



PÉNURIE D'ÉNERGIE – CONTEXTE ET ENJEUX POUR LES GROS CONSOMMATEURS



PROGRAMME

- Mot de bienvenue (M. Thierry Lassueur, chef de service, DTSI, Pully)
- Pénurie de l'hiver 2022/23 - état de la situation (M. Laurent Mineau, Romande Energie)
- Plan OSTRAL - fonctionnement et conséquences pour les GC (M. Laurent Mineau, Romande Energie)
- Etat de préparation des gros consommateurs d'électricité de l'aire de desserte de Pully, en particulier vis-à-vis de la situation de contingentement (Sylvain Gorgerat, adj chef de service, DTSI, Pully)
- Questions, réponses

Pully

30 novembre 2022

LES ENTREPRISES FACE AU DÉFI ÉNERGÉTIQUE

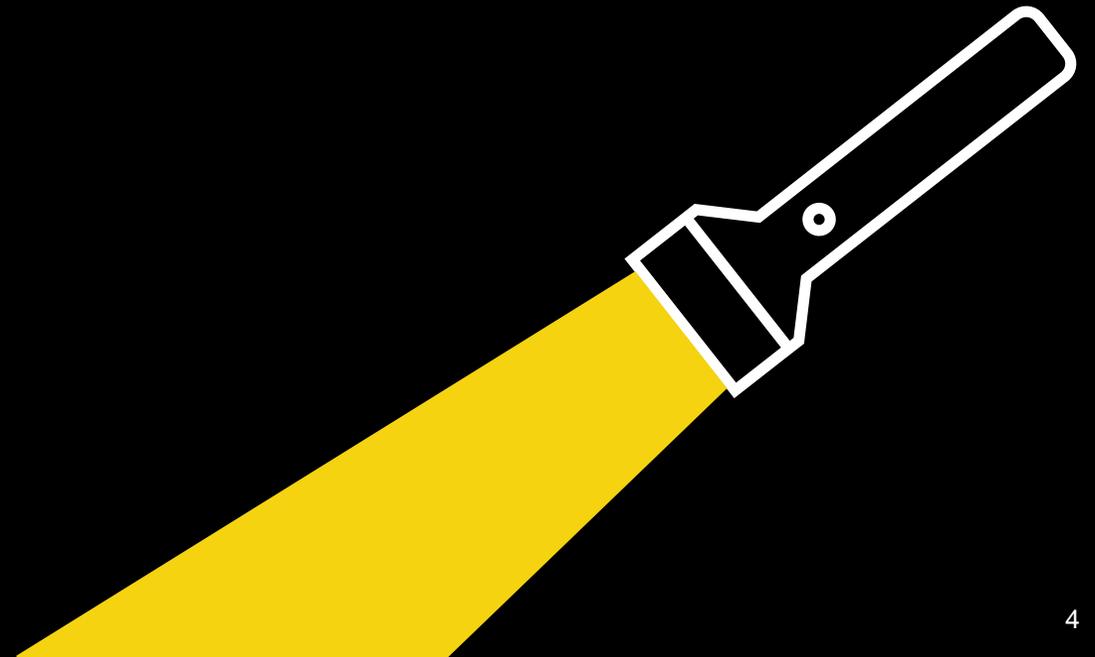
Comment se prémunir au mieux

Laurent Mineau - Segment Manager Entreprises - Romande Energie

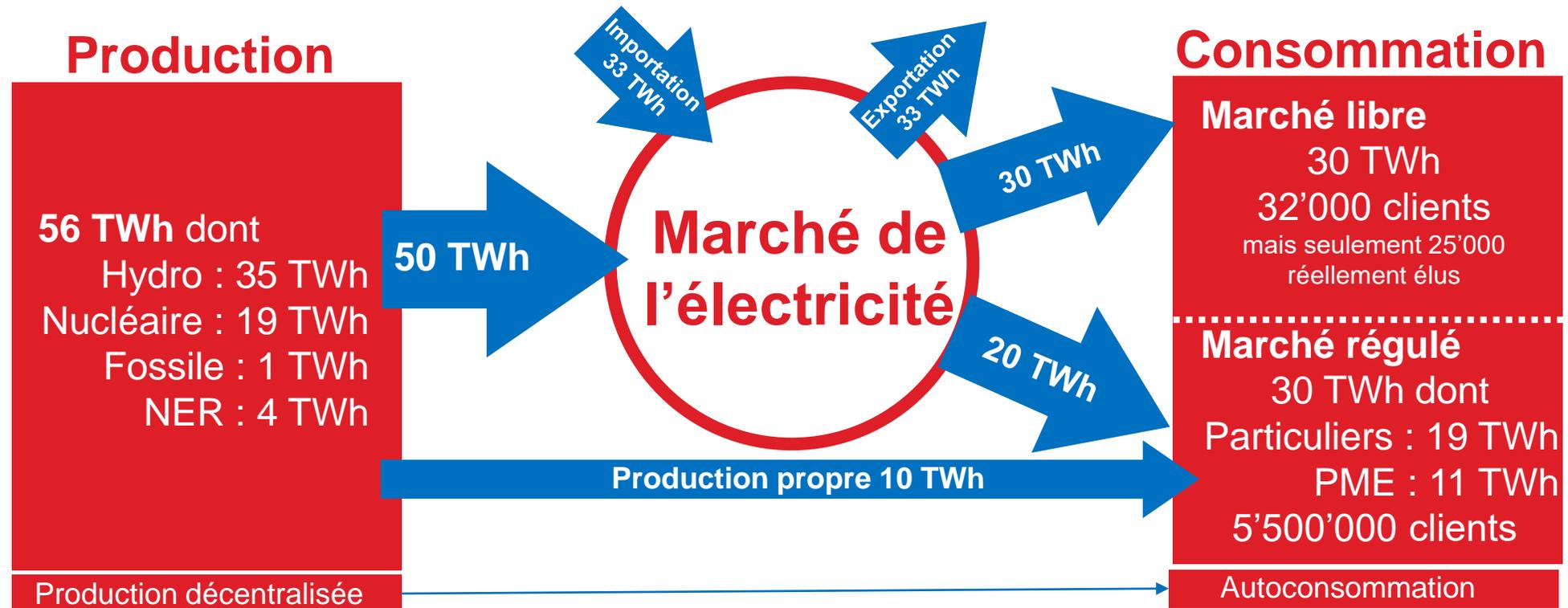


LES ENTREPRISES FACE AU DÉFI ÉNERGÉTIQUE

1. Quelques éléments de contexte du marché européen et suisse
2. Niveau de risque actuel
3. Mieux vaut quand même se préparer : Ostral
4. Comment se préparer
5. Conclusion
6. Vos questions

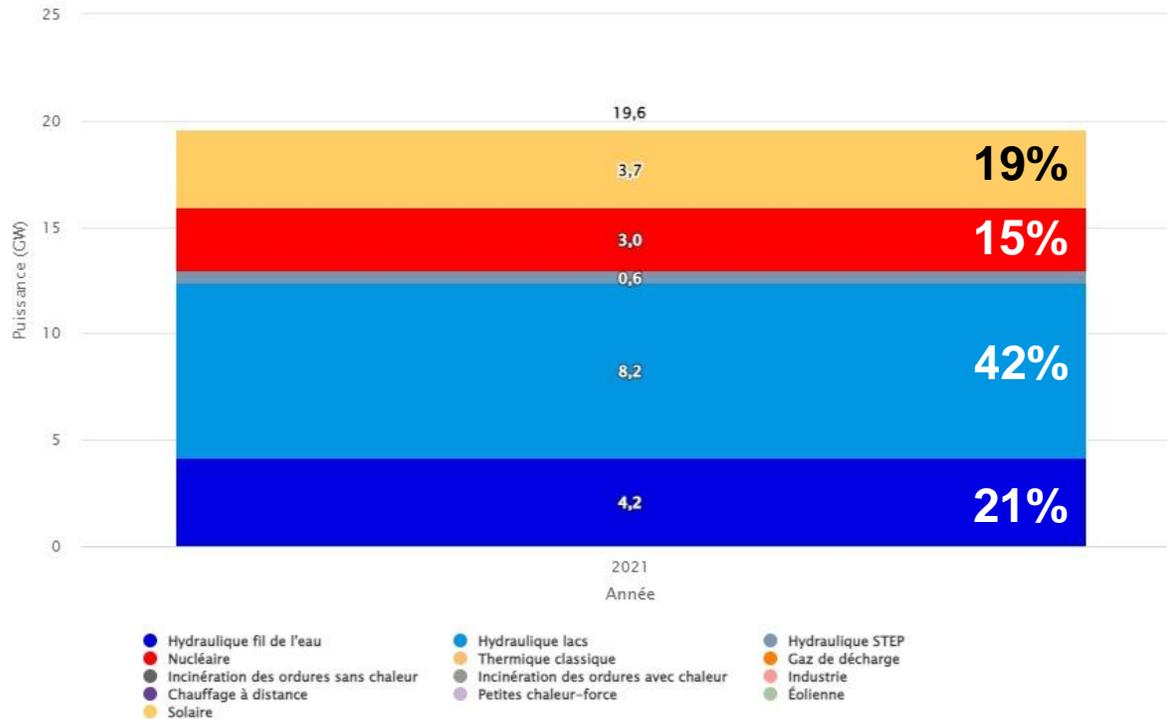


QUELQUES ORDRES DE GRANDEUR DU MARCHÉ SUISSE



PUISSANCE INSTALLÉE (GW) VS PRODUCTION (GWH)

