



# Sécurisation du passage des hivers

12 Décembre 2022

## Explications sur le délestage programmé

## 01 Le contexte électrique français



# Pourquoi un plan d'urgence de sécurisation des hivers ?

Un contexte de fragilité particulière de la sécurité d'approvisionnement en électricité

A l'image des deux hivers précédents, l'hiver 2022-2023 est identifié **à risque dans les bilans prévisionnels** et met le **système électrique français sous vigilance renforcée** dès l'automne. Plusieurs facteurs d'incertitude sont à prendre en compte pour cet hiver :



➤ **La continuité de l'approvisionnement en gaz** en provenance de la Russie et son impact sur le système électrique



➤ **La disponibilité effective du parc nucléaire cet hiver**, qui dépendra de la bonne réalisation des travaux sur les réacteurs concernés par le phénomène de corrosion sous contrainte

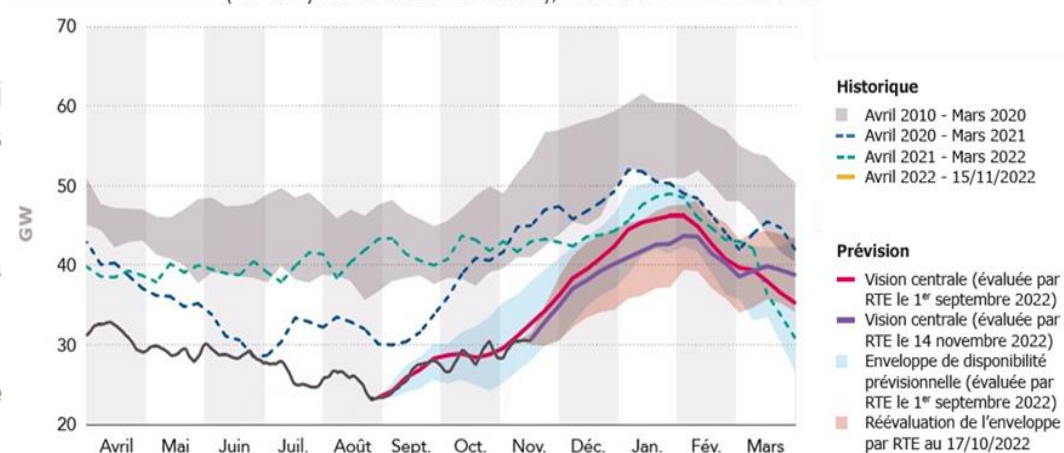


➤ **Les stocks hydrauliques dans les barrages**, suite à la sécheresse exceptionnelle de l'été 2022



➤ **Le bon fonctionnement des marchés européens de l'électricité** et le degré de solidarité en Europe

Disponibilité prévisionnelle du parc nucléaire sur le prochain hiver  
(en moyenne hebdomadaire), vue du 15 novembre 2022

