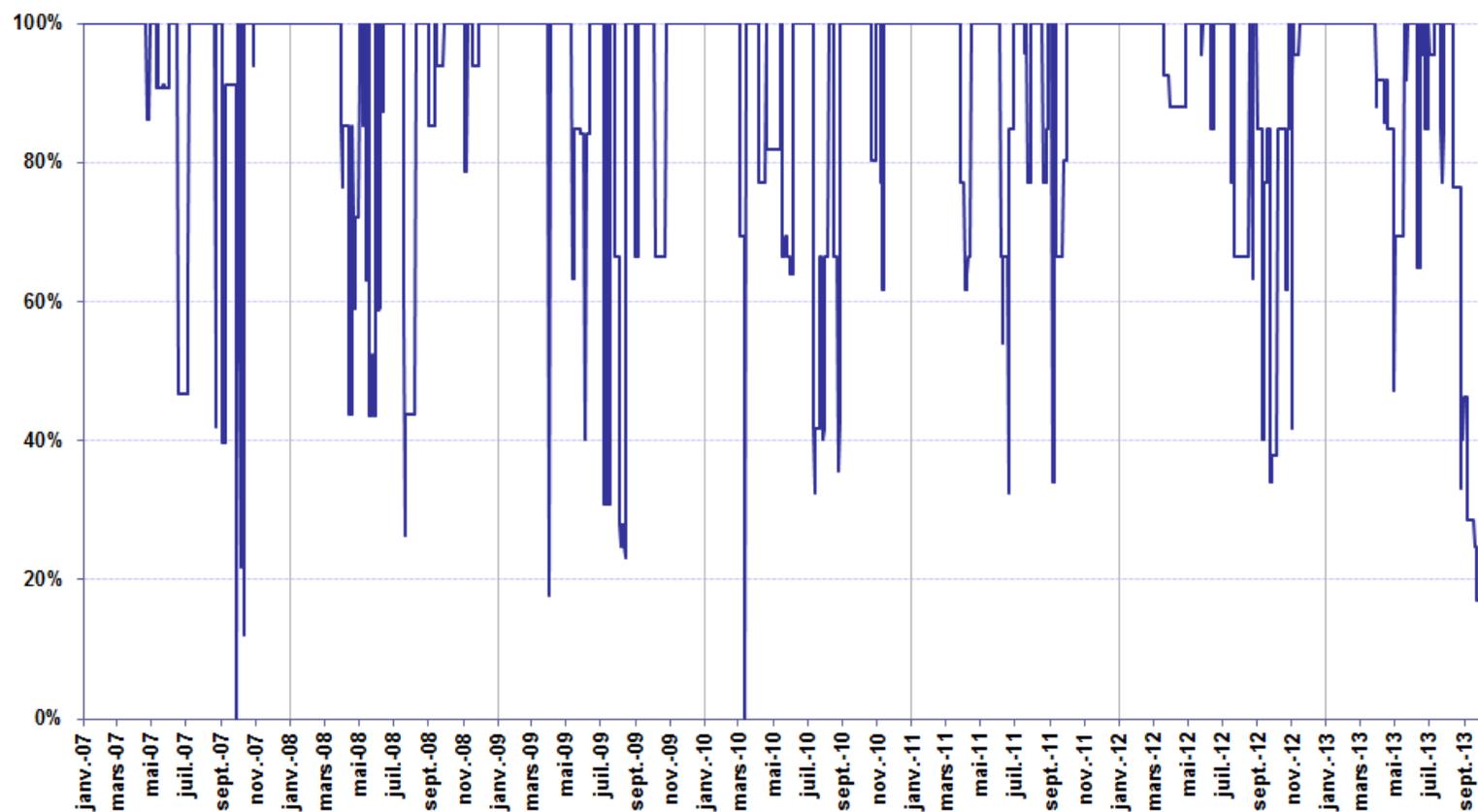
# Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Dunkerque

