L'équilibre offre-demande d'électricité pour l'hiver 2016-2017

27 janvier 2017



Communication sur l'analyse prévisionnelle

- Publication de l'étude saisonnière le 8 novembre : cette étude fait le point de la situation « à date », s'agissant de la disponibilité du parc, ce sont les données renseignées par les producteurs qui font foi. L'étude, pour la première fois, a présenté une analyse du risque sous la forme d'un différentiel de température par rapport aux normales.

- La situation étant exceptionnelle, RTE a actualisé son étude saisonnière le 28 novembre.

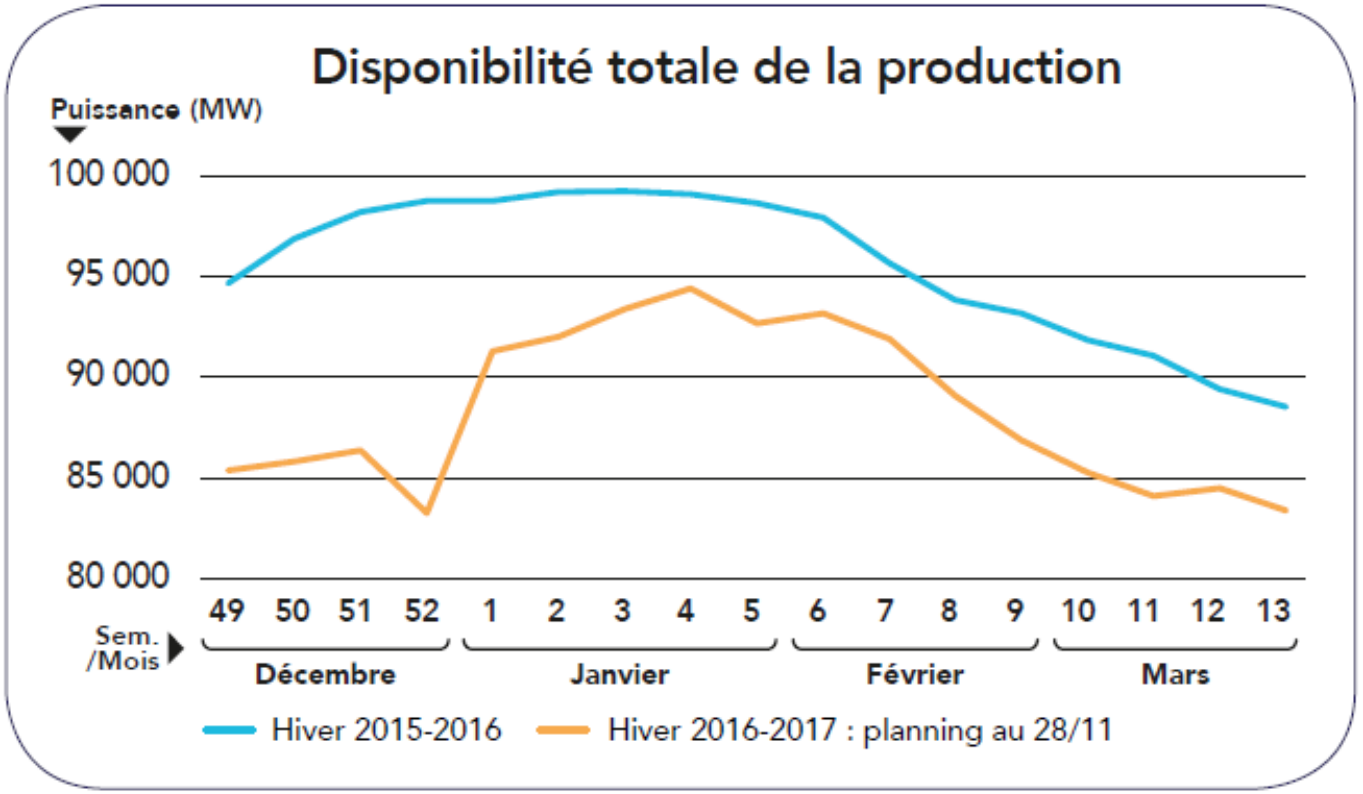
- RTE a ensuite actualisé régulièrement les différentes hypothèses. Les parties prenantes du système électriques ont été informées le 13 janvier de l'analyse détaillée pour la semaine du 16. Des messages ont été adressés aux acteurs de façon quotidienne et le site web de RTE a été actualisé.

