

Aktuelle Einschätzung der Versorgungssituation im Winter 16/17 = États des lieux de la situation d'approvisionnement pour l'hiver 16/17

Autor(en): **Bhend, Michael**

Objektyp: **Article**

Zeitschrift: **Bulletin.ch : Fachzeitschrift und Verbandsinformationen von Electrosuisse, VSE = revue spécialisée et informations des associations Electrosuisse, AES**

Band (Jahr): **107 (2016)**

Heft 12

PDF erstellt am: **12.07.2024**

Persistenter Link: <https://doi.org/10.5169/seals-857254>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.

Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden.

Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

Haftungsausschluss

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.

Aktuelle Einschätzung der Versorgungssituation im Winter 16/17



Michael Bhend

Leiter Sektion Netze und Europa bei der Eidgenössischen Elektrizitätskommission Elcom

Die ElCom ist im Hinblick auf die Versorgungssituation im Winter 2016/2017 vorsichtig optimistisch. Dennoch schliesst sie eine angespannte Versorgungssituation – bei Zusammenfallen von weiteren Ereignissen – nicht aus.

Durch die verzögerte Wiederinbetriebnahme des KKW Leibstadt und den Ausfall vom Block I des KKW Beznau fehlen in der Schweiz bis mindestens Ende Jahr rund 1500 MW Bandenergie. Die Substitution dieser Energie aus Norden ist nur beschränkt und mit Preisaufschlägen möglich, da die Netzkapazität für Importe aus Deutschland und Österreich begrenzt und die Energie in Frankreich in den kritischen Monaten knapp ist. Aufgrund der aktuellen Preisnotierungen

erscheinen Re-Importe aus Italien als valable Option. Im europäischen Kontext bleiben die Verfügbarkeit der französischen KKW sowie der Temperaturverlauf in den kommenden Monaten die kritischen Parameter. Pro Grad Celsius zusätzlicher Kälte benötigt beispielsweise Frankreich mehr als 1000 MW zusätzliche Leistung.

Abgesehen vom Ausfall des KKW Leibstadt ist die Schweiz besser aufgestellt als vor einem Jahr: Block II des

KKW Beznau ist in Betrieb, die Inbetriebnahme des Transformators in Beznau ist für März 2017 geplant, bei der Ausserbetriebnahmeplanung für diesen Winter wurde die Importkapazität maximiert. Einen positiven Effekt auf die Versorgungssicherheit haben auch die von der ElCom und der Branche initiierten und umgesetzten Massnahmen. So wird die 6-Monats-Prognose für die Importkapazitäten regelmässig publiziert, die Regelreserven früher reserviert und ein überarbeitetes Notkonzept eingesetzt.

Um den mittelfristig stark ansteigenden Bedarf an Import zu decken, braucht es Anstrengungen beim Netzausbau. Zur Erhöhung der Importkapazitäten haben insbesondere die Verstärkungen an den Knoten Beznau und Mühleberg sowie die Spannungserhöhung der Leitung Bassecourt-Mühleberg höchste Priorität.

Mit Blick in die längerfristige Zukunft muss auch die Importabhängigkeit kritisch beleuchtet werden: So wird grundsätzlich von einer uneingeschränkten Exportbereitschaft der Nachbarländer ausgegangen. Wie die aktuelle Situation in Frankreich jedoch zeigt, sind auch im angrenzenden Ausland Engpässe möglich. Deutschland ist mit dem Ausbau der Nord- und Südachse in Verzug und nimmt bis 2022 die verbleibenden Kernkraftwerke vom Netz.

État des lieux de la situation d'approvisionnement pour l'hiver 16/17

Michael Bhend

Chef de la section Réseaux et Europe de la Commission fédérale de l'électricité ElCom

L'ElCom affiche un optimisme prudent en ce qui concerne la situation d'approvisionnement pour l'hiver 16/17. Elle n'exclut pourtant pas des tensions, si d'autres événements surviennent.

Du fait de la remise en service retardée de la centrale nucléaire de Leibstadt et de la défaillance du bloc 1 de la centrale nucléaire de Beznau, près de 1500 MW d'énergie en ruban feront défaut en Suisse d'ici la fin de l'année au minimum. Pallier ce manque en achetant de l'énergie à nos voisins septentrionaux n'est possible que de façon limitée, au moyen d'augmentations de prix, étant donné que la capacité de réseau est restreinte aux importations en provenance d'Allemagne et d'Autriche et que le volume d'énergie a peu de marge en France pendant ces mois. Compte tenu des cotations de prix actuelles, les réimportations en provenance d'Italie apparaissent comme une option potentielle. Dans le contexte européen, la disponibilité des centrales nucléaires françaises, ainsi que l'évolution des températures au cours des prochains mois restent des paramètres cruciaux. Chaque fois que le mercure perd un degré Celsius, la France doit par exemple accroître sa puissance de plus de 1000 MW.

Exception faite de la défaillance de la centrale nucléaire de Leibstadt, la Suisse est en meilleure posture qu'il y a un an: le bloc 2 de la centrale nucléaire de Beznau fonctionne,

la mise en service du transformateur, toujours à Beznau, est prévue pour mars 2017 et la capacité d'importation a été maximisée dans le cadre de la planification relative à la mise hors service pour l'hiver à venir. Les mesures lancées par l'ElCom et par la branche, d'ores et déjà mises en œuvre, ont également un effet positif sur la sécurité d'approvisionnement. Ainsi, les prévisions semestrielles relatives aux capacités d'importation sont par exemple régulièrement publiées, les réserves de réglage sont réservées plus en amont et un concept d'urgence remanié est élaboré.

Afin de couvrir les besoins d'importations qui augmenteront fortement à moyen terme, des efforts sont nécessaires en matière de développement du réseau. Pour accroître les capacités correspondantes, il faut notamment donner la priorité absolue aux renforcements au niveau des jonctions Beznau et Mühleberg, ainsi qu'à l'augmentation de la tension sur la ligne Bassecourt-Mühleberg.

Dans une perspective à long terme, il convient également d'envisager avec circonspection la dépendance vis-à-vis des importations: et pour cause, on table sur une disponibilité illimitée des pays étrangers pour les exportations. Or des pénuries sont également possibles chez nos voisins directs. L'Allemagne, quant à elle, accuse un certain retard dans le développement de l'axe nord-sud et doit encore démanteler les centrales nucléaires restantes d'ici 2022.