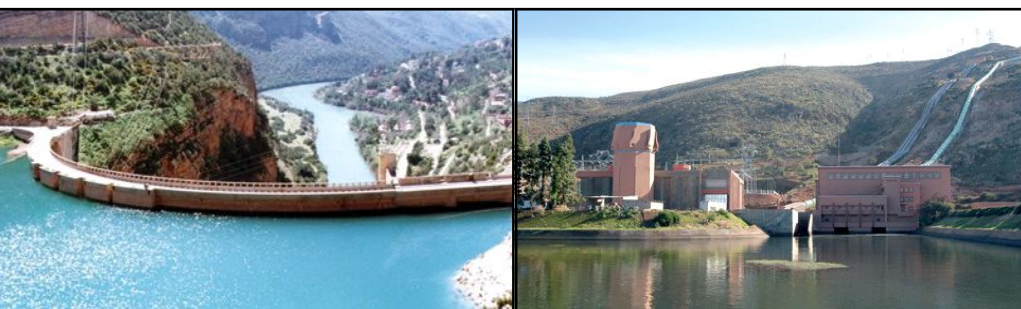




# ACTIVITE INDUSTRIELLE



## SATISFACTION DE LA DEMANDE

L'énergie électrique nette appelée au cours de l'année 2004 a atteint 17 945 GWh contre 16 779 GWh l'année précédente, marquant ainsi une progression de 7 %.

La puissance maximale appelée à la pointe, en augmentation de 7,2% par rapport à 2003, a atteint 3191 MW au cours de la journée du 28 juillet 2004.

Cette demande a été satisfaite à hauteur de 81,4 % par la production nationale d'origine thermique, de 10 % à partir des énergies renouvelables et 8,6% par recours à l'importation à travers l'Interconnexion Maroc-Espagne.

La puissance installée totale à fin 2004 s'élève à 4 621 MW, enregistrant une augmentation de 113 MW par rapport à fin 2003 due :

- à la mise en marche semi-industrielle du 1er couple de groupes turbo alterateurs de la Station de Transfert d'Energie par Pompage d'Afourer,`
- au déclassement des deux tranches de 60 MW chacune de la centrale thermique de Casablanca,

## PRODUCTION NATIONALE

La production nationale d'énergie électrique a atteint 16 383,5 GWh en 2004 contre 15 297 GWh en 2003, soit une progression de 6,8 %.

### Production thermique

La production thermique s'est établie à 14 584, 4 GWh en 2004, en augmentation de 6,5% par rapport à 2003.

86% de la production thermique s'est faite à partir du charbon et 14% à partir du fioul, ces proportions n'ayant pas varié par rapport à 2003.

La production concessionnelle de la centrale de Jorf Lasfar au charbon a marqué une progression de 6% en atteignant 9936 GWh.

La contribution de la production thermique ONE a pour sa part progressé de 7,6% en atteignant 4 648,1 GWh.

### RÉPARTITION DE LA PRODUCTION THERMIQUE

	Production en GWh		Variation %
	2003	2004	
Charbon	11750,80	12519,00	6,5%
• JLEC	9375,20	9936,00	6,0%
• C.T.Mohammedia	1495,50	1571,40	5,1%
• C.T.Jérada	880,10	1011,80	15,0%
Fuel-oil	1817,80	2060,50	3,5%
• C.T.Mohammedia	1064,60	1113,10	4,6%
• C.T.Kénitra	753,10	768,10	2,0%
• Turbines à gaz	74,70	126,10	68,8%
• Groupes diesel	36,40	53,30	46,5%
Gasoil	16,10	4,20	-74,0%

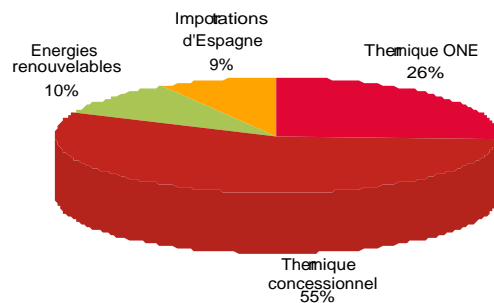
### Production à partir des Energies Renouvelables

La contribution des énergies renouvelables à la production nationale d'électricité s'est établie en 2004 à 1 799,2 GWh, marquant une progression annuelle de 9,4 %.

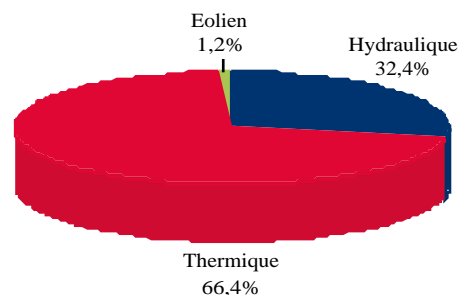
Elle a été assurée par la production hydraulique à hauteur de 1 600,3 GWh et par la production éolienne pour 199 GWh dont 185,8 GWh fournis par la Compagnie Eolienne du Détroit (CED).

En augmentation de 11% par rapport à 2003, la contribution de la production hydraulique à la satisfaction de la demande nationale a atteint 8,9 %, ce qui constitue le plus fort niveau atteint depuis 1999.