Rappel du message : un hiver électrique sous haute surveillance

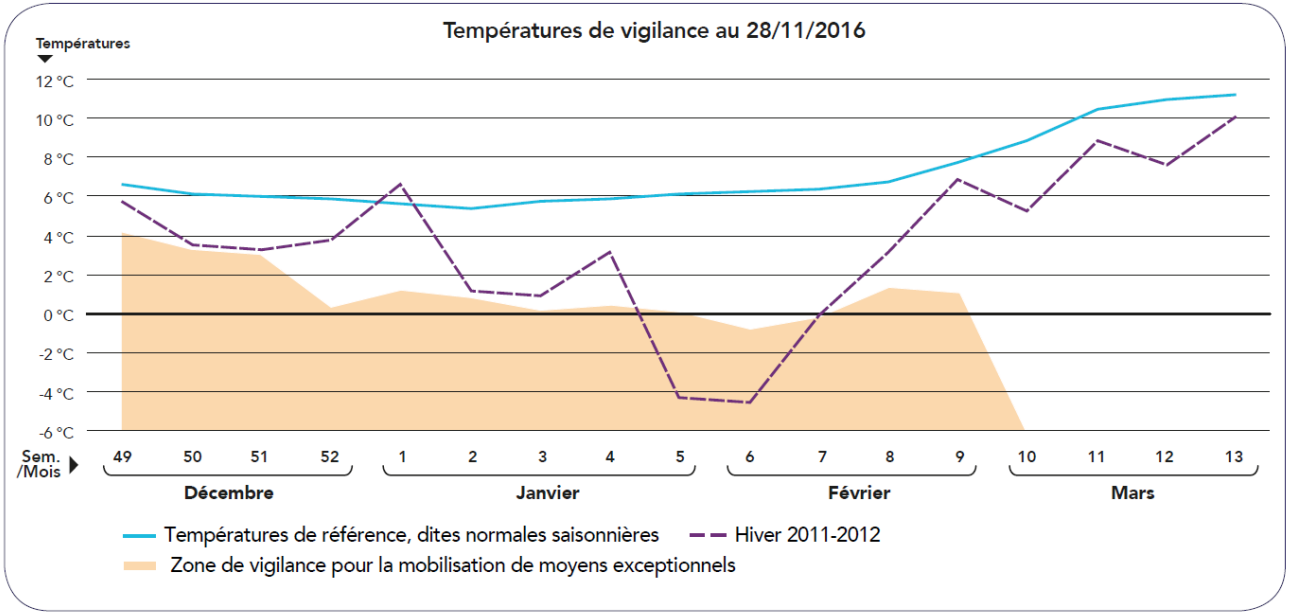
- Un approvisionnement électrique plus délicat que les hivers précédents
- Une disponibilité du parc nucléaire historiquement basse
- Une importance renforcée des ENR, de l'effacement, des économies d'énergie et des importations

- Une alimentation électrique assurée en cas d'hiver normal
- Une alimentation électrique fragile en cas de vague de froid
- Des solutions exceptionnelles mises en œuvre par RTE pour limiter le risque de coupures en cas de froid intense et durable ou de dégradation de la disponibilité production

Une disponibilité prévisionnelle du parc de production en en nette baisse (selon les données de production disponibles au 28/11/2016)



Les températures à risque sont en dessous des normales de saison (selon les données de production disponibles au 28/11/2016)