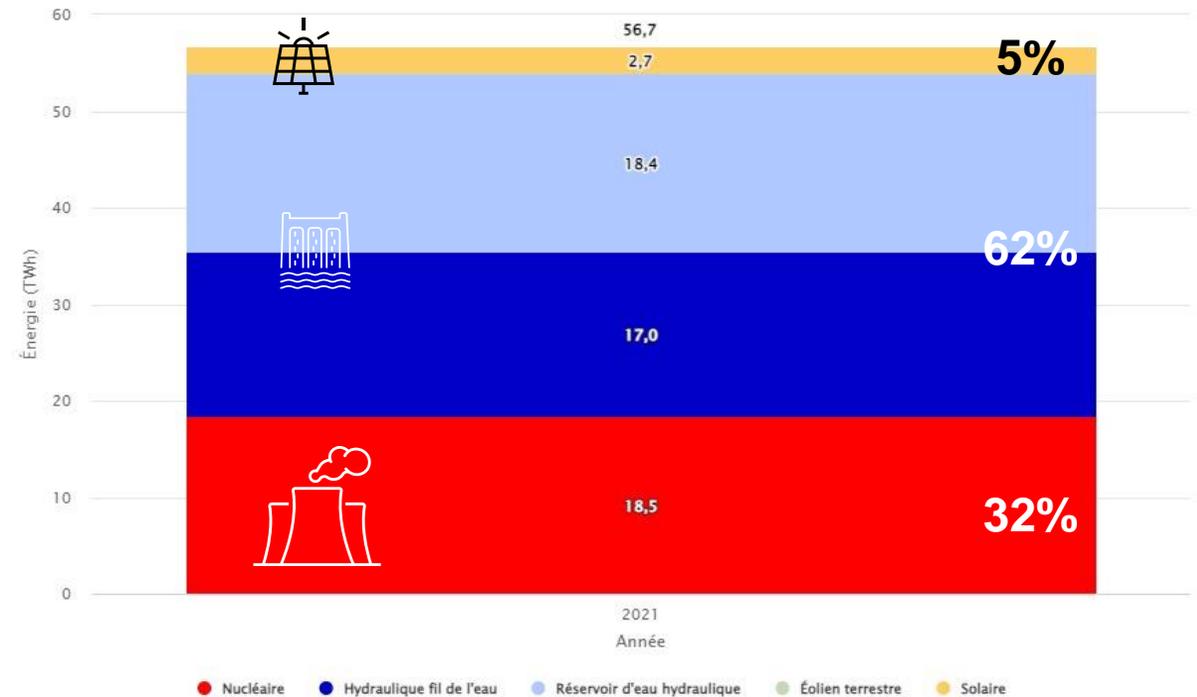
Capacité nette de production d'électricité installée en Suisse 2021



Energy-Charts.info; Source de Données: BFE; Dernière Actualisation: 24/08/2022 12:02 UTC+2

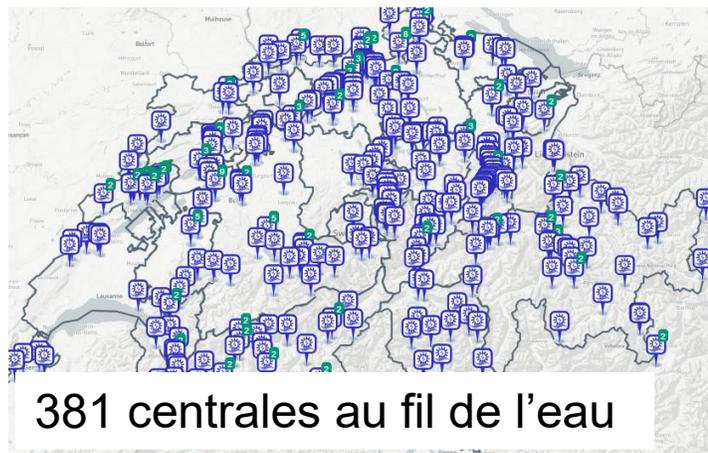
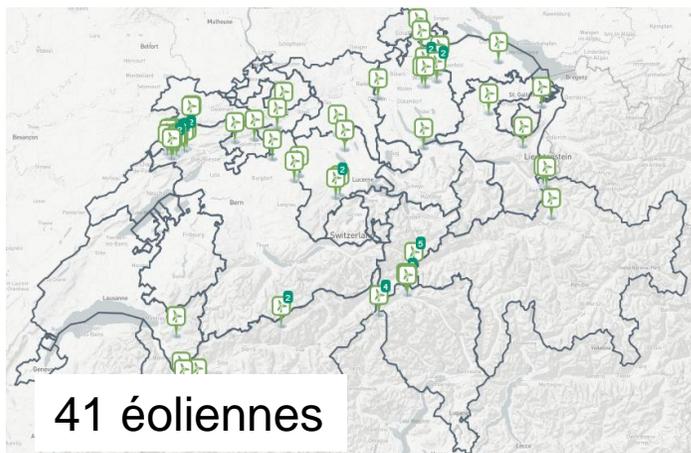
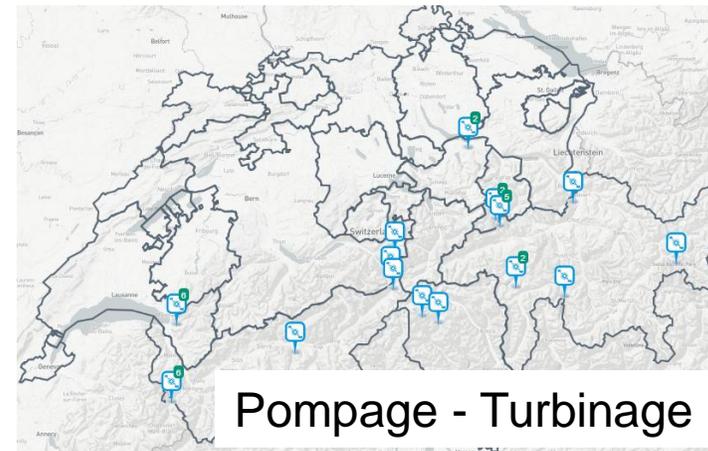
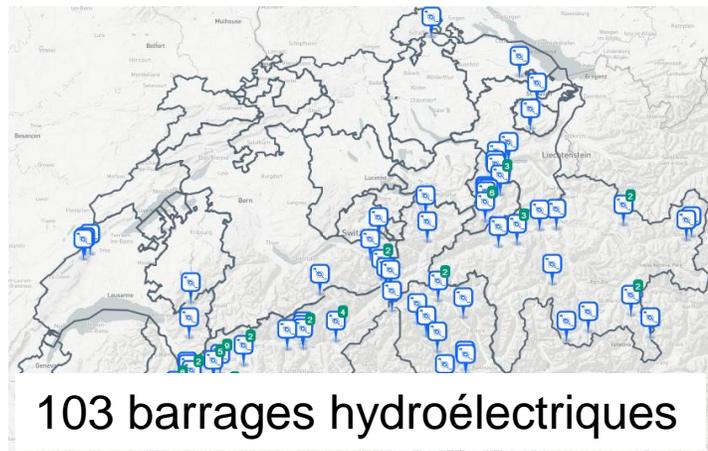
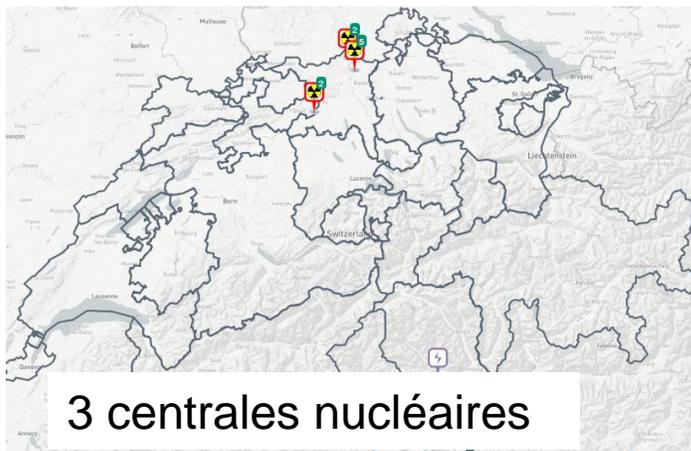
Production publique nette d'électricité en Suisse 2021

Valeurs corrigées énergétiquement



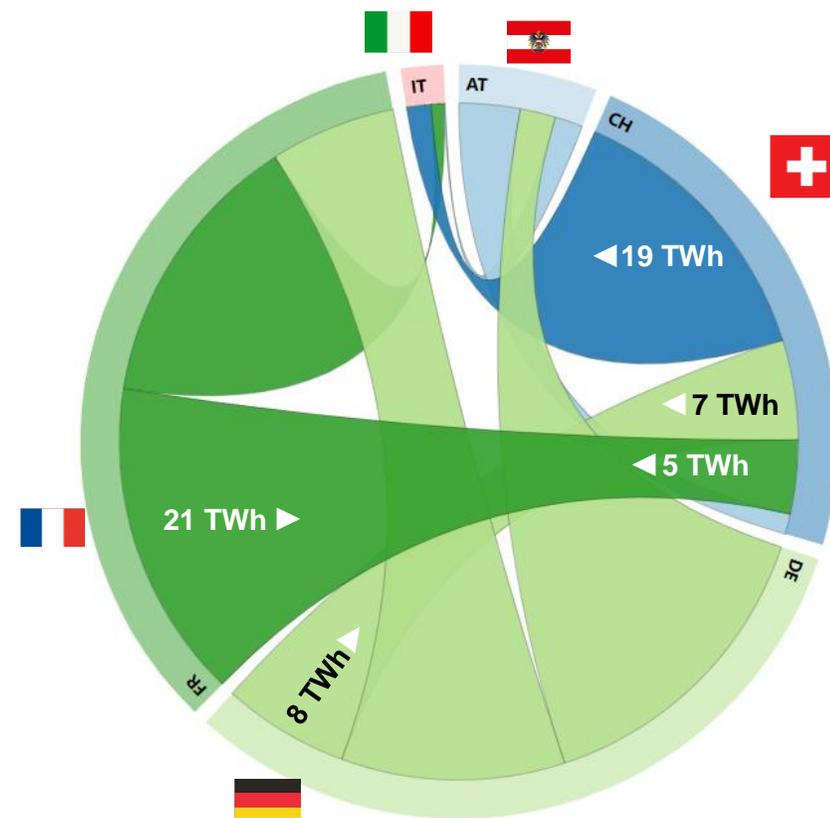
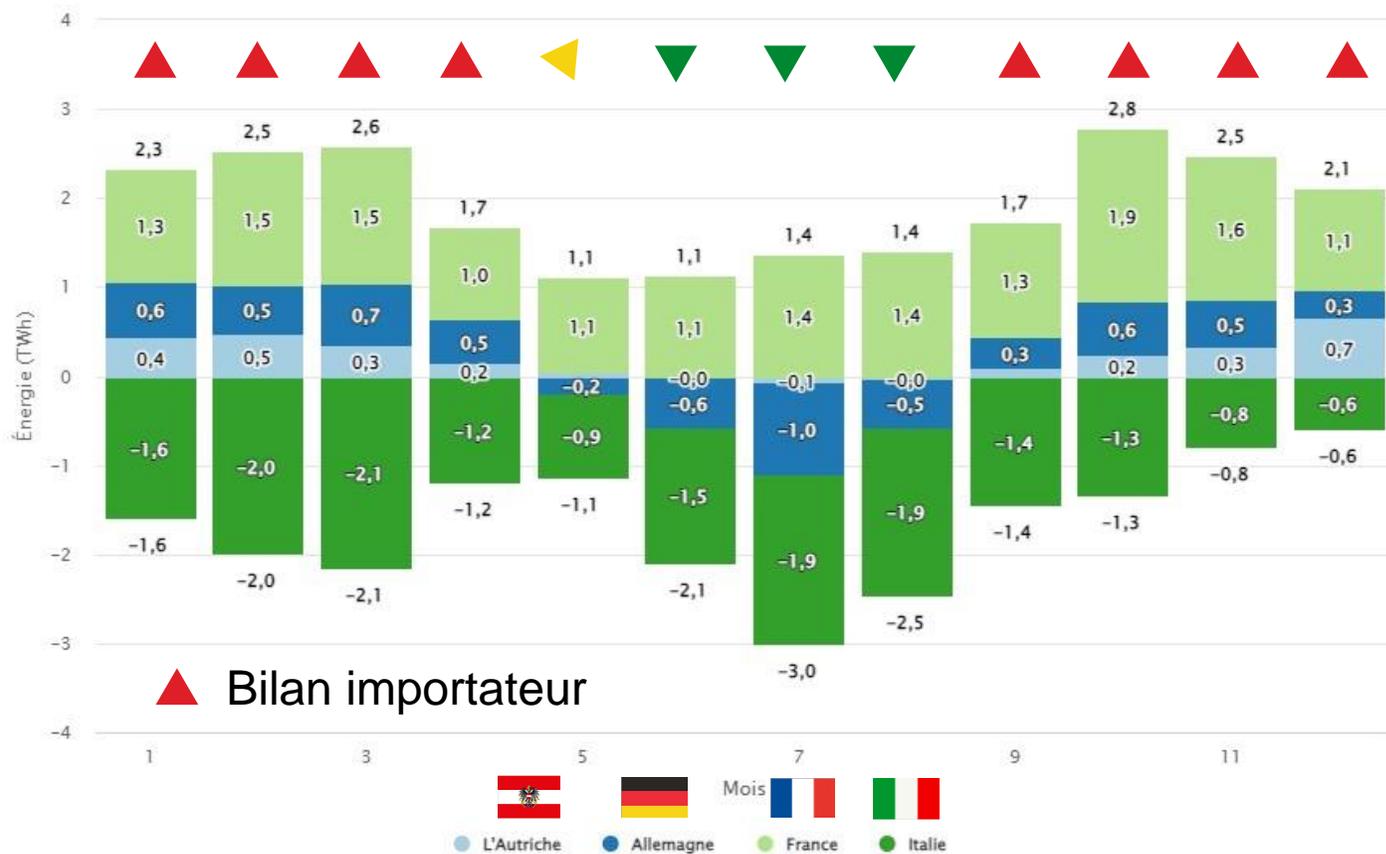
Energy-Charts.info; Source de Données: ENTSO-E, BFE; Dernière Actualisation: 18/10/2022 18:47 UTC+2

