

Sécurisation du Passage de l'hiver 2022 - 2023

Enedis est à vos côtés

Présentation aux adhérents du SEY

ENEDIS



• 01 décembre 2022



Le réseau
de transport
d'électricité

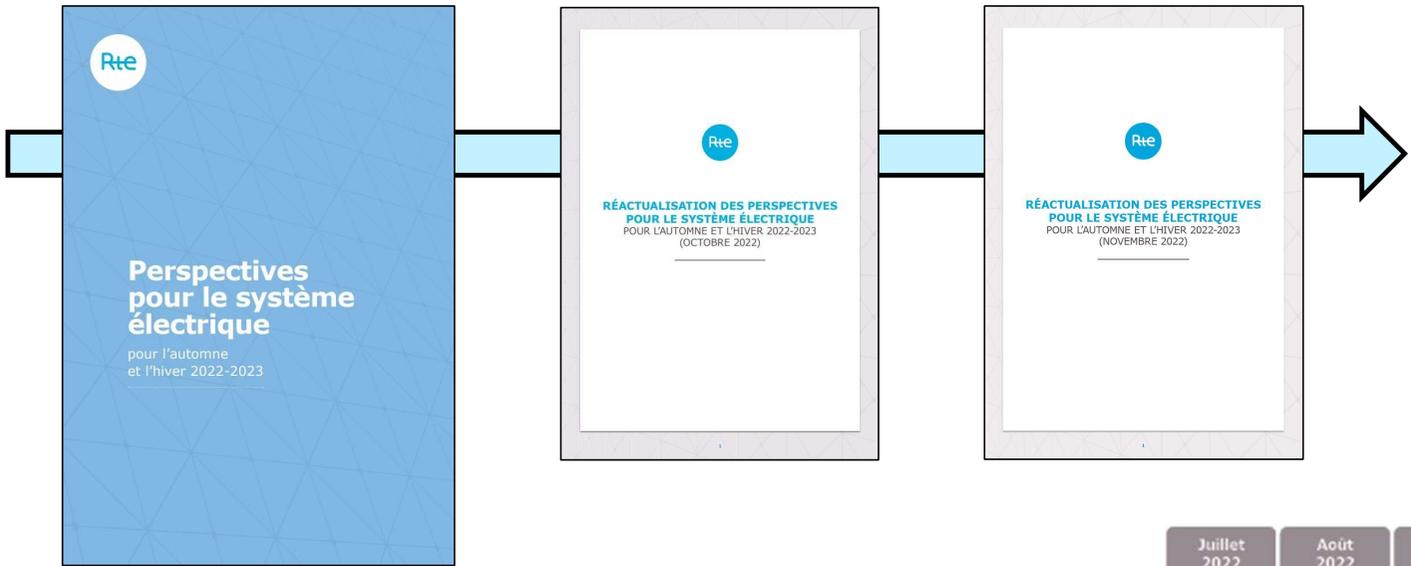
Perspectives du système électrique pour l'automne et l'hiver 2022-2023

Copyright RTE – 2021. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)



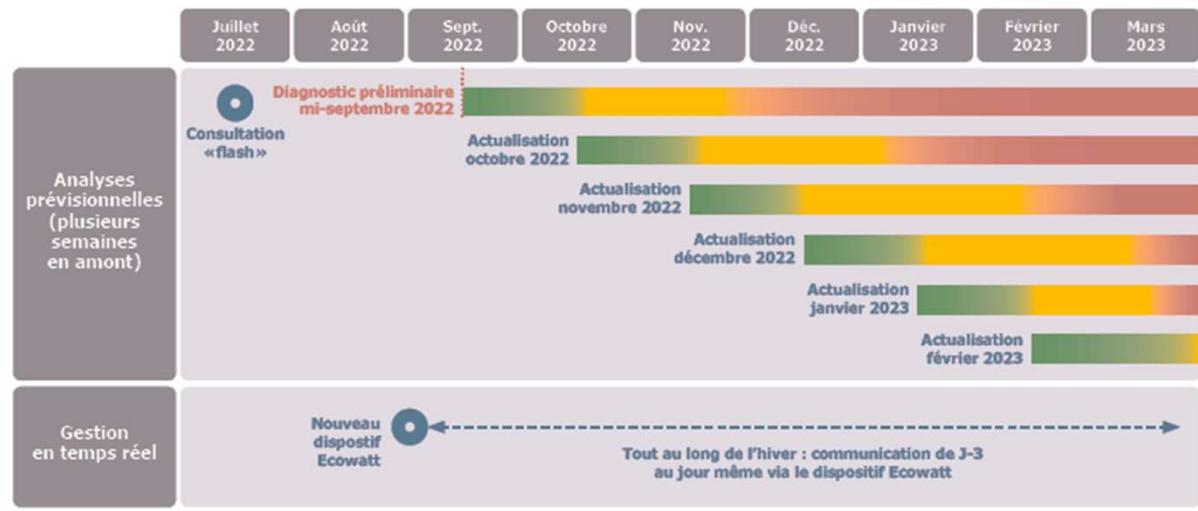
Introduction

Depuis septembre 2022, une séquence de publication d'analyses visant à préciser le niveau de risque sur le système électrique durant l'automne et l'hiver 2022-2023.