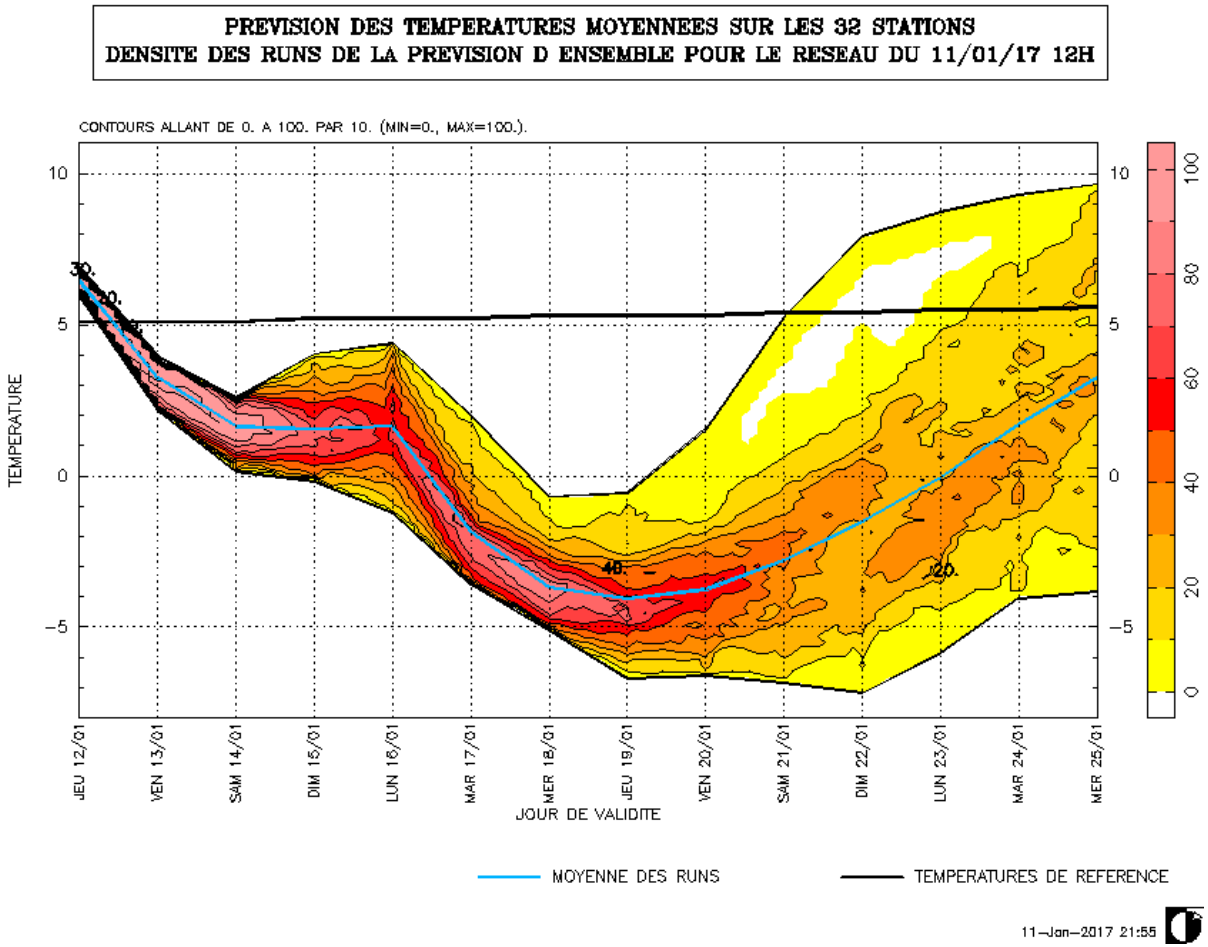


- En décembre, il faudrait une température moyenne inférieure au minimum de 3°C aux normales de saison pour avoir à mobiliser des solutions exceptionnelles
- Des périodes de tensions possibles en décembre, janvier et février



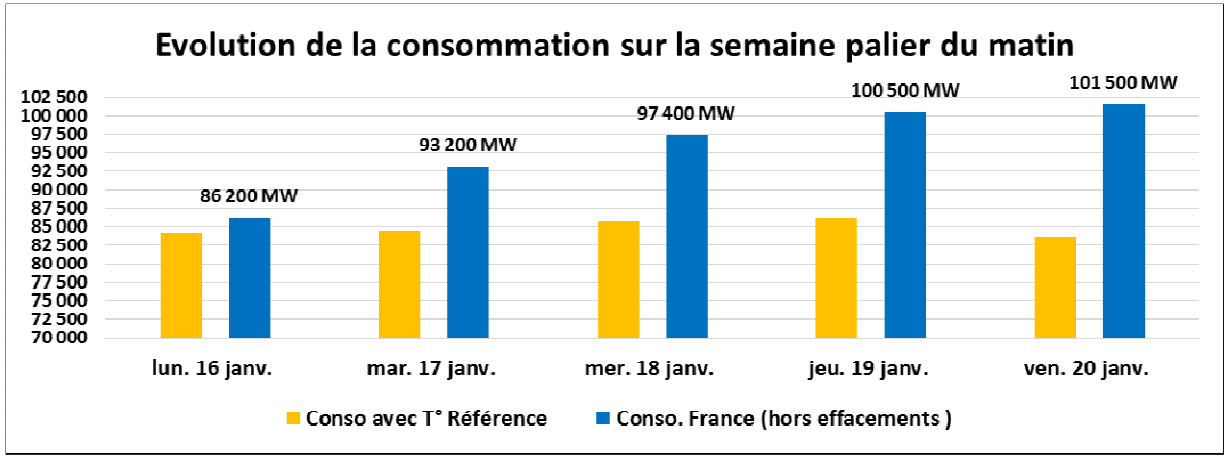
Une vague de froid à partir du 17 janvier

