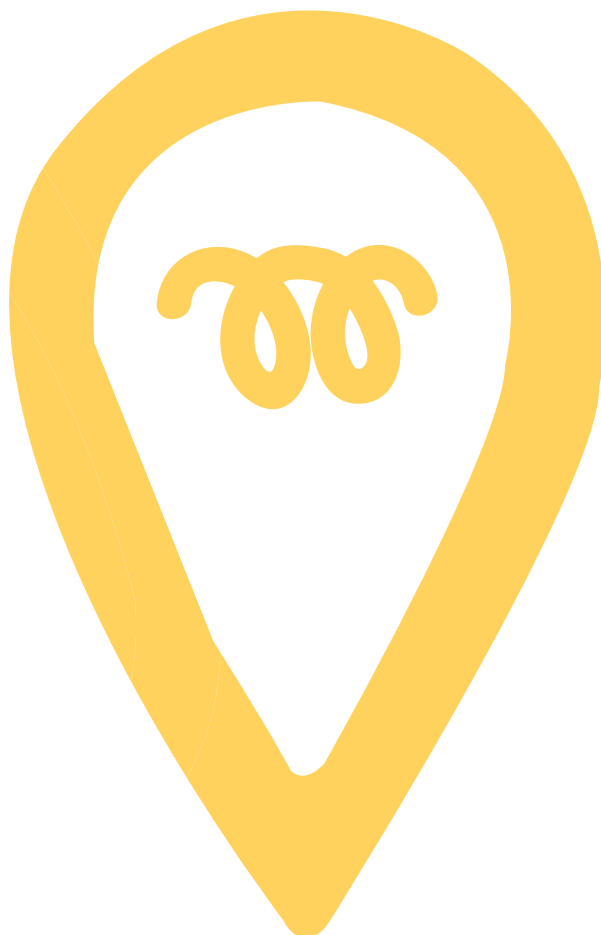


Royaume du Maroc

RAPPORT D'ACTIVITÉS 2019



Energie Electrique

المكتب الوطني للكهرباء و الماء الصالح للشرب

Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable

www.one.ma



« Le Royaume du Maroc inscrit les questions environnementales et les défis climatiques parmi les priorités de ses politiques nationales. L'ambition du Royaume se décline concrètement à travers sa contribution prévue, déterminée, pour la réduction des émissions de gaz à effet de serre, son Plan national d'adaptation, ainsi que son Programme national des énergies renouvelables »

Extrait du message royal adressé à l'occasion de la 24^{ème} Conférence des Parties signataires de la Convention-Cadre des Nations Unies sur les Changements Climatiques

3 décembre 2018



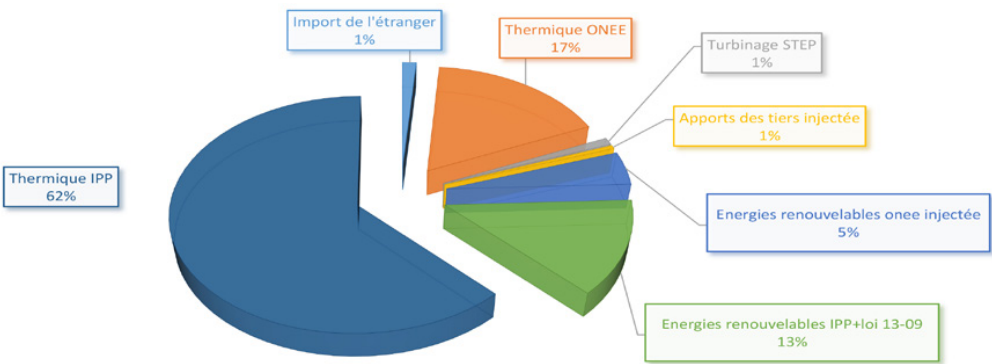
Sommaire

5	Chiffres clés
11	Activités commerciales
19	Electrification rurale
25	Activités industrielles
33	Projets
37	Coopération à l'international
41	Environnement, qualité et sécurité
44	Ressources humaines

Chiffres clés

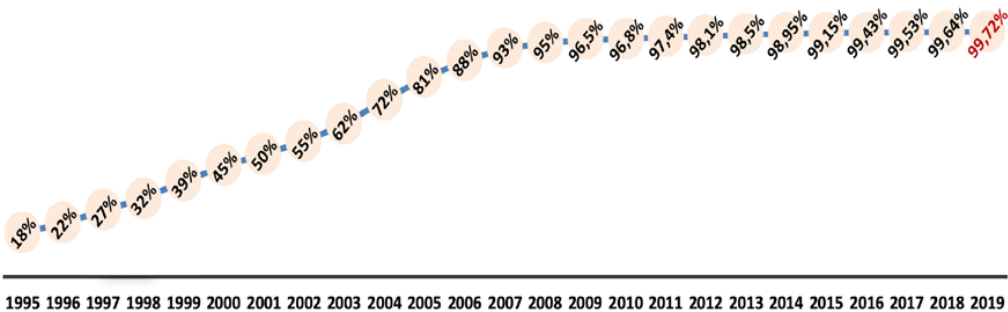
Puissance installée	10 677 MW
Energie nette appelée	38 852,6 GWH
Production nationale d'énergie électrique	40 348 GWH
Nombre de clients	6 328 233
Effectif	10 011

Répartition de l'énergie électrique



5

Evolution du taux d'électrification rurale



FAITS MARQUANTS

Mars

Coopération avec la République de Sierra Leone

En marge de la 6^{ème} édition du Forum International Afrique Développement, M. El Hafidi a rencontré de hautes personnalités du Gouvernement de la République de Sierra Leone.

Lors de cette rencontre, M. El Hafidi a rappelé les liens de partenariat entre les deux pays ainsi que les projets réalisés en Sierra Leone, dont en particulier, le renforcement de la capacité de production électrique, la remise à niveau du réseau de distribution et d'éclairage public de la capitale Freetown. Il a également souligné que l'ONEE est disposé à renforcer cette coopération dans le domaine de l'électricité, de l'eau potable et de l'assainissement liquide.



Avril

Karpowership International

M. El Hafidi a tenu une réunion de travail avec le Directeur Général de Karpowership International, membre du groupe turque Karadeniz Energy, en marge de la visite au "Powership Ibrahim Bey", centrale électrique flottante de 125 MW. Lors de cette réunion, l'ONEE et Karpowership ont exprimé leur volonté de développer des relations de coopération et d'explorer les opportunités afin de réaliser ensemble, des projets d'intérêt commun en Afrique et dans le monde arabe.



Mai

Certification pour le système Management Qualité

Après avoir été certifié conformément aux normes internationales ISO 9001 respectivement en 2005, 2008, 2013 et 2018, le Système de Management Qualité de la Direction Opérateur Système, a passé avec succès, l'audit de suivi annuel n°1. Cette mission d'audit a concerné les processus managériaux, réalisation et support.

Juin

L'ONEE membre du GSEP

L'ONEE a participé aux travaux du sommet du Global Sustainable Electricity Partnership (GSEP) qui s'est tenu le 3 juin 2019, au Japon. Lors de ce sommet, l'ONEE a été admis comme membre avec droit de vote à cette alliance et devient ainsi le seul membre d'Afrique et du monde arabe à y siéger parmi les plus grandes entreprises d'électricité au monde.



Juillet

Pointe record

Durant la semaine du 22 juillet 2019, le Maroc a connu une vague de chaleur ayant entraîné une hausse de la consommation de l'électricité et l'enregistrement d'un record de la pointe du soir le 25 juillet 2019 atteignant 6 540 MW. Durant la même journée la puissance maximale appelée à la pointe du matin a atteint 6 260 MW à 12h45, en hausse de 88 MW par rapport à celle enregistrée en 2018.



