



# Indicateurs des marchés de gros du gaz



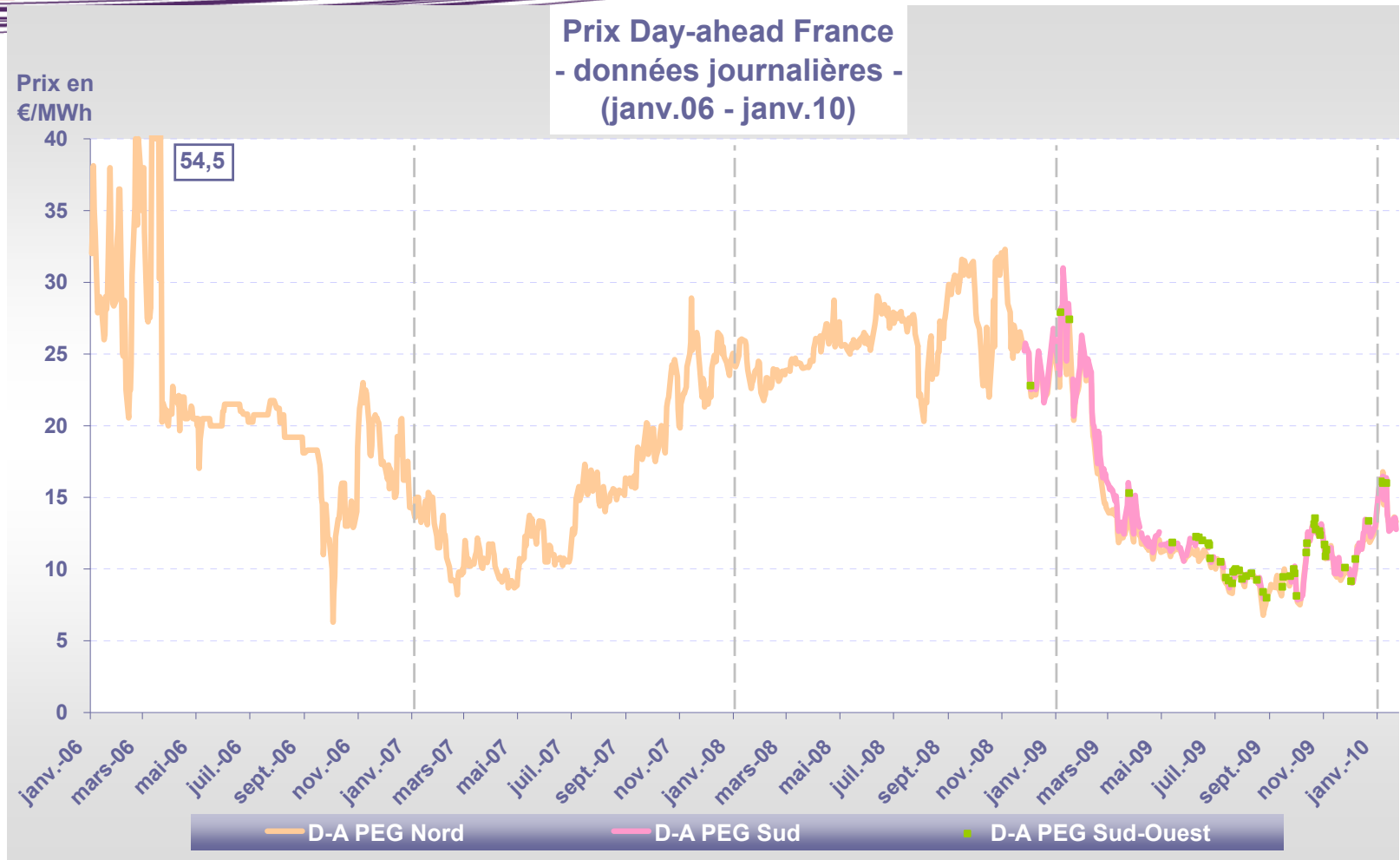
Mars 2010

# 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

2006 – 2010



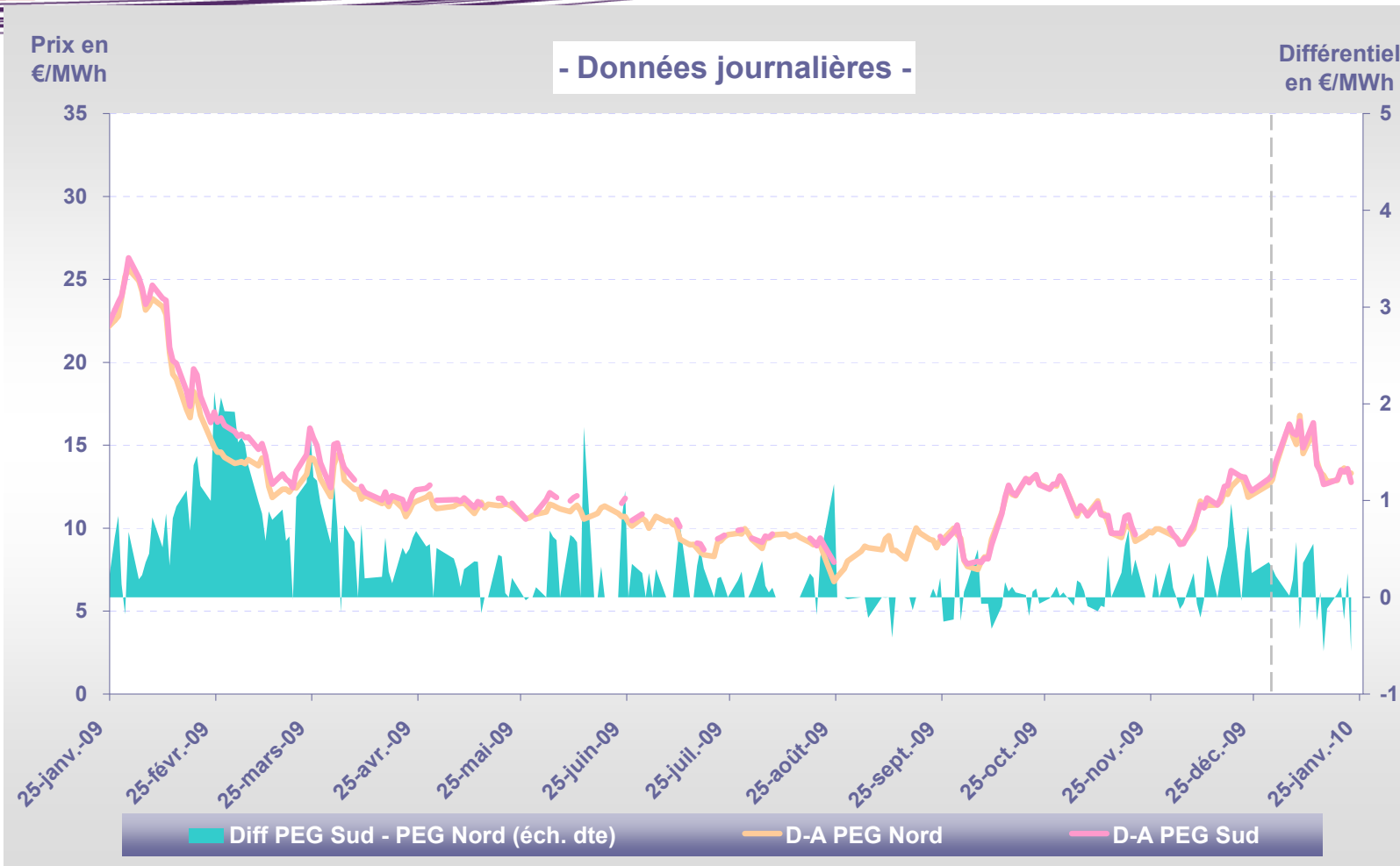
# Prix Day-ahead en France : Evolution récente

12 mois glissants



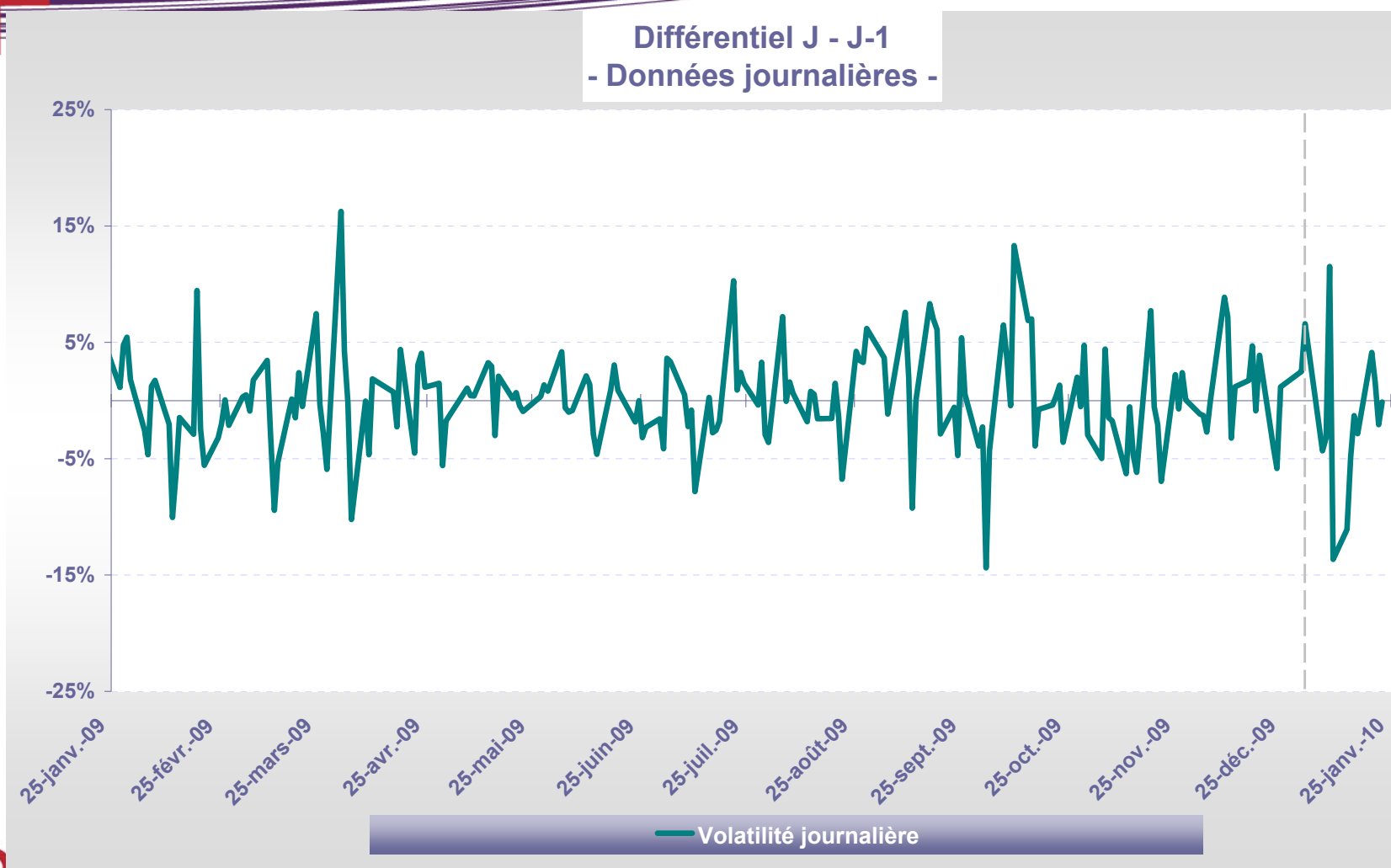
# Prix Day-ahead en France : Différentiel PEG Sud – PEG Nord