CAPACITÉS DE PRODUCTION SUISSES



LA SUISSE EST (TRÈS) DÉPENDANTE DES IMPORTATIONS SURTOUT L'HIVER

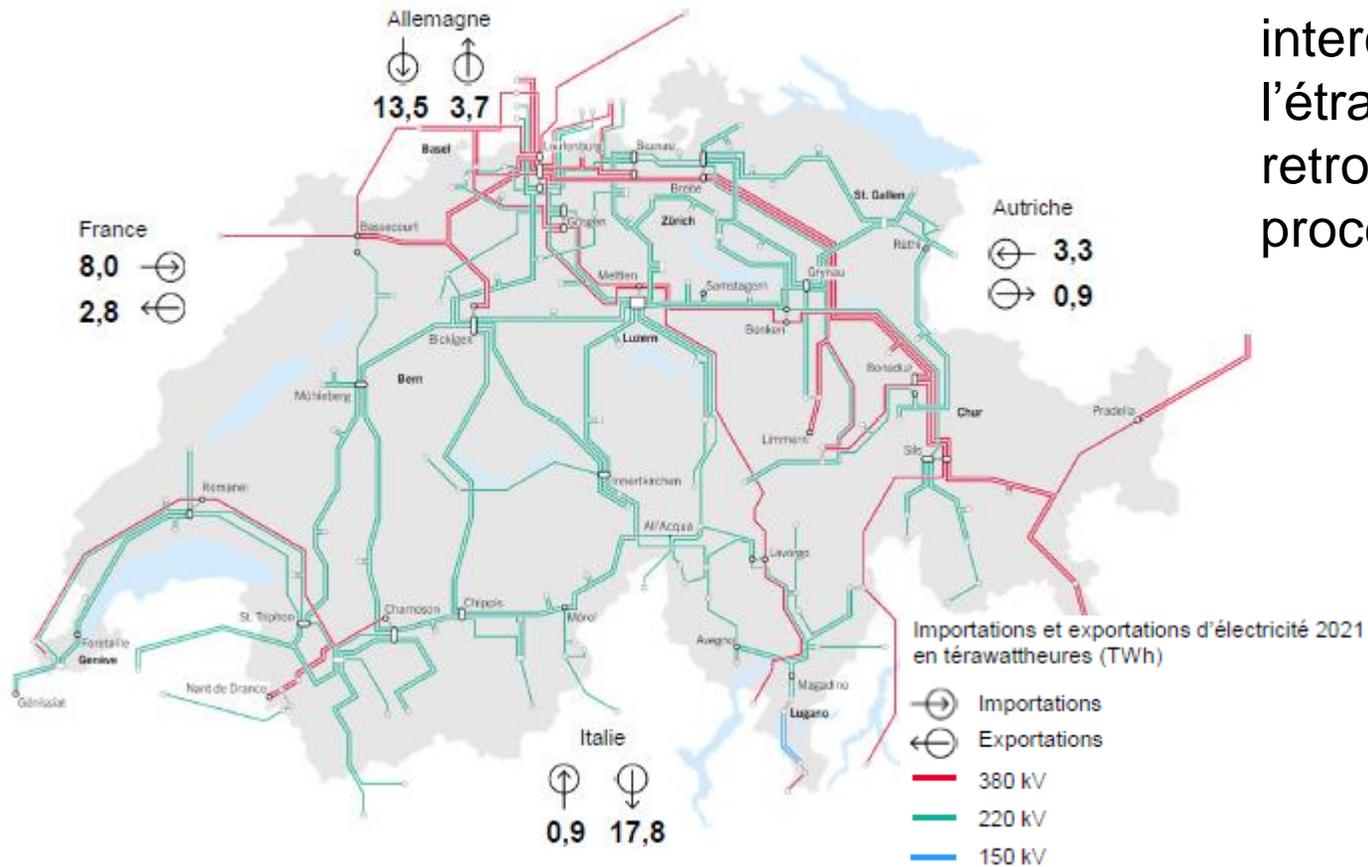
Échanges commerciaux réguliers d'électricité au mois de Suisse en 2021



Energy-Charts.info; Source de Données: Entso-e; Dernière Actualisation: 31/08/2022 15:17 UTC+2

LA SUISSE EST FORTEMENT INTERCONNECTÉE AVEC L'EUROPE MAIS EXCLUE DES DISCUSSIONS

La Suisse fait partie intégrante du réseau interconnecté européen et est reliée à l'étranger par 41 lignes mais la Suisse se retrouve de plus en plus exclue des processus européens.



Capacity Calculation Regions Map



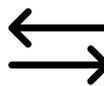
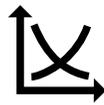


**WINTER STORM
WARNING**

PRINCIPAUX DÉTERMINANTS DE L'ÉQUILIBRE OFFRE-DEMANDE ÉLECTRIQUE

Consommation

- Situation économique
- Impact de la hausse des prix sur certaines industries
- Influence de la météo
- Impact appel économies d'énergie



Production

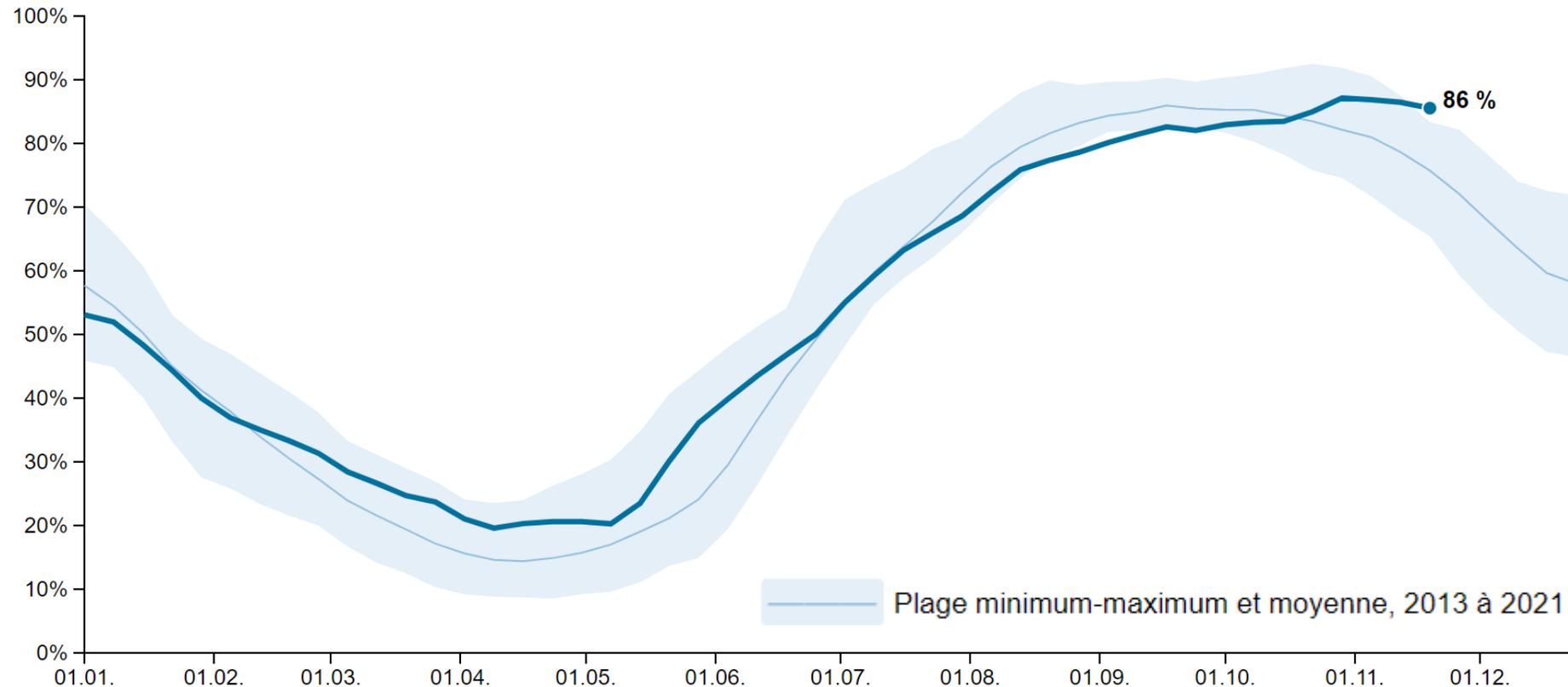
- Disponibilité parc nucléaire (FR)
- Hydraulicité (CH)
- Réserves de gaz (D)
- Possibilités d'importations limitées