L'ONEE réitère son engagement pour la propreté du Littoral

L'ONEE a lancé, pour la 20^{ème} saison consécutive, sa campagne « Plages Propres » sous la thématique « Lutte contre la pollution plastique dans les mers et océans ». Cette campagne s'inscrit dans le cadre de l'opération « Littoral Durable » de la Fondation Mohammed VI pour la Protection de l'Environnement ayant pour but la mise à niveau environnementale continue du littoral dans les sites balnéaires parrainés de Moussafir, Oum Lboudir et Lakhira à Dakhla, Aglou à Tiznit, El Oualidia, Ain Diab à Casablanca, Zenata, Mehdia et Moulay Bouselham.

7

Août

Simulateur de la facture d'électricité

Dans le cadre de la diversification des services offerts à sa clientèle, l'ONEE a mis en ligne un outil de simulation du montant de la facture d'électricité gratuit et accessible 24h/7j. Cet outil permet aux clients directs Moyenne Tension et particuliers Basse Tension de mieux comprendre le système de facturation et de tarification, de vérifier leurs factures, de prévoir le montant de leurs factures et de simuler l'impact d'un changement de comportement de consommation sur le montant de la facture.



FAITS MARQUANTS

Septembre

Workshop ONEE- USA

L'ONEE a organisé, les 25 et 26 septembre 2019, un workshop sur le développement des compétences autour de la thématique de l'intégration des énergies renouvelables dans le réseau électrique dans le cadre d'un partenariat entre ONEE, National Renewable Energies Laboratory (NREL) et l'ambassade des Etats Unis d'Amérique.



Hackathon « We Power Innovation »

L'ONEE a organisé son 1^{er} Hackathon au Centre des Sciences et Techniques de l'Electricité à Casablanca. Organisé en association avec l'Agence de Coopération Internationale Allemande (GIZ), cet événement fédérateur qui s'inscrit dans le cadre de l'introduction progressive du digital au sein de l'ONEE a attiré, au départ, pas moins de 216 candidats. A l'issue d'une première sélection, 85 porteurs d'idées ont été retenus pour participer au Hackathon, dont 40 collaborateurs internes représentant toutes les régions du Maroc : Casablanca, Chefchaouen, Dakhla, Errachidia, Essaouira, Ifrane, Meknes, Ouarzazate, Oujda, Rabat, Sefrou, Tantan et Zagora et 45 participants externes, étudiants, développeurs, designers, entrepreneurs, startups.



8

L'ONEE préside le Conseil d'Administration de l'UAE

L'ONEE a présidé, le 10 septembre 2019, à Amman le Conseil d'Administration de l'Union Arabe de l'Electricité (UAE) lors duquel la task-force présidée par l'ONEE a présenté l'état d'avancement de l'étude de restructuration de l'Union et de la mise en place d'un nouveau modèle de développement de l'UAE.

Octobre

Le MEDEF à l'ONEE

L'ONEE a reçu, le 30 octobre 2019, une importante mission économique du Mouvement des Entreprises de France (MEDEF), premier réseau d'entrepreneurs de France. Les entretiens et échanges ont porté sur les prospections et possibilités de coopération dans les domaines de l'électricité et de l'eau potable ainsi que sur le renforcement des relations bilatérales dans ces domaines.



Développement des Compétences

L'ONEE a accueilli, les 22 et 23 octobre, les travaux d'un atelier de réflexion et d'évaluation sur le projet Réseau Africain des Centres d'Excellence d'Electricité -RACEE- pour l'amélioration de la performance du secteur de l'électricité dans les pays africains.



Agence de service

Dans le cadre des actions d'amélioration des conditions d'accueil de la clientèle et de l'environnement de travail des collaborateurs, la Direction Régionale Distribution Casablanca, a procédé à l'ouverture d'une nouvelle Agence de Services Sidi Moumen. Cette agence compte un portefeuille d'environ 58 000 Clients BT et 70 Clients MT relevant de l'Arrondissement de Sidi Moumen.



Nouveau contrat au Niger

L'ONEE a signé, le 7 octobre 2019, un nouveau contrat de prestations de service avec l'Agence Nigérienne de Promotion de l'Electrification en milieu Rural (ANPER). Ce contrat entre, d'une part, dans le cadre de la coopération entre le Maroc et le Niger et, d'autre part, dans le cadre de l'accord signé entre l'ONEE et la BID pour la mise en œuvre de l'initiative commune d'appui à l'électrification rurale en Afrique Sub-Saharienne.



Novembre

Projet du Parc Eolien de Boujdour (300 MW)

L'ONEE, Masen et le développeur privé du Projet Eolien Intégré 850 MW, constitué du groupement Nareva Holding (Maroc) et Enel Green Power (Italie) ont procédé, le 19 novembre 2019, à la signature des Contrats relatifs au parc éolien de Boujdour de 300 MW.

Généralisation du Projet Prépaiement

La Direction Régionale Oujda qui compte environ 63 000 clients, a déployé, le 4 novembre 2019, avec succès le nouveau système de gestion commerciale des clients prépayés NOUR au niveau de SAP. L'exécution du plan de bascule permet d'assurer la migration des données des clients prépaiement existants vers SAP. Cette solution est désormais opérationnelle au niveau de 27 Agences de Services et 22 Points de Vente Externes affiliés à la Direction Régionale Oujda.

9

Décembre

Coopération

L'ONEE et la Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW) ont signé, le 10 décembre 2019, la convention destinée au financement de l'assistance relative aux « Mesures d'accompagnement » pour la mise en œuvre du nouveau modèle de développement et améliorer la gestion des aspects environnementaux et sociaux liés aux grands projets d'infrastructure de l'Office.



Généralisation du Projet Prépaiement

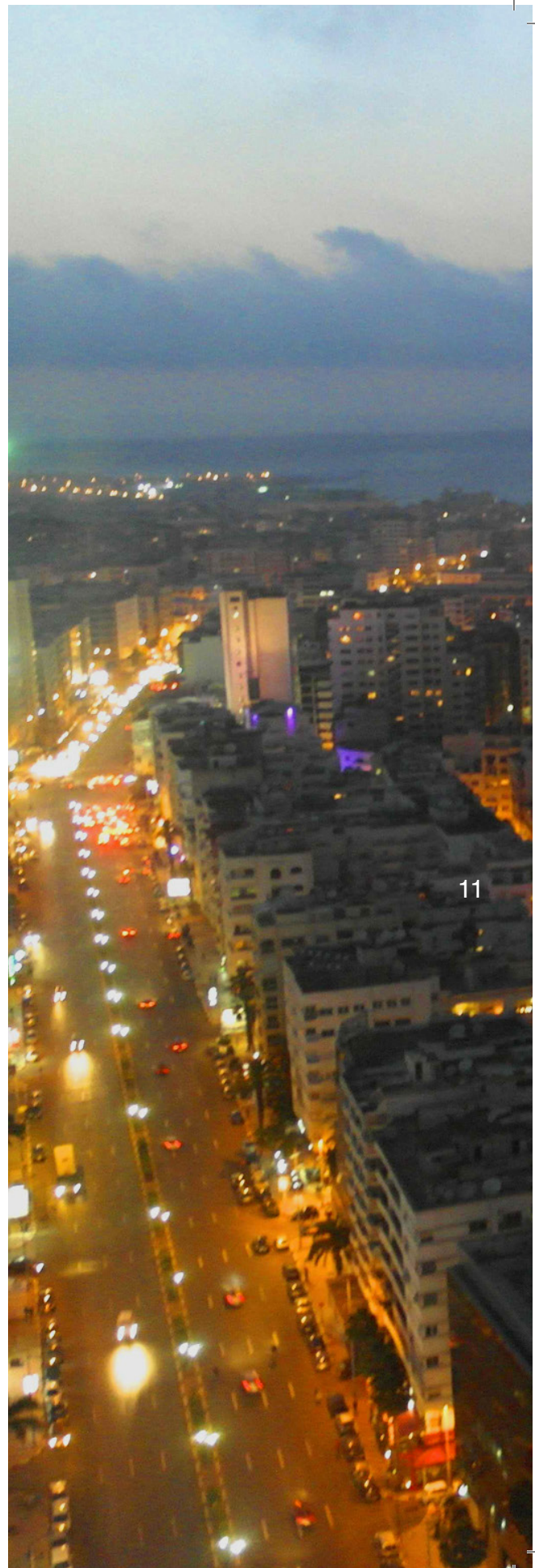
La Direction Régionale Distribution Béni Mellal qui compte environ 64 500 clients, a déployé, le 2 décembre 2019, le nouveau système de gestion commerciale des clients prépayés. Cette solution est opérationnelle au niveau de 24 Agences de Services et 55 Points de Vente Externes.