## 12 mois glissants



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

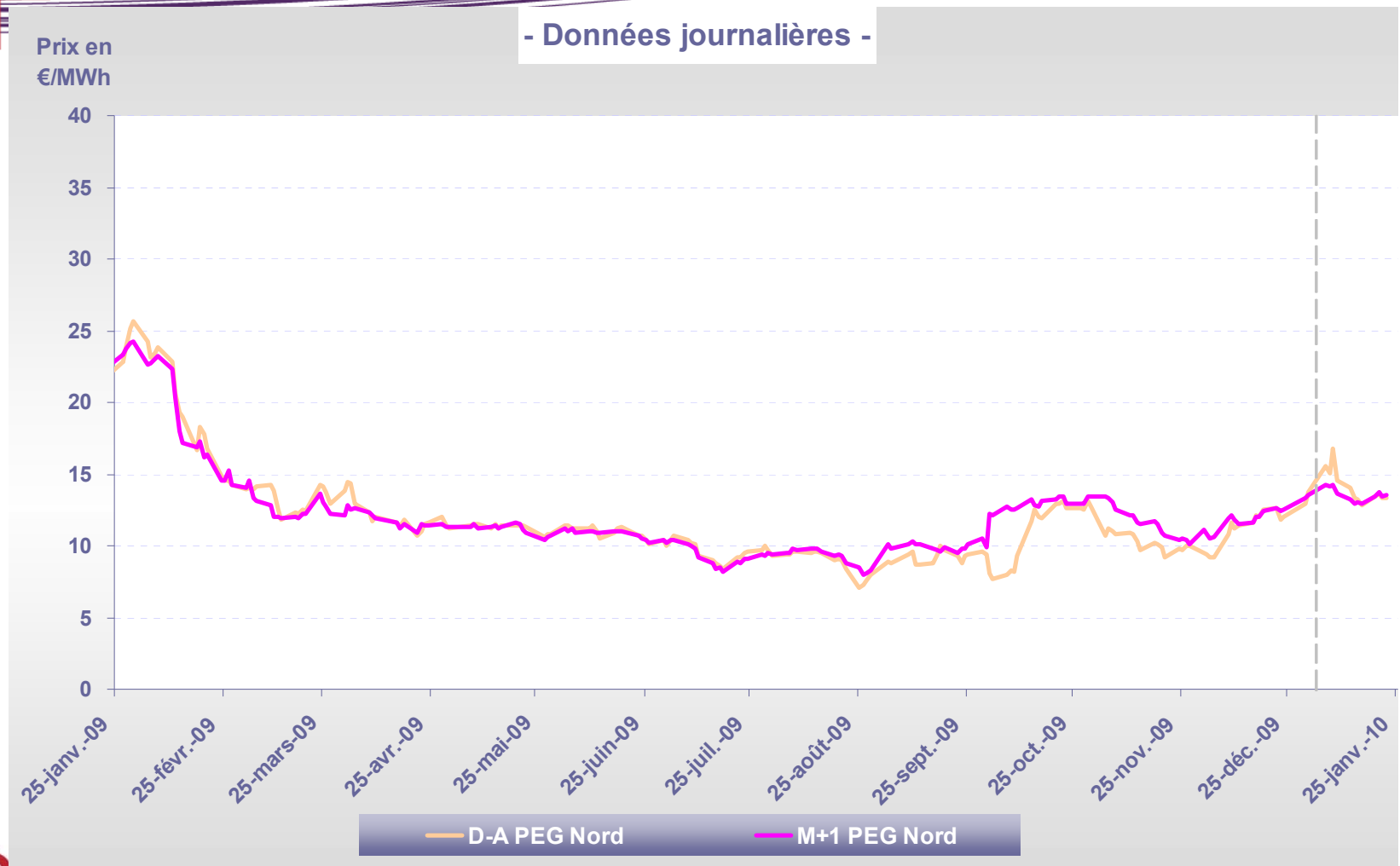
## 12 mois glissants



# Relation entre les prix spot et à terme en France

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

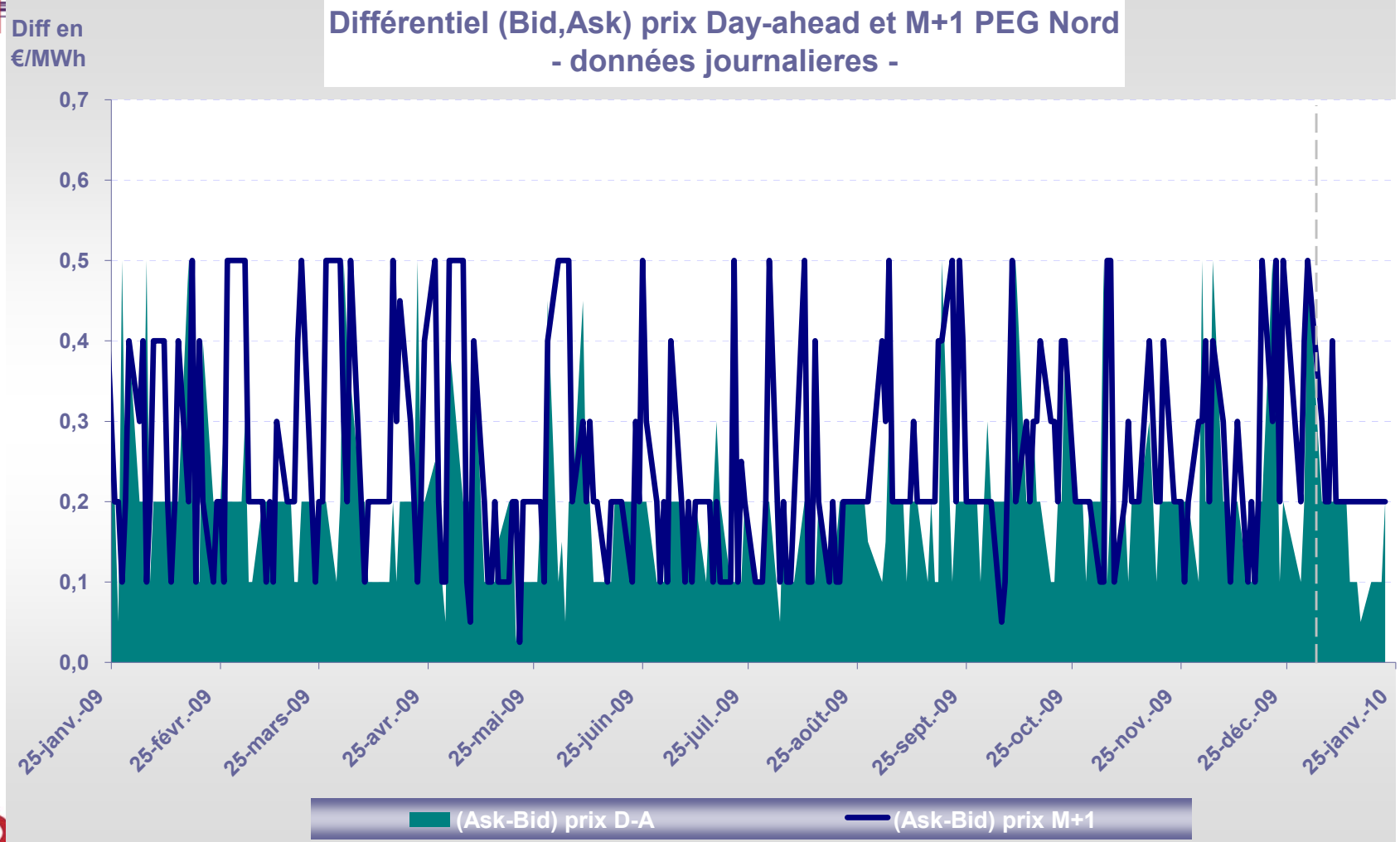
### 12 mois glissants



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

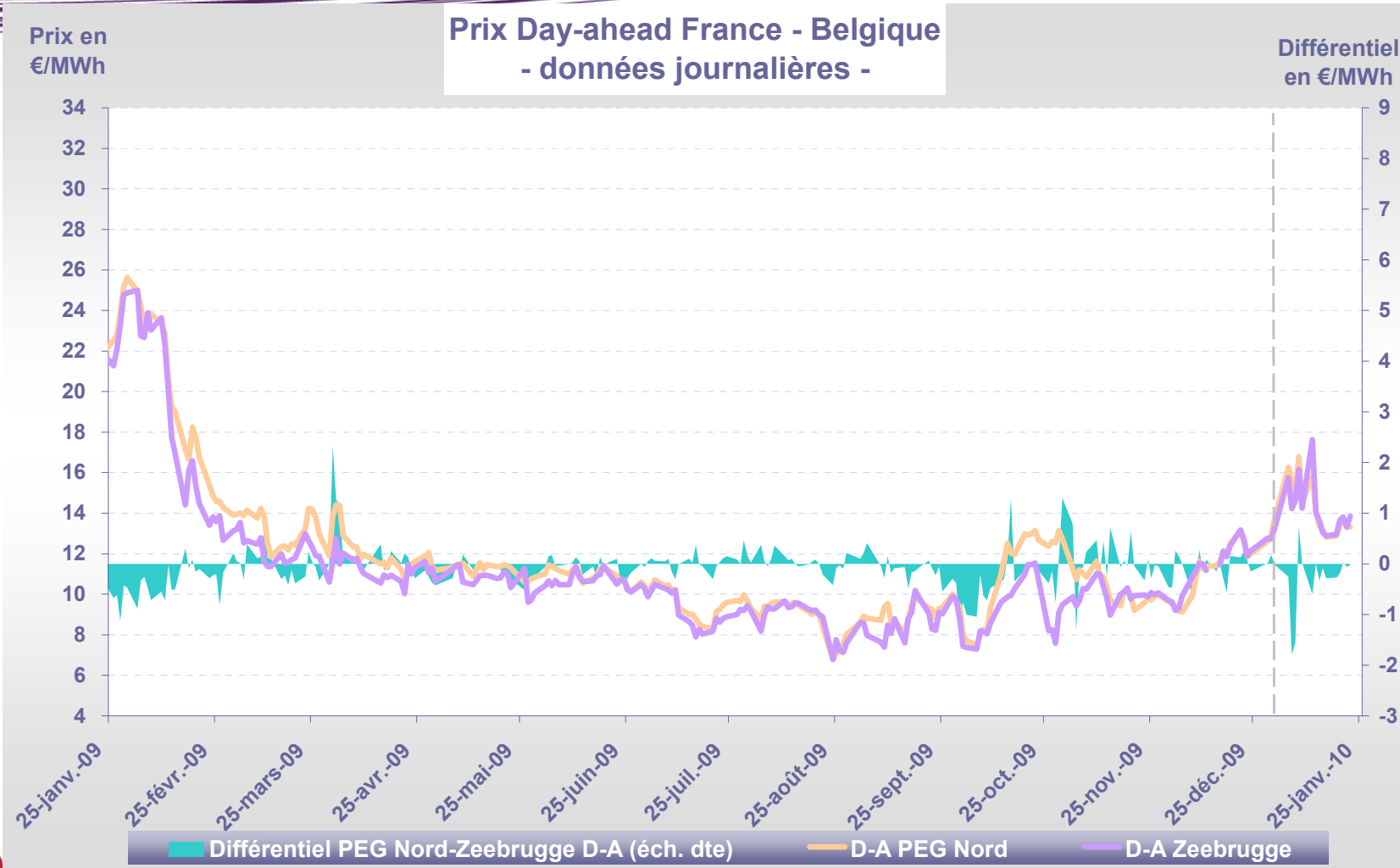
## Prix *day-ahead* et M+1 au PEG Nord

### 12 mois glissants

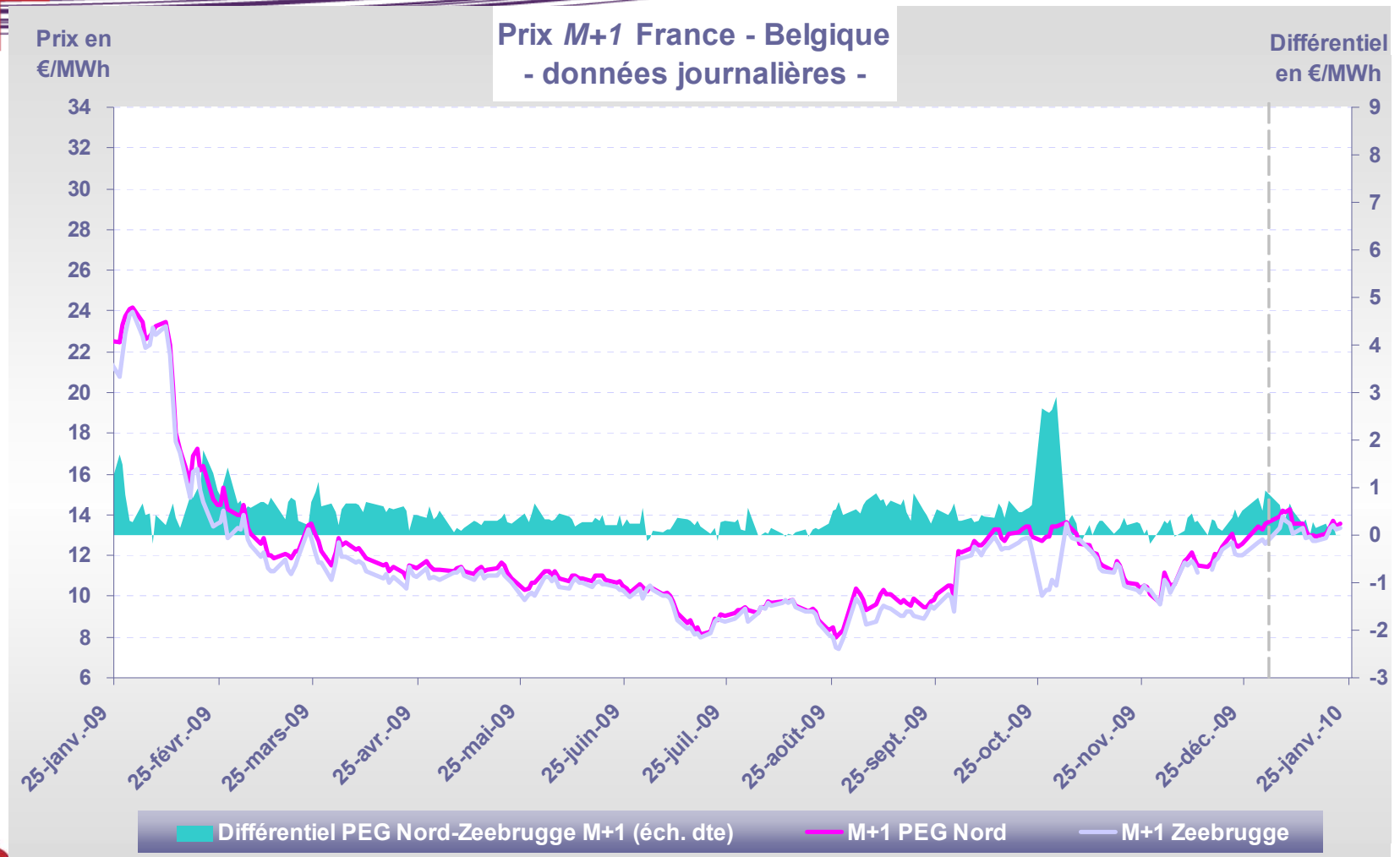




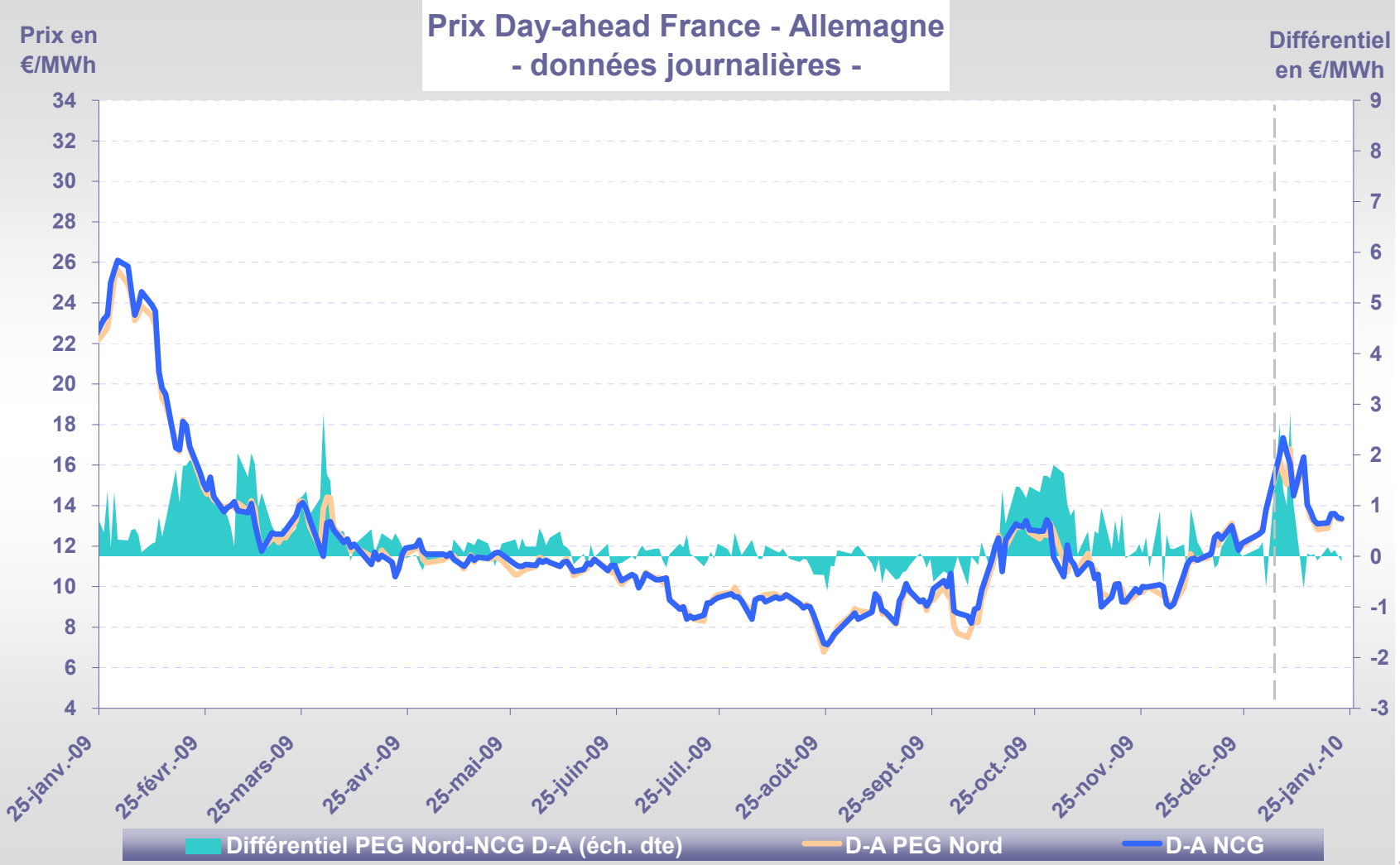
# Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)