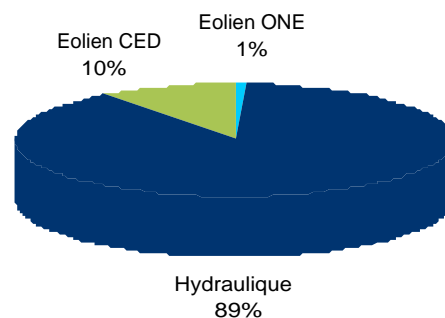
### RÉPARTITION DE L'ÉNERGIE APPELÉE



### RÉPARTITION DE LA PUISSANCE INSTALLÉE



### RÉPARTITION DE LA PRODUCTION À PARTIR DES ENERGIES RENOUVELABLES





## RESEAU DE TRANSPORT

Le fonctionnement du réseau de transport a été caractérisé en 2004 par une nouvelle progression des performances réalisées au niveau de la qualité de service offerte à sa clientèle, traduisant ainsi la volonté de l'ONE de hisser cette activité au niveau des meilleures pratiques et standards internationaux dans le cadre d'un processus d'amélioration continue.

Mesurée par le « temps de coupure équivalent », la qualité de service offerte aux clients THT-HT a connu une amélioration sensible en s'établissant à 4,4 minutes/client en moyenne contre 7,5 minutes/client en 2003.

Les clients Grands Comptes, qui ont vu cet indicateur de qualité passer de 18,7 à 6,6 minutes en moyenne, ont été les premiers bénéficiaires de cette amélioration.

### Certification ISO 9001 : 2000

L'ONE a choisi d'aller encore plus loin au niveau de ses performances techniques en matière de transport d'électricité en optant pour la certification ISO 9001-version 2000 dans le cadre d'une démarche globale engagée au début de l'année 2003 et visant l'obtention de ce label à travers la mise en place d'un Système de Management de la Qualité pour l'ensemble de ses activités de transport.

Cette certification vise donc à placer l'activité Transport de l'ONE au même niveau que celle des opérateurs européens certifiés afin d'apporter à ses clients une haute qualité de service et un niveau de satisfaction sans cesse croissant à travers la mise en œuvre d'un processus formalisé et intégré d'amélioration continue pour répondre à leurs besoins et attentes.

Choisie à ce titre comme site pilote, la Division Régionale du Transport de Kénitra a obtenu en décembre 2004 le certificat ISO 9001 version 2000 pour toutes ses activités d'exploitation et de maintenance du réseau THT-HT couvrant l'ensemble de la Région Nord Ouest du Royaume.

Bien avancé dans toutes les autres entités de transport de l'ONE, ce projet vise l'obtention de cette certification pour toute l'activité du réseau national en 2006.

## INFRASTRUCTURES DU RÉSEAU DE TRANSPORT

LONGUEUR DES LIGNES EN KM		
	2003	2004
THT	7 503	7 532
HT	9 605	9 655
TOTAL	17 108	17 186

PUISSANCES INSTALLEES DANS LES POSTES ONE		
	Nombre de transfos.	Puissance ins- tallée en MVA
THT/HT	96	11 630
HT/MT	355	5 089
TOTAL	451	16 719

## RESEAU DE DISTRIBUTION

Compte tenu de l'importante évolution de l'infrastructure des réseaux de distribution, principalement liée au programme de généralisation de l'accès à l'électricité pour tous les citoyens à l'horizon 2007, et de la nécessité d'assurer l'alimentation de la clientèle avec une bonne qualité de courant électrique, l'ONE a lancé en 2004 un plan d'action triennal ayant pour objectif d'atteindre des performances d'un niveau similaire à celui des meilleurs distributeurs internationaux.

Les actions mises en œuvre à ce titre sont axées sur :

- le renforcement et la mise à niveau des postes et lignes moyenne et basse tension,
- la modernisation des méthodes de conduite et de gestion des réseaux de distribution.

Dans ce cadre, trois importants postes sources HT/MT d'une puissance installée de 20 MVA chacun ont été mis en service à AIN BENI MATHAR, ZIDANIA et AGHBAR tandis que 13 autres nouveaux postes HT/MT ont été lancés au cours de 2004.

Les postes sources de SIDI MAAROUF, TIZNIT, GOULMIMA, EL KELAA et MANSOUR EDDAHBI ont pour leur part fait l'objet d'un renforcement de la puissance installée.

Le raccordement effectué pour le bouclage 60 kV du poste source de KHEMSSET a permis de renforcer la sécurité d'alimentation dans cette province qui était auparavant alimentée en antenne.

Par ailleurs, dans le cadre des mesures visant à réduire le nombre d'interruptions d'énergie ainsi que le volume d'énergie non distribué, l'ONE a renforcé l'automatisation du réseau de distribution en poursuivant l'installation sur l'ensemble du réseau moyenne tension de nouveaux disjoncteurs réenclencheurs et organes de détection de défauts et de coupures.

Dans le même but, l'ONE a introduit de plus la technique de travail sous tension (TST) permettant d'assurer la continuité de la desserte de ses clients durant les travaux de maintenance et d'entretien du réseau MT.

Ces différentes actions ont permis une réduction de 22% de la durée moyenne d'interruption d'énergie par client entre 2003 et 2004. Le nombre d'incidents sur le réseau MT/BT a enregistré pour sa part une chute de 12% durant cette même période.



## INFRASTRUCTURES DE DISTRIBUTION

		2003	2004	Variation
LONGUEUR DES LIGNES (km)	Lignes MT	36 956	40 560	9,8%
	Lignes BT	92 130	112 017	21,6%
NOMBRE DE POSTES	ONE	14 222	16 054	12,4%
	Clients	9 727	10 542	8,4%