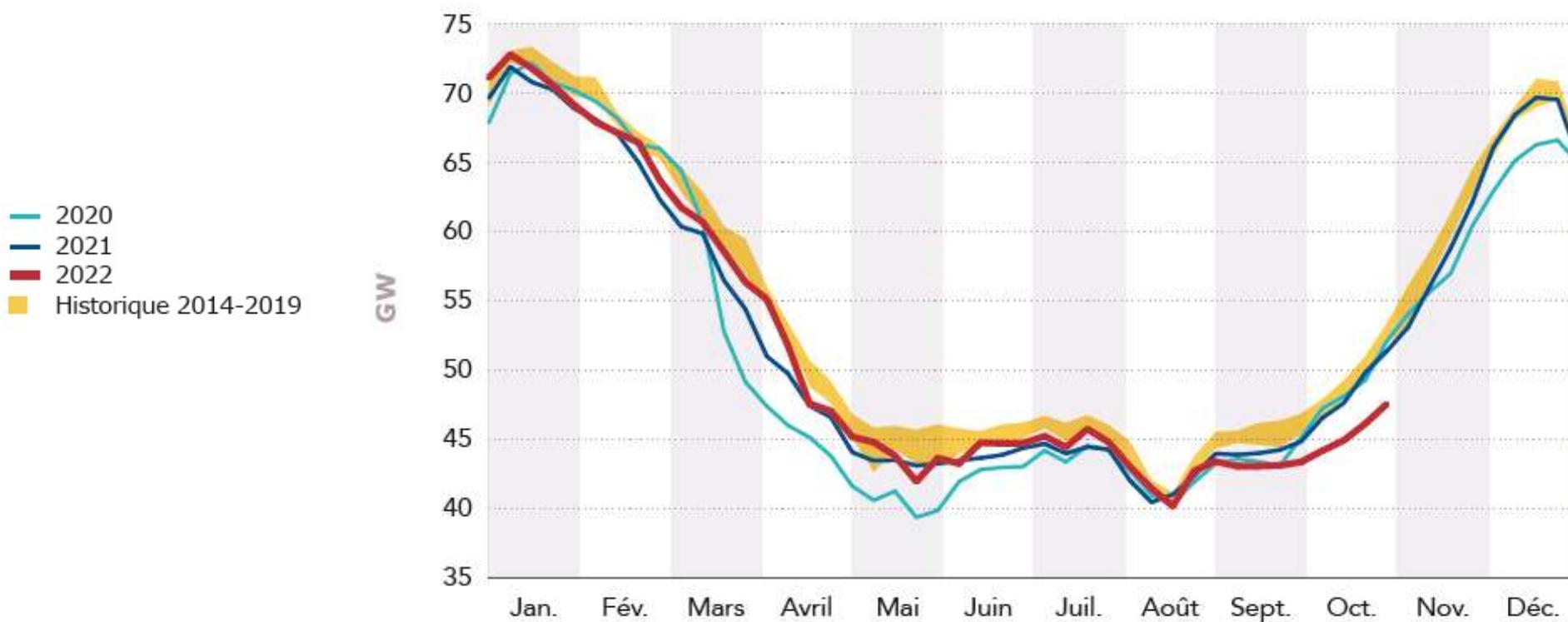
Niveau de confiance dans les hypothèses à la date de l'analyse :