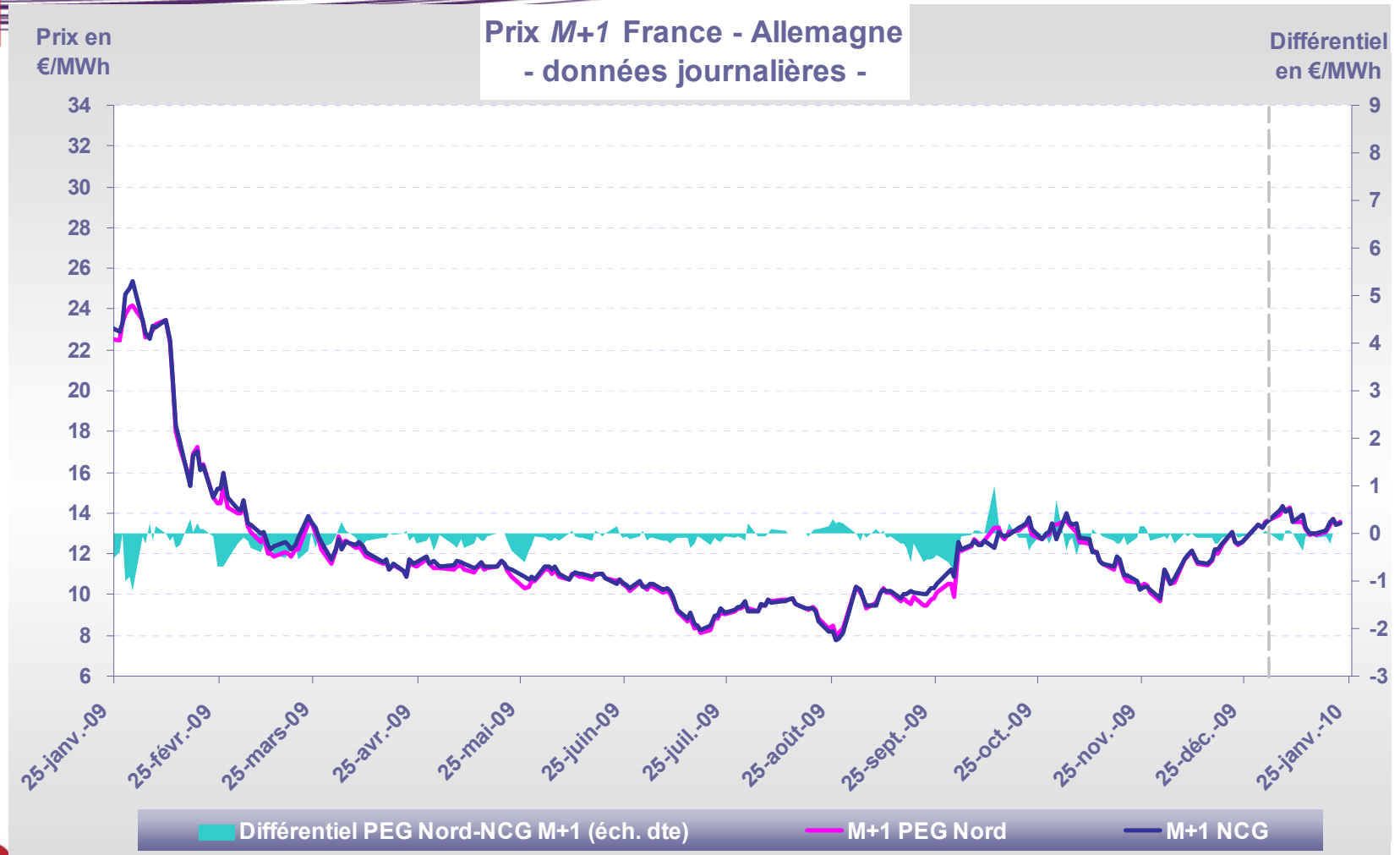
# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)



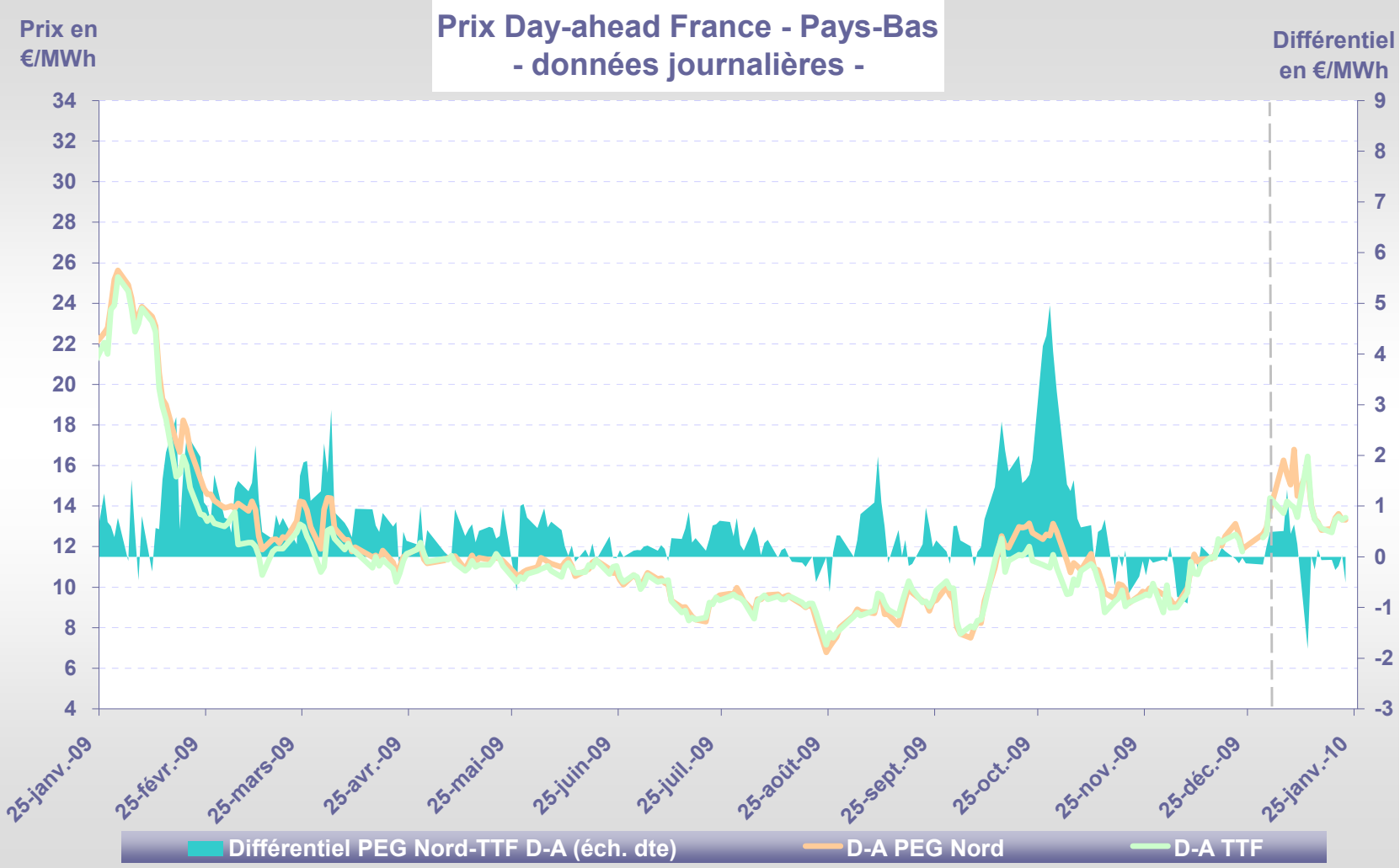
# Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



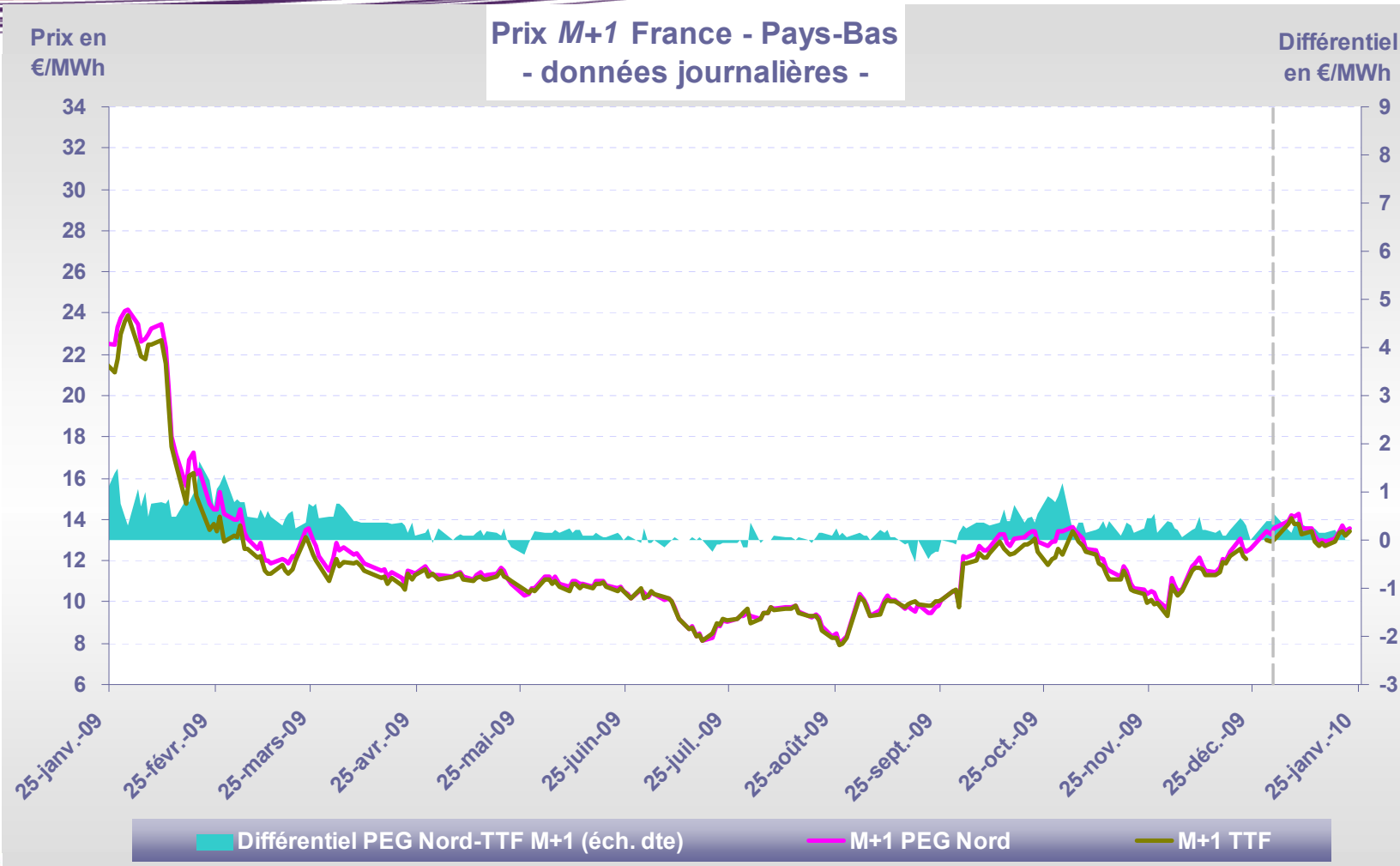
# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



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

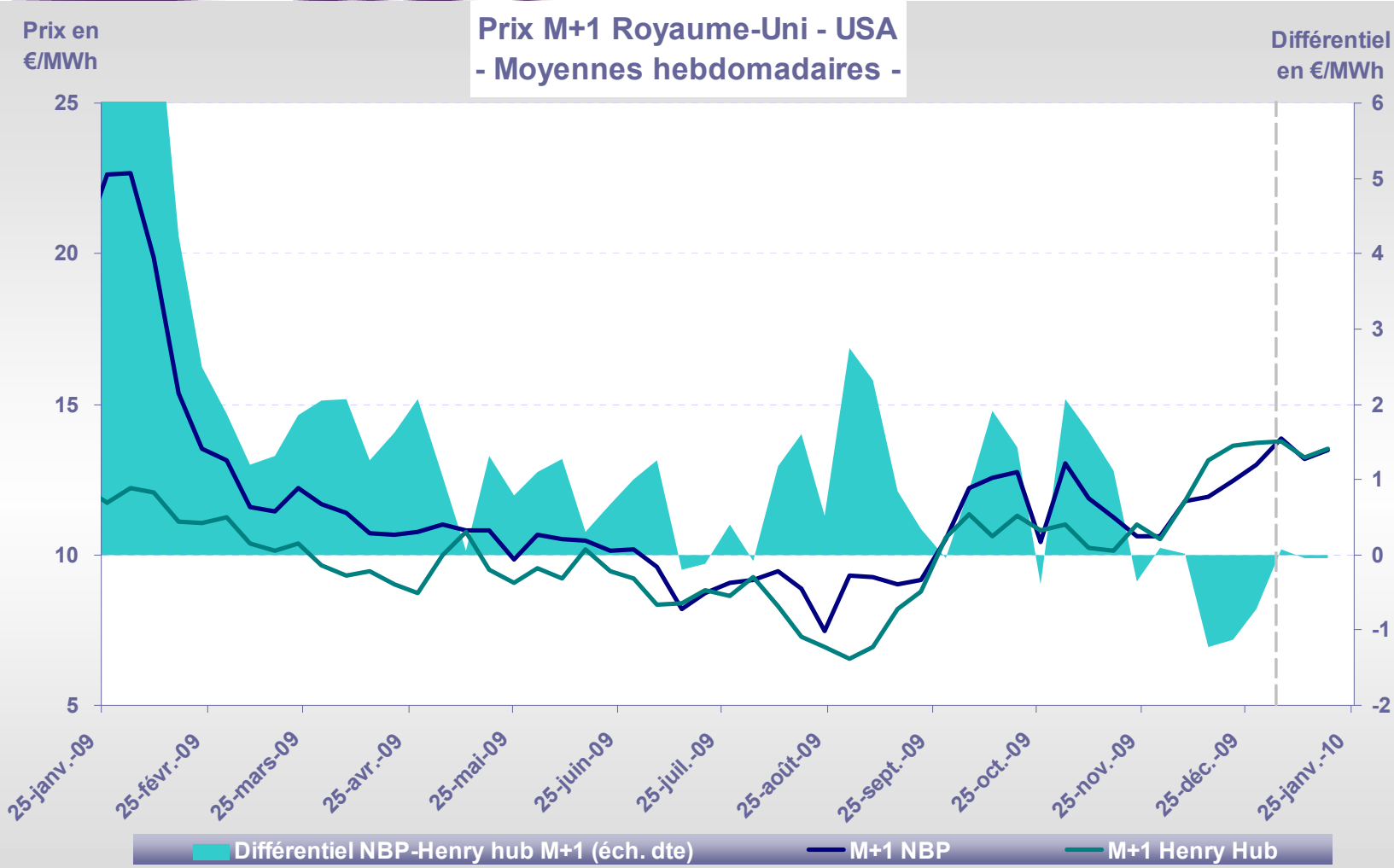


# Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Pays Bas (TTF)



