

La production totale nationale de l'énergie électrique a atteint 20 809,2 GWh en 2009 contre 20 306,8 GWh en 2008, dont 8 036,1 provenant de la production des centrales ONE en augmentation de 2,5% par rapport à l'année précédente.

Production thermique

| Combustible | Production 2009 (GWh) | Evolution /2008 |
|---------------------------------|-----------------------|-----------------|
| Charbon | 10 863,3 | -6,8% |
| Jorf Lasfar (ILEC) | 9 771,60 | -2,5% |
| Mohammedia | 490,90 | -40,4% |
| Jerada | 600,80 | -26,3 |
| Cycle combiné | 3 053,5 | 6,5% |
| Energie Electrique de Tahaddart | 2843,61 | -0,8% |
| Ain Beni Mathar | 209,85 | |
| Fouil | 3 492,1 | -14,2% |
| Mohammedia | 1 485,17 | -11,9% |
| Kénitra | 1 166,49 | -28,8% |
| Tanfân | 353,76 | |
| TG Mohammedia 100 MW | 139,70 | |
| Turbines à gaz 23 et 20 MW | 343,41 | -53,5% |
| Layoune Diesel | 3,54 | -57,4% |
| Gasoil | 5,33 | 491,8% |
| Usines autonomes | 51,40 | 5,4% |
| Total Thermique | 17 465,6 | -6,3% |

Production hydraulique

| Bassin | Production 2009 (GWh) | Evolution /2008 |
|--------------------------|-----------------------|-----------------|
| Oum El-Rbia | 1196,01 | 153,4% |
| Sebou | 1 092,05 | 261,6% |
| Loulouks | 113,28 | 187,8% |
| Moulouya | 111,13 | 42,6% |
| Tensift | 20,37 | 213,5% |
| Drax | 35,70 | 94,2% |
| Total Hydraulique | 2 568,53 | 180,4% |

Production STEP

La production de la STEP durant l'année 2009 a été de 383,8 GWh contre 443,7 GWh en 2008.

Production éolienne

Durant l'année 2009, la production éolienne a atteint 391,3 GWh contre 298,3 GWh en 2008, ceci s'explique par la mise en service du parc éolien de Tanger (107 MW) en avril 2009.

Production

La puissance totale installée à fin 2009 s'élevé à 6 127,4 MW.

| Centrale | Puissance en MW |
|-----------------------------|-----------------|
| Usines hydrauliques* | 1 283,8 |
| STEP | 464 |
| Centrales thermiques vapeur | 2 385 |
| Fouil | 600 |
| Charbon (y compris ILEC) | 1 785 |
| Centrales turbines à gaz | 915 |
| Cycles combinés | 680 |
| Thermique Diesel | 178,7 |
| Total thermique | 4158,7 |
| Eolien (ONE et CED)* | 220,9 |
| Total | 6 127,4 |

* à la cote maximale des retenues

Transport

| | Nombre de Transits | Puissance installée (MVA) | Longueur en km |
|--------------|--------------------|---------------------------|----------------|
| THT /HT | 124 | 15 780 | 147 |
| HT /MT | 386 | 5 752 | 11 118 |
| Total | 510 | 21 532 | 20 350 |

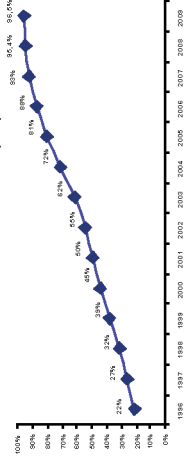
Distribution

| | Année 2008 | Année 2009 |
|-------------------|------------|------------|
| Lignes MT (en km) | 61 634 | 69 059 |
| Lignes BT (en km) | 127 829 | 134 491 |

Bilan de l'année 2009 : 1241 villages électrifiés par réseau interconnectés et 10 villages par kits photovoltaïques (51 446 nouveaux foyers, dont 50 par kits photovoltaïques).

Bilan à fin 2009 : 32 007 villages électrifiés par réseaux (1 866 443 foyers) et 3 663 villages équipés en kits photovoltaïques (51 559 foyers).

Taux d'électrification rurale (TER)



| Régions | Nombre villages | % | Nombre Foyers | % |
|----------------------------------|-----------------|-------------|---------------|-------------|
| SOUSS- MASSA - DRAA | 395 | 32% | 11 418 | 27% |
| MARRAKECH- TENSIFT - AL HAOUZ | 151 | 12% | 3 974 | 8% |
| TAZA- AL HOCEIMA - TAOUNATE | 55 | 4% | 3 193 | 6% |
| TADLA - AZILAL | 134 | 11% | 8 112 | 16% |
| L'ORIENTAL | 80 | 6% | 4 065 | 8% |
| CHAOUJA- OUADEGHIA | 104 | 8% | 4 813 | 9% |
| GHARB- CHERPADA - HCINE | 19 | 2% | 775 | 2% |
| TANGER- TETOUAN | 33 | 3% | 1 443 | 3% |
| FES- BOULEMANE | 17 | 1% | 565 | 1% |
| DOUKALA- ABDA | 113 | 9% | 4 629 | 9% |
| MEKNES- TAFILAIT | 46 | 4% | 1 595 | 3% |
| RABAT- SALE - ZEMMOUR- ZAER | 76 | 6% | 4 857 | 9% |
| GUELMMI - ESSEMARIA | 27 | 2% | 1 036 | 2% |
| LAAYOUNE-BOUDJOUR-SAKRA EL-HAMRA | 1 | -- | 971 | 2% |
| Total | 1 251 | 100% | 51 446 | 100% |