HYDRAULIQUE CH : UN TAUX DE REMPLISSAGE DÉSORMAIS CORRECT

Taux de remplissage des bassins d'accumulation en Suisse

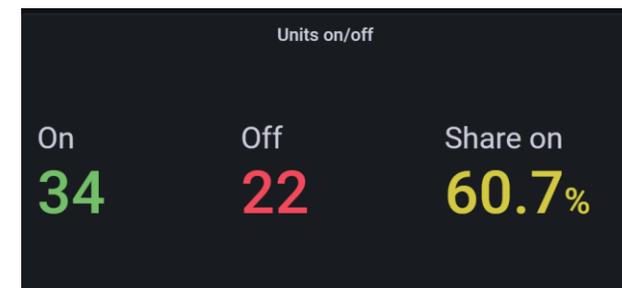
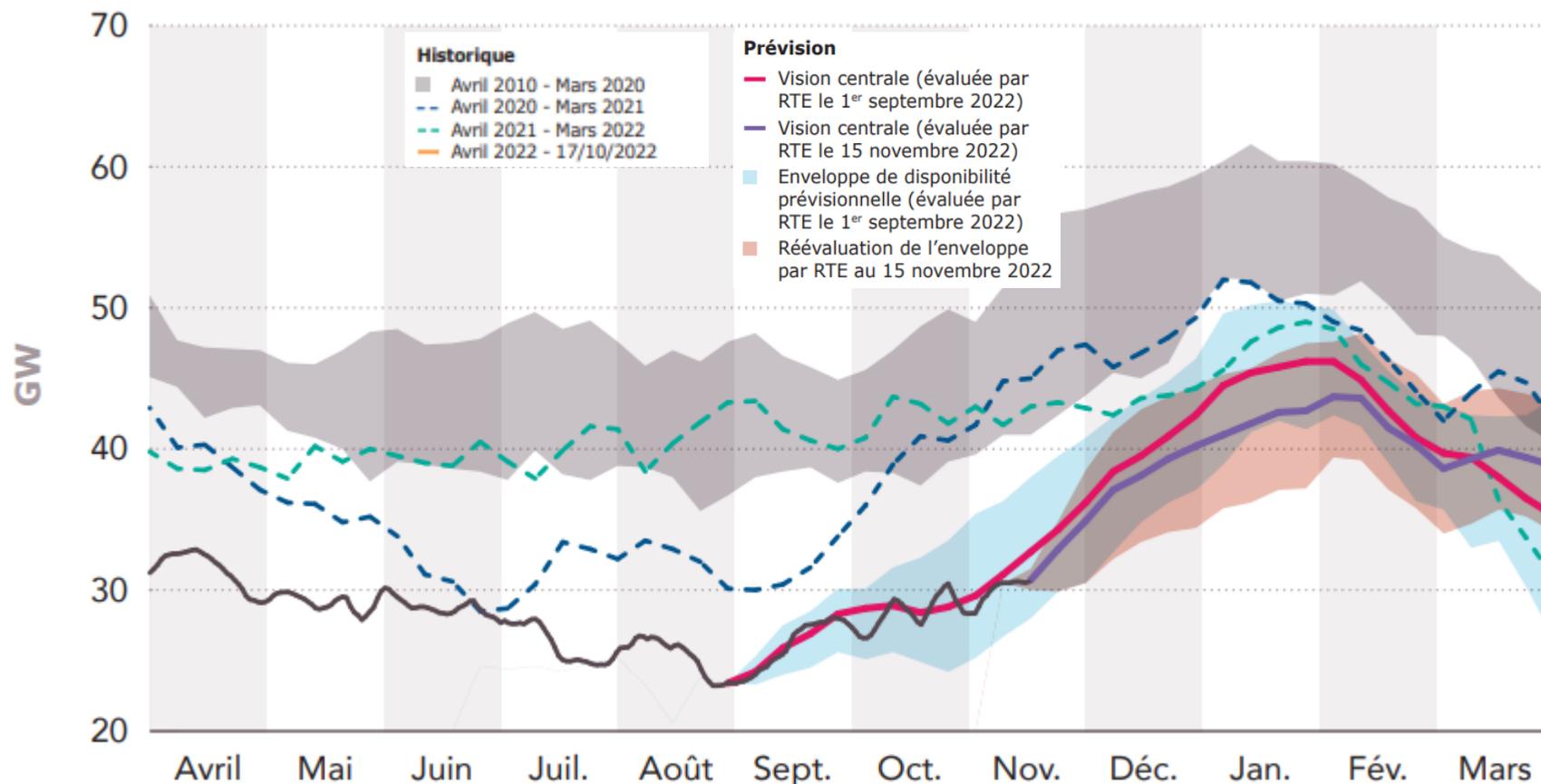


Source : Office fédéral de l'énergie OFEN 21.11.2022



NUCLÉAIRE FR : 22 RÉACTEURS SUR 56 À L'ARRÊT

Disponibilité du parc nucléaire constatée en 2022 et comparaison avec l'historique



Production	33.0 GW	53.8%	34.2 GW	55.8%	On	Off	Share on
BELLEVEILLE 1	1.28 GW	1.04 GW	-4 MW	950 MW	957 MW	881 MW	-26 MW
BELLEVEILLE 2	1.28 GW	1.04 GW	881 MW	904 MW	914 MW	893 MW	-16 MW
CHINON 1	881 MW	874 MW	1 MW	-28 MW	874 MW	0 MW	-43 MW
CHINON 2	874 MW	874 MW	0 MW	-43 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHINON 3	874 MW	874 MW	0 MW	-43 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHINON 4	874 MW	874 MW	0 MW	-43 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 1	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 2	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 3	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 4	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 5	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 6	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 7	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 8	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 9	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 10	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 11	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 12	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 13	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 14	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 15	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 16	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 17	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 18	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 19	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 20	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 21	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 22	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 23	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 24	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 25	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 26	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 27	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 28	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 29	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 30	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 31	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 32	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 33	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 34	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 35	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 36	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 37	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 38	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 39	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 40	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 41	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 42	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 43	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 44	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 45	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 46	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 47	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 48	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 49	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 50	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 51	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 52	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 53	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 54	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 55	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 56	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 57	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 58	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 59	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 60	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 61	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 62	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 63	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 64	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 65	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 66	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 67	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 68	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 69	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 70	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 71	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 72	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 73	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 74	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 75	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 76	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 77	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 78	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 79	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 80	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 81	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 82	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 83	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 84	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 85	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 86	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 87	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 88	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 89	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 90	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 91	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 92	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 93	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 94	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 95	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 96	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 97	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 98	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 99	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
CHOISY 100	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW

Source : energygraph.info

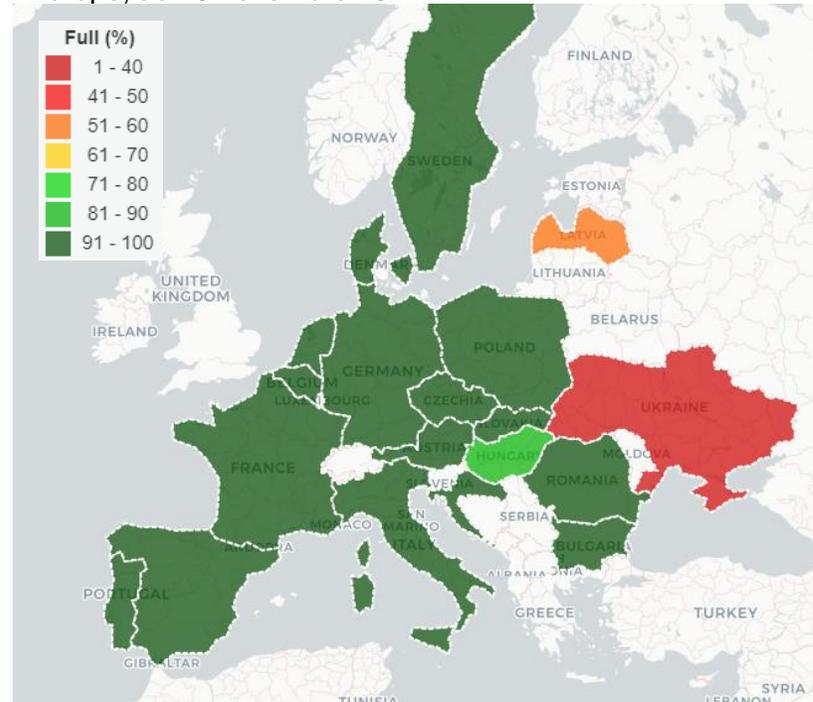
Source : RTE Perspectives pour le système électrique pour l'automne et l'hiver 2022-2023



GAZ : DES STOCKS HAUTS, MAIS DES FLUX FAIBLES

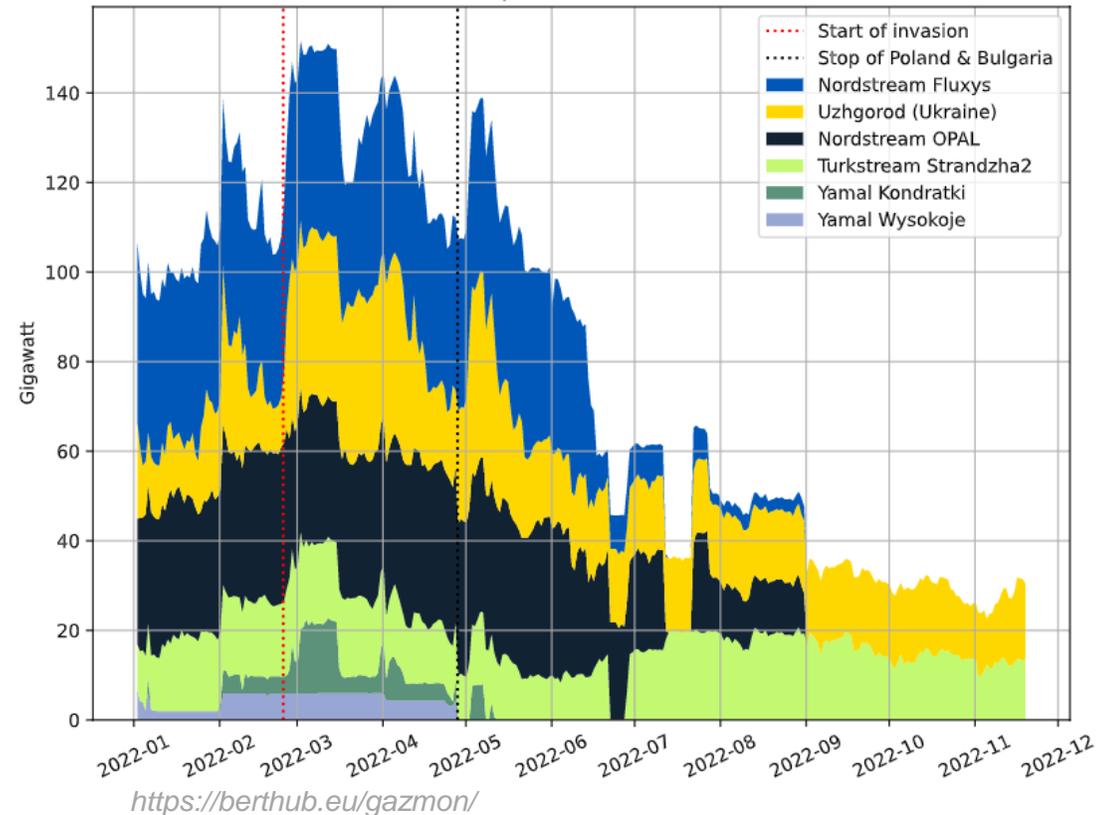
Même avec des stockages remplis en début d'hiver, l'Europe doit importer en continu durant les mois d'hiver pour garantir son approvisionnement