# Prix à terme entre marchés régionaux :

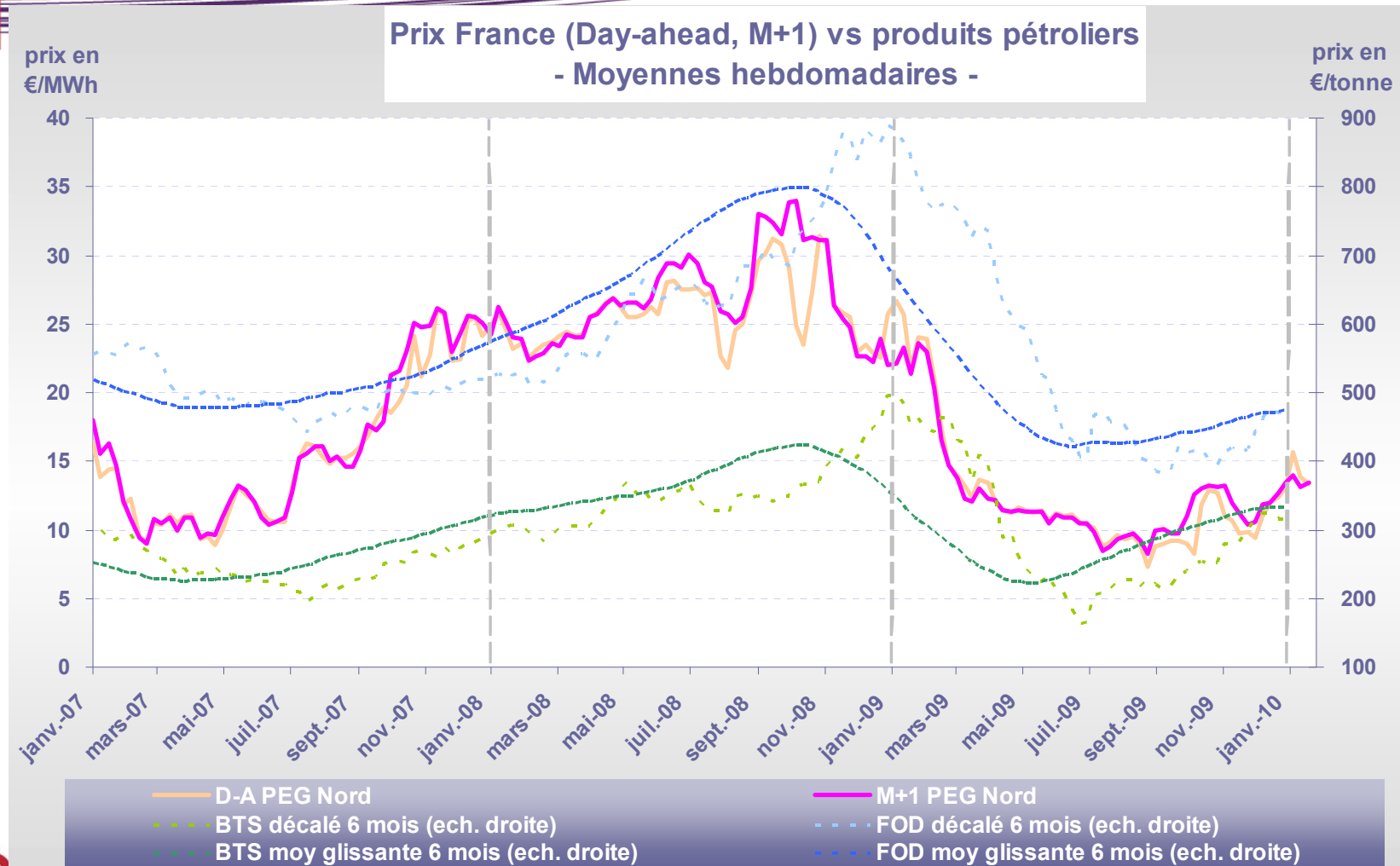
## Prix M+1 NBP – Prix M+1 Henry Hub



# Relation entre contrats long terme et marché en France :

## Prix d'importation vs prix de marché

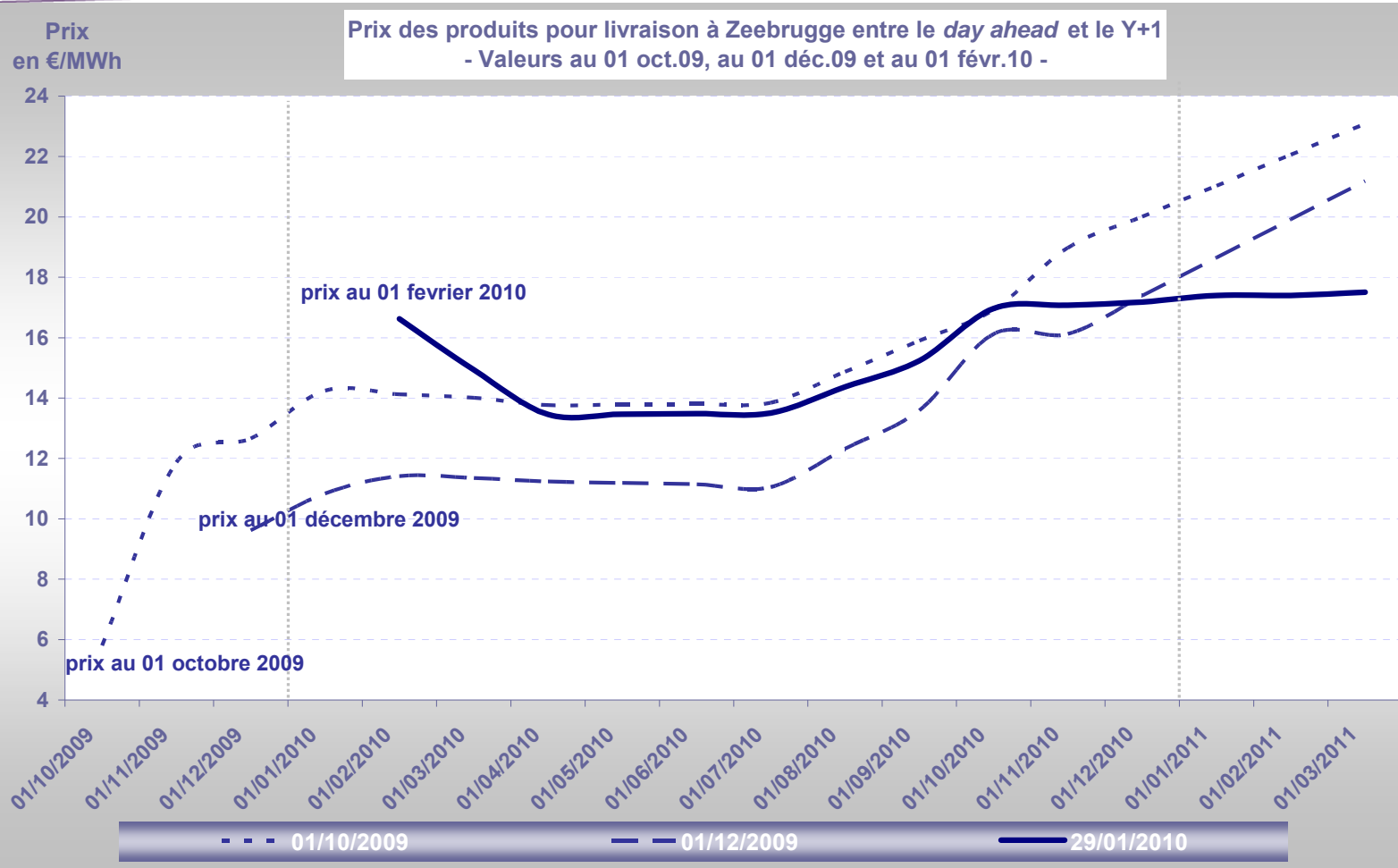
### 2006-2010



Note: prix FOB et BTS : prix moyens calculés sur le territoire national, données FOD en €/hectolitres convertis en €/tonnes (densité : 0,845kg/l) 16



# Courbe des prix à terme : Belgique (Zeebrugge)

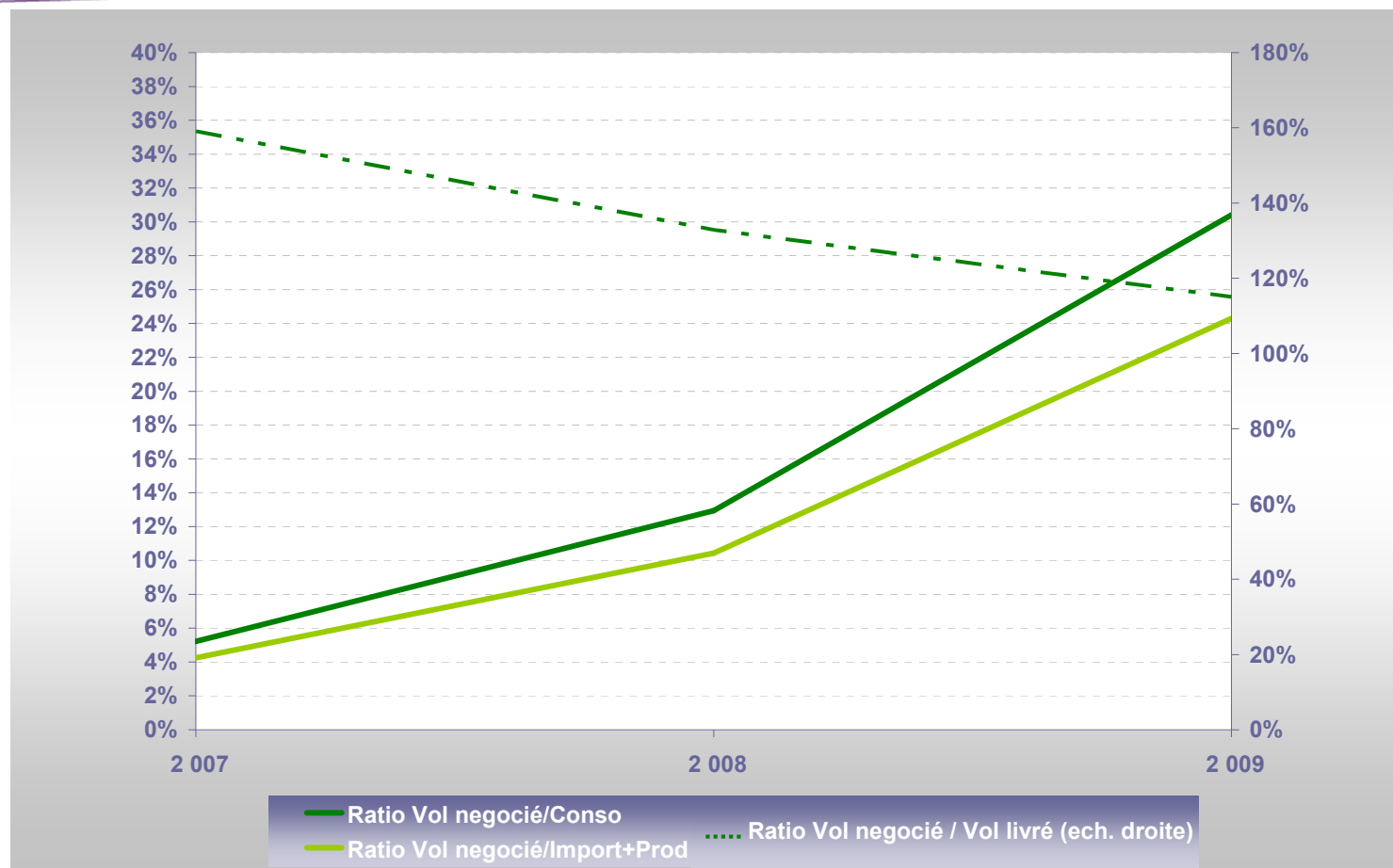


# Cahiers des indicateurs gaz

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

# Indicateur du négoce par rapport aux variables macro

2007- S1 2009



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

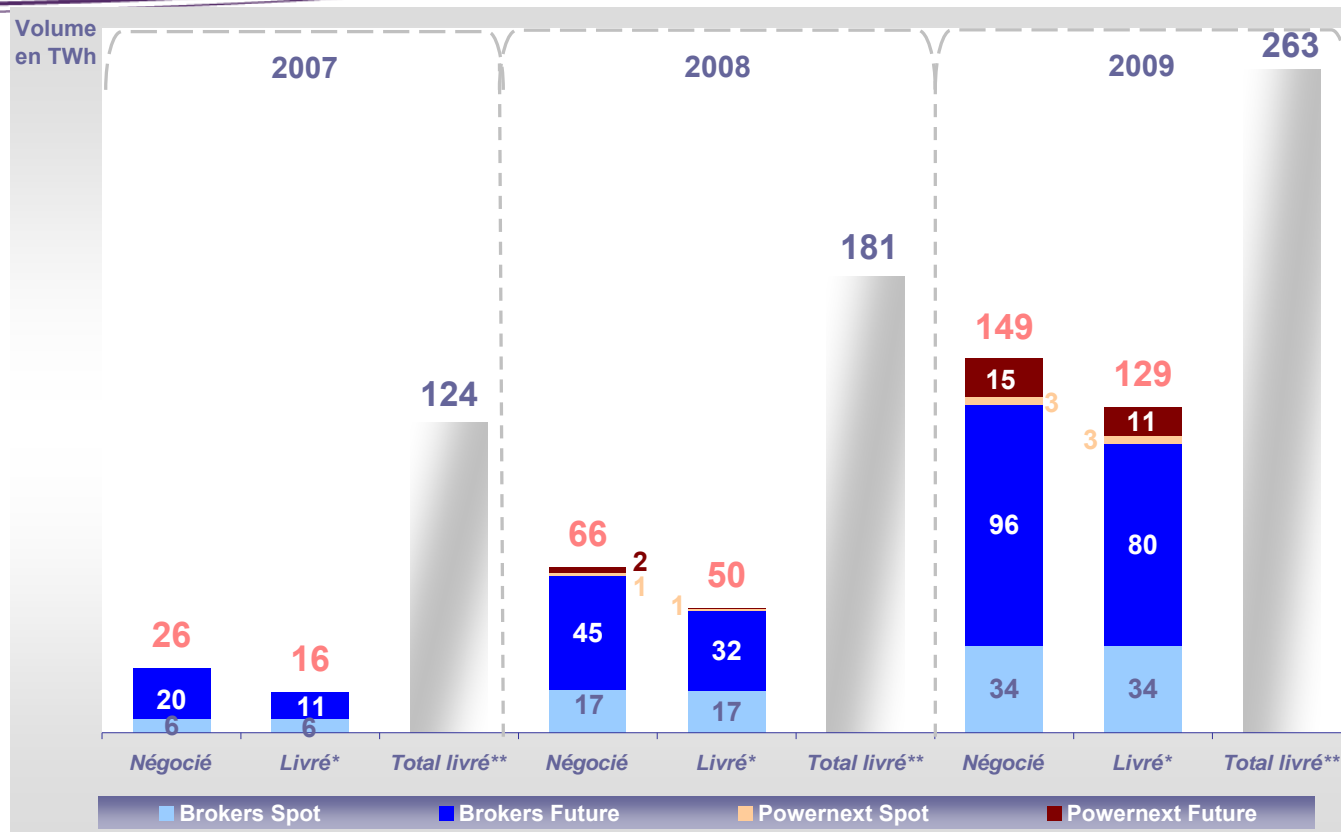


Le volume négocié correspond au volume total des transactions réalisées sur le marché intermédié au cours de la période analysée  
Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédié

Sources : Brokers, Powernext, GRT

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

## 2007 – 2009

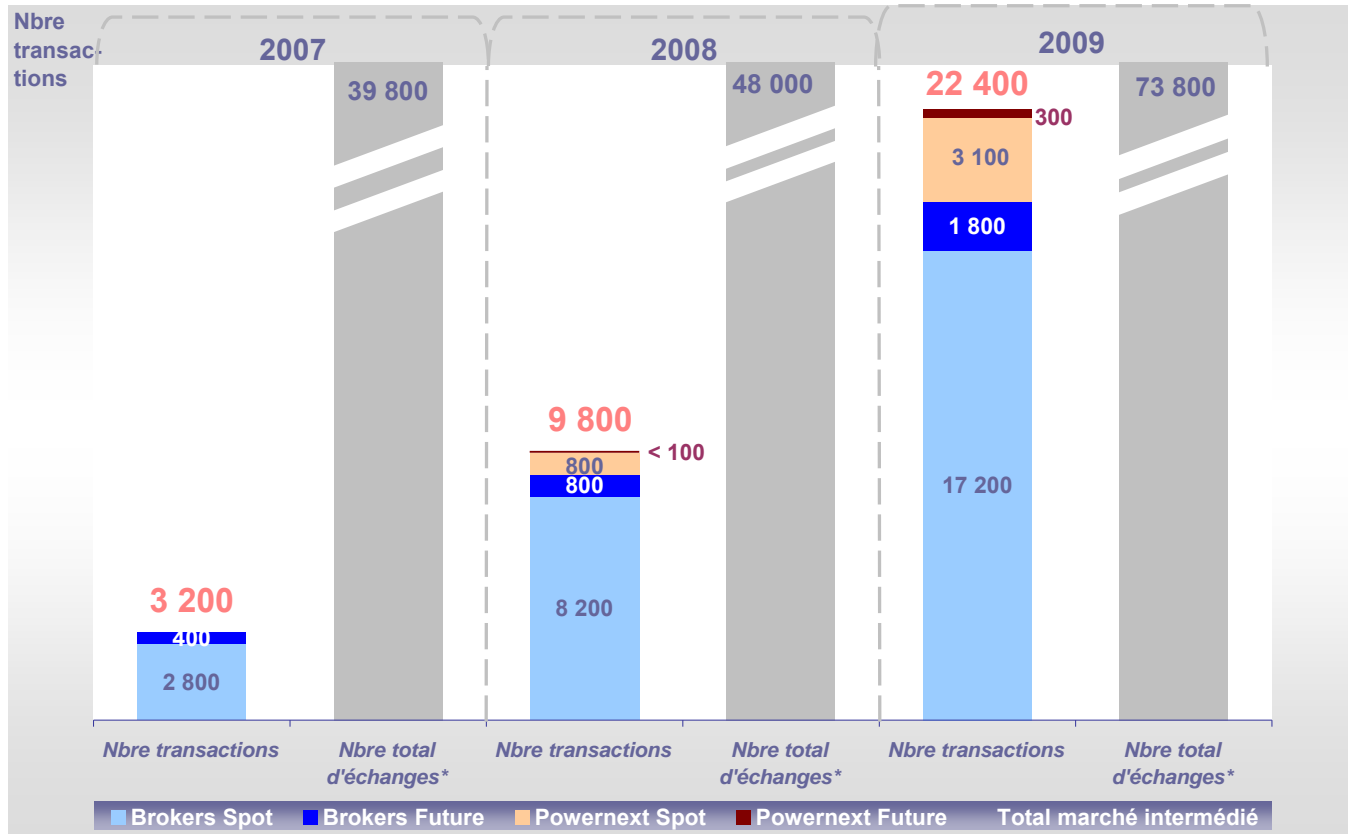


\* Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédié

\*\* 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.