A compter du 30 décembre 2019, la Direction Régionale Distribution Rabat, qui compte environ 49 000 clients prépayés, s'est vue déployer avec succès le nouveau système de gestion commerciale des clients prépayés Nour au niveau de SAP.





Activités commerciales



Le portefeuille clients a atteint **6 328 233** en 2019, représentant une évolution de **4 %** par rapport à 2018.

Quant aux clients à Prépaiement « NOUR », leur nombre a atteint **938 000**, soit une évolution de **1,7 %** par rapport à 2018.

Les ventes d'énergie électrique pour l'année 2019 ont atteint **30 845 GWh**, soit une évolution de **0,4 %** par rapport à l'année 2018.

Portefeuille clients ONEE par catégorie

	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
Distributeurs	50	50	-	-
Clients THT – HT	133	136	-2,21%	-
Clients Directs THT	25	24	4,17%	-
Clients Directs HT	106	109	-2,75%	-
Clients Directs MT	2	3	-33,33%	-
Clients MT	25 580	24 816	3,08%	0,4%
MT Général	21 430	20 654	3,76%	0,34%
MT Vert	4 149	4 161	-0,29%	0,07%
MT dist	1	1	-	-
Clients BT	6 302 470	6 059 495	4,01%	99,59%
Ménages	5 615 048	5 395 805	4,06%	88,73%
Eclairage Patenté	520 290	501 174	3,81%	8,22%
Eclairage Administratif	50 457	48 735	3,53%	0,80%
Eclairage Public	37 038	35 429	4,54%	0,59%
Force Motrice Agricole	42 236	40 489	4,31%	0,67%
Force Motrice Industrielle	37 401	37 863	-1,22%	0,59%
Dont clients BT NOUR	938 001	921 993	1,74%	14,82%
Ménages	912 454	897 341	1,68%	14,42%
Eclairage Patenté	3 578	3 071	16,51%	0,06%
Eclairage Administratif	2 710	2 845	-4,75%	0,04%
Eclairage Public	1 866	2 088	-10,63%	0,03%
Force Motrice Agricole	17 393	16 648	4,48%	0,27%
Total	6 328 233	6 084 497	4,01%	100%





VENTES D'ENERGIE :

13

Ventes par catégorie de clients

	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
	MWh			
Distributeurs	13 297 619	13 049 131	1,90%	43,11%
Clients THT-HT	2 397 933	3 557 129	-32,59%	7,77%
Distribution ONEE	15 149 675	14 130 531	7,21%	49,12%
Clients MT	7 130 355	6 501 407	9,67%	23,12%
Clients BT	8 019 319	7 629 124	5,11%	26,00%
Total	30 845 227	30 736 792	0,4%	100%

Ventes aux Distributeurs

Les ventes d'énergie aux Distributeurs se sont élevées à **13 298 GWh** à fin 2019, soit une augmentation de **1,9 %** par rapport à l'année 2018, ce qui représente 43,1 % des ventes totales de l'ONEE.

Les parts les plus importantes sont détenues par LYDEC, REDAL, AMENDIS TANGER et RADEEMA qui représentent respectivement 31,5%, 17,5%, 12,6% et 10,2% des ventes aux distributeurs.

Distributeurs	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
	MWh			
LYDEC CASABLANCA	4 184 428	4 204 074	-0,47%	31,47%
REDAL RABAT	2 328 100	2 278 721	2,17%	17,51%
AMENDIS TANGER	1 677 396	1 617 367	3,71%	12,61%
RADEEMA MARRAKECH	1 351 323	1 287 674	4,94%	10,16%
RADEEF FES	896 104	878 270	2,03%	6,74%
AMENDIS TETOUAN	630 676	624 118	1,05%	4,74%
RAK KENITRA	576 275	568 746	1,32%	4,33%
RADEM MEKNES	614 737	599 404	2,56%	4,62%
RADEEJ EL JADIDA	496 193	469 294	5,73%	3,73%
RADEEL LARACHE	319 794	304 685	4,96%	2,40%
RADEES SAFI	222 593	216 778	2,68%	1,67%
Total	13 297 619	13 049 131	1,90%	100,00%

Ventes aux clients Grands Comptes THT-HT

Les ventes aux clients directs Grands Comptes ont atteint **2 398 GWh** à fin 2019, soit une baisse de **32,6%** par rapport à l'année 2018.

Les Miniers ont constitué le segment d'activité le plus important en 2019 en termes de consommation (**32,4%**), suivis de la sidérurgie (**18%**).

Les ventes de l'ONEE pour certains segments d'activités ont enregistré des baisses par rapport à 2018 en raison de la Loi 13-09 permettant l'approvisionnement des clients auprès d'opérateurs privés ainsi qu'une baisse d'activité due à la conjoncture économique.

Segments	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
	MWh			
Cimenteries	167 285	351 115	-52,36%	6,98%
Sidérurgie	431 194	836 585	-48,46%	17,98%
Miniers	775 803	1 313 154	-40,92%	32,35%
Chimie	75 973	77 647	-2,16%	3,17%
Traction ferroviaire	262 055	233 825	12,07%	10,93%
Autre industries	364 446	457 024	-20,26%	15,20%
Eau potable	155 417	147 600	5,30%	6,48%
Autres	140 977	114 313	23,32%	5,88%
Irrigation	24 785	25 866	-4,18%	1,03%
Total	2 397 933	3 557 129	-32,59%	100%





Ventes de la Distribution ONEE

15

Les ventes aux clients de la Distribution ONEE se sont élevées à **15 150 GWh** à fin 2019, soit une évolution de **7,2%** par rapport à l'année 2018.

Ces ventes sont réparties comme suit :

- MT : 7 130 GWh (+9,7% par rapport à 2018),
- BT : 8 019 GWh (+5,1% par rapport à 2018) dont 735 GWh concernent les clients ayant des comptages à prépaiement.

Ventes par marché

	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
	En MWh			
Industrie	3 688 660	3 351 364	10,06%	24,35%
Agriculture	2 058 220	1 926 859	6,82%	13,59%
Tertiaire	2 322 050	2 111 523	9,97%	15,33%
Résidentiel	5 752 690	5 483 530	4,91%	37,97%
Administratif	1 328 056	1 257 254	5,63%	8,77%
Total	15 149 675	14 130 531	7,21%	100%

Répartition des ventes par segment industriel

Les consommations des clients industriels de la Distribution de l'ONEE ont atteint **3 689 GWh** à fin 2019, soit une évolution de **10,1%** par rapport à l'année 2018. Les segments les plus importants en termes de consommation sont, « l'électricité et l'eau », « le minier » ainsi que « l'agroalimentaire » avec des parts respectives de **20,4%**, **18,7%** et **17,9%**.

En termes d'évolution de la consommation par rapport à 2018, le segment « Machines et Equipements » a enregistré la plus forte hausse avec un taux d'évolution de 54,9 %.