Part des imports de gaz russe en 2020 et niveau de remplissage des stocks gaz en Europe, au 19 novembre 2022



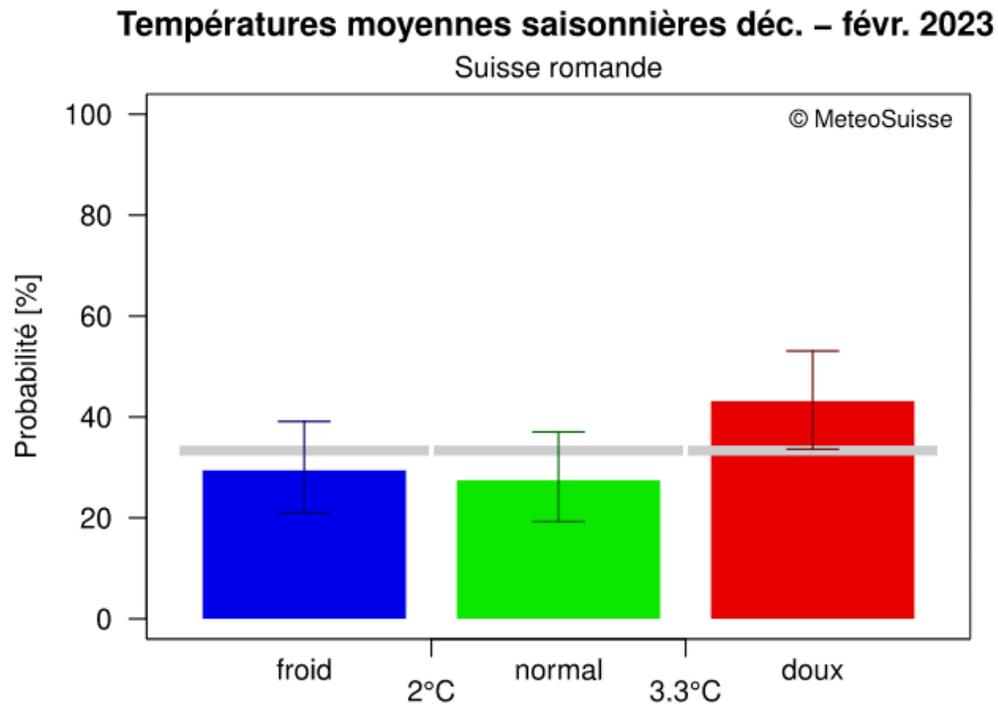
Source : <https://agsi.gie.eu/data-visualisation/filling-levels> - 19.11.22

Russian gas flow to Europe. Data from ENTSO-G, graph from <https://berthub.eu/gazmon>
Last data point: 2022-11-19 06:00

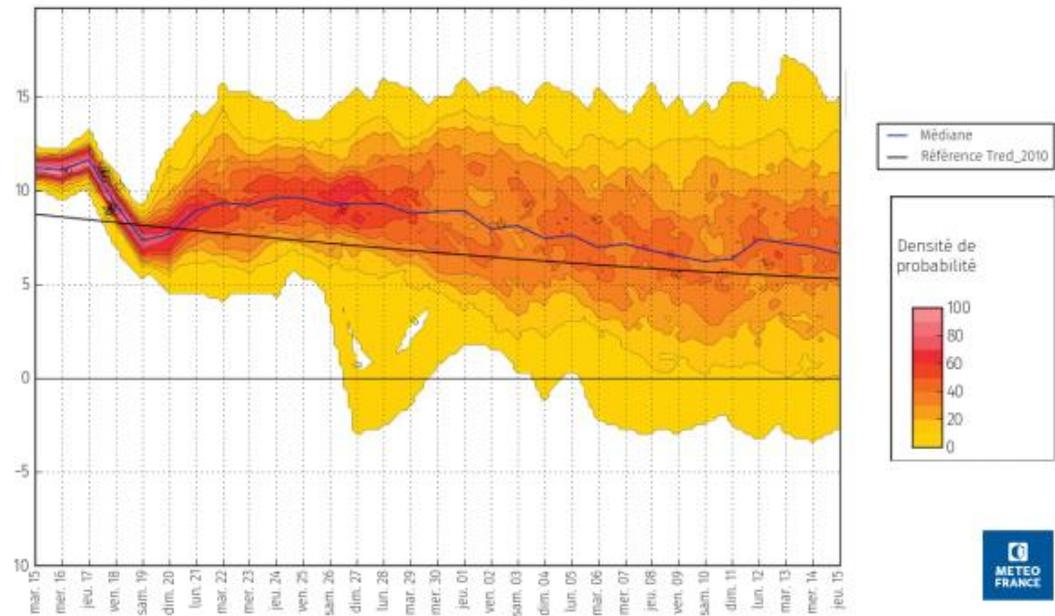




FERA-T-IL FROID CET HIVER ?



(source : MétéoSuisse)

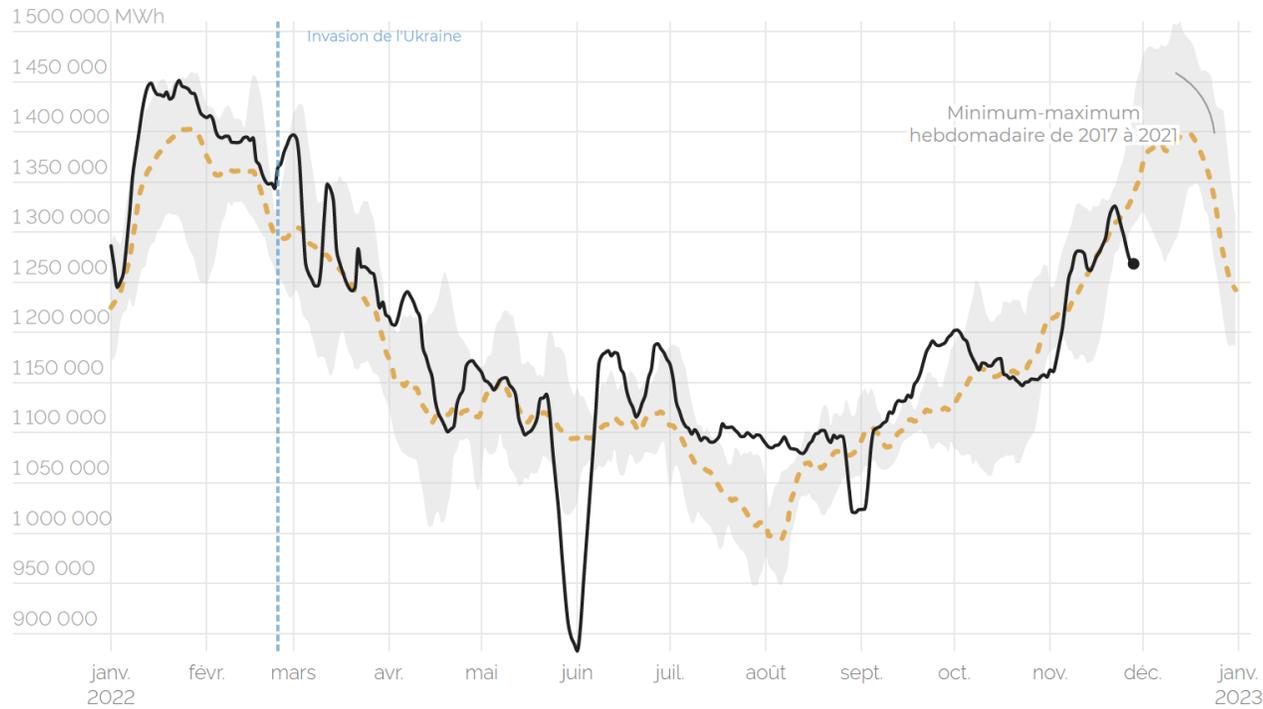


Prévisions de température moyenne France du 15 novembre au 15 décembre 2022

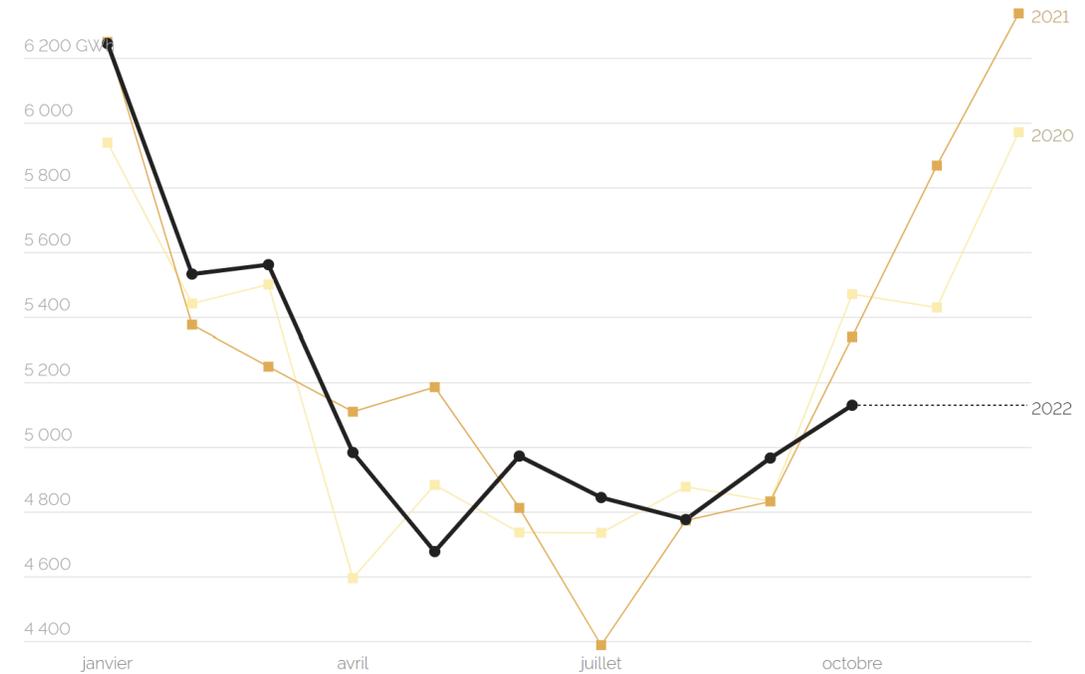
(source : Météo-France)