Bon Moyen Faible



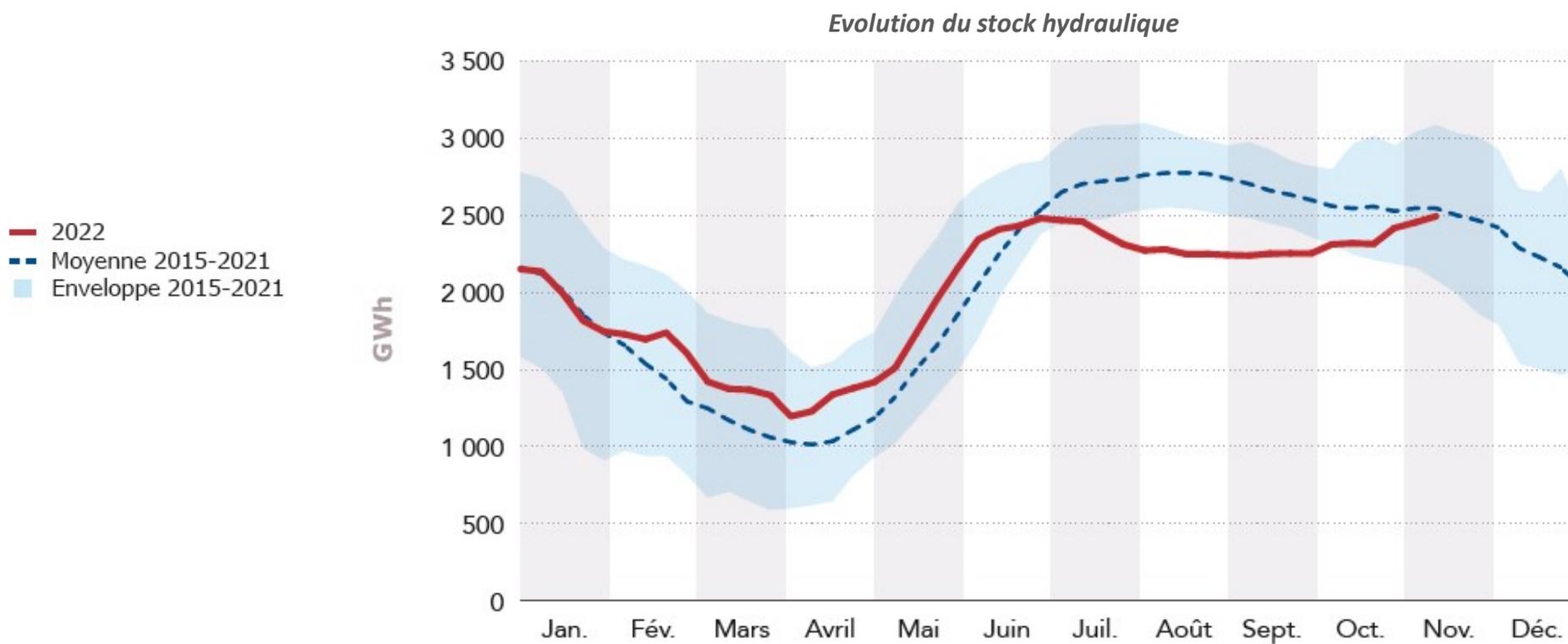


Une consommation d'électricité clairement orientée à la baisse.





Une réévaluation à la hausse des stocks hydrauliques.





Une re-prévision à la baisse de la disponibilité du parc nucléaire.

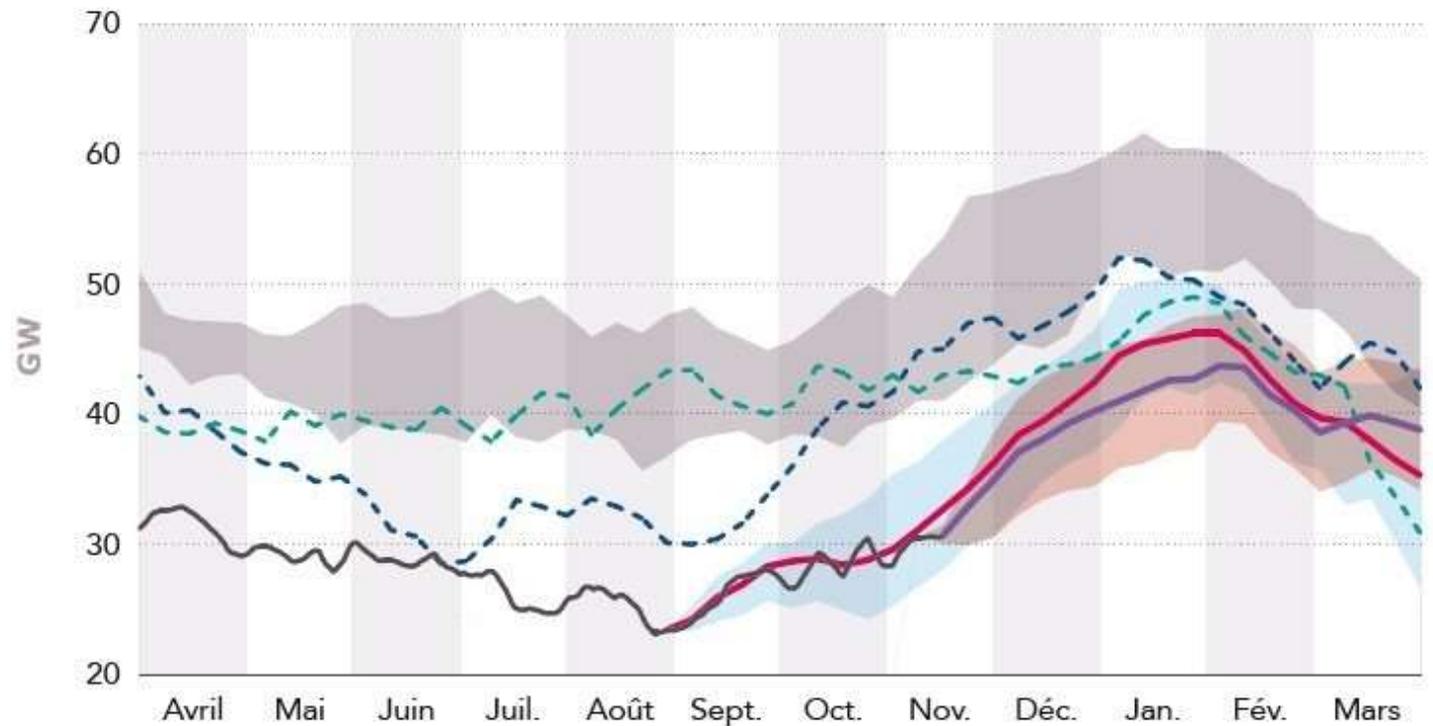
Disponibilité prévisionnelle du parc nucléaire sur le prochain hiver (en moyenne hebdomadaire), vue du 15 novembre 2022