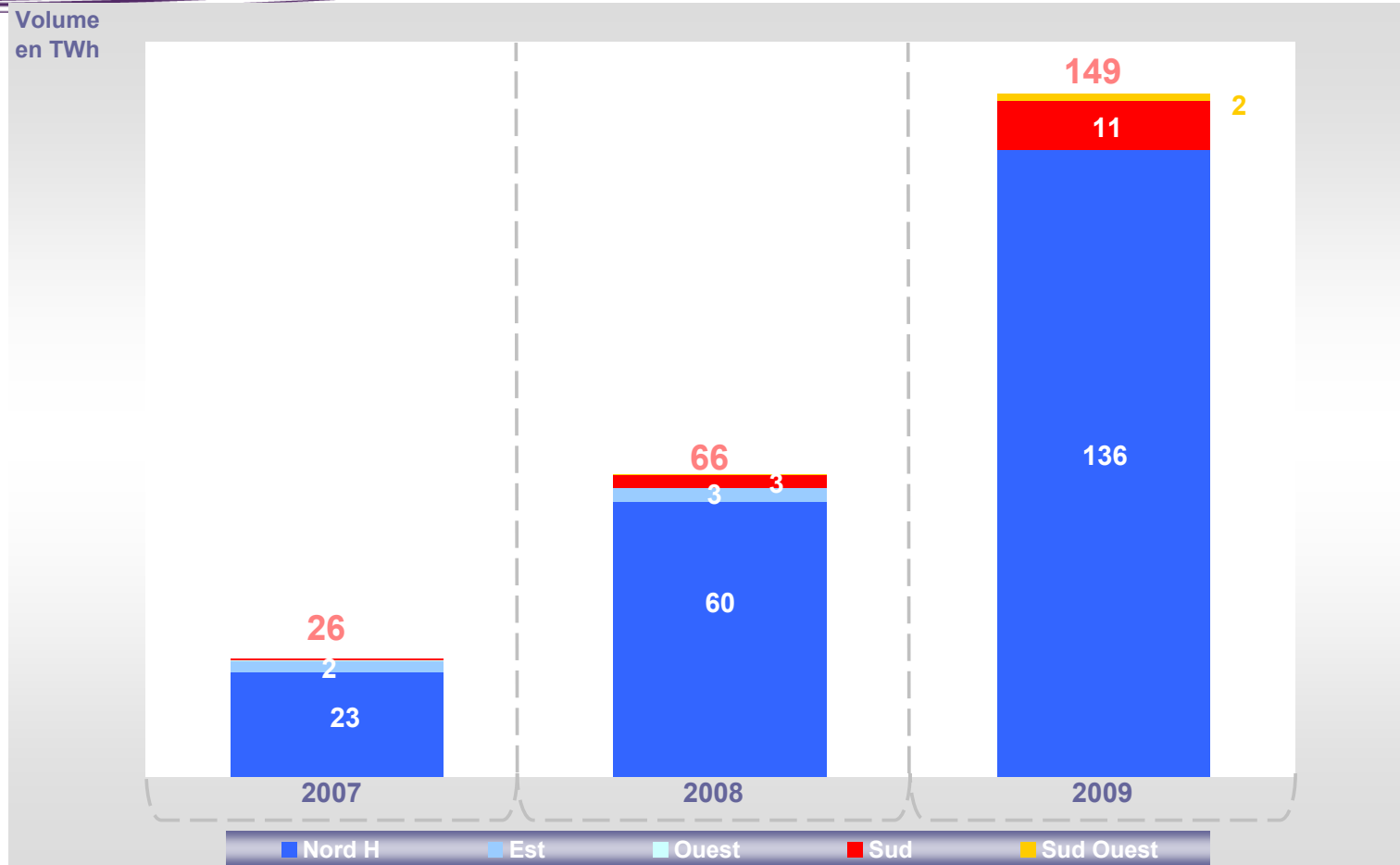
# Nombre de transactions sur le marché intermédié vs nombre total d'échanges aux PEG

2007 – 2009

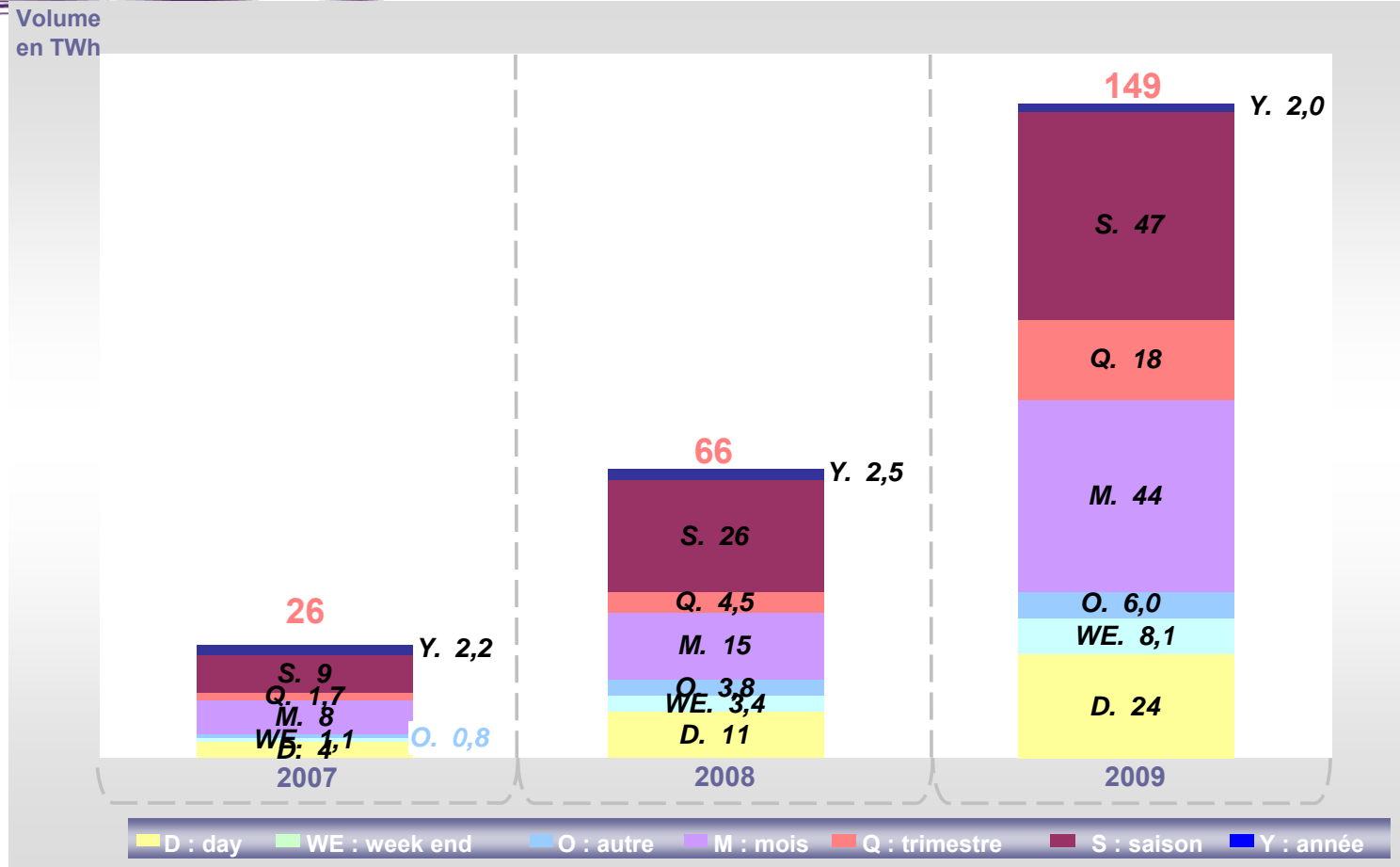


\* Le nombre total d'échanges comptabilise le nombre de nominations réalisées par les expéditeurs aux Points d'Echange de Gaz (PEG) et qui sont issues des échanges de gré à gré (intermédié ou bilatéral) et sur la plateforme Powernext Gas ainsi que les nominations des gestionnaires de réseau pour assurer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

# Répartition des volumes négociés par PEG sur le marché intermédié 2007 – 2009



# Répartition des volumes négociés par produit sur le marché intermédié 2007 – 2009

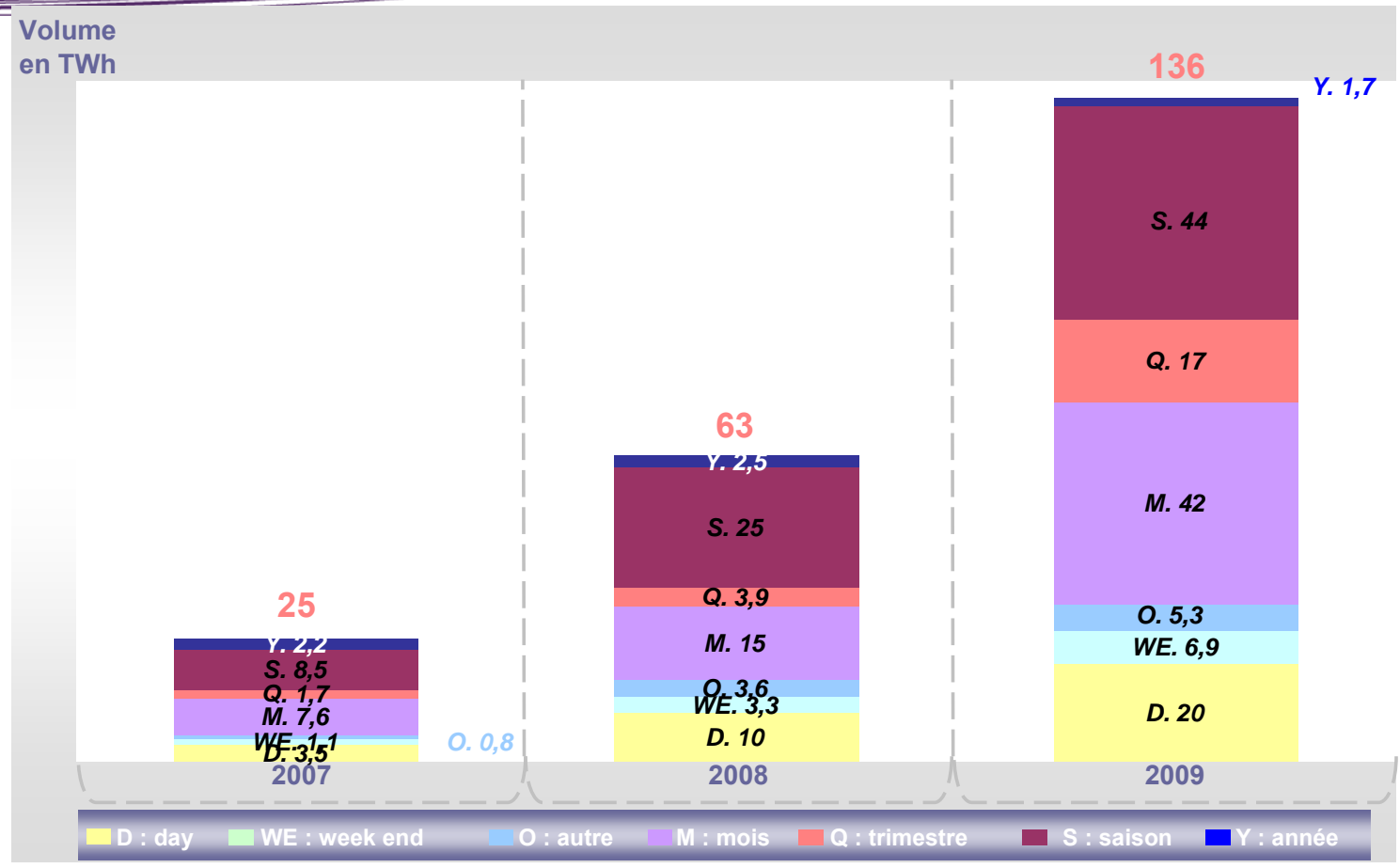


*Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.*

*Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)*

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

PEG Nord 2007–2009



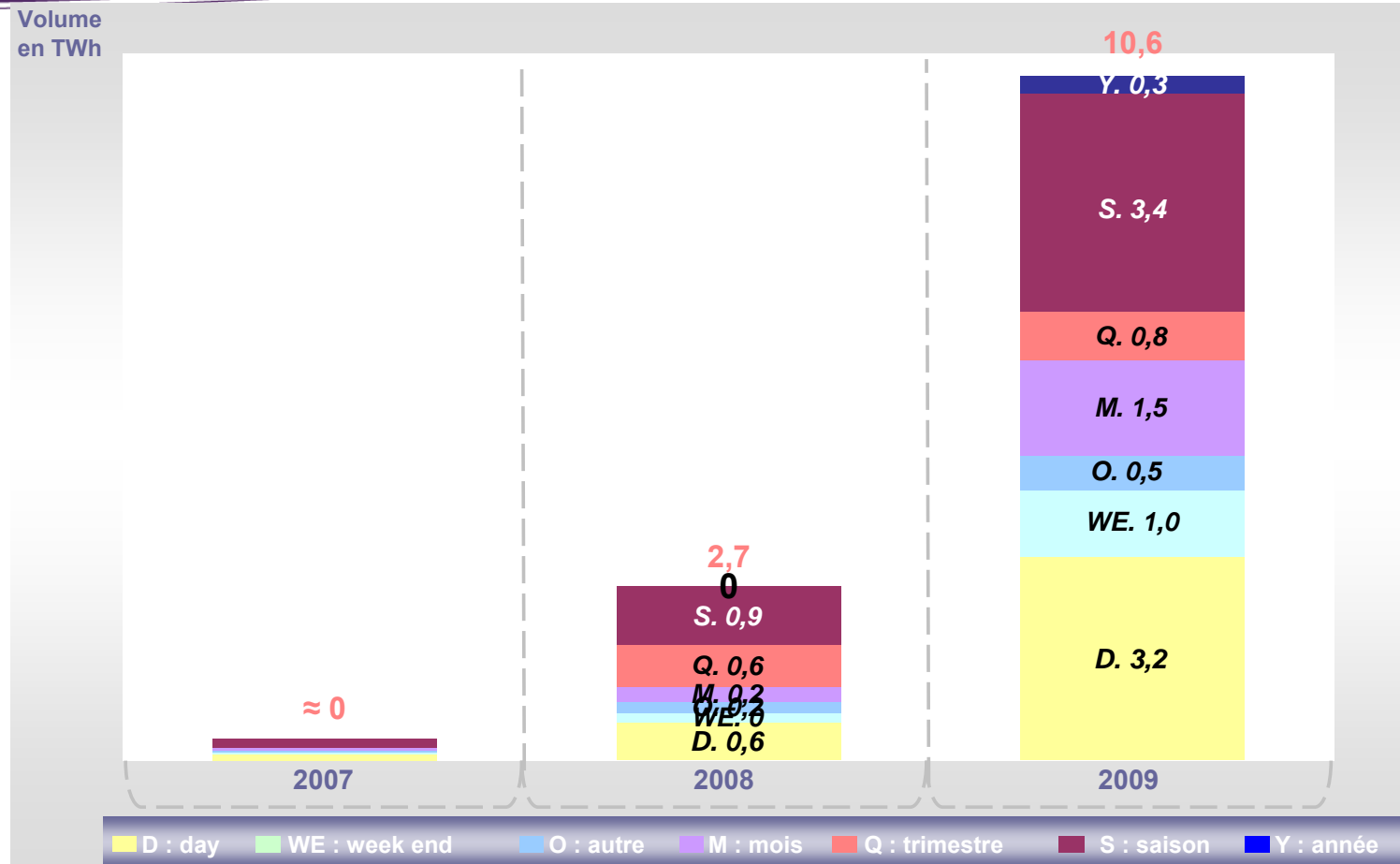
**Note :** produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.  
 Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)  
 PEG Nord avant 2009 : PEG Nord-H + Est + Ouest