Ventes par segment industriel

Segments	2019	2018	Variation 2019/2018	Quote-part 2019
	MWh			
Mines	688 879	650 029	5,98%	18,68%
Electricité et Eau	752 808	664 061	13,36%	20,41%
Agroalimentaire	660 191	646 406	2,13%	17,90%
Chimie	260 510	254 961	2,18%	7,06%
Textile	194 981	200 892	-2,94%	5,29%
Industriel BT	196 440	208 937	-5,98%	5,33%
Machines et Equipements	346 340	223 573	54,91%	9,39%
BTP	129 013	116 464	10,78%	3,50%
Bois et Papier	112 008	102 685	9,08%	3,04%
Autres industries	232 245	172 028	35,00%	6,30%
Transformation	83 327	81 035	2,83%	2,26%
Combustible	31 918	30 292	5,37%	0,87%
Industrie	3 688 660	3 351 364	10,06%	100 %

Maîtrise de la demande et services à la clientèle

ACTIONS TARIFAIRES

Dans le cadre de la mise en œuvre de la tarification bi-horaire destinée aux clients Ménages et Force Motrice, dont la consommation mensuelle moyenne dépasse 500 kWh/mois, l'ONEE a élaboré et lancé, courant 2019, une campagne de communication visant la promotion de cette tarification. Ce nouveau service s'inscrit dans le cadre de la politique énergétique nationale visant à rationaliser la consommation d'électricité, notamment durant les heures les plus chargées pour le système électrique. Ainsi, cette tarification offre aux clients le moyen de réduire le montant de leurs factures d'électricité grâce au tarif réduit des plages horaires en dehors de la pointe du soir.

ACTIONS DE MAITRISE DE LA DEMANDE

Lampes à Basse Consommation (LBC)

Le déploiement général de la deuxième phase de l'opération INARA, financée par la Banque allemande KfW, a démarré en février 2015 et porte sur la distribution de 10 millions de lampes à basse consommation CFL (Compact Fluorescent Light) auprès des clients de l'ONEE et autres bénéficiaires (particuliers et institutionnels).





A fin 2019, environ **8,9 millions de LBC** ont été distribuées auprès des bénéficiaires. En termes d'impact sur la demande nationale, l'effacement durant la pointe est estimé à **344 MW**, soit environ **5,2 %** de la pointe nationale, et une économie d'énergie de l'ordre de **2 456 GWh**, soit **6,3 %** de l'énergie nette appelée en 2019. 17

Adoption du GMT+1

L'instauration du système horaire GMT+1 s'inscrit dans le cadre des actions de maîtrise de la demande du Plan National des Actions Prioritaire (PNAP) et a pour objectif de contribuer à l'effort national de réduction de la consommation de l'électricité et en particulier pendant les périodes les plus chargées, essentiellement le soir.

Ainsi, la réduction de l'appel de puissance qui résulte de l'application du système horaire GMT+1 durant une année complète allant de fin mars 2018 à fin mars 2019 s'élève à environ **92 MW**, soit l'équivalent de l'appel maximal en puissance d'une ville comme Meknès.

L'énergie économisée durant cette période, s'élève à environ **113,4 GWh**.

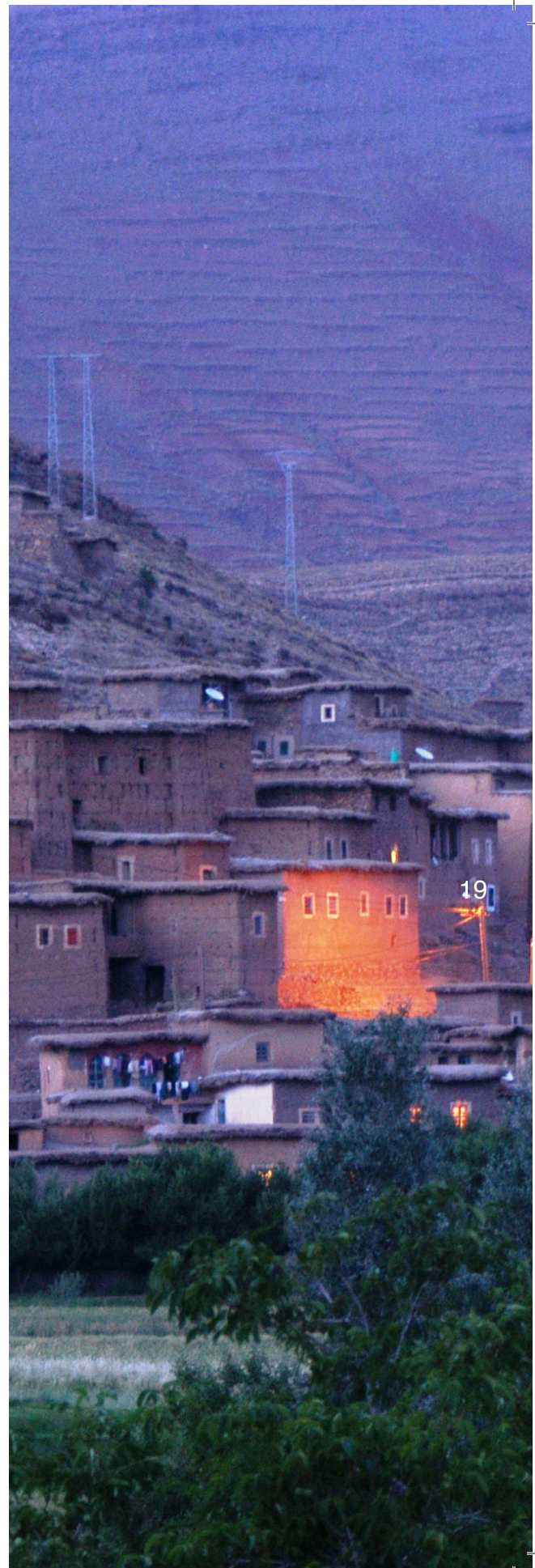
NOUVEAUX SERVICES :

Lancement et mise en place du service de paiement multicanal

Dans le cadre des actions d'amélioration de la qualité de service à la clientèle, l'Office a mis en place la solution de paiement en ligne et poursuit l'activation des canaux de paiement, en partenariat avec le CMI et ses banques partenaires à travers les services de E-banking, M-Banking et le GAB disponibles 24h/24 et 7j/7. Des mesures sont entreprises pour étendre les services à d'autres banques.



Electrification rurale



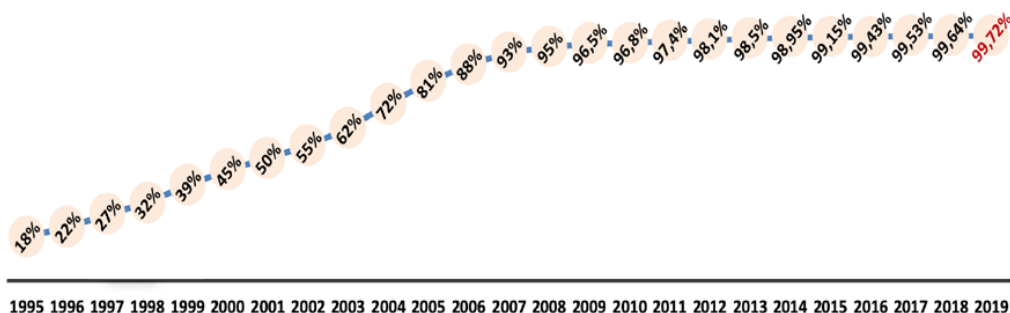
L'année 2019 a connu l'électrification de **373 villages**, par réseau interconnecté, permettant ainsi l'accès à l'électricité à **10 113 foyers** ruraux, soit environ **61 000 habitants**.

Ces réalisations ont nécessité la construction des infrastructures électriques suivantes :

- 494 Km de lignes MT,
- 1 826 Km de lignes BT,
- 270 postes de transformation pour une puissance globale d'environ 29,18 MVA.

Quant au taux d'électrification rurale au niveau national, il a atteint **99,72%** contre 99,64% à fin 2018.