Ventes d'énergie
: 17 204 MDh
: 22 384 GWh

Nombre de clients
: 4 049 714

Energie nette appelée
: 25 016,3 GWh

Production d'énergie électrique : 20 809,2 GWh

| | |
|------------------------|---------------|
| Production Thermique | : 17465,6 GWh |
| Production Hydraulique | : 2 568,5 GWh |
| Production STEP* | : 383,8 GWh |
| Production Eolienne | : 391,3 GWh |

* STEP: Station de Transfert d'Énergie par Pompage

Solde des échanges avec l'Espagne : 4 586,9 GWh

Solde des échanges avec l'Algérie : 35,7 GWh

Puissance installée
: 6127,4 MW

Réseau de transport et distribution

| Puissance installée | | Puissance (MW) |
|---------------------|------------|----------------|
| Nombre de Tronçons | HT/HT | HT/MAT |
| 124 | 15 780 | 5 752 |
| 386 | | |
| Total | 510 | 21.532 |

Nombre de villages électrifiés dans le cadre du Programme d'Électrification Rurale global (PERG) en 2009 : **1251**

En 2009, les ventes d'énergie électrique ont atteint 22 384 GWh, soit une progression de 3,4% par rapport à 2008 due essentiellement à l'accroissement des ventes à toutes les catégories de clientèle sauf pour les clients THT-HT.

Ces ventes sont réparties à hauteur de 45% aux distributeurs, 24,3% aux industriels alimentés essentiellement en très haute, haute et moyenne tensions, 5,5% aux clients agricoles, 6,9% aux clients tertiaire, 15,6% aux clients résidentiels et 2,6% aux clients administratifs.

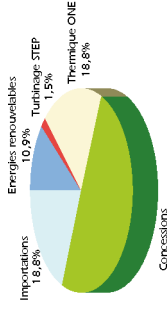
| | Ventes en GWh | | Clients | | | |
|------------------|---------------|---------------|-------------|------------------|------------------|-------------|
| | 2008 | 2009 | % | 2008 | 2009 | % |
| Distributeurs | 9 703 | 10 068 | 3,8% | 11 | 11 | 0% |
| Industrie | 5 461 | 5 449 | -0,2% | 36 509 | 38 064 | 4,3% |
| Agriculture | 1 185 | 1 242 | 4,8% | 24 253 | 27 918 | 15,1% |
| Tertiaire | 1 462 | 1 551 | 6,1% | 360 259 | 371 978 | 3,3% |
| Résidentiel | 3 220 | 3 491 | 8,1% | 3 340 810 | 3 559 292 | 6,5% |
| Administratif | 599 | 583 | -2,6% | 49 993 | 52 451 | 4,9% |
| Total ONE | 21 638 | 22 384 | 3,4% | 3 811 835 | 4 049 714 | 6,2% |

Le nombre de clients qui a atteint 4 049 714 a connu une progression de 6,2%.

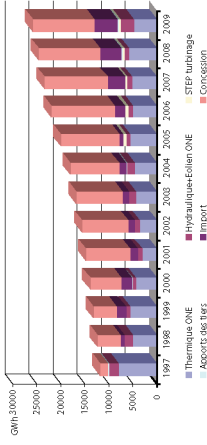
L'énergie nette appelée au cours de l'année 2009 a atteint 25 016,3 GWh, en progression de 4,2% par rapport à l'année 2008.

| Origine | Production 2009 en GWh | Evolution / 2008 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------|
| Thermique ONE | 48504 | -15,8% |
| Hydraulique | 25685 | 180,3% |
| Turbineage STEP | 383,8 | -13,5% |
| Eolien ONE | 233,4 | 60,2% |
| JLEC | 9771,6 | -2,5% |
| Cycle combiné de Tahaddart (EET) | 2843,6 | -0,8% |
| GED | 157,9 | 3,4% |
| Apports des tiers | 126,1 | 216,0% |
| Import de l'étranger | 4846,5 | 9,9% |
| Total énergie injectée (y compris Usines autonomes) | 25781,9 | 4,1% |
| Export à l'étranger | -224 | 50,1% |
| Auxiliaires centrales alimentés en THT-HT et compensateur synchrone alimentés en HT - Pompage STEP | -541,6 | -10,4% |
| Energie appelée totale | 25016,3 | 4,2% |

Répartition de l'énergie injectée



Evolution de la satisfaction de l'énergie injectée



L'énergie journalière et la pointe maximale appelées

La journée la plus chargée en énergie durant l'année 2009 a été enregistrée le Mercredi 29 Juillet avec une énergie journalière appelée de 83,58 GWh, en progression de 8,2% par rapport à l'énergie journalière maximale appelée en 2008. Quant à la puissance maximale appelée, elle a atteint 4 375 MW le mardi 28 juillet en augmentation de 4,7% par rapport à la pointe maximale enregistrée au cours de l'année 2008.