Historique

- Avril 2010 - Mars 2020
- Avril 2020 - Mars 2021
- Avril 2021 - Mars 2022
- Avril 2022 - 15/11/2022

Prévision

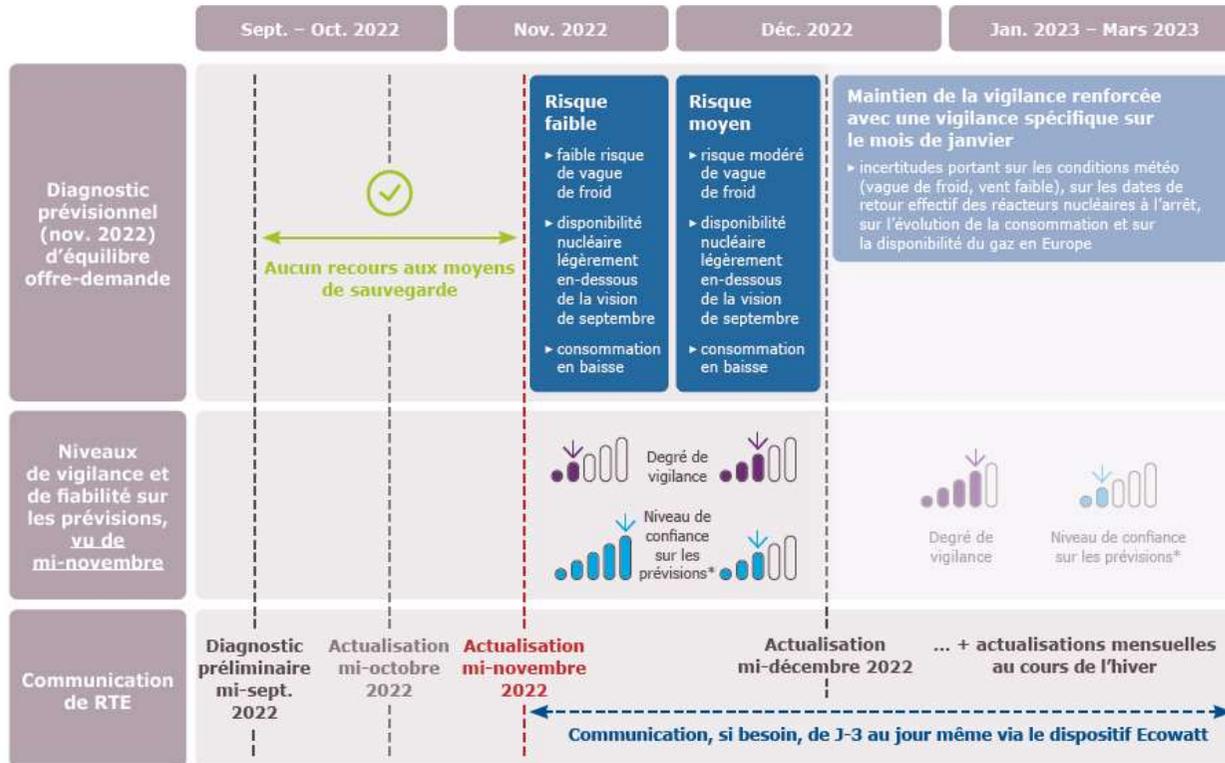
- Vision centrale (évaluée par RTE le 1^{er} septembre 2022)
- Vision centrale (évaluée par RTE le 14 novembre 2022)
- Enveloppe de disponibilité prévisionnelle (évaluée par RTE le 1^{er} septembre 2022)
- Réévaluation de l'enveloppe par RTE au 17/10/2022





Réactualisation
des paramètres
.....
Novembre 2022

Un diagnostic de vigilance sur l'ensemble de la période hivernale, mais avec une attention particulière sur le mois de janvier.



Le niveau de risque selon l'actualisation de novembre :

 Le nombre de signaux écoWatt rouge attendu est inchangé par rapport à la vision de septembre.

Mais une répartition différente du risque (moins en décembre, plus en janvier, moins en mars).

* Le niveau de confiance sur les prévisions dépend du degré global d'incertitudes sur les informations disponibles mi-novembre. Ces incertitudes portent principalement sur les prévisions météorologiques, la disponibilité du parc nucléaire en France et le niveau de consommation d'électricité.



Les grands messages issus de l'analyse quantitative des scénarios : confirmation globale des risques mais un décalage temporel des périodes.

1 Les situations extrêmes ne sont pas les plus probables

Les points de vigilance concernent :

- la disponibilité du nucléaire ;
- le bon fonctionnement des échanges européen d'électricité (marchés journalier et infrajournaliers).

2 Le risque ne porte que sur quelques % de la consommation d'électricité.

Le risque est principalement concentré sur les jours ouvrés et les heures pleines.