Taux d'électrification rurale par région



Réalisations pour la période 1996 – 2019

Depuis le lancement du PERG en 1996, les réalisations se sont traduites par :

- L'électrification, par raccordement aux réseaux, de 40 829 villages permettant à l'électricité à 2 134 596 foyers ;
- L'équipement par kits photovoltaïques individuels de :
 - ✓ 51 559 foyers dans 3 663 villages, au cours de la période 1998 – 2009, dont 3 505 villages (50 086 foyers) ont été reprogrammés au réseau suite à la demande des habitants, des élus et des Autorités Locales et au développement du réseau électrique ;
 - ✓ 19 438 foyers dans 900 villages dans le cadre du projet solaire au niveau des Communes INDH, au cours de la période 2015 – 2018.

La population totale ayant bénéficié de l'accès à l'électricité dans le cadre du PERG est estimée à 12,8 millions d'habitants.

En outre, ce programme a permis la réalisation de 49 444 Km de lignes MT, 131 607 Km de lignes BT et 25 028 postes de transformation pour une puissance de 1 903 MVA.

Plan de parachèvement du PERG

Dans l'objectif de la clôture du PERG, l'ONEE a réalisé, durant les années 2010-2011 et en 2016, deux opérations d'actualisation des données techniques et économiques de nouveaux villages. Ces opérations ont concerné l'ensemble du territoire national et permis l'étude et l'évaluation d'environ 8 400 villages.

Dans le même registre, l'Office a réalisé, pendant la période 2011-2018, des projets spéciaux et d'import-





tants projets d'électrification rurale dont, notamment, le programme de mise à niveau territorial (2 381 villages), le Projet de la Région de Tensift-Al Haouz (420 villages) et le projet d'électrification par kits photovoltaïques individuels dans le cadre du Don octroyé par l'Emirat d'Abu Dhabi.

Projet d'électrification par kits photovoltaïques individuels

Dans le cadre de la généralisation de l'électrification rurale et vu que les villages relevant des Communes Rurales INDH sont considérés comme étant les plus vulnérables au niveau national, il a été procédé à l'analyse des villages dépassant le seuil d'éligibilité au réseau, relevant de ces communes, en vue d'étudier la possibilité de leur électrification par kits photovoltaïques (PV) individuels, avec la participation des partenaires PERG (INDH, DGCL,...) et/ou dans le cadre d'un don.

Un Protocole d'Accord et de Coopération a été signé en mars 2014 entre le Maroc et les Emirats Arabes Unis, pour l'octroi d'un don de 100 millions de dollars destiné au financement d'un projet d'électrification par kits photovoltaïques individuels avec réfrigération dans les Communes Rurales INDH. 21

Ce projet a permis l'électrification de **19 438 foyers** relevant de 900 villages dans 38 Provinces pendant la période 2016-2018. Pour la mise en œuvre et l'exécution de ce projet, un deuxième Protocole d'Accord et de Coopération a été signé entre l'ONEE et MASDAR, sous la Présidence de Sa Majesté le Roi, en mars 2015.

Programme de Réduction des Disparités Territoriales et Sociales (PRDTS)

En vue de généraliser l'accès à l'électricité, l'ONEE a tenu des réunions en 2015 et 2016 avec le Ministère de l'Intérieur et le Ministère de l'Agriculture, de la Pêche Maritime, du Développement et des Eaux et Forêts pour le montage de projets d'Electrification Rurale à réaliser dans le cadre du Programme de Réduction des Disparités Territoriales et Sociales (PRDTS) en milieu rural.

Ce Programme, annoncé par sa Majesté en 2015, concerne 1 235 communes et vise, essentiellement, l'amélioration des modes de vie des populations en milieu rural. Le volet relatif à l'électrification rurale de ce Programme concerne l'électrification de 181 villages regroupant 4 310 foyers.

Impacts socio-économiques

Outre l'accès généralisé à l'électricité, le PERG a induit un développement économique notoire dans le milieu rural, en favorisant la création et la modernisation des activités génératrices de revenu.

Durant l'année 2019, il a été procédé au raccordement de 2 372 nouveaux clients forces motrices. Ces réalisations sont dominées par le pompage pour irrigation avec 30,50% suivi par le pompage pour eau potable avec 23,08 %, les logements et usages à utilité publique avec 16,90 % et les petites industries avec 8,51%. Pendant la période 2008-2019, 36 814 nouveaux clients forces motrices qui ont été raccordés au réseau dans le milieu rural.

L'ONEE a également accéléré l'accès à l'électricité à tous les établissements sociocommunautaires, en vue d'accompagner les efforts de développement consentis par l'Etat dans les différents secteurs. Ainsi, durant l'année 2019, 695 usages communautaires ont souscrit un abonnement dans le milieu rural dont 310 écoles, 369 mosquées et 16 dispensaires.

En vue d'évaluer les impacts de l'électrification rurale au Maroc, l'ONEE a réalisé trois études en 1987, 1999 et 2003. Ces études ont permis de déterminer et d'analyser les différents indicateurs de développement socio-économique induits directement ou indirectement par l'électrification rurale.

Compte tenu des grandes avancées enregistrées, l'ONEE a réalisé une nouvelle étude qui a concerné 1040 villages, 3487 ménages, 707 activités génératrices de revenus, 568 écoles et 436 dispensaires sur tout le territoire national.





Activités industrielles



L'ONEE a poursuivi en 2019 la mise en œuvre de son ambitieux programme d'investissement. Le plan d'équipement de l'Office prévoit la réalisation et l'extension de projets de production, le développement du réseau de transport notamment pour les besoins d'évacuation de l'énergie qui sera produite par les nouveaux ouvrages ainsi que l'extension du réseau de distribution pour l'amélioration des performances et de la qualité de service.

Satisfaction de la demande

La puissance installée s'est élevée à 10 677 MW à fin décembre 2019 contre 10 938 MW à fin décembre 2018, soit une augmentation de -2,4 %, due au déclassement de la centrale à charbon de Jerada (165 MW) et des turbines à gaz (120 MW).

Les mises en service en 2019 sont la centrale de Dakhla - Groupe diesel (22 MW) et la Centrale Bir Gandouze - Groupe diesel (2,4 MW).

	2019	2018	Evolution en %
	GWh		
ENERGIE APPELEE⁽¹⁾	38 852,6	37 446,1	3,8%
PRODUCTION HYDRAULIQUE ⁽²⁾	1 653,8	1 997,8	-17%
Hydraulique classique	1 262,8	1 693,4	-25%
Turbinage de la STEP	391,0	304,4	28%
PRODUCTION THERMIQUE	32 178,9	27 619,1	17%
Charbon	26 899,7	21 260,7	27%
Jorf Lasfar 1 à 4	10 547,7	9 689,6	9%
Jorf Lasfar 5 à 6	4 578,0	5 082,9	-10%
SAFIEC	8 084,7	2 203,9	267%
Jerada 350	2 396,8	2 515,0	-5%
Mohammedia	1 292,6	1 769,3	-27%
Gaz Naturel	4 662,9	5 163,8	-10%
Gaz Naturel Tahaddart	2 103,4	2 234,0	-6%
Cycle Combiné Ain Beni Mathar⁽³⁾	2 559,5	2 929,8	-13%
Fioul	421,3	1 028,5	-59%
Mohammedia	223,3	531,6	-58%
Kenitra	0,2	138,3	-100%
TAG + GD Laâyoune + GD Tan Tan	197,8	358,7	-45%
Gasoil	2,6	4,3	-40%
Usines Autonomes	192,4	161,8	19%
PRODUCTION EOLIENNE⁽⁴⁾	4 634,1	3 776,1	23%
CONCESSIONS (CED, TAREC)	1 360,6	1 332,3	2,1%
ONEE	582,4	549,6	6,0%
Loi 13-09	2 691,0	1 894,2	42,1%
PRODUCTION SOLAIRE	1 616,2	984,2	64%
Centrale Solaire OUARZAZATE (MASEN)	1 346,9	874,8	54%
Centrale Solaire PV Laâyoune (MASEN)	189,8	63,4	199%
Centrale Solaire PV Boujdour (MASEN)	43,4	10,6	310%
Centrale Solaire ASSA (ONEE)	1,4	1,4	-2%
Solaire ABM (ONEE)	34,7	34,1	2%
ECHANGES (IME – IMA)	-927,6	3 374,4	-127%
Importations	525,8	3 724,1	-85,9%
Exportations	-1 453,4	-349,6	315,7%
APPORT DES TIERS⁽⁵⁾	265,2	142,1	87%
AUXILIAIRES ET COMPENSATEURS	-40,7	-42,2	-3%
POMPAGE STEP	-527,3	-405,6	30%