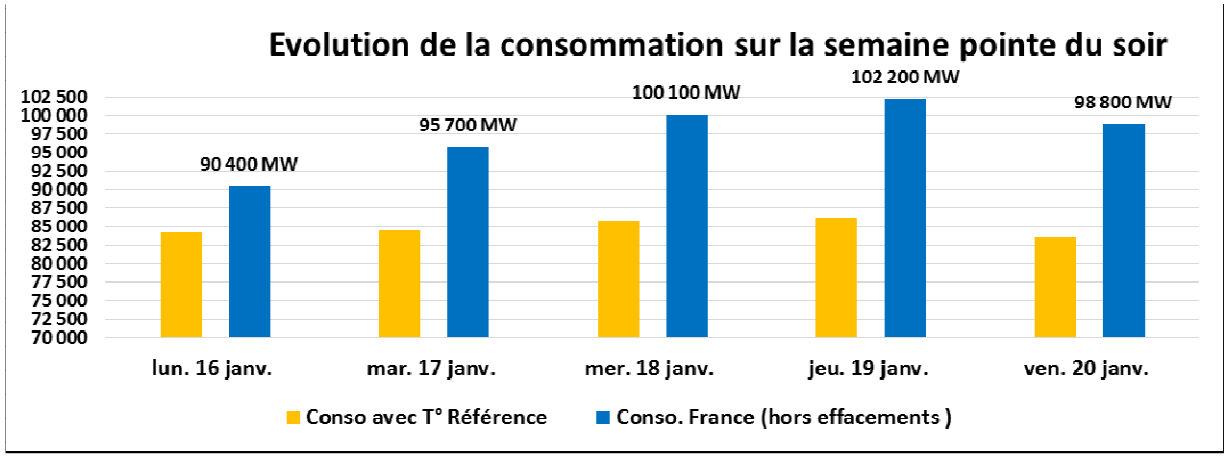
Le 11 janvier des températures de 8 à 9°C sous les normales annoncées par Météo France



Vague de froid semblable à février 2012
(une fois tous les 20 ans)

Prévisions de consommation dans les conditions de cette vague de froid en date du vendredi 13 janvier





Un consommation au niveau du pic historique de février 2012

Vision de l'équilibre du système électrique en date du vendredi 13 janvier 2017

- Un consommation supérieure à 100 GW
- Une disponibilité de la production d'environ 89 GW
- Une disponibilité des importations estimée à 5 GW.
- Un volume d'effacements (Tarifaire, AOE, Mécanisme de capacité) de 2,5 GW
- **Un déficit prévisionnel maximal de 5,5 GW pour couvrir la demande**

Des solutions pour préserver l'alimentation électrique

SOLUTIONS EXCEPTIONNELLES

Des solutions exceptionnelles

- **Appels aux gestes citoyen avec mise en place de l'alerte Eco2mix**
- **Activation de l'interruptibilité par RTE : 1 500 MW**
- **Baisse de la tension électrique sur les réseaux de distribution de 5% par RTE : 4 000 MW (consommations de Marseille et Paris réunies)**
- **Délestage programmé, momentané et tournant, en ultime solution, pour préserver l'alimentation électrique du plus grand nombre possible**