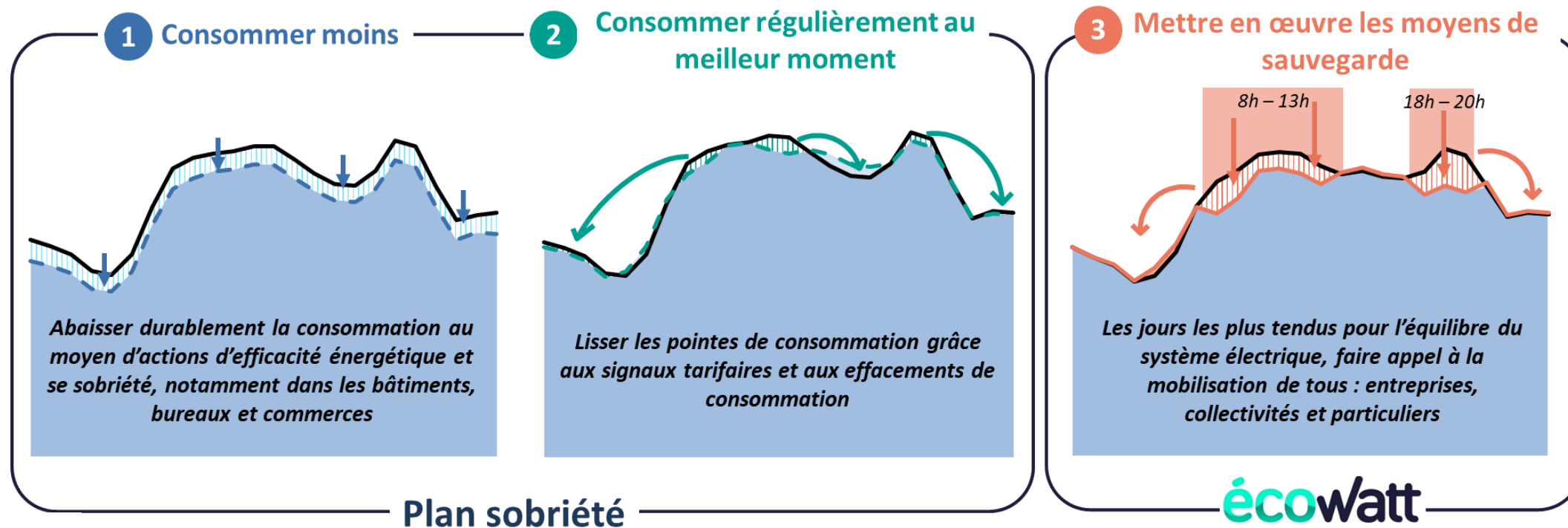


**Les leviers d'action sur la production sont très faibles. Sans agir sur la consommation, des coupures sont inévitables. RTE a lancé le Plan d'Urgence de Sécurisation des Hivers pour renforcer les leviers de maîtrise de la consommation.**

# Leviers d'action sur la consommation

La maîtrise de la consommation est le principal levier pour améliorer la sécurité d'approvisionnement pour l'automne et l'hiver 2022-2023

La période la plus à risque est identifiée sur le plateau du matin : 8h-13h et à la pointe du soir : 18h-20h.  
Les leviers de maîtrise de la consommation s'adressent à tous les segments de consommateurs :



# Ecowatt : l'alerte météo du système électrique

Le dispositif Ecowatt est prévu pour signaler les périodes de tension sur le système électrique et susciter les réductions de consommation qui permettront d'éviter les coupures

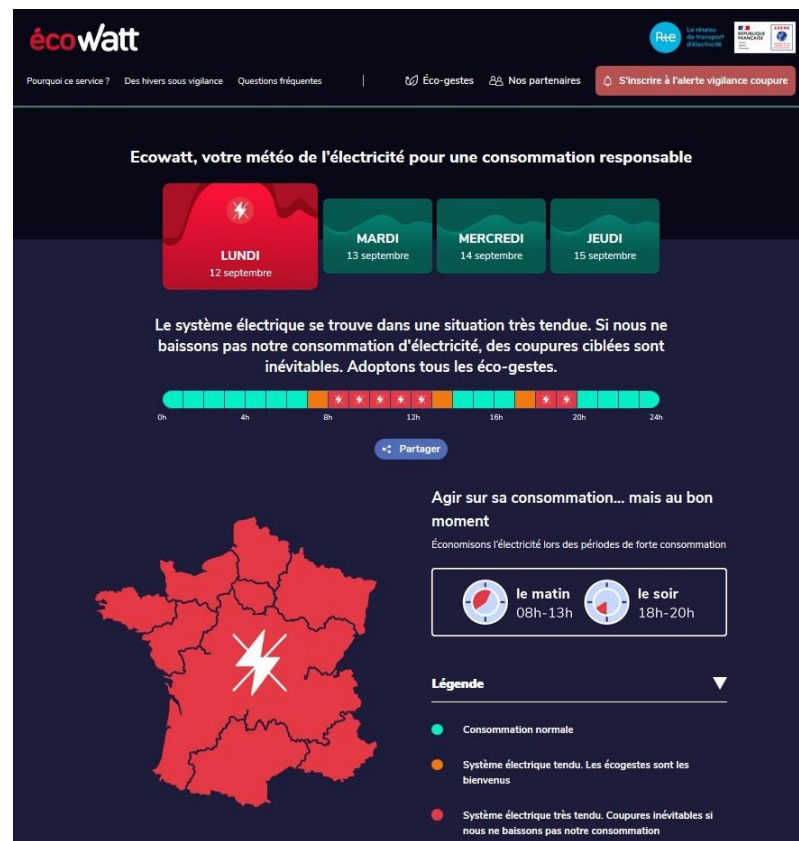
Ecowatt permet de connaître le niveau de tension du système électrique grâce à un signal sur 3 couleurs correspondant à l'état du système sur une plage de 4 jours glissants (de J à J+3), au pas horaire et journalier

