

Annexe du Bulletin ASPEA no 4/2002
 Editeur: Association suisse pour l'énergie atomique (ASPEA)
 Case postale
 3001 **Berne**

RAPPORT MENSUEL SUR LE FONCTIONNEMENT DES
 CENTRALES NUCLEAIRES SUISSES

MOIS DE JANVIER 2002

Une publication des centrales nucléaires suisses:

Nordostschweizerische Kraftwerke
 Kernkraftwerk Beznau
 5312 **Döttingen**

BKW FMB Energie SA
 Centrale nucléaire de Mühleberg
 3203 **Mühleberg**

Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG
 4658 **Däniken**

Kernkraftwerk Leibstadt AG
 5325 **Leibstadt**

Résultats d'exploitation en janvier 2002

| | 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 I | 284'754 | 273'110 | 744 | 84'357'457 | 80'688'686 |
| Beznau II | 283'303 | 271'983 | 744 | 83'657'378 | 80'146'593 |
| Mühleberg | 278'570 | 267'283 | 744 | 76'300'083 | 72'851'771 |
| Gösgen | 772'115 | 731'892 | 744 | 172'516'194 | 162'725'428 |
| Leibstadt | 897'790 | 856'479 | 744 | 140'045'407 | 132'666'795 |

Les chiffres indiqués dans ce tableau portent sur la production d'électricité ainsi que, dans les cas de Beznau I, Beznau II et Gösgen, sur les livraisons de chaleur pour l'industrie et le chauffage à distance. Beznau fournit de l'énergie thermique au réseau régional d'approvisionnement en chauffage à distance de la vallée inférieure de l'Aar Refuna. Gösgen livre de la vapeur industrielle à la cartonnerie voisine de Niedergösgen Kani.

Diminution de la production d'électricité en janvier 2002 du fait de la fourniture de chaleur à Refuna et à Kani:

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

| | | |
|-----------|-----------|-----------------|
| Beznau I | 3'417 MWh | (245'629 MWh) |
| Beznau II | 12 MWh | (35'663 MWh) |
| Gösgen | 8'215 MWh | (1'226'802 MWh) |

CENTRALE NUCLEAIRE 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 janvier 2002

Les deux tranches ont été exploitées sans perturbations et à la puissance maximale. Pour effectuer des tests périodiques, la puissance a été chaque fois abaissée de quelques pour-cent.

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

CENTRALE NUCLEAIRE DE MÜHLEBERG

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

Déroulement de l'exploitation en janvier 2002

A l'exception de deux brèves réductions de puissance pour des contrôles programmés de fonctionnement, la centrale a été exploitée à sa puissance maximale avec un taux d'utilisation de 99,9% et une disponibilité en temps de 100%.

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

CENTRALE NUCLEAIRE DE GÖSGEN

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

Déroulement de l'exploitation en janvier 2002

La centrale a été exploitée pendant tout le mois sous revue à sa puissance maximale.

La puissance a été abaissée comme prévu les 3, 15 et 29 janvier pour des tests de fonctionnement.

Tous les tests de fonctionnement et calibrages prévus par les autorités ont été réalisés dans le délai imparti et n'ont donné lieu à aucune objection.

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

Divers

Au cours de l'exercice, un conteneur de transport et de stockage du type TN24G a été chargé de 37 assemblages combustibles usés en vue de son transport au Centre de stockage intermédiaire de Würenlingen (ZWILAG).

Un collaborateur du département Gestion d'exploitation a passé avec succès, en présence de la DSN, l'examen de licence d'ingénieur de piquet.

CENTRALE NUCLEAIRE DE LEIBSTADT

(Puissance nominale de 1200 MW bruts / 1145 MW nets, réacteur à eau bouillante)

Déroulement de l'exploitation en janvier 2002

Le 28 janvier, la puissance de la centrale a été élevée de 0,3% à 112,3%. Pour mettre pleinement à profit le quatrième palier de puissance de 114,7% autorisé par la DSN le 21 décembre 2001, il sera nécessaire de transformer la turbine haute pression pendant la révision annuelle.

Le 31 janvier, une soupape de réglage de circulation de l'eau du réacteur s'est fermée automatiquement, ce qui a entraîné une baisse de la puissance à 920 MW. Après la commutation sur la commande de réserve correspondante, la puissance a pu à nouveau être élevée. La pleine puissance a été atteinte le 1^{er} février.

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