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

PEG Sud 2007–2009

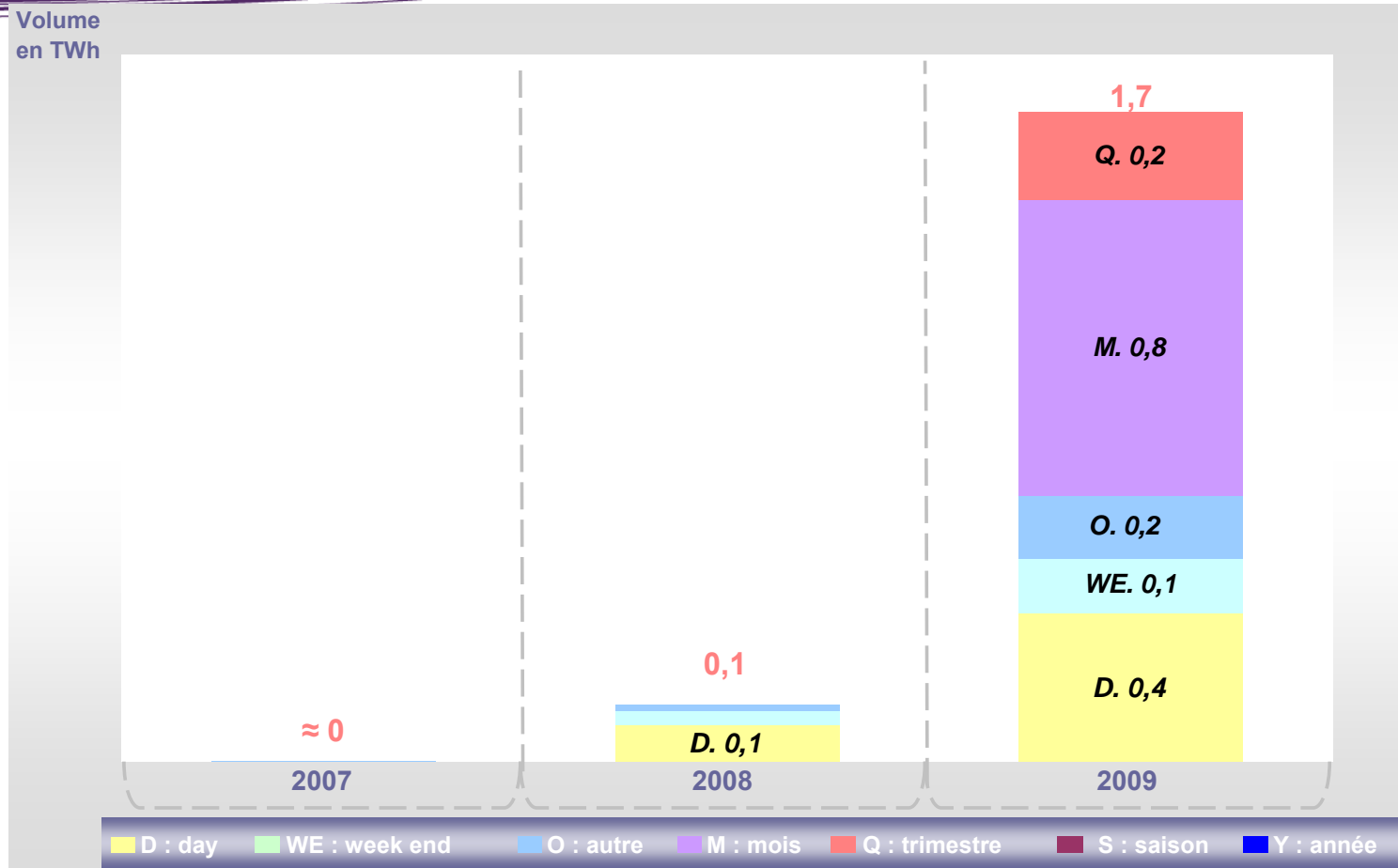


*Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.*

*Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)*

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

PEG Sud Ouest 2007–2009



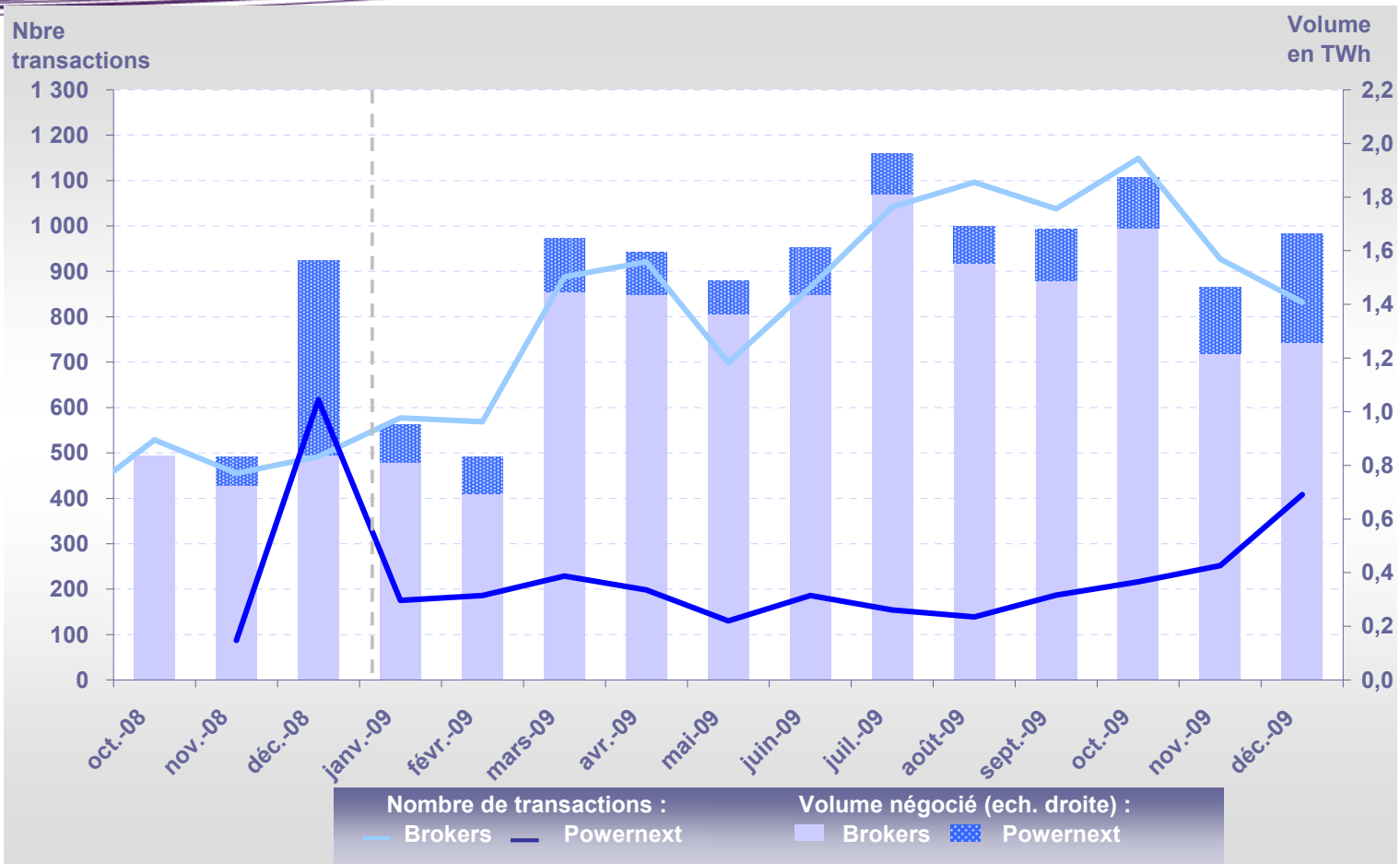
**Note :** produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)

Sources : Brokers, Powernext

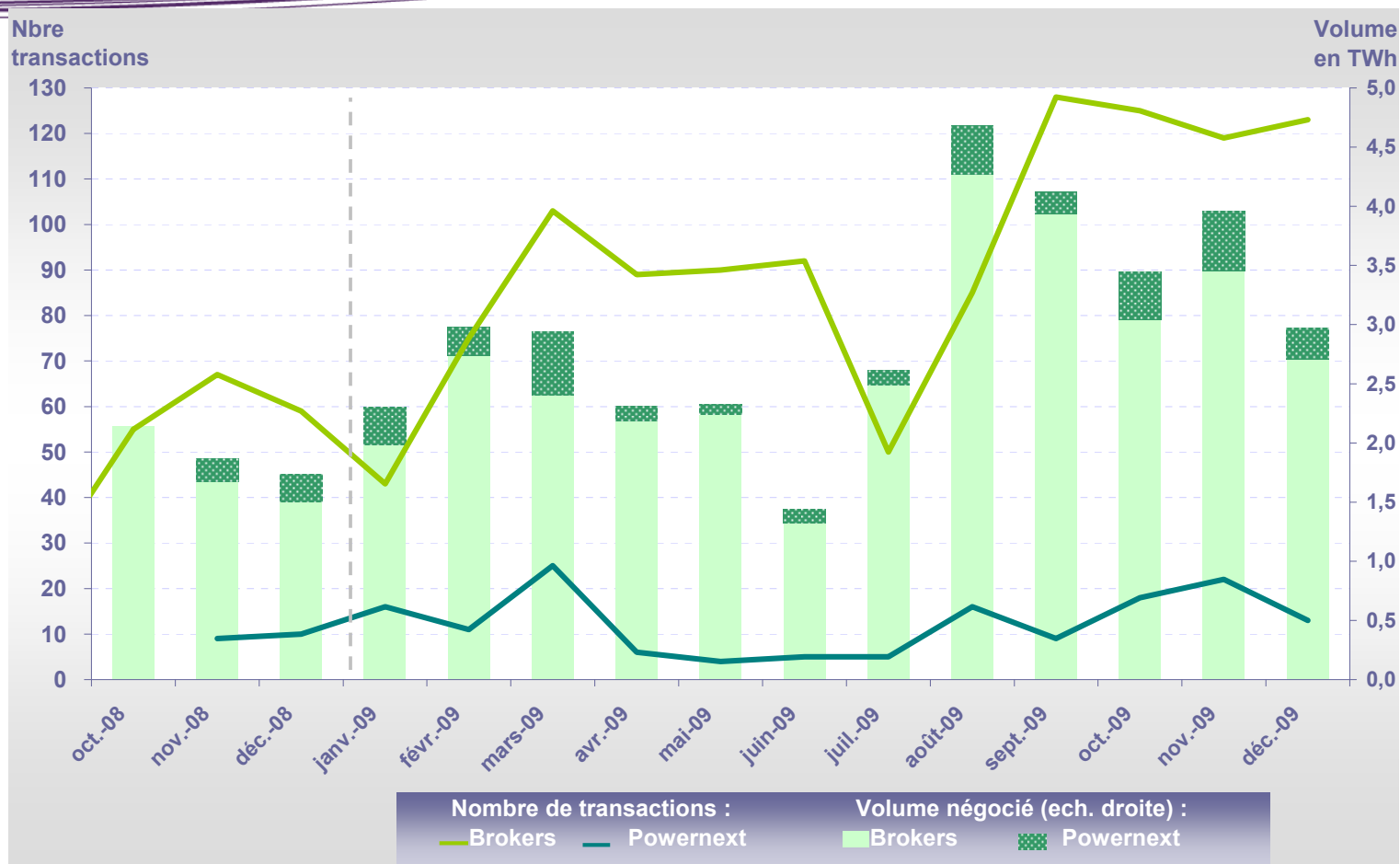
# Volume des opérations Day-ahead sur le marché intermédié