Capacités réduites / Capacité technique  
- Données journalières -



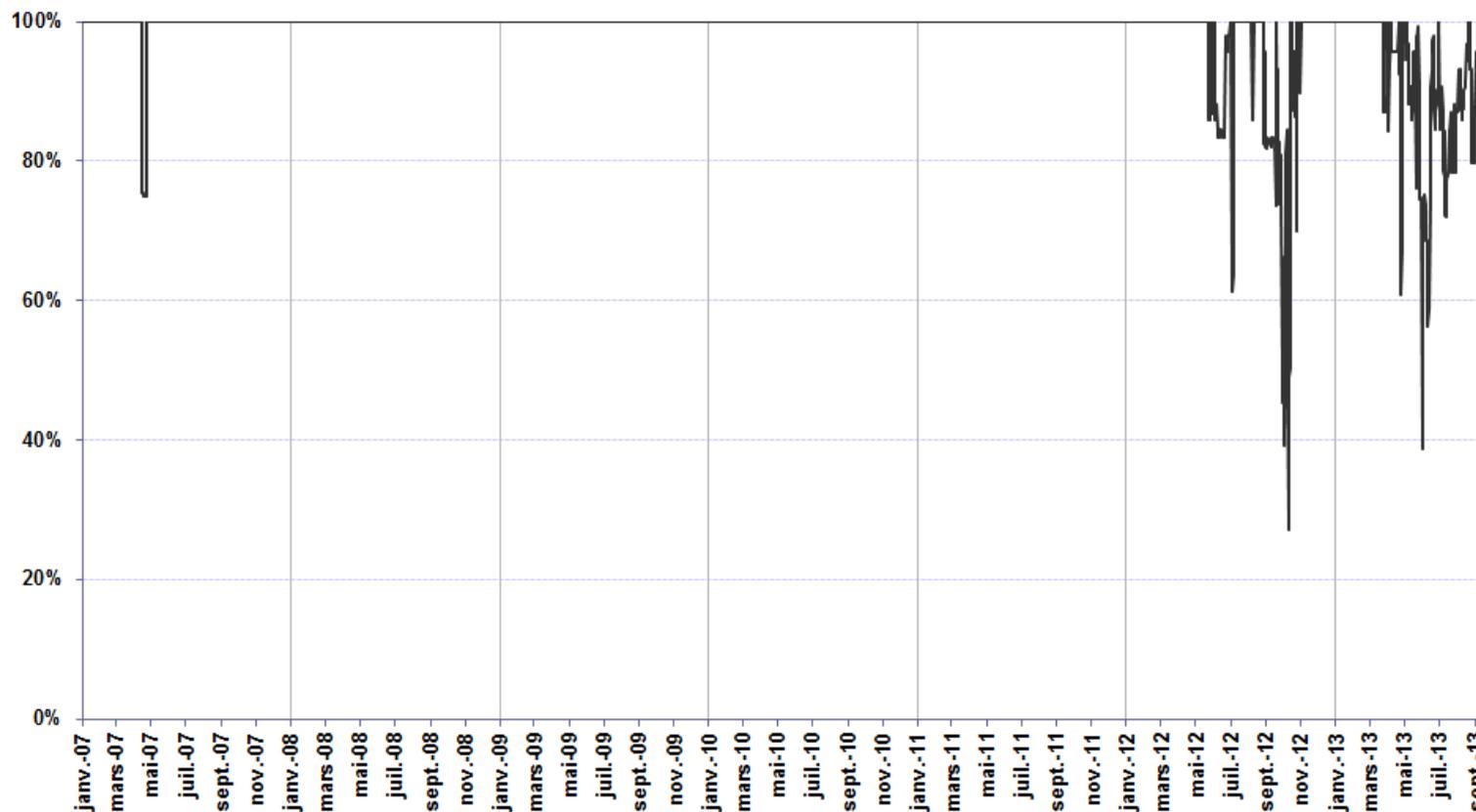
# Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Obergailbach