**Vert** *Notre consommation est raisonnable.*

**Orange** *Système électrique tendu. Les écocgestes sont les bienvenus.*

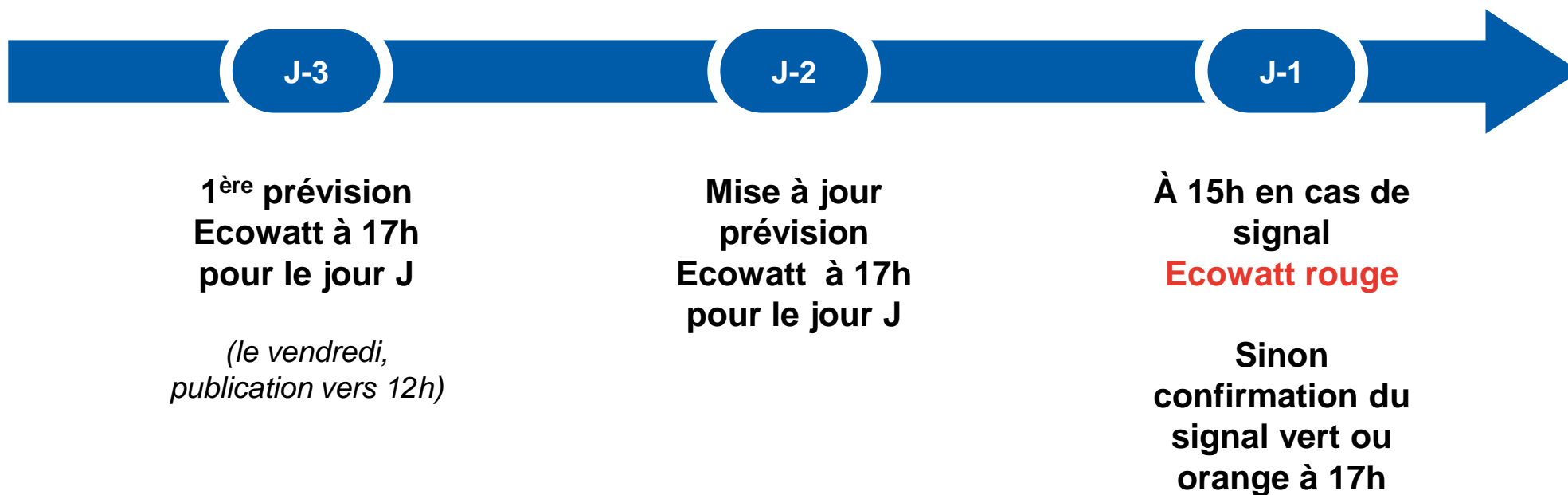
**Rouge** *Le système électrique se trouve dans une situation très tendue. Si nous ne baissions pas notre consommation d'électricité, des coupures ciblées sont inévitables. Adoptons tous les écocgestes.*

- le site [monecowatt.fr](https://monecowatt.fr) et une [application mobile](#)
- une [API](#) dédiée, accessible via le [portail Data RTE](#)



# Ecowatt : l'alerte météo du système électrique

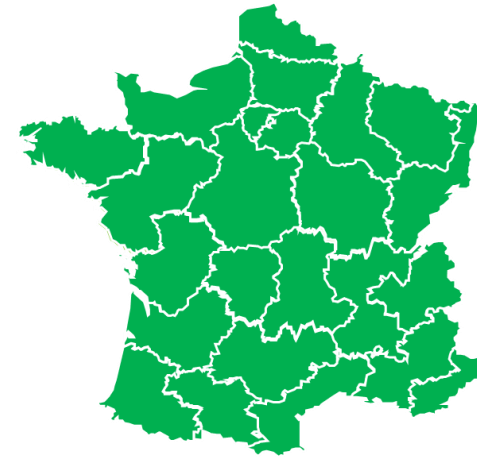
Le dispositif Ecowatt est prévu pour signaler les périodes de tension sur le système électrique et susciter les réductions de consommation qui permettront d'éviter les coupures



## 02 Le délestage programmé

# Données clés Enedis

- ❑ Enedis couvre 95% des Clients au niveau national
- ❑ 1,4 million de km de lignes électriques  
dont 660 000 km de réseau HTA  
soit 35 fois le tour de la Terre et un nouveau tour  
de la Terre tous les 3 ans en moyenne