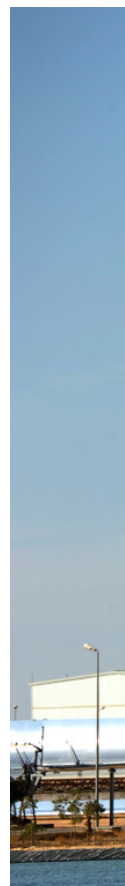
(1) Y compris les usines autonomes

(2) Y compris Turbinage de la STEP

(3) Hors production Solaire ABM

(4) Y compris l'énergie éolienne via réseaux client Fom El Oued

(5) Y compris Indusaha & Lafarge Tétouan (consommation interne)





Production nationale

27

La production nationale (y compris les usines autonomes et la production éolienne via réseau client) s'est élevée à **40 348 GWh** à fin 2019. Elle a permis de satisfaire **98,7 %** de la demande d'énergie.

Les importations d'énergie se sont élevées à **525,8 GWh** à fin 2019 contribuant à la satisfaction de 1,3 % de la demande.

Parc de production ONEE

La production totale a atteint **9 137,6 GWh** en 2019 permettant ainsi de satisfaire **22,4 %** de la demande d'énergie.

Production hydraulique

A fin 2019, la production hydraulique nette, y compris la production de la STEP d'Afourer, a atteint **1 653,8 GWh** contre **1 997,8 GWh** en 2018, soit une baisse de **17,2 %**.

Production éolienne

A fin décembre 2019, la production éolienne de l'ONEE a atteint **582,4 GWh** contre **549,6 GWh** en 2018, soit une hausse de **6%**.

Production thermique

Avec une production de **6 865,2 GWh** à fin décembre 2019, la production thermique de l'ONEE a permis de satisfaire **16,8 %** de la demande d'énergie.

Moyens de production hydraulique

	2019	2018	Evolution en %
	GWh		
Total Hydraulique	1653,8	1997,8	- 17,2
Exploitation Fès	388,4	825,7	- 53,0
Al Wahda	99,5	392,9	- 74,7
Allal El Fassi	148,4	212,4	- 30,1
Idriss 1 ^{er}	54,0	85,0	- 36,5
Oued El Makhazine	23,4	61,9	- 62,3
El Kansera	15,3	21,1	- 27,8
Mohamed V	32,1	27,6	16,5
Bouareg	2,1	1,9	9,9
Talambot	12,2	20,8	- 41,5
Sefrou	0,3	0,1	288,2
Taza	1,2	1,9	- 36,6
Exploitation Afourer	1265,4	1172,1	8,0
Afourer	293,9	229,6	28,0
Bin El Ouidane	137	109,6	25,0
Hassan 1 ^{er}	95,7	65,3	46,5
My Youssef	24,2	36,0	- 32,6
Mansour Ed Dahbi	14,7	14,5	1,7
Al Massira	65,2	63,3	3,1
Imfout	17,7	16,7	6,4
Daourat	0	0,1	- 69,5
Takerkoust	5,2	4,7	11,6
Ahmed El Hansali	84,4	144,9	- 41,8
Ait Massoud	18,5	25,7	- 28,0
STEP	391	304,4	28,5
Tanafnit	46	57,9	- 20,4
El Borj	70,8	98,5	- 28,1
Micro-Centrale source Oum Er-bia	0,9	1,0	- 13,5

Moyens de production thermique

	2019	2018	Evolution en %
	GWh		
Charbon	3 689,4	4 284,3	- 13,9%
Centrale thermique de Mohammédia	1 292,6	1 769,3	- 26,9%
Centrale thermique de Jerada	2 396,8	2 515,0	- 4,7%
Fioul	421,3	1 028,5	- 59,0%
Centrale de Mohammédia Fioul	223,3	531,6	- 58,0%
Centrale de Kénitra	0,2	138,3	- 99,8%
Turbine à Gaz+ Groupe Diesel Laâyoune + Groupe Diesel Tan Tan	197,8	358,7	- 44,9%
Gasoil	2,6	4,3	- 40,2%
Gaz naturel (Centrale ABM)	2 559,5	2 929,8	- 12,6%
Usines Autonomes	192,4	161,8	18,9%
Total Production Thermique	6 865,2	8 408,7	- 18,4%

Parc de production privée d'électricité

A fin 2019, la production du parc de la production privée d'électricité s'est élevée à **30 945,4 GWh**, soit une hausse de **32,3 %** par rapport à l'année 2018.

	2019	2018	Evolution en %
	GWh		
Jorf Lasfar Energy Company JLEC (1-6)	15 125,7	14 772,5	2,4%
Safi Energy Company SAFIEC	8 084,7	2 203,9	266,8%
Énergie Electrique de Tahaddart EET	2 103,4	2 234,0	- 5,8%
Compagnie Eolienne du Détroit-CED	92,2	124,7	- 26,0%
Eolien Loi 13-09	2 691,0	1 894,2	42,1%
Tarfaya Energy Company TAREC	1 268,4	1 207,6	5,0%
MASEN	1 580,1	948,8	66,5%
Total (En GWh)	30 945,4	23 450,3	32,3%

Transport de l'énergie électrique

En vue d'accompagner le développement économique, industriel et social au niveau national, de renforcer la sécurité d'alimentation du pays et de participer à l'intégration électrique régionale, l'ONEE, en tant que garant du bon fonctionnement du système électrique national, entreprend un important programme de développement de son réseau de transport d'électricité.

Ce programme consiste à rechercher la configuration optimale du réseau THT, permettant d'assurer le transport d'électricité dans les meilleures conditions de sécurité et d'économie.

Ainsi, l'Office a procédé en 2019 à la mise en service des ouvrages de transport (postes et lignes) totalisant 900 MVA en puissance installée dans les postes et 577 km de lignes HT-THT.

Le réseau de transport, développé en lignes THT-HT, a atteint 27 081 km de lignes à fin 2019, enregistrant ainsi une évolution de 1,61 % par rapport à 2018.

L'extension du réseau est répartie comme suit :

- 2 Km de lignes 400 KV,
- 216 Km de lignes 225 KV,
- 211 Km de lignes 60 KV.

Energie journalière maximale et pointe maximale enregistrées

L'énergie appelée maximale journalière a atteint 125 815 MWh le 25 Juillet 2019, soit une variation de - 0,02 % par rapport à 2018.

Quant à la puissance maximale appelée à la pointe, elle a atteint 6 540 MW, soit une hausse de 3,7 % par rapport à 2018 correspondant à une puissance additionnelle de 230 MW.

Principales réalisations

• Evacuation des moyens de production :

- Ligne 225 KV Ouarzazate – Tazart pour l'évacuation de la 2^{ème} phase du complexe solaire d'Ouarzazate ;
- Ligne 225 KV simple terne Layoune II - Tah pour le renforcement du réseau d'évacuation du parc éolien de TAH ;
- Lignes 225 KV pour le raccordement du poste d'évacuation du parc éolien de Midelt ;
- Ligne 60 KV d'évacuation des parcs PV solaires Arfoud et Missouri.

• Développement du Réseau de Transport :

- Poste blindé 400/225 KV de Beni Harchane et les lignes 225 KV et 400 KV pour le raccordement de ce poste ;
- Ligne 225 KV Ouarzazate – Agdaz ;
- Lignes 225 KV d'alimentation des sous stations LGV de Tanger et Fouarrat (les deuxièmes lignes) ;
- Ligne 60 KV Errachidia - Erfoud (2^{ème} ligne) ;
- ligne 60 KV Imzouren- Beni hadifa (2^{ème} ligne) ;
- Ligne 60 KV Oujda - Ain Taiert (2^{ème} ligne) ;
- Ligne 60 KV Selouane-Beni Ansar ;
- Raccordement en 60 KV du Poste 60/22 KV ASJEN ;
- Ligne 60 KV El Oulai- Sefrou.