Capacités réduites / Capacité technique  
- Données journalières -



# Taux de disponibilité PEG Sud : point d'entrée Fos Tonkin

Capacités réduites / Capacité technique  
- Données journalières -

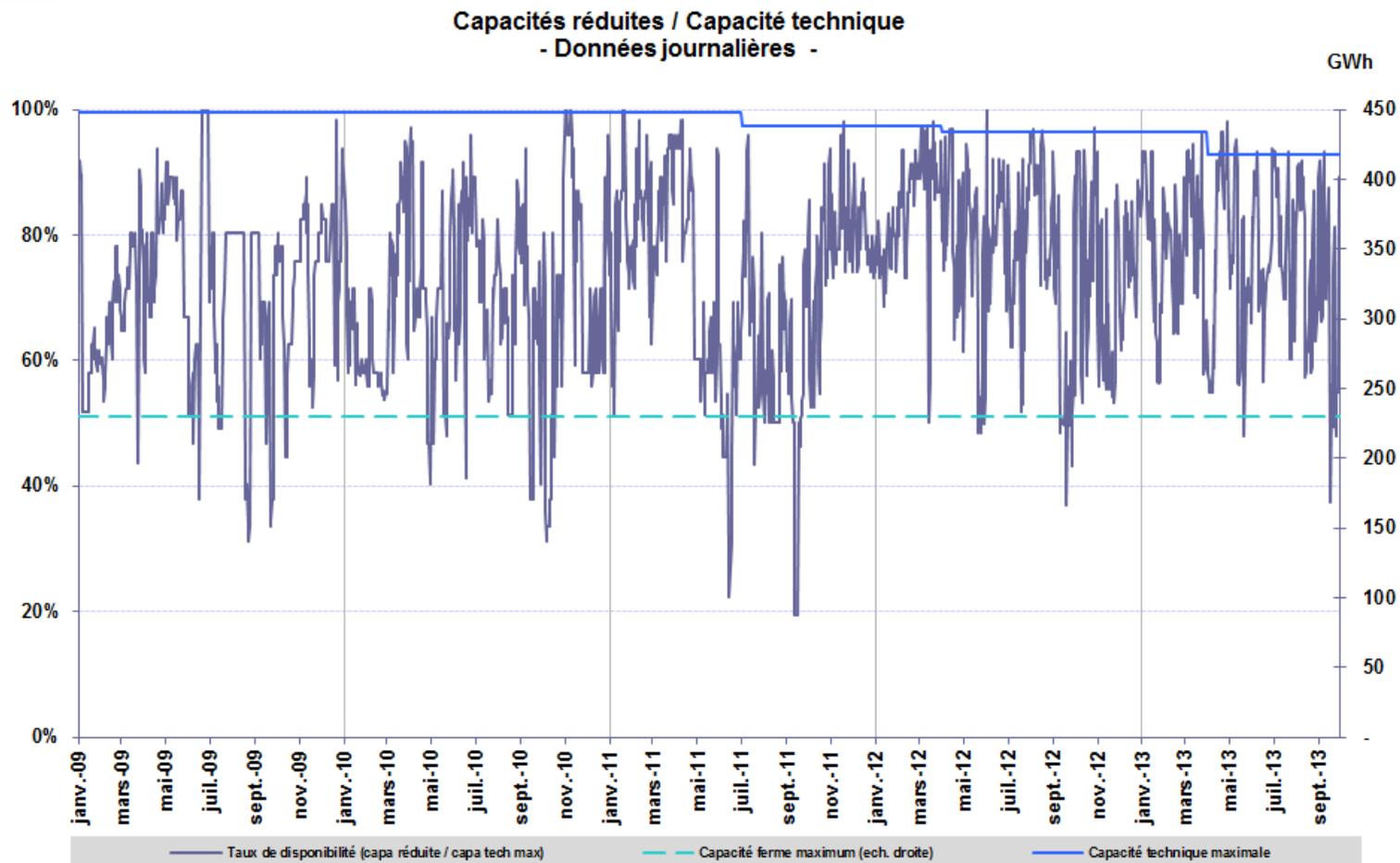