## Actions Enedis de sécurisation du passage des hivers

### Heures Creuses Méridiennes

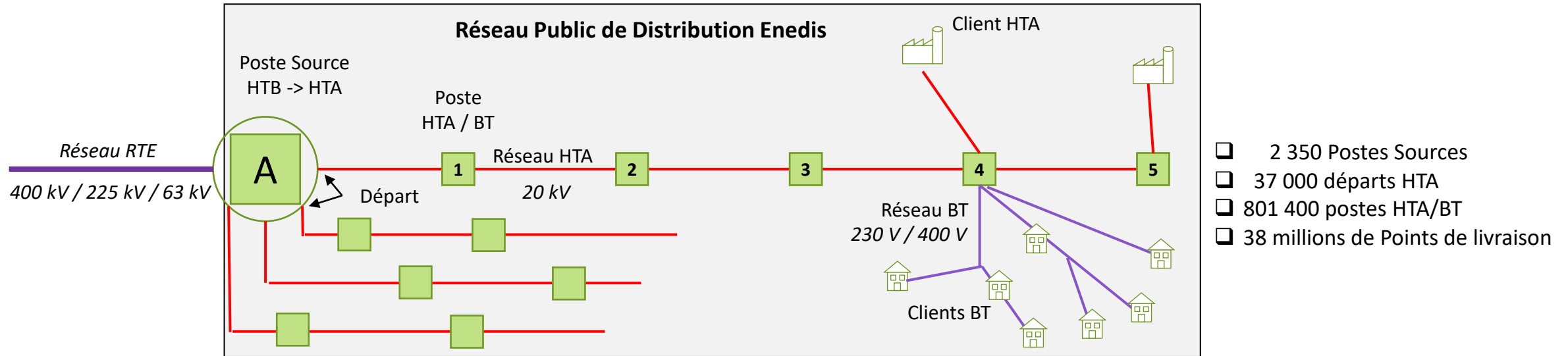
Le **décalage de la chauffe des ballons d'eau chaude sanitaire des heures creuses méridiennes (entre 12h à 14h)** vers le creux de nuit a été réalisé auprès des **4,3 millions de consommateurs** ayant souscrit à un tarif du type « heures pleines / heures creuses » avec plage horaire entre 12h et 14h. En vigueur du 15/10/22 au 15/04/23, cette opération est sans impact sur le confort. La courbe de charge enregistre une baisse d'environ 2,4 GW à 12h30 (soit l'équivalent de l'appel de puissance de la ville de Paris).

### Baisse de Tension de -5% Un sur le réseau HTA

Ce levier, mis en œuvre par Enedis, est actionnable par RTE avec une baisse de charge constatée de l'ordre de 4%. Elle n'a pas d'impact Client.