• Renforcement et réhabilitation des ouvrages :

- Aménagement des lignes 225 kV au niveau du barrage Sidi Mohammed Ben Abdellah ;
- Deuxième enfouissement des Lignes 60 KV Tétouan-Al Qods ;
- Compensation de l'énergie réactive au niveau des postes HT/MT (Lot Centre Postes Souk Sebt, Kasbat Zidania, Kasbat Tadla, Oued Zem, Beni Mellal, Zagora) (2 x 7,2 MVAR et 2 x 1,5 MVAR).

Distribution de l'énergie électrique

A fin 2019, l'infrastructure du réseau de distribution se présente comme suit :

- 210 Postes sources HTB/HTA d'une puissance installée de 9 584 MVA, soit un accroissement de 165 MVA par rapport à 2018 ;
- Un réseau Moyenne Tension d'une longueur de 92 139 Km, contre 89 953 km à fin 2018 ;
- 42 527 Postes MT/BT ONED, contre 41 088 à fin 2018 ;
- Un réseau Basse Tension d'une longueur de 240 188 km, contre 226 259 km à fin 2018.

En 2019, l'ONEE a poursuivi la mise en œuvre de son plan d'action qui s'articule principalement autour des axes suivants :

Automatisation de l'exploitation et renforcement de la sélectivité du réseau (Télé-conduite régionale)

Dans le cadre de ce projet, sept Dispatchings Régionaux de Distribution, à savoir, Agadir, Marrakech, Casablanca, Oujda, Fès, Meknès et Rabat, ont été réalisés.

Le projet de la Télé-conduite Régionale est un projet d'investissement stratégique de l'Office. Il vise la modernisation de l'activité conduite des réseaux MT, l'amélioration de la qualité de service à travers la localisation rapide des défauts et le rétablissement du réseau ainsi que la maîtrise de l'évolution des charges et des transits de puissance.

Gestion commerciale basée sur le prépaiement

L'ONEE a entamé en 2018 la mise en place d'un nouveau système de comptage à prépaiement, de nouvelle technologie de rechargement STS (Spécifications de transfert standards) avec des compteurs interopérables, et ce dans l'objectif de disposer d'une nouvelle solution sécurisée et évolutive.

A fin 2019, la nouvelle solution SAP Prépaiement a été déployée dans 4 directions régionales à savoir Casablanca, Oujda, Béni Mellal et Rabat couvrant ainsi 85 Agences de Services, 162 Points de Vente Externes et environ 310 900 clients NOUR.

Intégration des Energies Renouvelables au Réseau de Distribution

Le développement des sources d'énergies renouvelables constitue l'une des priorités de la politique énergétique nationale. Plusieurs lois et décrets ont été publiés dans ce sens, notamment, la loi 13-09 sur la production d'électricité d'origine renouvelable et son décret d'application relatif à l'accès au réseau électrique national de moyenne tension HTA, publié en 2015. C'est dans ce contexte que le projet stratégique « Intégration des EnRs aux réseaux de distribution » a été mis en place.

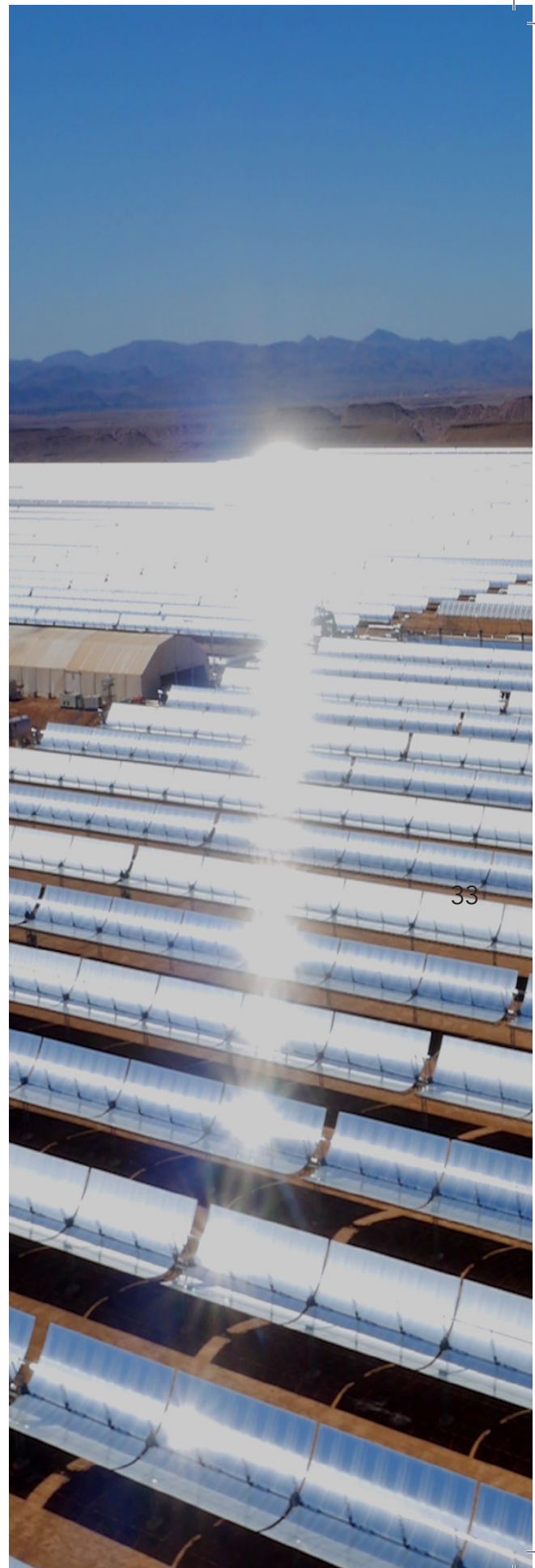
Pour l'accompagnement des projets d'injection des EnRs qui seront réalisés par des tiers, depuis la demande d'étude d'orientation sommaire et détaillée jusqu'à l'élaboration de la convention d'accès au réseau HTA.

Les projets photovoltaïques en bout de ligne sont considérés comme un outil de gestion du réseau, étant donné qu'ils sont destinés à l'amélioration de la qualité de service fournie à la clientèle.

De même, ces projets font partie des actions d'efficacité énergétique visant la mise en œuvre de techniques favorisant l'utilisation rationnelle et efficace de l'électricité et ce, à travers les réductions des pertes techniques.



Projets



Projets Production ONEE

Projets thermiques

• **Projet de la nouvelle centrale au charbon propre de Jerada (350 MW)**

Le projet de la nouvelle centrale au charbon propre de Jerada s'inscrit dans le cadre de la satisfaction de la demande croissante en énergie électrique dans la région de l'Oriental du Maroc. Il consiste en l'extension de la centrale thermique de Jerada par une nouvelle unité d'une puissance de production de 350 MW fonctionnant au charbon pulvérisé.

• **Projet de la Centrale Diesel de Laâyoune (72 MW)**

L'ONEE a lancé la réalisation d'une extension de la Centrale Diesel de Laâyoune par 4 Groupes Diesel d'une puissance totale de 72 MW. Ce projet a pour objectif de répondre à la forte progression de la demande en électricité et renforcer le réseau de la région du Sud du Royaume.

• **Projet d'extension de la centrale Diesel de Dakhla, 5^{ème} groupe (16,754 MW)**

Ce projet s'inscrit dans le cadre du renforcement de l'alimentation électrique de la ville de Dakhla et consiste en la construction d'un 5^{ème} groupe Diesel d'une puissance de 16,7 MW.