## 12 mois glissants



# Volume des opérations M+1 sur le marché intermédié

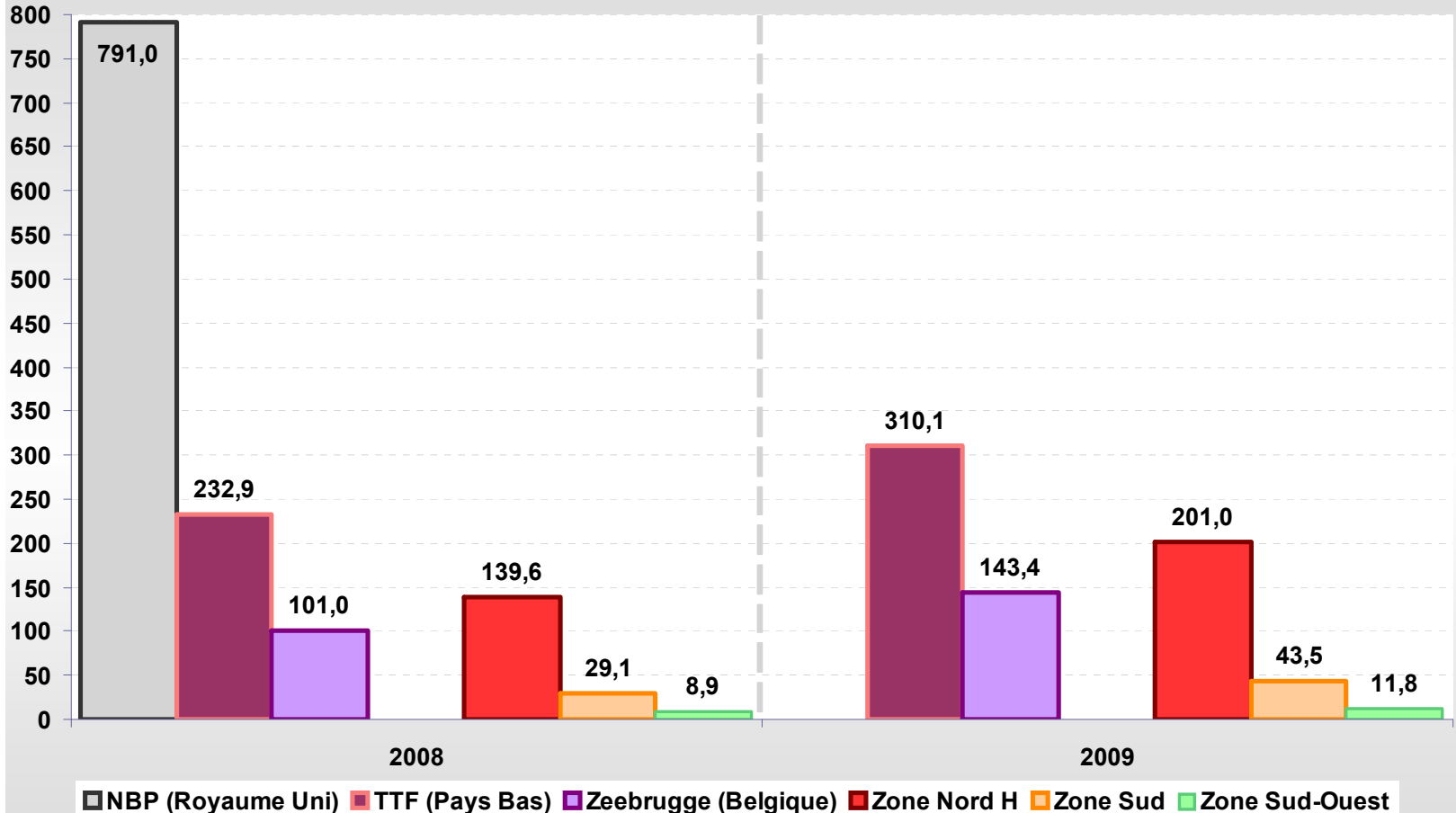
## 12 mois glissants



# Volumes livrés sur les principaux hubs européens 2008

Volume  
en TWh

- Volume livré en 2008-2009 -

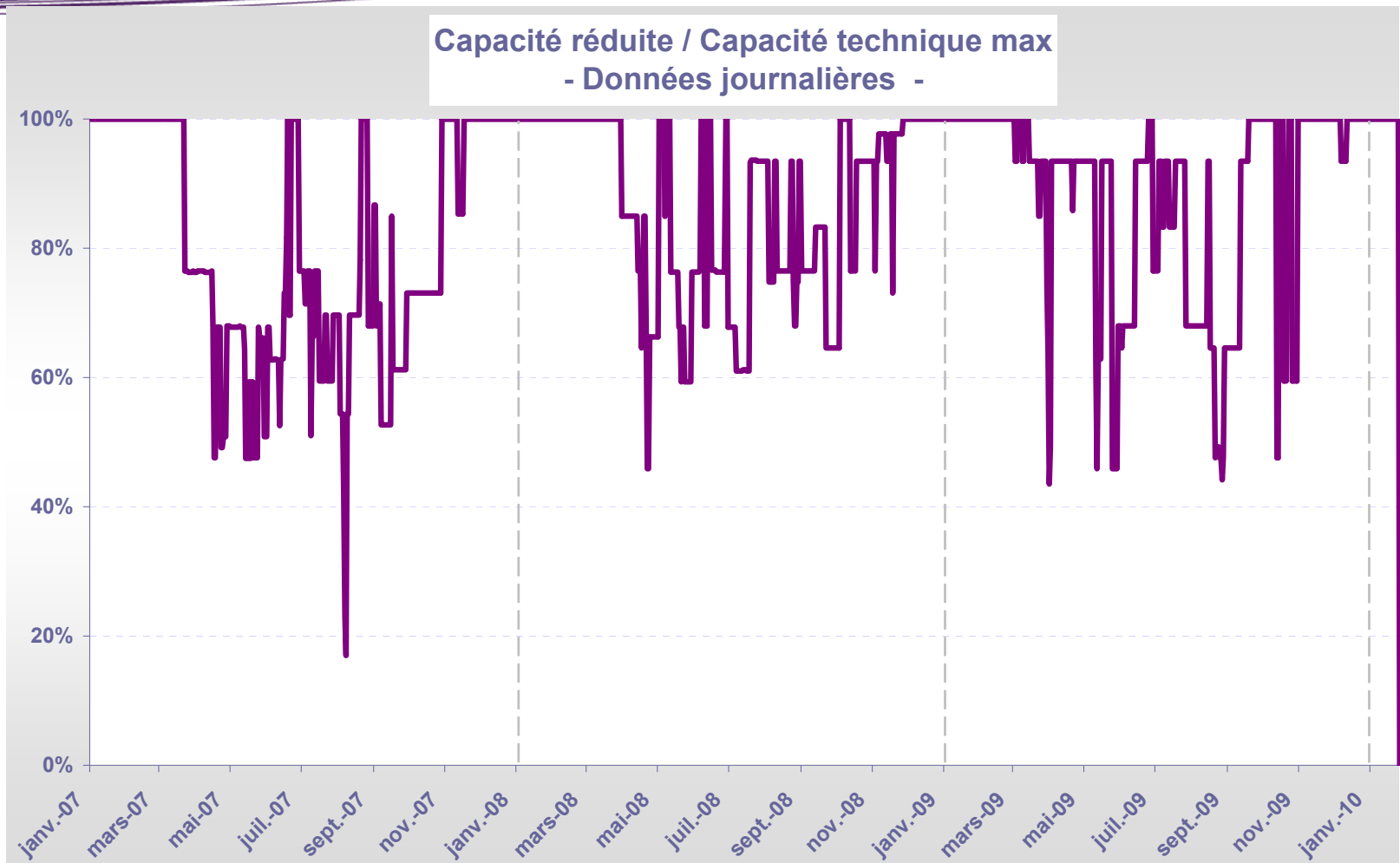


# Cahiers des indicateurs gaz

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

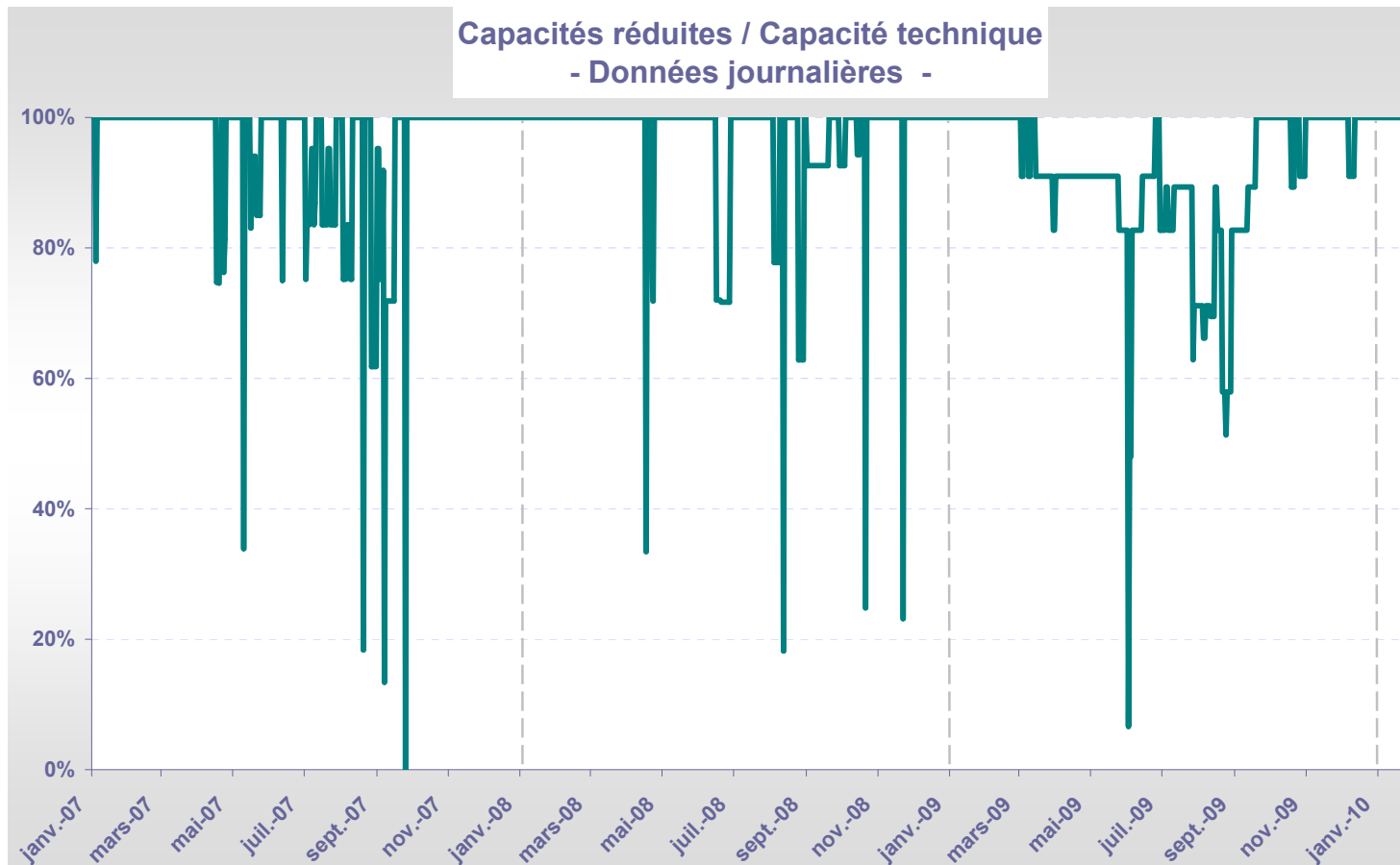
# Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Taisnières H

**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)



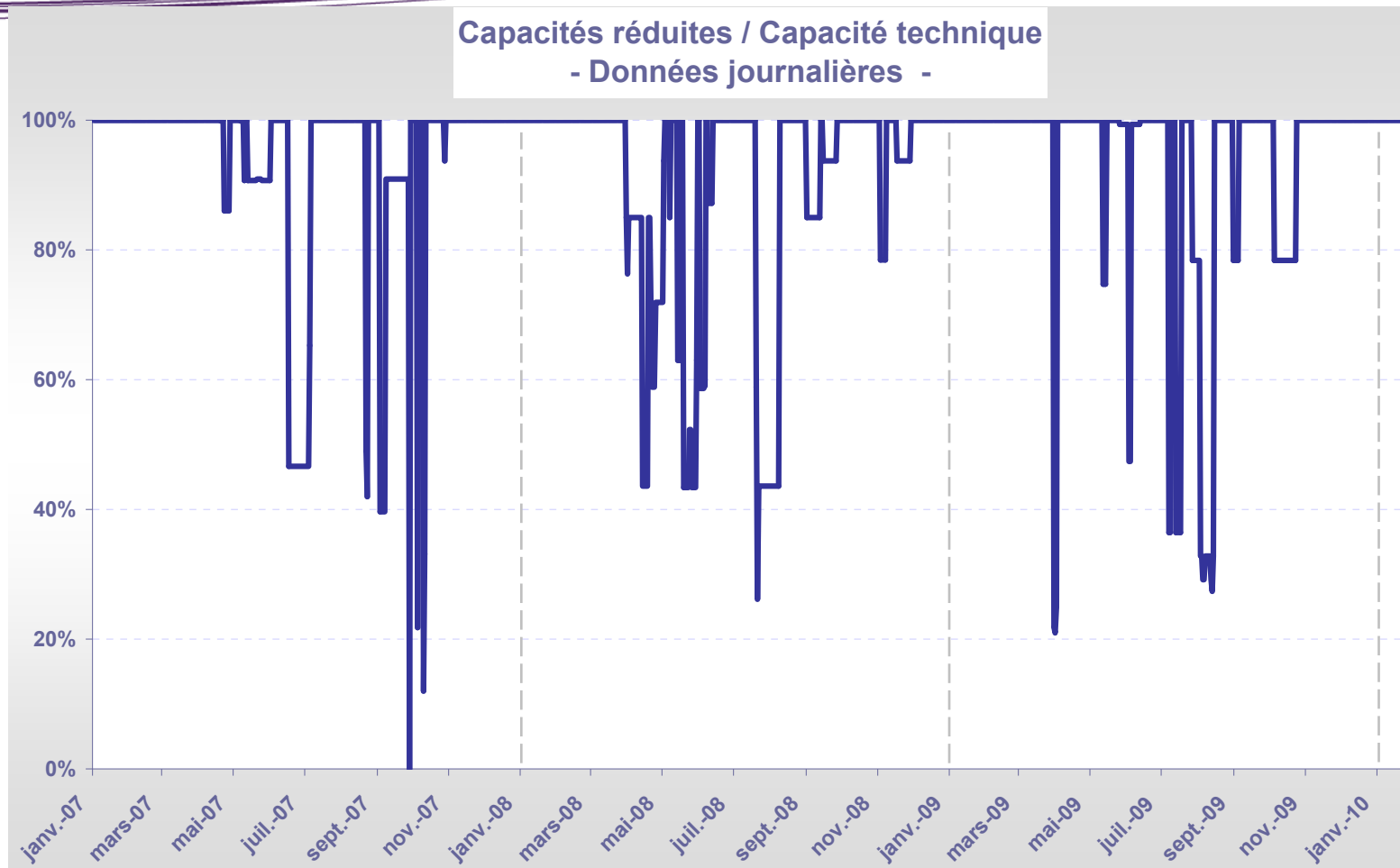
Note : en 2009, la totalité de la capacité offerte à Taisnières H est ferme