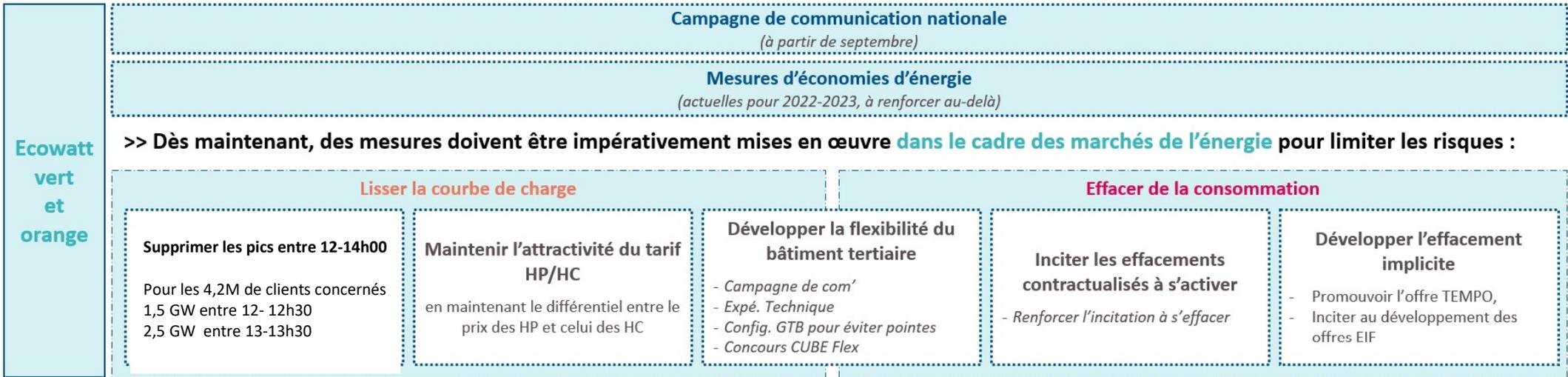
	Scénario haut Vision haute sur le nucléaire	Scénario intermédiaire	Scénario dégradé Limitation des échanges
Hiver chaud (type 2019-2020)	Pas de recours aux moyens de sauvegarde ✓ EcoWatt 0 activation	Pas de recours aux moyens de sauvegarde ✓ EcoWatt 0 activation	Recours aux moyens de sauvegarde ✗ EcoWatt 4-7 activations
Médiane des simulations météo	Pas de recours aux moyens de sauvegarde ✓ EcoWatt 0 activation	Recours aux moyens de sauvegarde ! EcoWatt 0-2 activations	Recours aux moyens de sauvegarde ✗ EcoWatt 6-12 activations
Hiver froid (type 2012-2013)	Recours aux moyens de sauvegarde ! EcoWatt 0-1 activation	Recours aux moyens de sauvegarde ! EcoWatt 1-2 activations	Recours aux moyens de sauvegarde ✗ EcoWatt 12-20 activations
Hiver très froid (type 2010-2011)	Recours aux moyens de sauvegarde ! EcoWatt 1-3 activations	Recours aux moyens de sauvegarde ✗ EcoWatt 3-6 activations	Recours aux moyens de sauvegarde ✗ EcoWatt 20-28 activations

✓ Pas d'activation des moyens de sauvegarde
 ! Quelques recours aux moyens de sauvegarde
 ✗ Multiples recours aux moyens de sauvegarde
 ✗ Recours très fréquent aux moyens de sauvegarde



Leviers

Le délestage est un levier de dernier recours.



>> En cas de risque de déséquilibre EOD, des mesures prioritaires de sauvegarde en basculant en Mode d'Exploitation de Sauvegarde du Système :



Le dispositif écoWatt, outil d'informations sur l'état du système électrique, de sensibilisation aux éco-gestes et d'engagement en faveur de la sobriété.