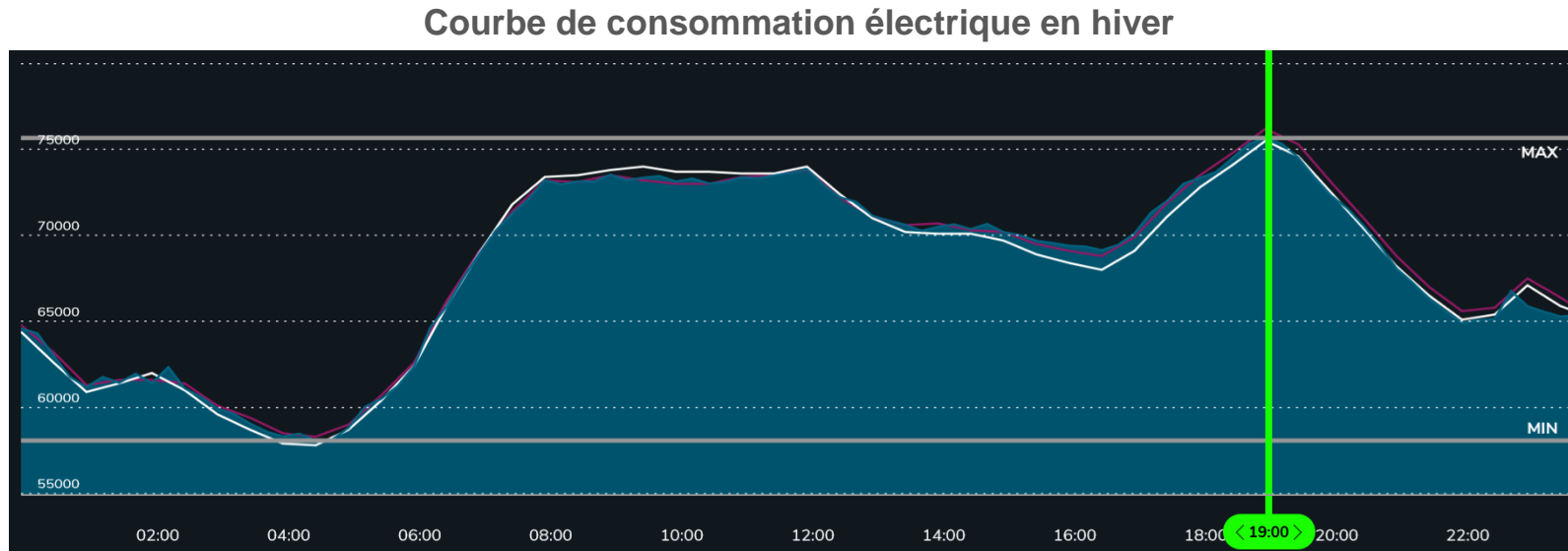


# Délestage : Le Réseau Public de Distribution



- Les 2350 Postes Sources d'Enedis répartis sur l'ensemble du territoire font le lien entre le réseau de Transport (très haute tension HTB sous responsabilité de RTE) et le réseau de Distribution.
- A partir de chaque Poste Source, plusieurs départs permettent d'alimenter chacun un ensemble de clients en moyenne tension (HTA) ou en basse tension (BT). En moyenne : 1 départ HTA = 1000 clients = 1 MW
- **En cas de délestage, un ou plusieurs départs HTA pourraient être coupés** afin de maintenir l'équilibre production/consommation.
- Ces coupures seraient télécommandées à distance par les 28 Agences de Conduites Régionales réparties sur le territoire. Ces ACR, véritables tours de contrôle, regroupent 500 spécialistes « aiguilleurs de l'électricité » qui observent en temps réel, 7J/7, 24h/24, l'état du réseau moyenne tension.

# Fonctionnement d'un éventuel délestage



☐ 1°C de moins l'hiver  
c'est 2,4 GW en plus

**Quand ?**

au moment des pics de consommation d'électricité le matin de 8h à 13h et le soir de 18h à 20h.

**Où ?**

En France métropolitaine continentale : le problème d'équilibre offre/demande est national. Ce n'est pas un problème réseau !

**Comment ?**

RTE établit une demande de plan de délestage pour Enedis la veille, en indiquant un volume souhaité par ACR (région) et par plage horaire. Enedis configure des blocs de 100 MW de départs HTA délestables pour des créneaux de 2h environ.

**Qui ?**

Tous les clients sont impactés SAUF les sites « prioritaires » (représentant 38% de la puissance; hôpitaux, Défense/Sécurité nationale) définis par les préfetures. Respect de l'équité entre les clients & territoires via notamment un système de rotation (2H).

**Déclenchement**

Si la programmation est du ressort d'Enedis, le délestage ou relestage ne se produit qu'à la demande de RTE en temps réel le jour J.

**Remise en service**

Automatique lors du relestage.

# Calendrier prévisionnel d'un délestage programmé

	Presse / Grand public	Clients	Territoires & Pouvoirs publics
<b>Semaine S-1</b>	Prévision hebdomadaire RTE		
<b>J-3</b>	Annonce vigilance renforcée (RTE / MTE)	Sensibilisation des PHRV	Information des Territoires & Pouvoirs publics (appels tél. / sms / e-mail)
		Information des Clients Entreprise (sms / e-mail)	
<b>J-2</b>		Information des PHRV (appels tél. / sms / e-mail)	
<b>J-1</b>	15h : RTE annonce une première prévision des coupures du lendemain		
	aux alentours de 17h : Informations presse RTE et Enedis (carte avec les départements concernés)	Informations des PHRV (concernés par les coupures temporaires) (sms/e-mail - si absence d'accusé de réception, déplacement physiques)	
		Phase 2. Information des Clients Entreprise (concernés par les coupures temporaires) (sms/e-mail)	
		Information Clients grand public, Territoires & Pouvoirs publics (concernés par les coupures temporaires)	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Via monecowatt.fr : information délestage sur saisie d'adresse (rue / commune)</li> <li>• Numéro grand public (non interactif)</li> <li>• Site Enedis.fr &amp; Enedis à mes côtés (message info)</li> </ul>	
<b>Jour J</b>	8 h-13 h & 18 h-20 h / Activation des coupures temporaires		

Bonnes pratiques vues chez les Clients :

- en préparation de l'hiver, un plan d'économie d'énergie et d'actions de déplacement des consommations électriques est établi
- à J-3, les écocgestes sont préparées
- À J-1 déclenchement des actions

# Vos questions.....



# Merci de votre attention

Thierry VACHON  
directeur Client Entreprises & Professionnels

ENEDIS