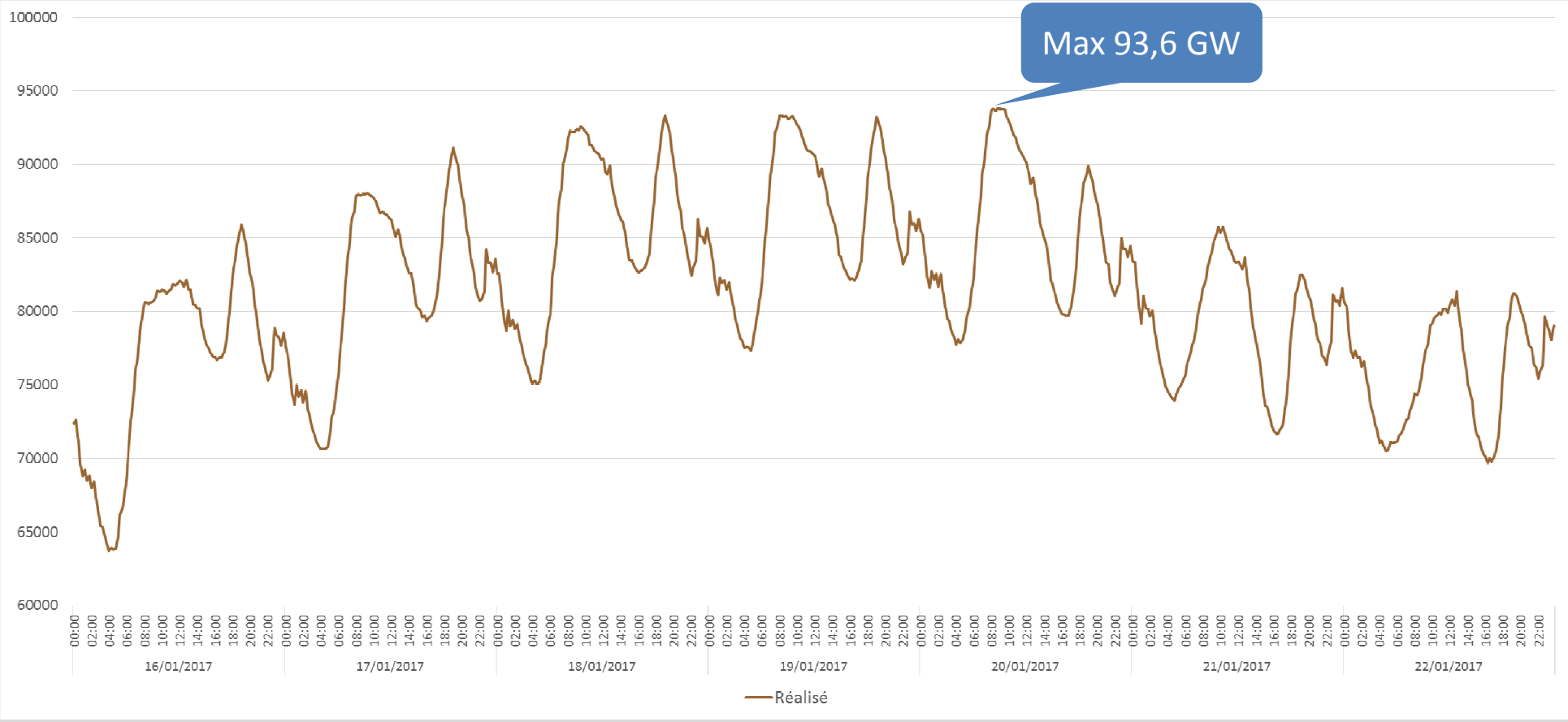


Dans le week-end 14 et 15 janvier révision à la hausse des températures

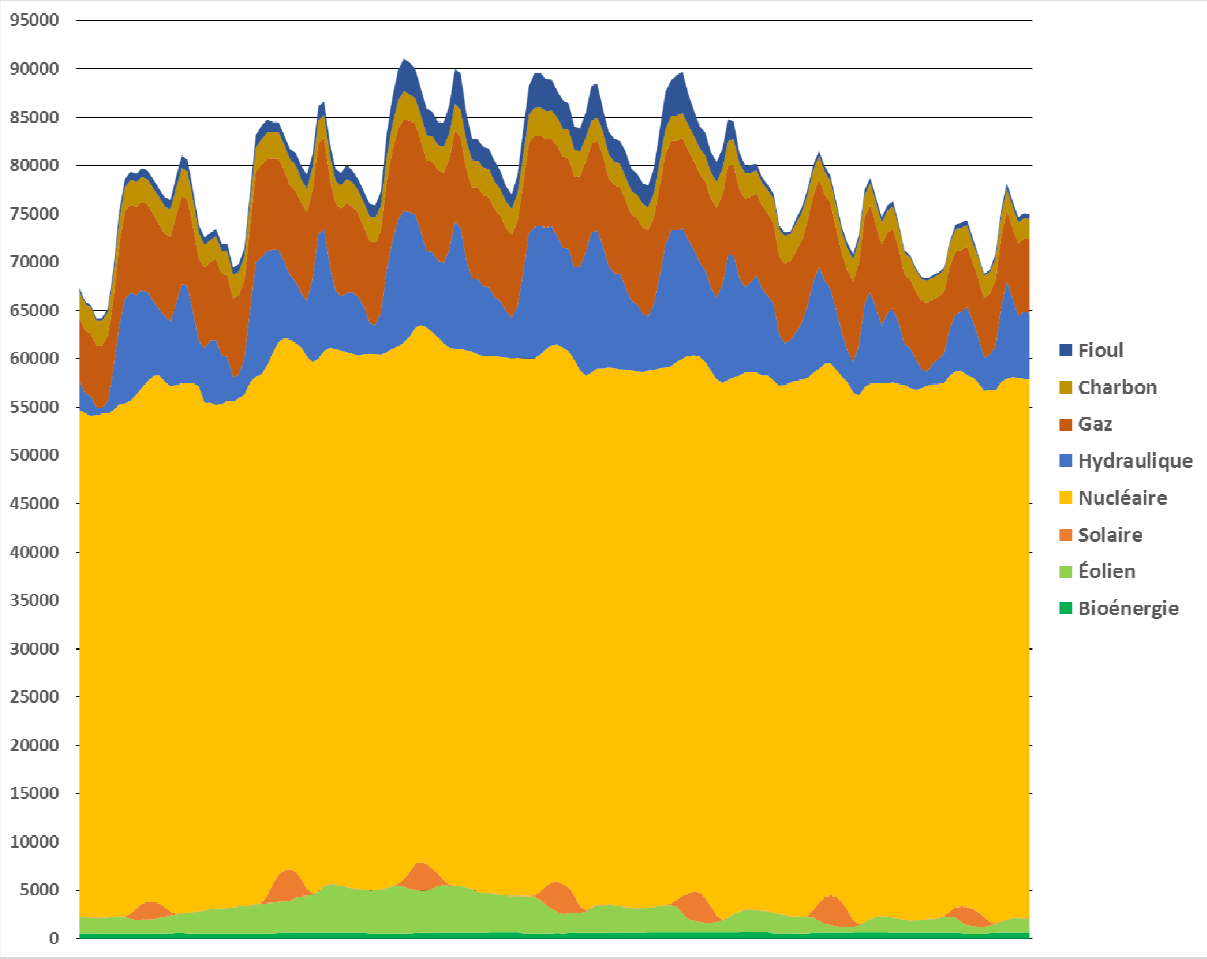
Des températures moins froides de 2 à 3℃ annoncées par Météo France

- Des températures plus douces que la vague de froid décennale
- Une prévision de consommation revue à la baisse de 5 à 7 GW
- Résorption du déficit prévisionnel sous l'effet de cette baisse
- La situation reste sous forte vigilance compte tenu :
  - d'importations limitées par des contraintes à l'étranger
  - de marges d'exploitation sous le critère de sûreté
  - le risque d'utilisation des premiers leviers exceptionnels (interruptibilité et -5%Un) ne peut être écarté en cas d'aléas en temps réel

