

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	170'226	162'012	475	95'049'646	90'941'145
Beznau 2	261'404	250'637	712	94'690'400	90'740'089
Mühleberg	245'760	236'448	744	86'712'825	82'842'687
Gösgen	728'099	689'582	717	201'132'802	189'800'418
Leibstadt	0	-6'621	0	170'236'507	161'379'477

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) et à la cartonnerie Kani (centrale nucléaire de Gösgen).

Diminution de la production d'électricité du fait de la fourniture de chaleur à Refuna et à Kani:

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

Beznau 1	117 MWh	(309'093 MWh)
Beznau 2	302 MWh	(40'122 MWh)
Gösgen	4'539 MWh	(1'434'364 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 juillet 2005

Après 357 jours d'exploitation sûre et ininterrompue, la tranche 1 a été mise à l'arrêt le 2 juillet pour le renouvellement du combustible. Les onze jours d'arrêt ont été surtout mis à profit pour remplacer 20 des 121 assemblages combustibles et procéder à des tests et à des contrôles. Il y a lieu de mentionner en particulier les inspections des traversées des grappes de commande dans le couvercle de la cuve du réacteur et le remplacement de l'isolation thermique de la calotte inférieure de la cuve du réacteur. Les résultats de l'ensemble des travaux de maintenance, des essais et des contrôles sont bons. La tranche a atteint à nouveau sa pleine puissance le 17 juillet.

Après 354 jours d'exploitation sûre et ininterrompue, la tranche 2 a été mise à l'arrêt le 30 juillet pour la révision et le renouvellement du combustible. On mentionnera les travaux et projets spécifiques suivants: l'inspection des soudures de la cuve du réacteur, le remplacement de l'isolation thermique de la calotte inférieure de la cuve du réacteur, la révision d'une pompe principale du réacteur, d'une turbine basse pression et d'un alternateur, le remplacement de la technique de contrôle-commande dans l'installation secondaire, y compris le contrôle des turbines, et le remplacement des batteries du courant de secours.

Centrale nucléaire de Mühleberg

(Puissance nominale de 372 MW bruts / 355 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en juillet 2005

La centrale nucléaire a produit de l'électricité selon le programme et sans interruptions.

Comme cela était programmé, la centrale a été exploitée à partir du 10 juillet à une puissance en diminution constante pour l'optimisation de la mise à profit du combustible (exploitation en prolongation de cycle).

La puissance de la centrale a dû être réduite en plus pendant 20 jours en juillet pour respecter la concession cantonale de droits d'eau d'usage.

Centrale nucléaire de Gösgen

(Puissance nominale de 1020 MW bruts / 970 MW nets, réacteur à eau sous pression)

Déroulement de l'exploitation en juillet 2005

La centrale a été recouplée au réseau le 1er juillet après achèvement de la révision annuelle.

Dans la nuit du 4 au 5 juillet, une perturbation électronique du réglage des turbines a entraîné une réduction de la puissance. On a identifié et immédiatement remplacé la carte électronique concernée. Suite à une modification des conditions de pression dans le

circuit eau-vapeur, une soupape de décharge s'est ouverte de manière intempestive. Le groupe turbo-alternateur a été arrêté pour permettre d'identifier la cause du phénomène. Après réparation et contrôle de la soupape défectueuse, la production d'électricité a pu reprendre. La Division principale de la sécurité des installations nucléaires (DSN) a été informée comme il convient de l'interruption d'exploitation et des mesures prises.

Centrale nucléaire de Leibstadt

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

Déroulement de l'exploitation en juillet 2005

L'installation est découplée du réseau depuis le 28 mars 2005 (voir les rapports mensuels des mois précédents).

Au cours du mois sous revue, les travaux de réparation du stator de l'alternateur se sont poursuivis selon le programme. Des travaux de maintenance ont été réalisés parallèlement dans d'autres parties de l'installation.

Divers

Le 9^e conteneur de stockage chargé de 97 assemblages combustibles usés a été transporté à Zwilag au cours du mois sous revue.

Les valeurs de mesure actuelles de la radioactivité en Suisse se trouvent sur la page Internet de la Centrale nationale d'alarme www.naz.ch sous "Valeurs de la radioactivité".

Des mesures détaillées du réseau Maduk aménagé autour de chaque centrale nucléaire se trouvent sur la page Internet de la Division principale de la sécurité des installations nucléaires www.hsk.ch dans la rubrique "Messen" sous "Messwerte Radioaktivität".

Une publication des centrales nucléaires suisses:

NOK
Ein Unternehmen der **azpo**

Nordostschweizerische Kraftwerke AG
Kernkraftwerk Beznau
5312 Döttingen

Kernkraftwerk  **Gösgen**

Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG
4658 Däniken

BKW®

BKW FMB Energie SA
Centrale nucléaire de Mühleberg
3203 Mühleberg

KKL 

Kernkraftwerk Leibstadt AG
5325 Leibstadt

Editeur:

swissnuclear
section énergie nucléaire de *swisselectric*

swissnuclear
Case postale 1663
4601 Olten

Les rapports mensuels depuis le 1^{er} janvier 1998 peuvent être consultés à l'adresse www.atomenergie.ch