CONSOMMATION HEBDOMADAIRE

Consommation brute d'électricité en Suisse, total hebdomadaire en **2022** vs **moyenne 2017-2021**



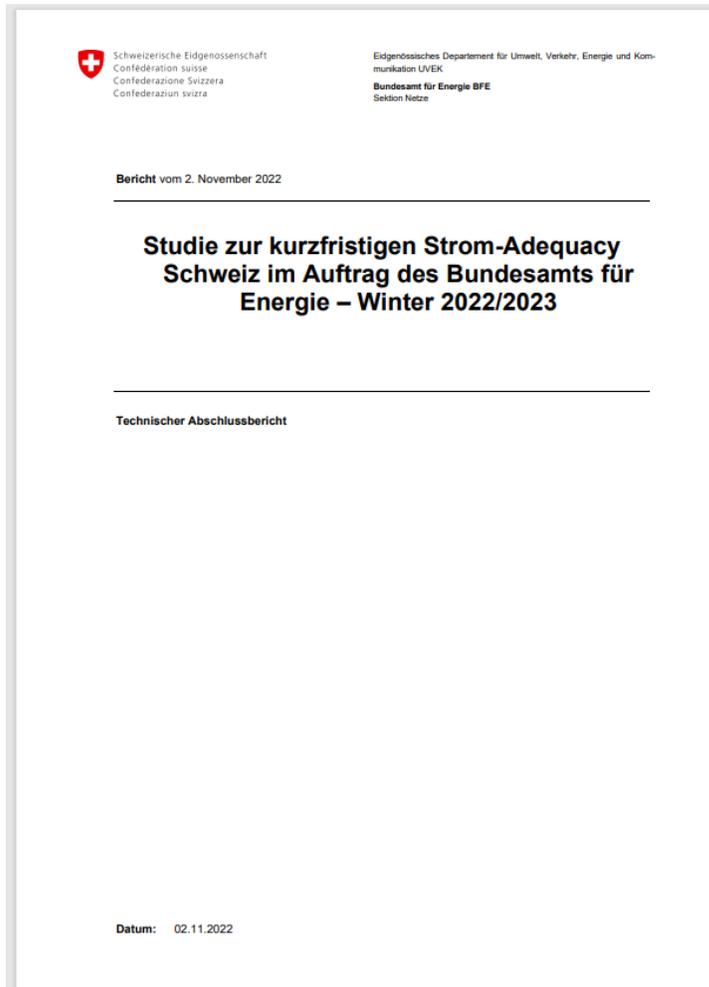
Consommation électrique totale mensuelle en Suisse



Source: [ENTSO-E Transparency Platform](#)

(source : Le Temps)

ÉNERGIE: SITUATION D'APPROVISIONNEMENT TENDUE MAIS PAS GRAVEMENT MENACÉE CET HIVER

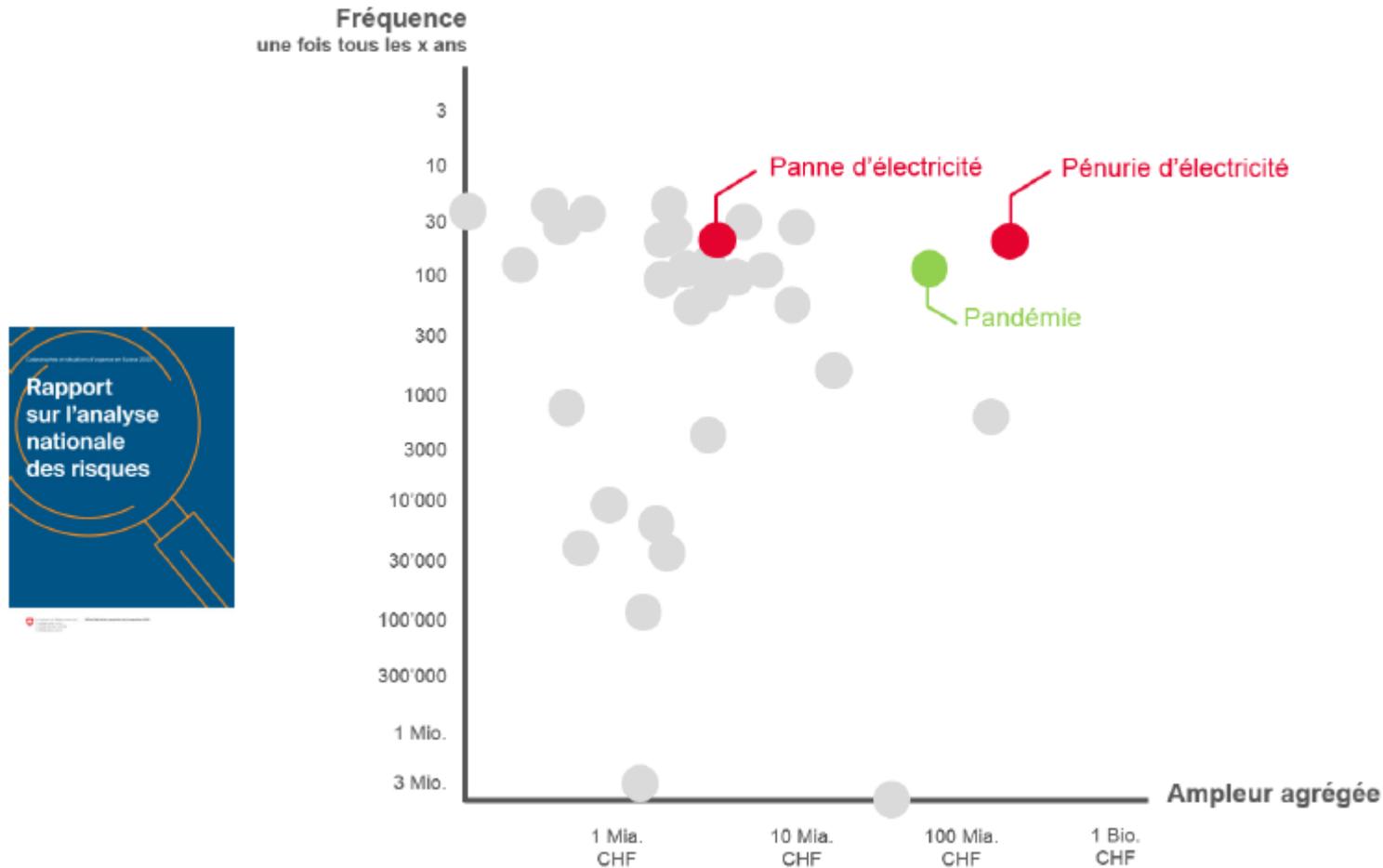


«Berne, 02.11.2022 - La sécurité d'approvisionnement en électricité de la Suisse pour l'hiver 2022/2023 n'est pas gravement menacée. Des pénuries ne peuvent toutefois pas être exclues.»

A wooden clothespin is attached to a white rectangular card, which is suspended by a thin, light-colored string. The card is tilted and features the text "BE PREPARED" in a bold, black, sans-serif font. The background is a dark, textured blue surface.

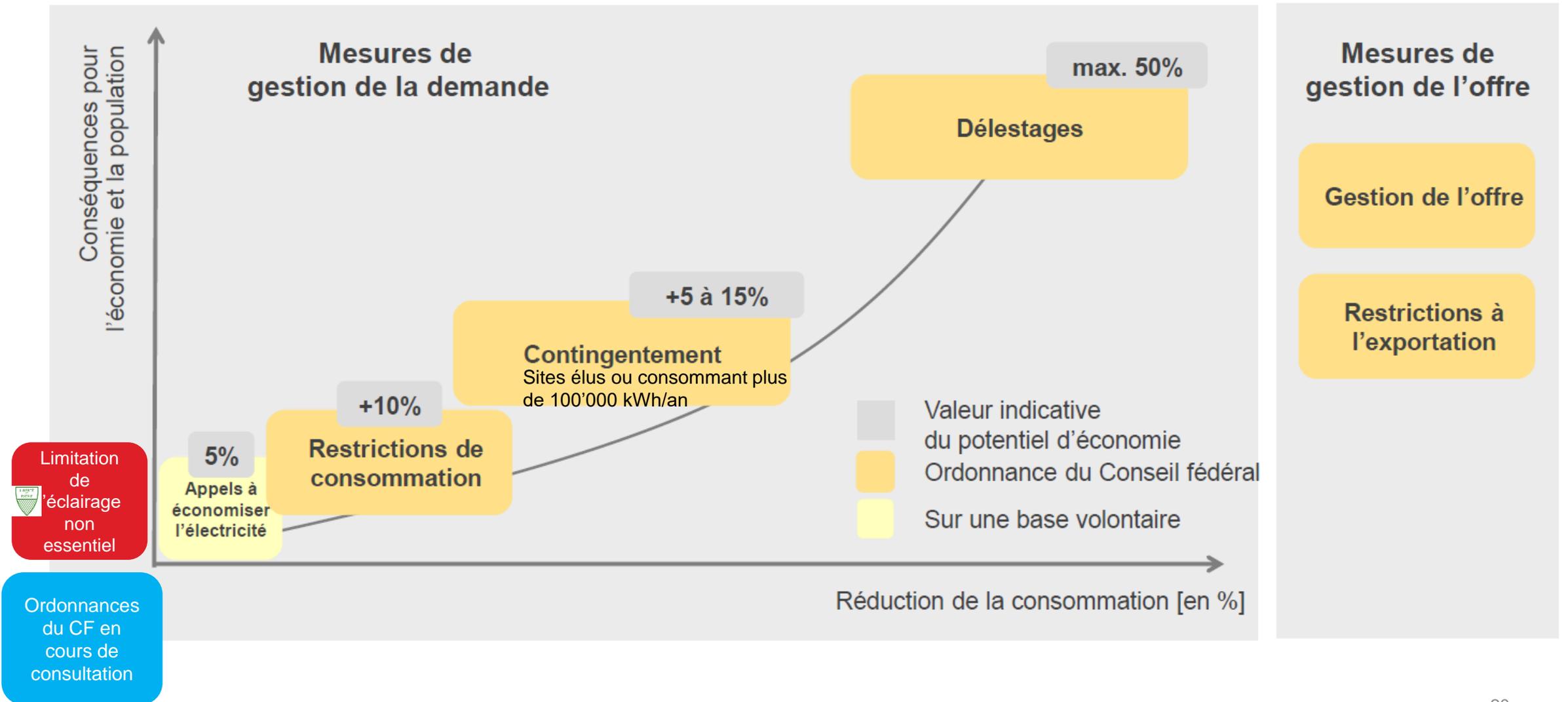
BE PREPARED

PÉNURIE D'ÉLECTRICITÉ = RISQUE MAJEUR



Source: OFPP, nov. 2020: rapport sur l'analyse nationale des risques

OSTRAL : 4 PHASES POUR ÉVITER LE PIRE



1 SOBRIÉTÉ :

**LIMITEZ D'ORES ET DÉJÀ
VOS CONSOMMATIONS**



POWER

Stop au gaspillage d'énergie en entreprise.

suisseenergie.ch = Source d'information, de conseils et de matériel

- > Supprimer les éclairages non essentiels (par exemple les enseignes lumineuses)
- > Baisser les thermostats du chauffage (notamment quand les bureaux sont fermés) ;
- > Limiter l'usage de la climatisation
- > Réduire la ventilation
- > Eteindre complètement les ordinateurs, imprimantes, etc. (ne pas les laisser en veille)
- > Réduire / Supprimer les éclairages extérieurs ;
- > Limiter l'éclairage intérieur autant que possible après la fermeture
- > Eteindre les distributeurs de boissons et de snacks le weekend.
- > Ajuster la courbe de chauffe des bâtiments.
- > Etc...