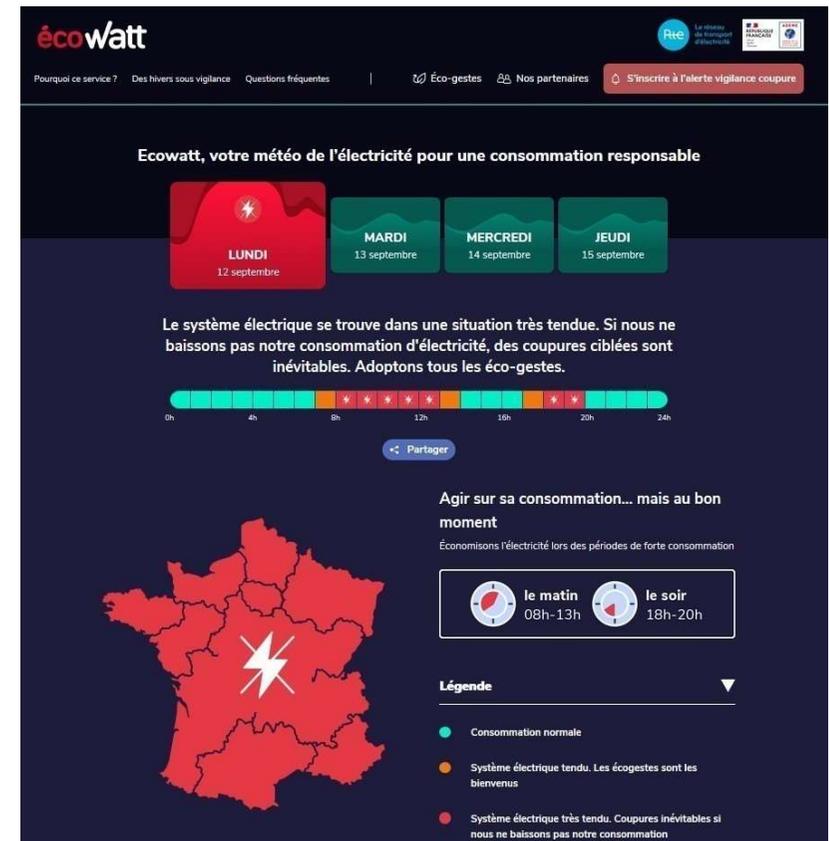


Ecowatt permet de connaître le niveau de tension du système électrique grâce à un signal sur 3 couleurs correspondant à l'état du système sur une plage de 4 jours glissants (de J à J+3), au pas horaire et journalier

- *Notre consommation est raisonnable.*
- *Le système électrique se trouve dans une situation tendue. Les éco-gestes citoyens sont les bienvenus.*
- *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 éco-gestes.*



- un site : monecowatt.fr/
- une **alerte SMS** (inscription sur le site)
- Un flux de donnée dédié, accessible via le portail Data RTE



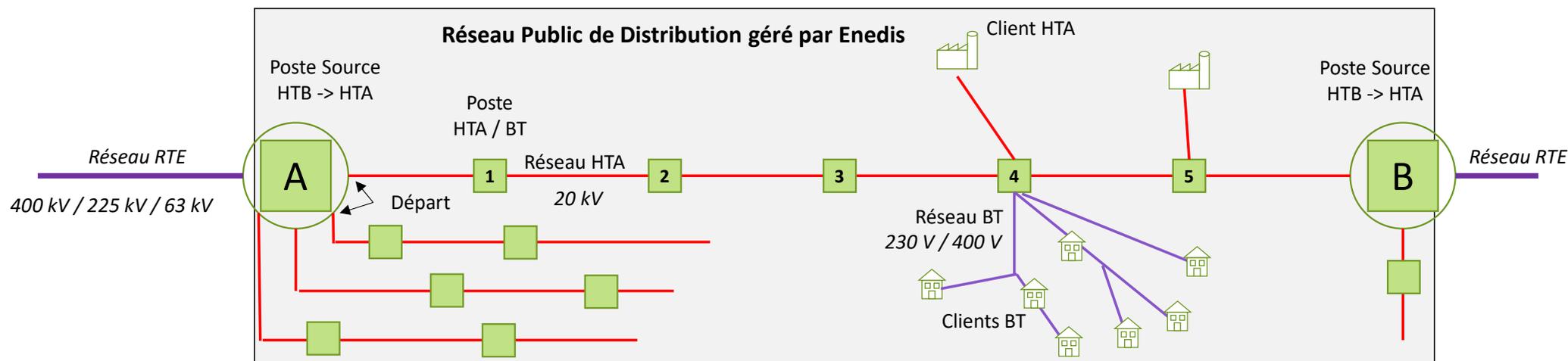
Sécurisation du Passage de l'hiver 2022 - 2023

Enedis est à vos côtés

ENEDIS

01 décembre 2022

Pour mieux comprendre Zoom sur le réseau public de distribution d'électricité géré par Enedis



- La très haute tension (HTB) est sous la responsabilité de RTE et les 2 300 Postes Sources répartis sur l'ensemble du territoire font le lien entre le réseau de Transport et le réseau de Distribution.
- A partir de chaque Poste Source, plusieurs départs permettent d'alimenter les clients en haute tension (HTA). La haute tension HTA est ensuite transformée en basse tension via les postes de distribution publique.
- En cas d'activation des coupures temporaires, un ou plusieurs départs pourront être coupés afin de maintenir l'équilibre production/consommation.
- Ces coupures seront télécommandées à distance par la ou les Agences de Conduite Régionales concernées. Les 28 Agences de Conduite Régionales d'Enedis sont réparties sur tout le territoire. Ces ACR sont des tours de contrôle qui regroupent 500 spécialistes «aiguilleurs de l'électricité» qui observent en temps réel, 7J/7, 24h/24, l'état du réseau.

Zoom sur les clients dits « prioritaires »

Des clients dits prioritaires ne seront pas concernés par les coupures temporaires.

La liste des clients prioritaires est définie au niveau départemental par les préfetures et les DREAL conformément à l'arrêté du 5 juillet 1990 qui liste notamment les clients concernés (hôpitaux, installations industrielles indispensables à la Défense nationale...).

