

Résultats d'exploitation

	Production brute	Production nette	Durée de production	Production totale brute depuis mise en service	Production totale nette depuis mise en service
	MWh	MWh	h	MWh	MWh
Beznau 1	278'504	267'238	744	110'688'404	105'942'721
Beznau 2	148'332	141'524	399	110'089'336	105'517'052
Mühleberg	125'800	120'720	337	102'111'885	97'663'063
Gösgen	764'020	724'972	744	244'433'907	230'860'018
Leibstadt	0	-9'072	0	219'259'013	208'040'113

Les chiffres indiqués ci-dessus englobent la production d'électricité ainsi que les livraisons de chaleur au réseau régional d'approvisionnement en chauffage à distance Refuna (centrale nucléaire de Beznau), à la cartonnerie Aarepapier SA et à la fabrique de papier Cartaseta Friedrich & Co. (centrale nucléaire de Gösgen).

Diminution de la production d'électricité du fait de la fourniture de chaleur à Refuna, à Aarepapier SA et à Cartaseta Friedrich & Co.:

(entre parenthèses, la valeur totale depuis le début de ces fournitures)

Beznau 1	430 MWh	(413'740 MWh)
Beznau 2	0 MWh	(47'666 MWh)
Gösgen	4'690 MWh	(1'784'159 MWh)

Centrale nucléaire de Beznau

(2 tranches avec réacteurs à eau sous pression. Puissance nominale unitaire de 380 MW bruts / 365 MW nets)

Déroulement de l'exploitation en août 2010

La tranche 1 a produit de l'énergie sans interruption conformément au programme.

La tranche 2 a produit de l'énergie sans interruption jusqu'au 16 août. Elle a été mise à l'arrêt comme programmé le 17 août pour la révision et le renouvellement du combustible. 20 des 121 assemblages combustibles sont remplacés. Des plaques de cloisonnement du cœur du réacteur (baffle bolts) sont également changées. On procède par ailleurs à de nombreux contrôles des composants et systèmes. L'arrêt durera 42 jours environ.

Centrale nucléaire de Mühleberg

(Puissance nominale de 390 MW bruts / 373 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en août 2010

L'installation a été arrêtée le 14 août pour la révision annuelle, le renouvellement d'assemblages combustibles, les mesures de contrôle et d'inspection inscrites au programme ainsi que pour certaines modifications d'installations. Au terme des travaux de révision et de contrôle approfondis, le programme de redémarrage de la centrale débutera le 7 septembre et durera plusieurs jours.

Cette année, les différents travaux et les nombreux tests ont concerné principalement la cuve du réacteur. Différentes tubulures et conduites ont été contrôlées à l'aide de dispositifs à ultrasons. Grâce au remplacement des systèmes d'entraînement de la pompe circulaire du réacteur et au remplacement des dispositifs de protection du système d'alimentation électri-

que interne, l'installation est à la pointe de la technique dans ce domaine. Les travaux effectués sur une conduite d'eau de refroidissement principale visent une exploitation à long terme de la centrale et font partie d'un cycle de maintenance étalé sur plusieurs années. De nombreuses autres parties de l'installation ont aussi fait l'objet de travaux d'entretien.

Comme tous les ans, des contrôles et des tests ont été effectués sur l'ensemble de l'installation. Ceux-ci ont porté notamment sur les systèmes de sécurité, les groupes turbo-alternateurs, les systèmes électriques de protection et de réglage ainsi que sur les transformateurs. Aucune anomalie susceptible de porter atteinte à la sûreté de l'installation n'a été détectée. A l'aide d'appareils de mesure à ultrasons ultrasensibles de dernière génération, des contrôles supplémentaires ont été effectués au niveau de la cuve du réacteur et du système de pulvérisation du cœur. Ceux-ci n'ont révélé aucune irrégularité ayant une incidence en termes de sûreté. Les analyses approfondies confirment que les composants sont fiables et qu'ils garantissent une exploitation sûre de l'installation sur le long terme.

36 des 240 assemblages combustibles ont été remplacés pour le 38^e cycle d'exploitation de la centrale. Les assemblages sont tous en bon état.

Les émissions de substances radioactives dans l'environnement ont été inférieures aux valeurs limites fixées par les autorités.

Centrale nucléaire de Leibstadt

(Puissance nominale de 1220 MW bruts / 1165 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en août 2010

Au cours du mois sous revue, l'installation était à l'arrêt pour la révision annuelle et le renouvellement d'assemblages combustibles. Le transformateur unipolaire avait déjà été installé et mis en service dans le cadre des travaux de révision. Les travaux visant à remplacer les turbines basse pression et les préchauffeurs basse pression sont conformes au calendrier et seront terminés en septembre 2010.

Un incident s'est produit le mardi 31 août 2010 lors de la maintenance réalisée dans le cadre de la révision principale annuelle. La valeur limite de dose annuelle a été dépassée pour la main d'un collaborateur. Au cours de travaux planifiés dans la piscine de transfert pour assemblages combustibles, le collaborateur a ramassé un objet et l'a déposé dans un fût. L'Inspection fédérale de la sécurité nucléaire (IFSN) a été informée de l'incident. L'événement a été provisoirement classé comme incident de niveau 2 sur l'échelle INES.

Centrale nucléaire de Gösgen

(Puissance nominale de 1035 MW bruts / 985 MW nets, réacteur à eau sous pression)

Déroulement de l'exploitation en août 2010

L'installation a été exploitée selon le programme et sans interruptions.

Une publication des centrales nucléaires suisses:



Axpo AG
Kernkraftwerk Beznau
5312 Döttingen



Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG
4658 Däniken



BKW FMB Energie SA
Centrale nucléaire de Mühleberg
3203 Mühleberg



Kernkraftwerk Leibstadt AG
5325 Leibstadt

Editeur:



section énergie nucléaire de swisselectric

swissnuclear
Case postale 1663
4601 Olten

Les rapports mensuels peuvent être consultés à l'adresse www.forumnucleaire.ch