# Taux de disponibilité Montoir

Capacités réduites / Capacité technique  
- Données journalières -



# Taux de disponibilité PEG Sud : liaison Nord-Sud

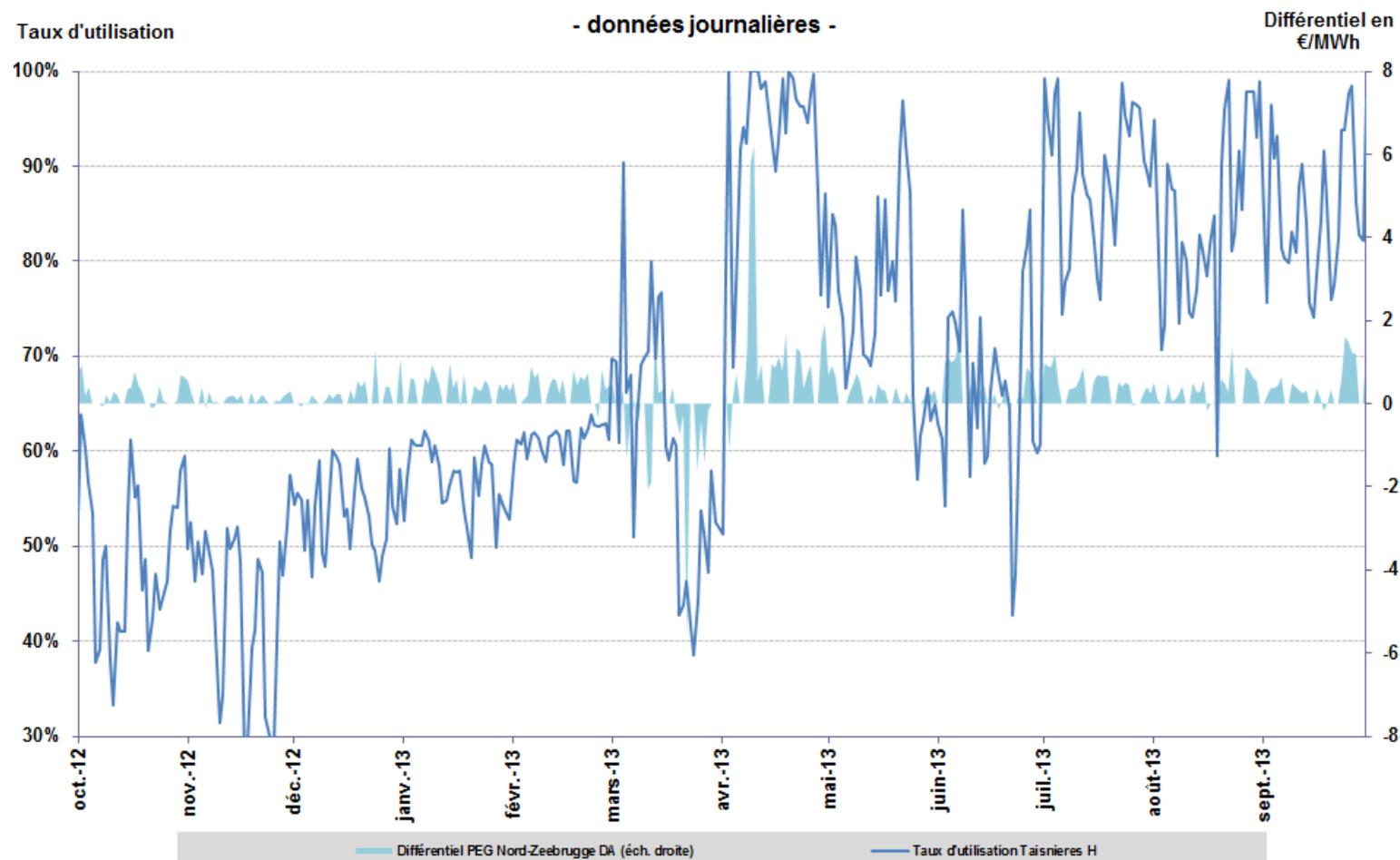


# Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : France – Belgique à Taisnières H