La mise à jour de ces listes de clients prioritaires a été transmise à Enedis qui l'a prise en compte dans ses outils. Ainsi, Enedis est en capacité d'isoler techniquement les parties de réseau électrique haute tension (HTA) alimentant ces clients prioritaires en cas de coupures temporaires.

Pour des raisons de confidentialité et de sécurité, le nom des clients inscrits sur ces listes prioritaires ne sont pas communicables.

Comment êtes-vous informés ?

Enedis est à vos côtés tout au long de cette période

Information aux territoires (AODE, collectivités locales) & pouvoirs publics (dont préfecture)

- A J-3 (annonce d'une vigilance renforcée par RTE), vous serez informés par les équipes territoriales d'Enedis en région, par téléphone ou par e-mail, de la possibilité de faire appel à des coupures exceptionnelles.
- À J-1, vous serez de nouveau prévenus par les équipes territoriales (appels, e-mails ou sms) en cas de confirmation du dispositif de coupures exceptionnelles et dès que la liste des départements et des communes concernées par les coupures exceptionnelles du lendemain est disponible (**à partir de 17h**).

Information clients :

- Information à J-3 **puis J-1 à partir de 17h** aux clients Entreprises, aux Patients à Hauts Risques Vitaux (PHRV), aux Grands Comptes Multi-sites (y compris site < 36 kVA)
- Enedis met aussi à disposition des informations de coupure rue par rue, à partir de J-1 21h30, sur le site [monecowatt.fr](https://www.monecowatt.fr).

Chronologie générale plan de délestage – version du 18.11

Semaine S-1

Prévision hebdo (RTE)

Pré-mobilisation
cellules crise RTE et Enedis

Information des Pouvoirs
Publics du risque (jours et
volume prévisionnels de
défaillance)

J-3

17h* : Publication Ecowatt :
Rouge si délestage envisagé
(RTE / MTE)

* 12h15 le vendredi pour le lundi
compte tenu du WE

Information des Pouvoirs
Publics par RTE

Déclenchement
cellules crise RTE et Enedis

Information de tous les PHRV
(SMS / Mail)

Information Clients Entreprise
(SMS / Mail)

Information des Territoires & Pouvoirs Publics
(appels tél / sms / mail)

Information Fournisseurs & Information Grands Comptes multi-site
(SMS / Mail)



La prévenance Enedis J-3 n'est jouée qu'une seule fois en cas de délestage sur plusieurs jours

J-2

17h : Publication Ecowatt :
Rouge si délestage envisagé
(RTE / MTE)

Information des Pouvoirs
Publics par RTE

Obtention Accusé Réception de
tous les PHRV
(appels tél / sms / mail /
contact physique)

Possible jusqu'à J-1

J-1

Vers 15h : Communiqué de Presse RTE pour
confirmation du risque de coupures pour J avec
carte prévisionnelle des départements et
publication signal Ecowatt rouge pour J

★ 15h : Carte de départements

15h : Plan de délestage (RTE → Enedis)

15h – 17h : Scénarios de délestage & analyse
d'impacts (Enedis)

16h30 : Conf de presse RTE & Enedis

A partir de 17h (RTE + 2h) : Mise à jour des
outils de Prévenance

★ À partir de 17h : Communes
et adresses

Information des
Territoires & Pouvoirs Publics

SMS aux PHRV
(concernés par le délestage)

SMS aux Clients Entreprise
(concernés par le délestage)

Information Fournisseurs &
Information Grands Comptes multi-site

Séquence 1 : Plan à 15h – Adresses à partir de 17h

Séquence 2 :

Si revue des hypothèses « à la
hausse » :
Mise à jour du Plan à 19h30
puis Déclinaison à 21h30

J

Séquence 3 :

Plan de délestage définitif
(vers 6h*)

* fonction de la situation temps réel

Activation du délestage tournant
majoritairement entre 8h et 13h et par
tranche d'environ 2h

Séquence 4 :

Mise à jour du Plan de délestage
définitif
(vers 16h*)

* fonction de la situation temps réel

Activation du délestage tournant
majoritairement entre 18h et 20h et
par tranche d'environ 2h

OUTILS DE PREVENANCE ENEDIS

- Site coupures-temporaires.fr
- SVI pour clients fragiles
- Numéro grand public (non interactif)
- Site Enedis.fr & Enedis à mes cotés

- Prévenance RTE Pouvoirs Publics
- Prévenance ENEDIS Pouvoirs Publics & Clients
- Communication / Information Presse
- Dispositif de Crise
- Actions ACR
- Outils de prévenance

ENEDIS



Zoom sur les clients Patients à Hauts Risques Vitaux

En cas de coupures temporaires, des clients PHRV pourraient être concernés.

Une communication graduelle est prévue à mesure que les hypothèses se confirment et que l'échéance se rapproche :

- Dès l'annonce d'une vigilance renforcée (à partir de J-3), Enedis sensibilise les clients PHRV au risque de potentielles coupures exceptionnelles.
- J-2 : Enedis informe les PHRV de probables coupures. Déplacements d'équipes Enedis aux domiciles des clients concernés en cas de non réponse.
- J-1 (21h30) : un SMS est adressé aux PHRV qui seront effectivement coupés de manière temporaire en leur précisant les horaires de coupures.