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

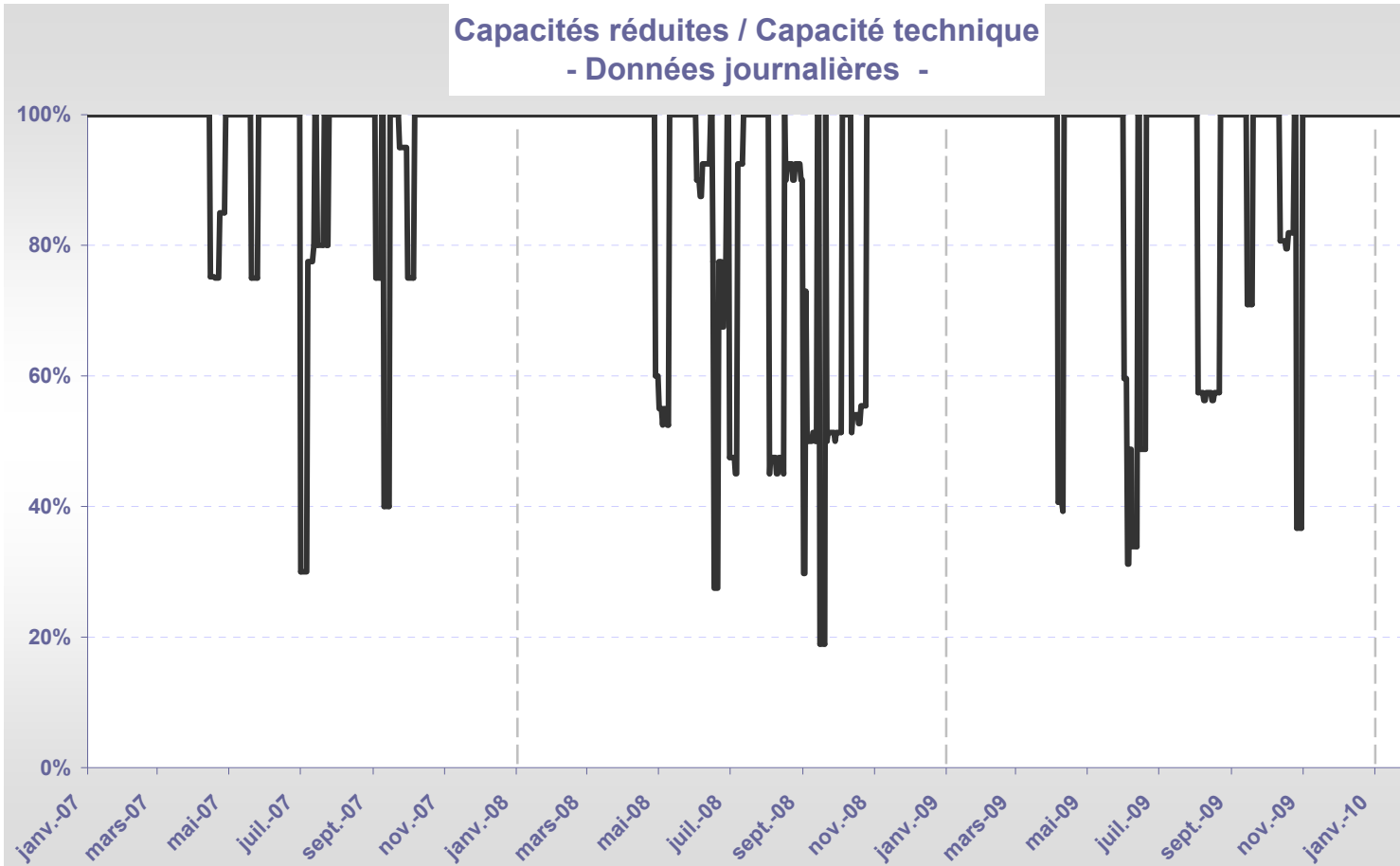




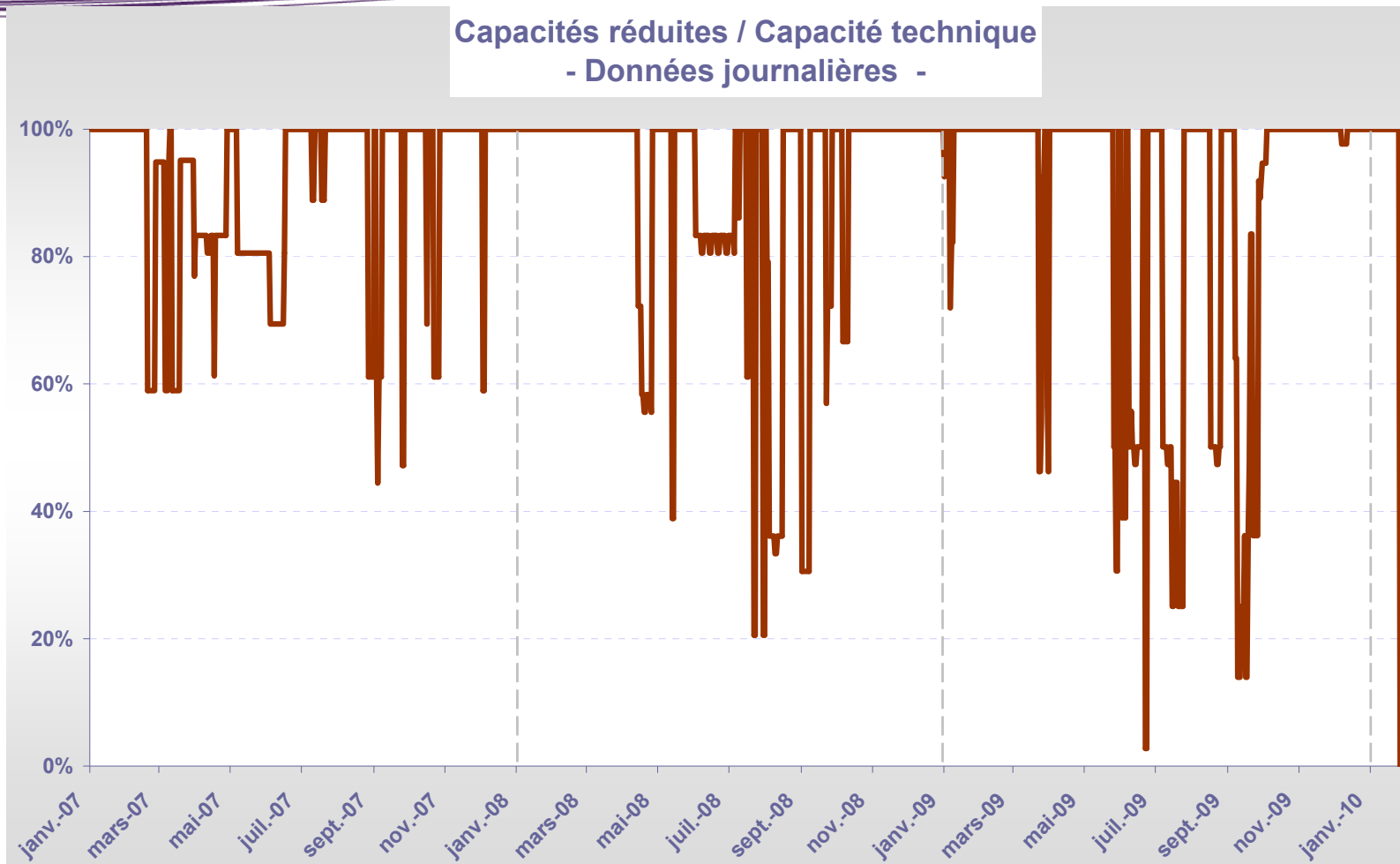
# Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Obergailbach



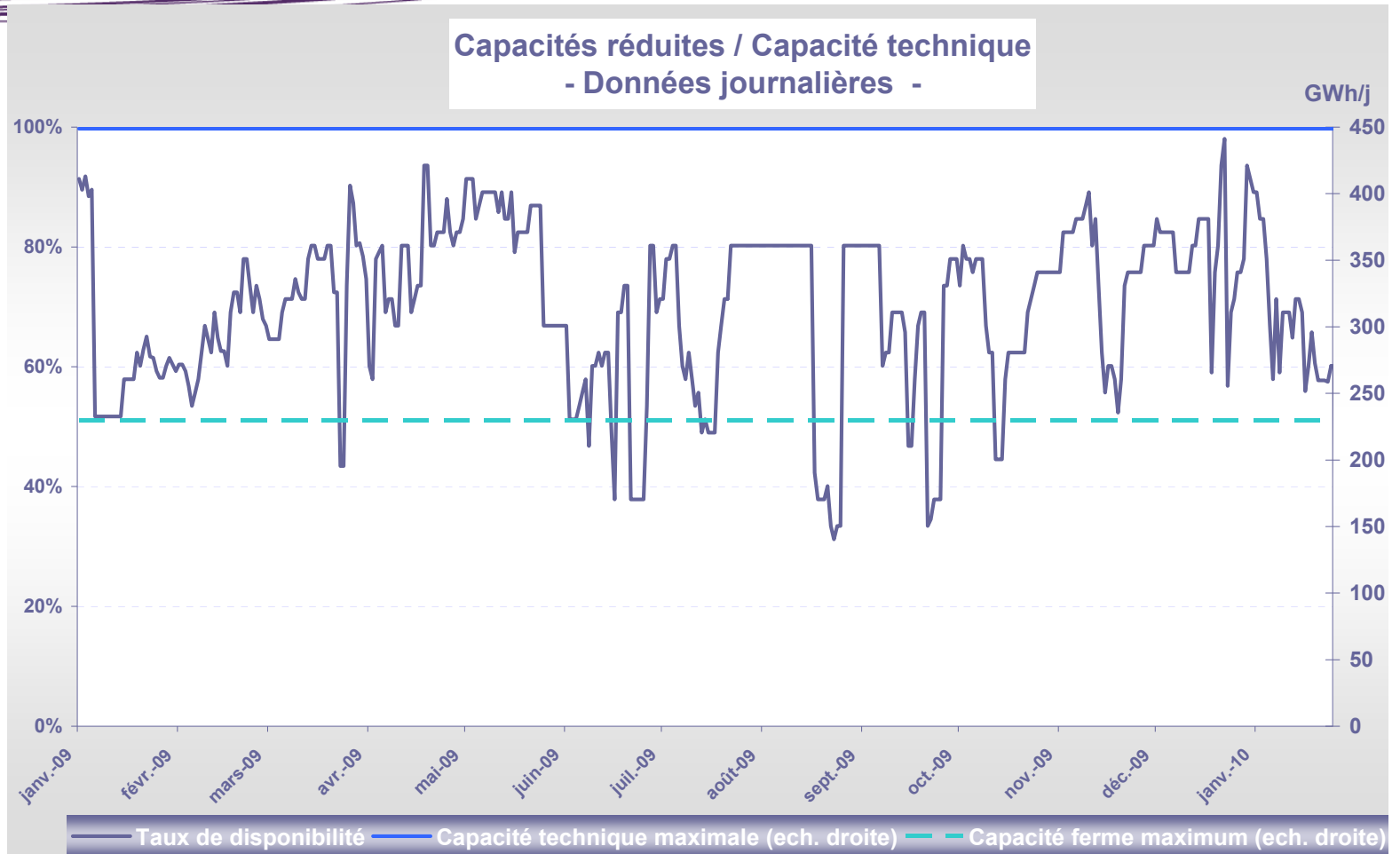
# Taux de disponibilité PEG Sud : point d'entrée Fos Tonkin



# Taux de disponibilité Montoir



# Taux de disponibilité PEG Sud : liaison Nord-Sud



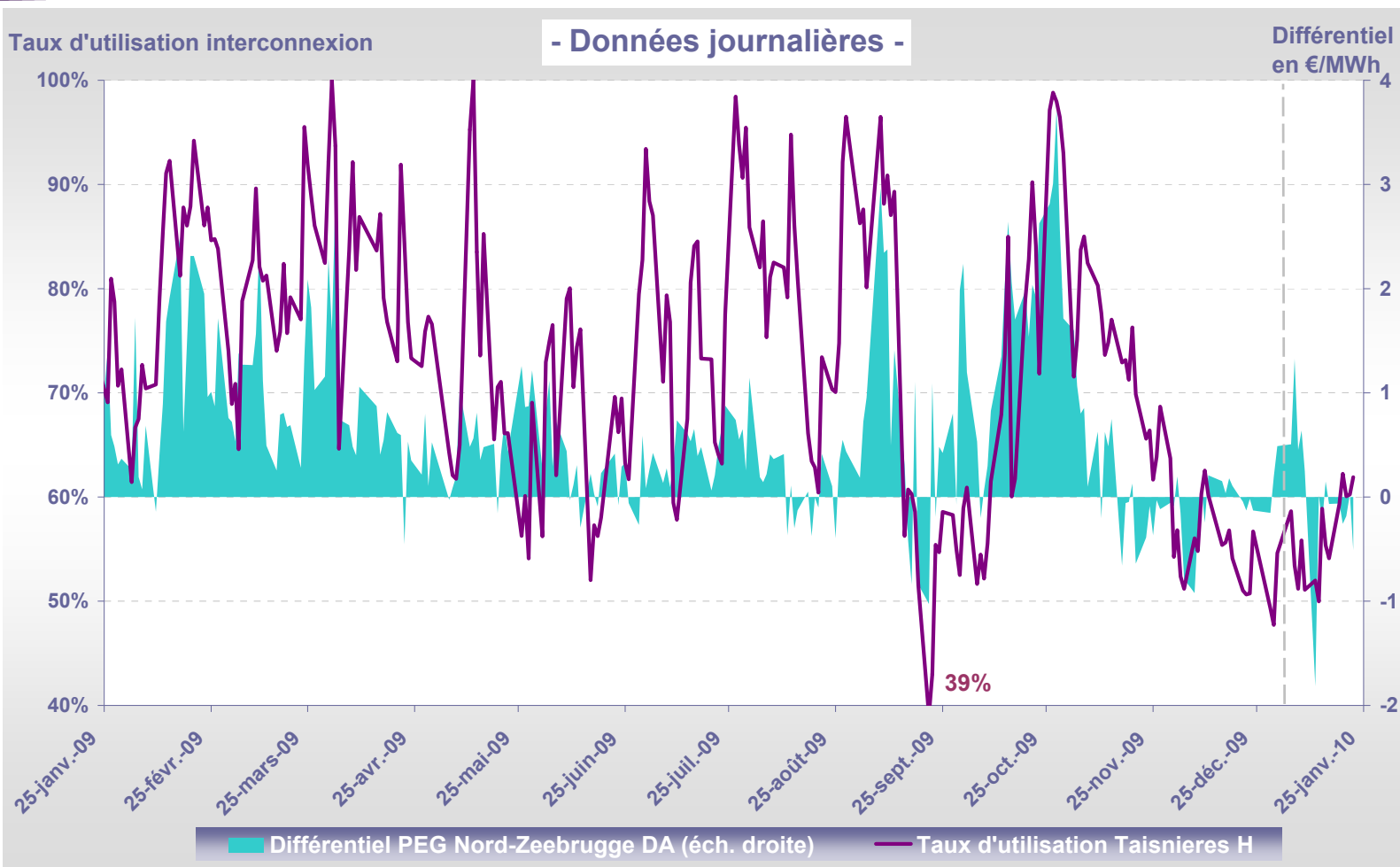
Note : données non disponibles avant janvier 2009

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

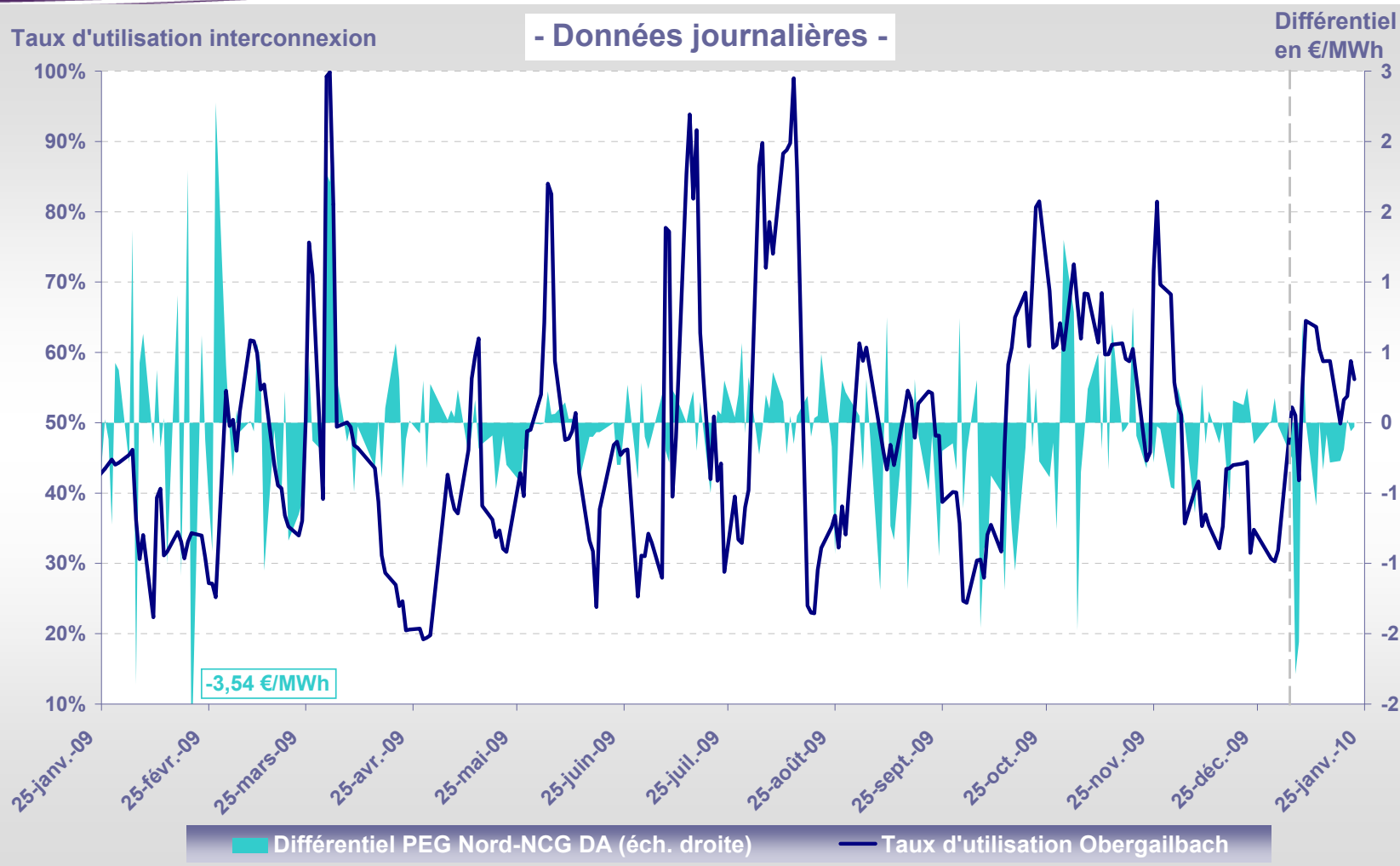
**Taux d'utilisation : Ratio Quantités allouées/ Capacité réduite :**

\* 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