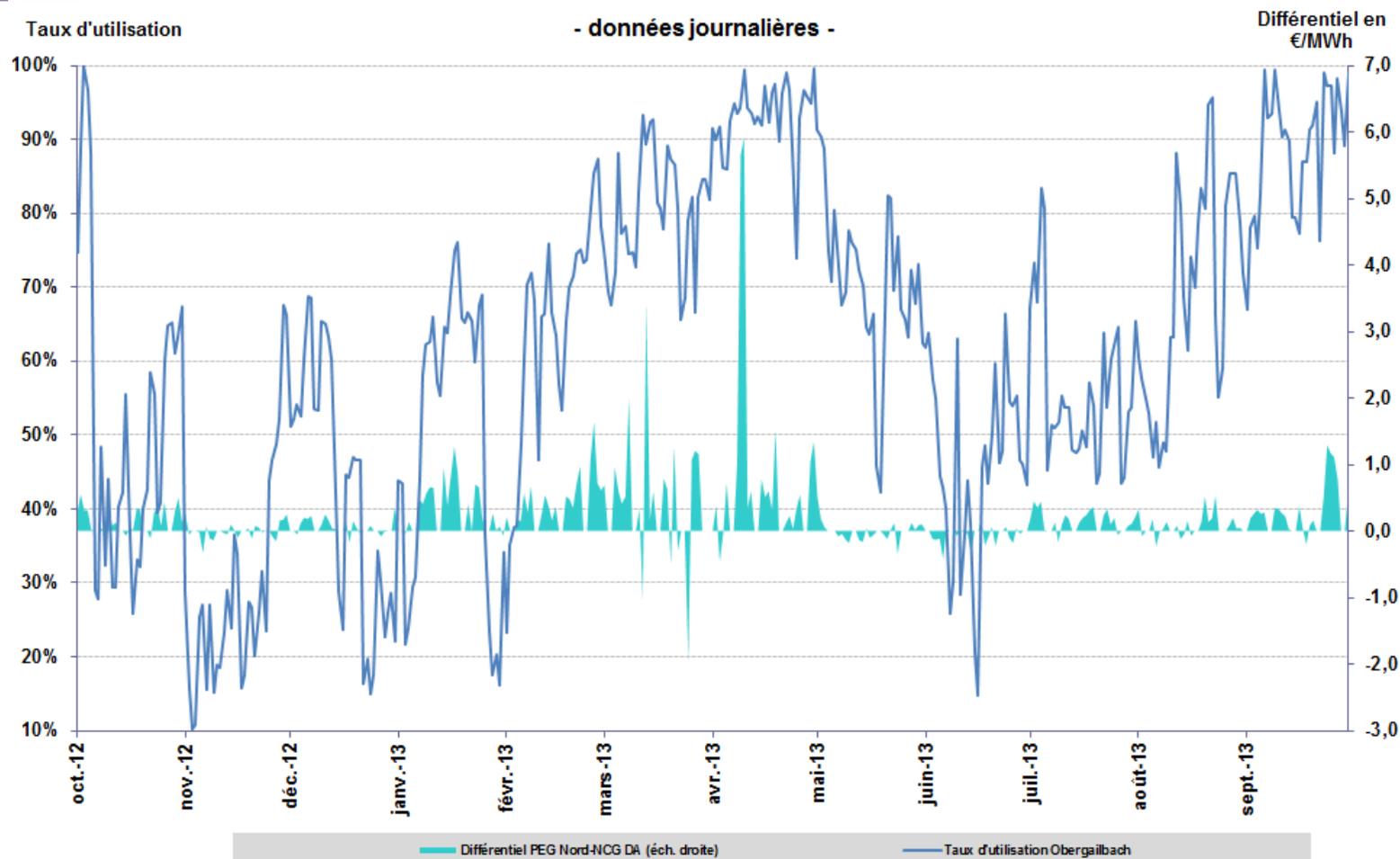
**Taux d'utilisation : Ratio Quantités allouées/ Capacité réduite :**

\* Quantités allouées : Somme des quantités de gaz allouées aux expéditeurs (sens direct)

\* Capacité réduite : Capacité technique effective planifiée ou réalisée compte tenu des travaux et des conditions d'interruptibilité (sens direct)



# Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : France – Allemagne à Obergailbach



# Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : PEG Nord – PEG Sud à la Liaison Nord – Sud