WORK HARDER

2

RESTRICTION :

**SE PRÉPARER À FAIRE FACE À
L'INTERDICTION DE L'USAGE DE
CERTAINS TYPES APPAREILS**

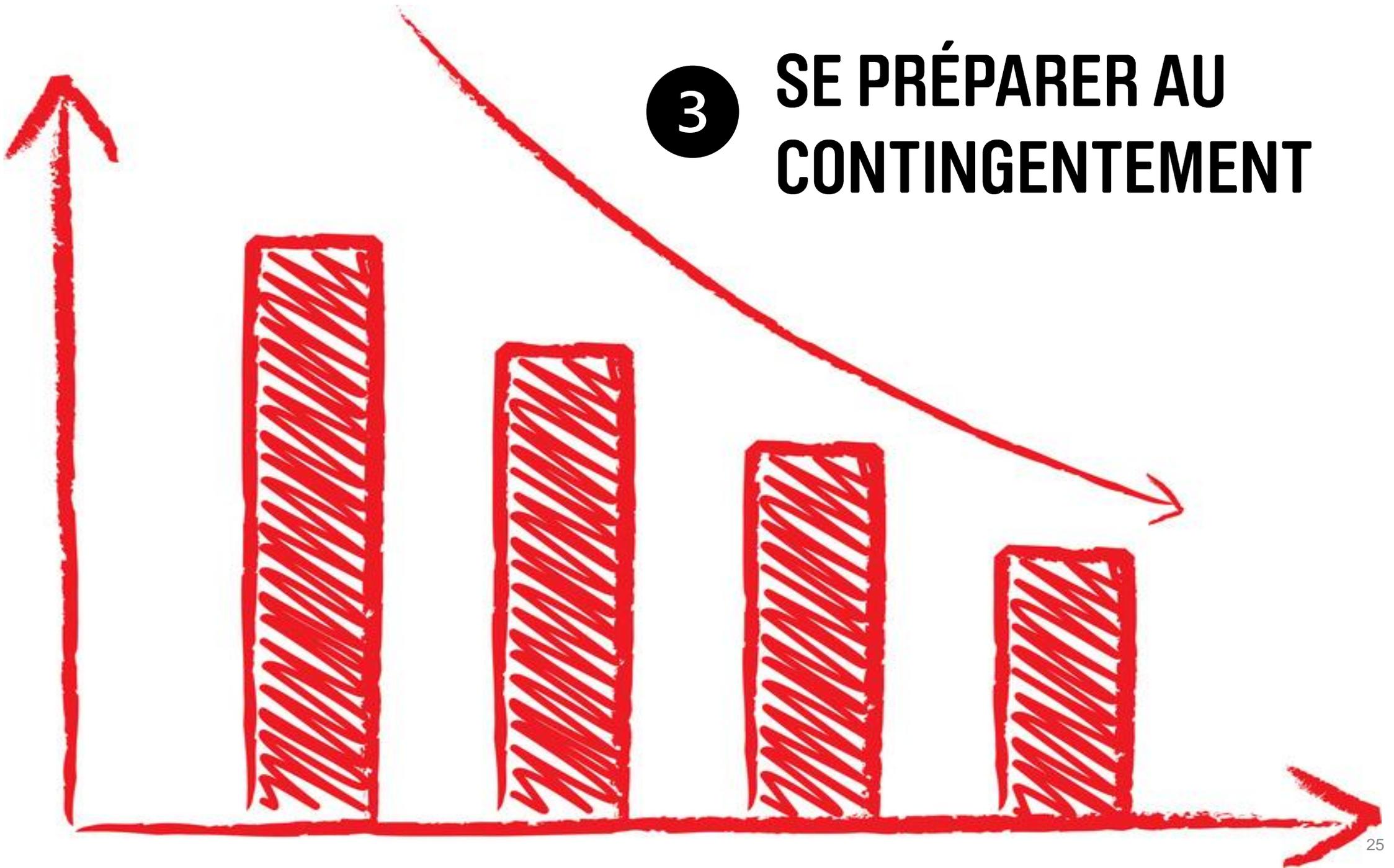
SE PRÉPARER À STOPPER CERTAINS USAGES

*La première étape véritablement contraignante du plan OSTRAL consisterait à interdire l'usage de certains types d'appareils ou d'usages mais dont **la liste exacte ne sera connue qu'au moment de la publication des ordonnances fédérales (cf. consultation actuellement en cours)***

- > Établir une liste de vos installations énergétiques avec un descriptif de ces dernières.
- > Déterminer les conséquences sur vos activités d'une coupure sur ces appareils et la manière dont ces derniers devront être mis hors service.
- > Estimer les économies d'énergie que ferait votre entreprise à la suite de la mise hors service de ces appareils afin de pouvoir les communiquer au besoin.
- > Rédiger un plan d'action et attribuer la responsabilité de sa mise en œuvre à l'un de vos collaborateurs.
- > Solliciter votre spécialiste en énergie si votre entreprise est au bénéfice d'une Convention d'objectifs ou a réalisé un audit énergétique.

3

SE PRÉPARER AU CONTINGEMENT



CONTINGENTEMENT IMMÉDIAT

Le contingentement immédiat permet d'économiser à court terme (rapidement) une certaine quantité d'énergie électrique.

- > Chaque gros consommateur calcule son contingent en se basant sur **sa consommation normale** et sur le **taux de contingentement** figurant dans l'ordonnance sur la gestion de l'électricité.
- > La période de contingentement correspond à un jour, c.-à-d. que le contingentement immédiat se fait **sur une base journalière** pour chaque site de consommation.
- > Les consommateurs contingentés calculent leur contingent de façon **autonome** et documentent les bases correspondantes. Ils sont tenus de respecter ce contingent.

Règles pour la détermination de la consommation journalière normale

- La consommation normale est définie en se basant sur les valeurs effectives de consommation. Si les gros consommateurs utilisent des installations de production d'énergie dont les puissances de raccordement sont $>30 \text{ kVA}^2$ pour la consommation propre, celle-ci doit aussi être prise en compte.
- La consommation mensuelle figurant dans la facture mensuelle du gestionnaire de réseau de distribution est utilisée comme base pour déterminer la consommation normale. On en déduit une consommation journalière moyenne en divisant la valeur mensuelle historique par le nombre de jours de travail effectifs.
- Si la consommation d'électricité du site de consommation est restée stable par rapport à l'année précédente (modification de la consommation par rapport au mois correspondant de l'année précédente $< |\pm 5\%|$), on recourt aux valeurs du mois actuel de l'année précédente pour déterminer la consommation normale.
- Si la consommation d'électricité s'est modifiée de plus $|\pm 5\%|$ par rapport à l'année précédente en raison de changements structurels dans l'entreprise (p. ex. modifications au niveau de la production, changement du parc de machines, extension ou arrêt de prestations de services, ...), les valeurs de consommation du mois précédent de l'année actuelle sont utilisées comme base de calcul.
- Il faut tenir compte des effets saisonniers, de même que des éventuel(le)s révisions / intervalles de maintenance.
- Les réflexions sur la détermination de la consommation normale par le consommateur contingenté sont compréhensibles et peuvent être justifiées vis-à-vis de son gestionnaire de réseau de distribution et d'OSTRAL.

CONTINGENTEMENT

Confédération

Conseil fédéral

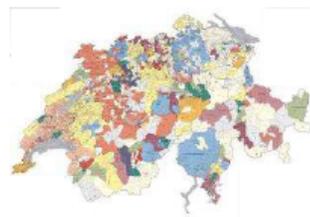


Ordonnance sur le contingentement de l'énergie électrique



OSTRAL / GRD

OSTRAL / GRD



Décision sur le contingent d'électricité



Calcul des contingents d'électricité



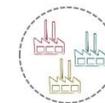
La décision envoyée aux gros consommateurs contient les informations suivantes:

- Emplacement et point de mesure
- Début et durée de la période de contingentement
- Période de référence et consommation pendant la période de référence
- Taux de contingentement / contingent (nombre de kWh à disposition du client pendant la prochaine période de contingentement)
- Information relative au contrôle et aux sanctions en cas de non-respect du contingent attribué

- Pully **identifie** les clients concernés par le contingentement et **calcule** les contingents
- Pully **informe** les clients par courrier recommandé
- Pully **suit** le contingentement et **dénonce** auprès de l'AEP en cas de non-respect du contingent annoncé

Gros consommateurs

Consommateurs multisites



Transports publics



Regroupements dans le cadre de la consommation propre



Consommateurs pertinents pour l'approvisionnement de base



Aucune dérogation n'est prévue pour le contingentement y compris pour les 4 groupes ici présentés pour le moment.

SE PRÉPARER AU CONTINGENTEMENT

Cette phase 3 concerne les sites élus et les sites consommant plus de 100'000 kWh/an.