La liste des clients PHRV actualisée par les Agences Régionales de Santé a été implémentée dans les outils Enedis.

Il existe plusieurs catégories définies par le Ministère de la Santé : les personnes placées sous appareil respiratoire ayant une autonomie inférieure à quatre heures, les enfants nourris par intraveineuse et d'autres catégories de malades comme les insuffisants rénaux en dialyse à domicile peuvent être concernés.

Pour mémoire

Les PHRV ont un numéro de téléphone qui leur est dédié 24h/24h.

Zoom sur le dispositif Heures Creuses 12h-14h

Décret d'application paru au JO du 27 septembre 2022

Périmètre

4,3 millions de clients particuliers et professionnels ayant souscrit un contrat heures pleines/heures creuses incluant les heures creuses de 12h à 14h.

Enjeux

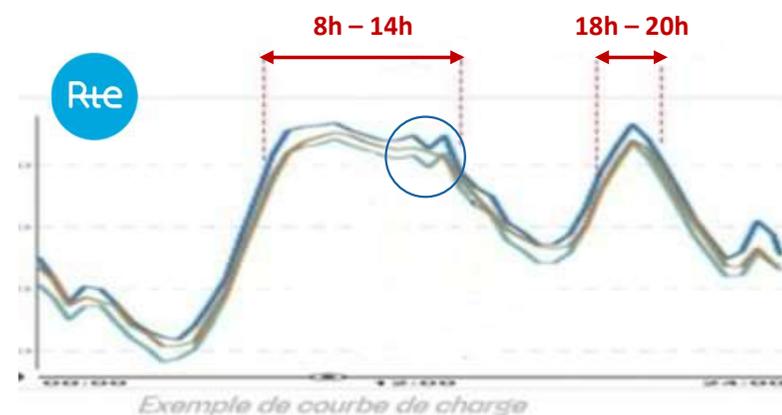
Economiser l'équivalent de 2,5 GW soit l'équivalent de la consommation d'une ville comme Paris

Méthode

Décalage temporaire de l'enclenchement automatique de la chauffe du ballon d'eau chaude durant la nuit (mesure du 15 octobre 2022 au 15 avril 2023).

Cette mesure n'aura pas d'impact ni sur le confort, ni sur la facture des clients concernés, le tarif heure creuse étant maintenu. Le principe d'heures creuses entre 12h et 14h reste effectif pour les autres usages électriques.

Aucune action du client n'est nécessaire.



Enedis ne coupera pas les ballons d'eau chaude cet hiver, ni l'électricité dans le cadre de ce dispositif HCM

Zoom sur le portail collectivité d'Enedis : Point d'entrée unique à l'ensemble des services des collectivités

21

Je veux avoir de la visibilité sur les actions menées par Enedis sur mon territoire :

- ✓ Accéder aux travaux d'Enedis sur votre territoire
- ✓ Visualiser les coupures en cours
- ✓ Accéder à la cartographie du réseau

Des parcours simples, riches et performants

The screenshot shows the Enedis 'Tableau de bord' interface. At the top, there are navigation tabs: 'MON RÉSEAU ÉLECTRIQUE', 'MES DONNÉES ÉNERGÉTIQUES', 'MES PROJETS', 'M'INFORMER', and 'MES AUTRES FONCTIONNALITÉS'. The user is logged in as 'Bienvenue Claude Compain'. The main dashboard is divided into several sections:

- Travaux en cours:** A circular gauge shows 21 ongoing works. Below it, a list includes 'Raccordement client', 'Modification d'ouvrage', and 'Modernisation du réseau'.
- Coupures en cours:** A circular gauge shows 12 ongoing outages. Below it, a list includes 'Travaux HTA', 'Incidents HTA', and 'Incidents HTA'.
- Cartographie des capacités:** A section for identifying network capacity zones.
- Simulateur de raccordement au réseau:** A tool for simulating connection projects.
- Services mesures:** A section for energy measurement services.
- Contacter l'interlocuteur privilégié:** A dropdown menu to select a contact person (e.g., Guillaume Routin).
- Actualités:** A news section with an article titled 'Tours Métropole présente l'espace "Services et Mesures" ENEDIS au salon des maires de l'Indre-et-Loire'.

Je veux préparer mes projets de raccordement

- ✓ Accéder aux capacités du réseau identifier les zones les plus propices pour accueillir vos nouveaux projets
- ✓ Simuler vos projets de raccordement une fois que vous avez localisé votre projet
- ✓ Effectuer vos demandes de raccordement

Je veux suivre mes données de consommations/ productions

- ✓ Un espace « Mesures et Services » permettant la consultation et l'analyse des données de consommation / production de la veille (3 ans d'historique).
- ✓ Des fonctions de rapports et d'alertes
- ✓ Des données disponibles par API

Je veux accéder aux documents de référence Enedis pour m'aider dans mon quotidien

En tant qu'Autorité Concédante, je consulte les CRAC / Tableau de bord concessions