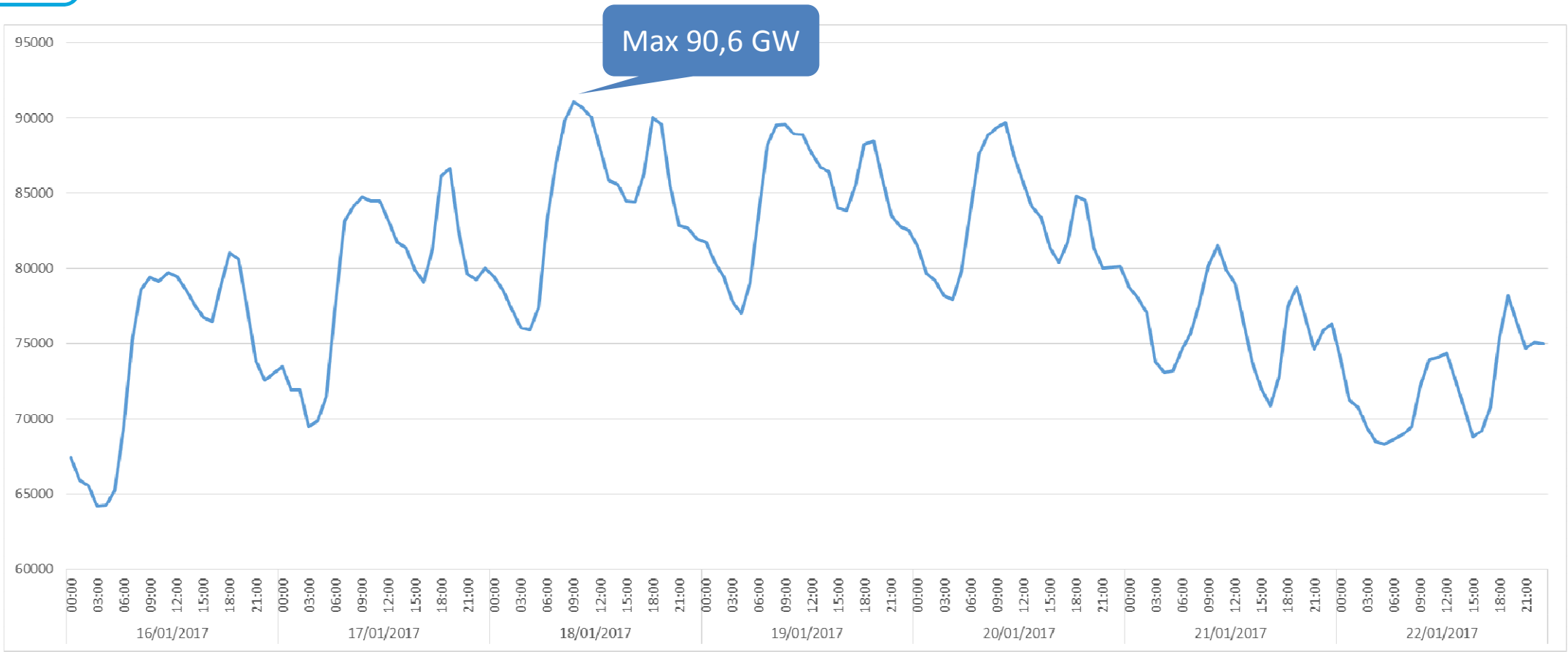
Réalisation de la consommation avec effacements