- > Lister les points de consommation concernés (bâtiment, site, etc.)
- > Solliciter votre spécialiste en énergie si votre entreprise est au bénéfice d'une Convention d'objectifs ou a réalisé un audit énergétique.
- > Réunir les courbes de charges correspondant à ces points de consommation. Votre GRD peut vous fournir cette information ([Portail Professionnels \(romande-energie.ch\)](http://Portail Professionnels (romande-energie.ch)))
- > Extraire les consommations des appareils consommateurs bénéficiant d'un sous comptage.
- > Etablir un descriptif des processus et installations énergétiques (du plus simple au plus complexe). On pourra par exemple commencer par l'éclairage.
 - > Temps de fonctionnement
 - > Puissance des installations
- > Estimer la répartition entre postes de consommation du flux énergétique global entrant, en se basant sur le descriptif et les extractions de consommation,
- > Etablir des variantes de contingentement à 10, 20 et 30% en intégrant les économies générées à la suite des restrictions d'usage découlant de la phase précédente du plan OSTRAL.
- > Rédiger un plan d'action avec descriptif des processus interrompus et leurs durées par scénario de contingentement.

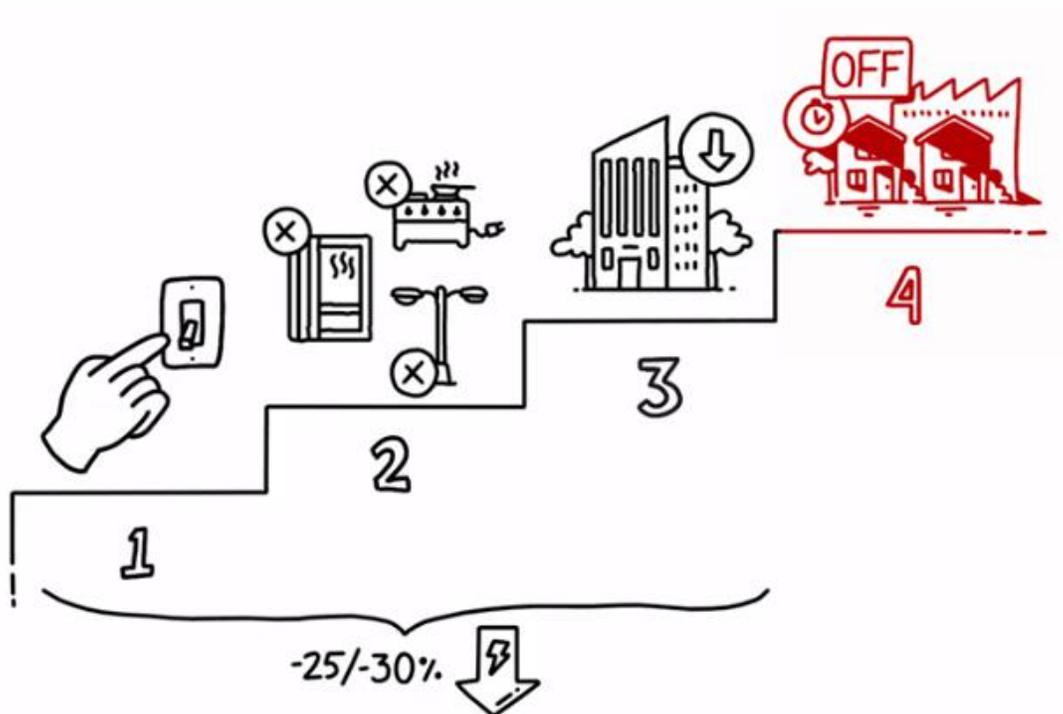
Lien utile : www.vd.ch/penurie partie FAQ Entreprises : [penurie.pdf \(vd.ch\)](http://penurie.pdf(vd.ch))

4 SE PRÉPARER AU DÉLESTAGE



RÈGLES DE DÉLESTAGE

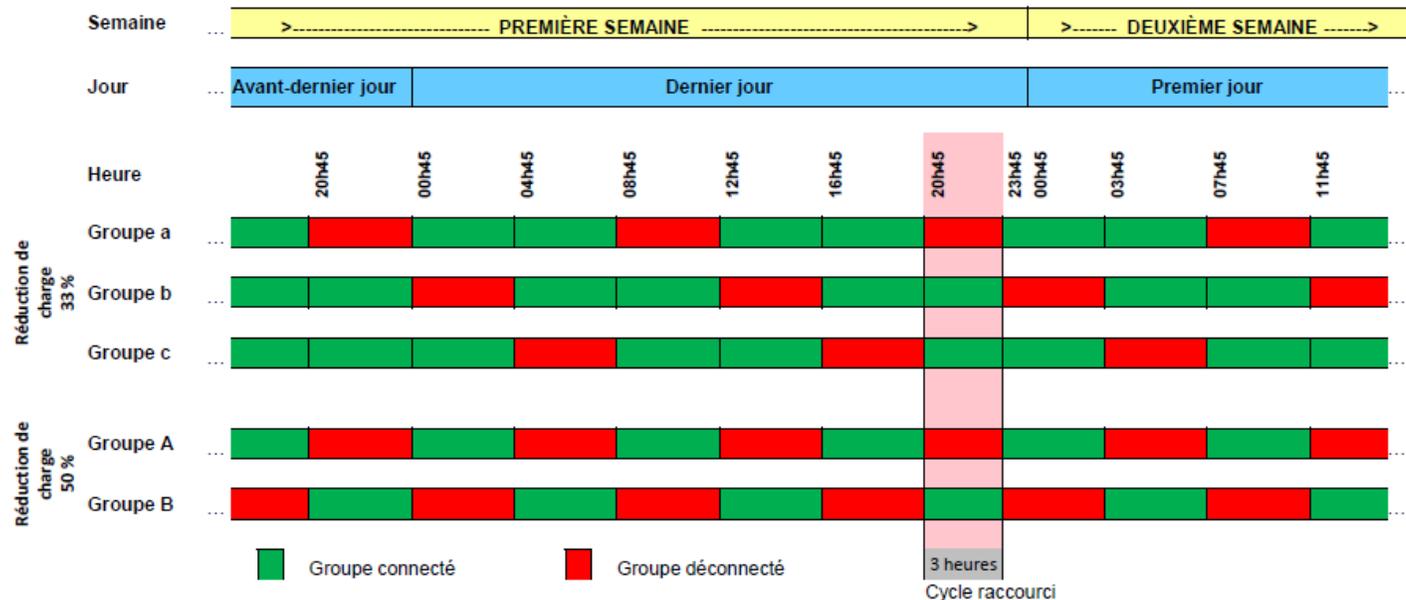
Un processus critique



- OFF 33% = **4h** de coupure et **8h** de courant
- OFF 50% = **4h** de coupure et **4h** de courant
- En fin de semaine (7 jours) le premier Bloc est délesté **1h de moins**
- Possibilité de **dérogation** pour certains consommateurs
- Contrainte **technique** liée à la structure physique du réseau électrique
- Risque au niveau de la **sauvegarde** du réseau grâce à la mesure de délestage

DÉLESTAGE TOURNANT

Rôles du GRD



Lors de la transition **entre deux semaines**, la **durée du cycle est raccourcie d'une heure**, ce qui permet aux groupes déconnectés à la fin du cycle d'être réapprovisionnés une heure plus tôt.

Cette rotation des plans de déconnexion **empêche toute discrimination**.

GÉRER AU MIEUX LES CONSÉQUENCES D'UN DÉLESTAGE

Cette phase 4 concerne tous les sites

- > Réaliser une analyse des processus.
 - > Définir les risques & conséquences d'interruptions prévues sur une durée de 4 heures (impacts humains, sécurité des installations et des données,...).
 - > Élaborer un plan de mesures et s'assurer de la fiabilité des mesures envisagées en les testant si nécessaire
- > Les mesures suivantes sont dans tous les cas recommandés :
 - > Débrancher les appareils électriques sensibles (ordinateurs, imprimantes, etc.) pour éviter les dommages dus à une surtension au rallumage.
 - > Pour les mêmes raisons, réglez le thermostat de votre chaudière sur le minimum.
 - > Rester à l'écoute des médias (via une radio à piles ou un autoradio) ;
 - > Utiliser des lampes torches.
 - > Téléphoner seulement en cas de nécessité pour ne pas saturer le réseau.
 - > Fermer portes et fenêtres pour conserver au maximum la chaleur des pièces.
 - > Si vous avez un chauffage au gaz, au mazout, au charbon ou au bois, veiller à aérer suffisamment pour éviter toute intoxication au monoxyde de carbone.
 - > Garder un interrupteur en position allumée pour savoir quand le courant sera rétabli.
 - > Prendre les dispositions nécessaires pour les portes et portails automatiques, ascenseurs, systèmes d'alarme, systèmes de paiement électronique.
 - > Veiller à ce que les voies d'évacuation soient sûres et ouvertes.
 - > Si nécessaire, fermer temporairement votre établissement.
 - > ...

Lien utile : www.vd.ch/penurie partie FAQ Entreprises

GÉRER AU MIEUX LES CONSÉQUENCES D'UN DÉLESTAGE

- > Autres éléments dont il faut tenir compte :
 - > Le réseau téléphonique tient 1 heure (batteries limitées des antennes relais)
 - > Les écoles seront probablement fermées -> impact selon situation familiale comme durant le confinement -> à intégrer au PCA
 - > Faiblesse des systèmes informatiques en situation 4h – 4h. Coupures et redémarrages délicats des serveurs. Éléments de secours à prévoir

POUR CONCLURE ET RÉSUMER

Les risques de pénurie d'énergie sont élevés

- 1 Economisez dès aujourd'hui gaz et électricité**
- 2 Identifiez les appareils susceptibles d'être interdits**
- 3 Préparez un plan avec plusieurs scénarios pour le contingentement**
- 4 Anticipez les conséquences d'un délestage pour en réduire l'impact.**



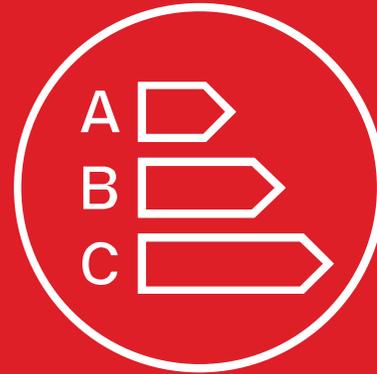
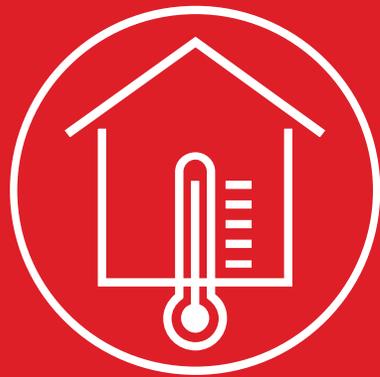
Rendez votre activité plus résiliente et décarbonée

ECONOMIE, CONTINGEMENT, DÉLESTAGE...

~~UN~~PREPARED



OÙ EN ÊTES-VOUS DANS VOS PRÉPARATIFS ?



MERCI



Pour nous contacter
entreprises@romande-energie.ch
ostr@romande-energie.ch

Laurent Mineau

Segment Manager Entreprises

+41 76 491 49 41

laurent.mineau@romande-energie.ch