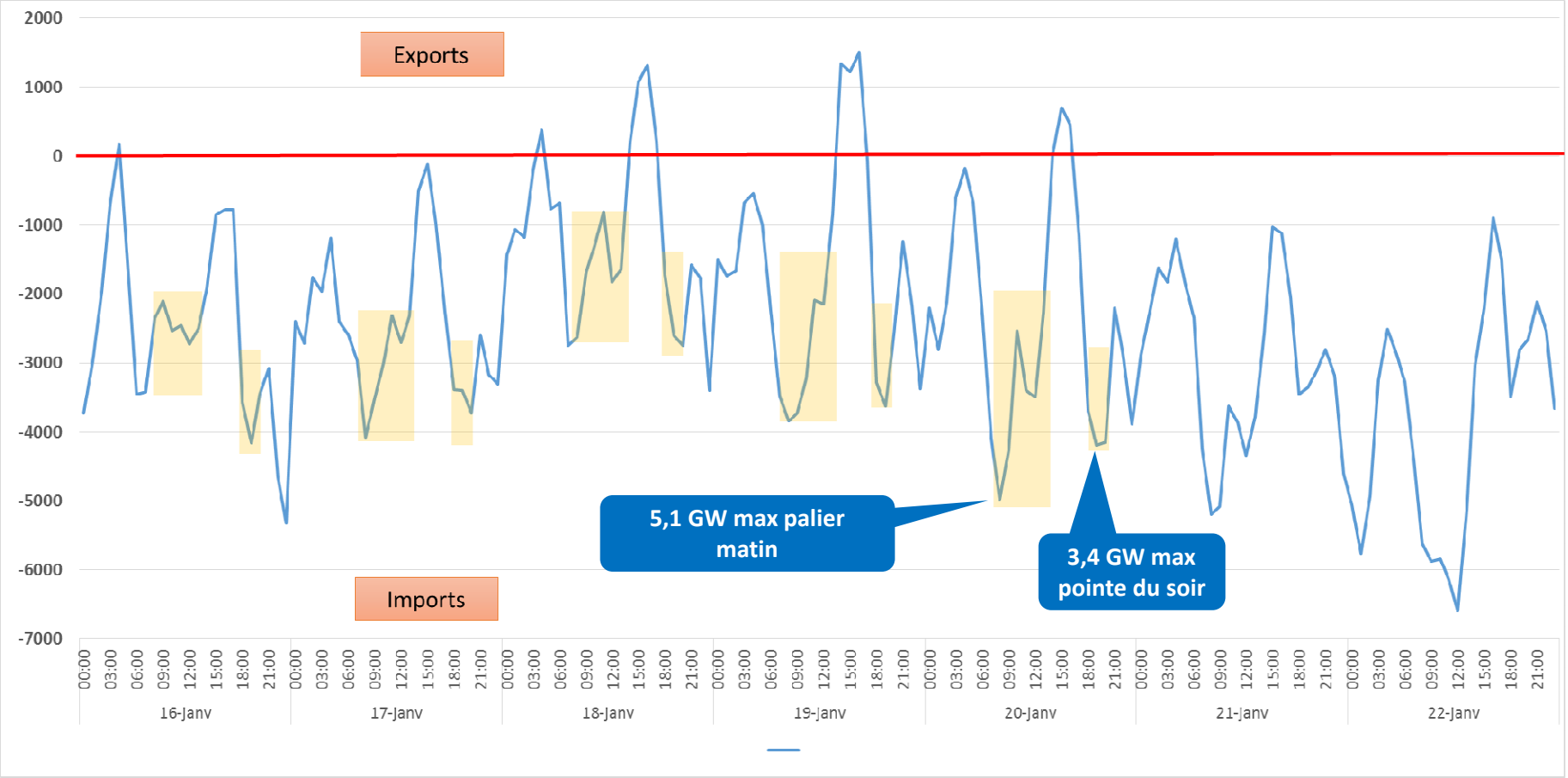
Mix énergétique sur la semaine



Niveau de production injecté sur le réseau



Solde des échanges entre la France et l'étranger



Solde des échanges entre la France et l'étranger

Moyenne sur la pointe du matin (8h-13h) sur la semaine



Une forte coopération des GRT voisins de la France pour mettre en place des solutions permettant de maximiser les capacités d'importations dans un contexte générale de tension sur l'équilibre offre demande et de flux contraints

Moyenne sur la pointe du soir (18h-20h) sur la semaine



La contribution des effacements contractualisés avec RTE dans le cadre de l'AOE

Jeudi 19 Janvier

	06h30	07h00	07h30	08h00	08h30	09h00	09h30	10h00	10h30	11h00
Volumes activés (en MW)	183	198	283	667	666	581	581	519	313	212

Défaillance totale : 33 MW* (sur un total de 667 MW) → 4,9% de défaillance

Vendredi 20 Janvier

	06h30	07h00	07h30	08h00	08h30	09h00	09h30	10h00	10h30	11h00	11h30
Volumes activés (en MW)	201	204	217	488	498	590	538	519	519	244	3

Défaillance totale : 59 MW* (sur un total de 590 MW) → 10% de défaillance

** Sous réserve du contrôle de réalisé*

4



Le froid s’est maintenu jusqu’au 26 janvier

Un équilibre offre demande sous forte vigilance

- Une consommation soutenue mais inférieure à la semaine précédente
- Des aléas sur la production nombreux et jusqu'à 2 600 MW le 20 janvier
- Un niveau d'import toujours entre 3 et 5 GW
- La sollicitation des effacements contractualisés avec RTE lundi, mercredi et jeudi. Mercredi jusqu'à 1200 MW dont 1080 MW d'effacement en réserve rapide.
- La journée de mercredi 25 janvier a finalement été la journée la plus tendue des 2 dernières semaines.



Et pour la suite de l’hiver…

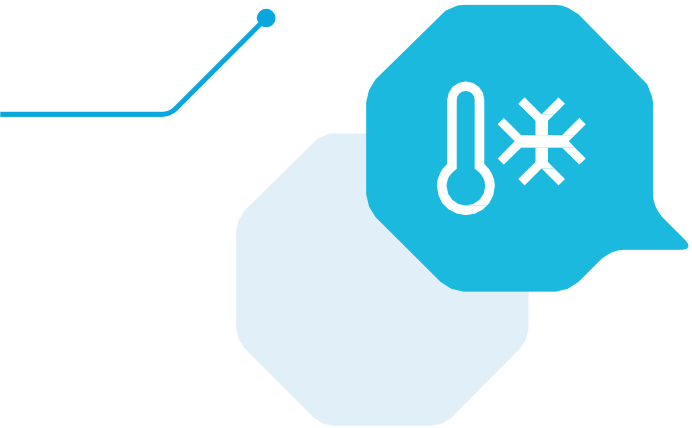
L’équilibre offre demande reste sous forte vigilance

- La disponibilité de la production va décroitre en février

- Les températures de vigilance restent autour de 6℃ sous les normales

  Pas d’alerte météo à ce stade

- Les stocks hydraulique en France et à l’étranger sont au plus bas des 10 dernières années



MERCI DE VOTRE ATTENTION