• **Projet de Construction de la 2^{ème} centrale de Dakhla (22 MW)**

L'année 2019 a connu l'achèvement des travaux de construction génie civil, mécaniques et électriques ainsi que la réalisation des essais de mise en service à vide et en charge. La réception provisoire de la centrale a eu lieu en février 2019.

Energies renouvelables

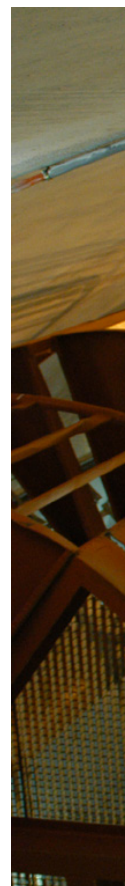
• **Projet de la STEP Abdelmoumen (350 MW)**

Afin d'améliorer les conditions techniques et économiques de fonctionnement des moyens de production et du réseau de transport, l'ONEE a lancé le projet de la 2^{ème} Station de Transfert d'Énergie par Pompage (STEP) Abdelmoumen, qui sera implantée au niveau du barrage Abdelmoumen situé à 70 km environ au Nord-Est de la ville d'Agadir.

Le Projet de la STEP Abdelmoumen fait partie du programme d'équipement de l'ONEE en moyens de production électrique et s'inscrit dans le cadre de la politique énergétique nationale visant la sécurisation de l'approvisionnement du pays en énergie électrique et la contribution à la promotion des énergies renouvelables et la protection de l'environnement.

D'une puissance installée de 350 MW, ce Projet permettra, notamment, la satisfaction de la demande en électricité durant les heures de pointe et le stockage de l'énergie, l'optimisation de l'exploitation des moyens de production, une souplesse d'exploitation du système électrique national, l'augmentation de la capacité d'intégration des énergies renouvelables et l'amélioration de la stabilité du réseau électrique de transport d'énergie dans les régions du sud.

L'année 2019 a connu, notamment, l'achèvement de la quasi-totalité des installations de chantier et des travaux de terrassements et démarrage des travaux de Génie Civil de l'Usine, le démarrage de creusement des galeries inférieures et des travaux de terrassement du bassin inférieur.





Projets solaires

35

• **Projet solaire photovoltaïque Noor Tafilalt (120 MW)**

Le projet solaire photovoltaïque Noor Tafilalt s'inscrit dans le cadre de la sécurisation de l'approvisionnement, en énergie électrique, des régions situées en bout de ligne. Il est constitué de trois centrales photovoltaïques dans les régions de Zagora, Erfoud et Missour.

L'année 2019 a connu l'achèvement de la quasi-totalité des travaux de construction des trois centrales, la poursuite des travaux de construction des routes d'accès aux sites de Zagora et d'Erfoud et la mise en service des lignes d'évacuation des centrales Erfoud et Missour.

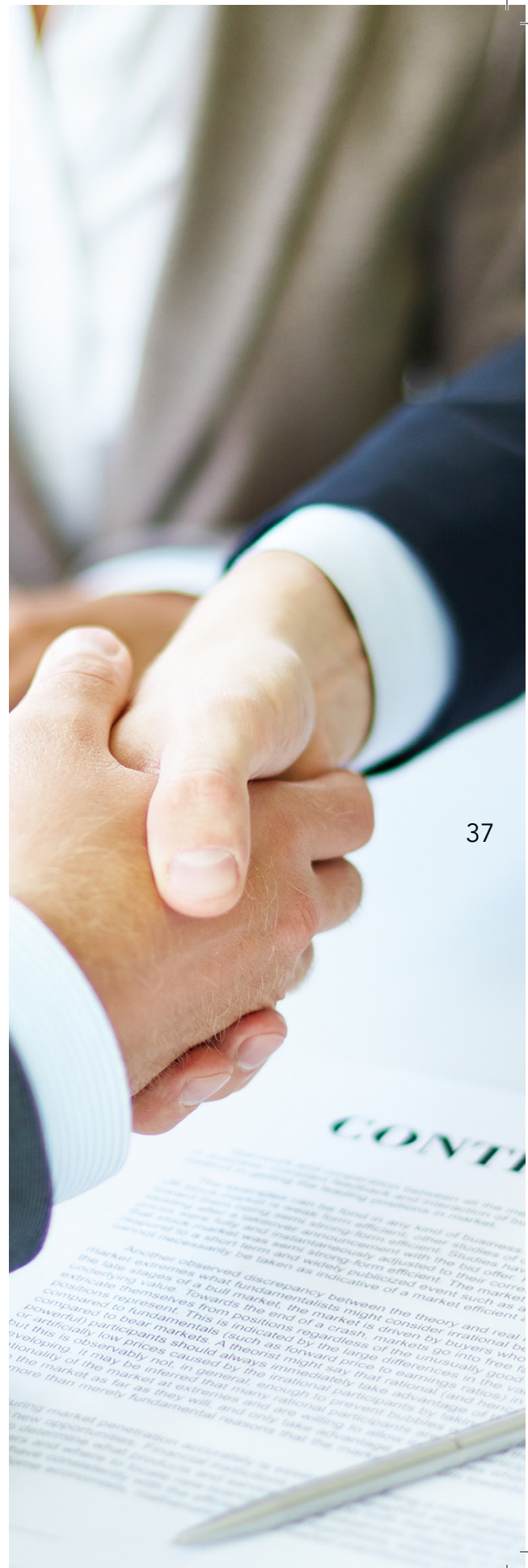
• **Projet solaire photovoltaïque Noor Atlas (200 MW)**

Ce projet est constitué de sept centrales photovoltaïques qui seront situées dans les régions de Tan Tan, Tata, Boudnib, Bouanane, Aïn Beni Mathar, Outat El Haj et Enjil.

En 2019, il a été procédé à la préparation de l'appel d'offres pour la réalisation du projet.



COOPERATION A L'INTERNATIONAL



En 2019, l'ONEE a poursuivi ses actions visant le renforcement de sa coopération et sa présence dans les pays de l'Afrique sub-saharienne. Les principales activités de l'Office durant cette année, au niveau international sont détaillées comme suit :

Concessions d'électrification rurale au Sénégal

Les deux contrats de concession d'électrification rurale au Sénégal sont mis en œuvre par deux sociétés de projets « Comasel Saint-Louis » et « Comasel Louga ». Les travaux de développement du réseau MT et BT se poursuivent dans les deux régions du nord du Sénégal. A fin 2019, Comasel St Louis et Comasel Louga comptaient respectivement 10 621 et 8 621 contrats d'abonnement souscrits au profit des clients réseau et 1 761 et 928 contrats pour les clients solaires.

Projet de construction de la Centrale Brikama en Gambie

L'ONEE a poursuivi l'exécution du contrat relatif à la maîtrise d'œuvre pour la construction de la nouvelle centrale Brikama II (2x10 MW diesel) située à Banjul. La première phase de réalisation a consisté en l'élaboration de la conception technique de la centrale, au choix des équipements, à la sélection du constructeur et à la contractualisation. Les travaux de construction, sous la supervision de l'ONEE, sont arrivés à leur phase finale. La mise en service et les essais ont commencé en fin 2019.

Projet de développement de l'électrification rurale au Mali

L'ONEE et l'Agence Malienne pour le Développement de l'Energie Domestique et de l'Electrification Rurale (AMDER) ont conclu, en 2018, un contrat de service qui porte sur l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale dans la région de Ségou au Nord Est de Bamako.

Le projet consiste en la construction de deux centrales solaires photovoltaïques avec stockage d'une puissance totale de 2.4 MWc et d'un réseau de distribution de 67 km de lignes MT et 117 km de lignes BT.

Durant 2019, l'ONEE a poursuivi la réalisation des prestations objet du contrat, notamment la validation des études topographiques et géotechniques préliminaires, la réalisation des Avant-Projets relatifs aux réseaux MT et BT et aux centrales de production solaire PV ainsi que l'élaboration des Appels d'Offres de la partie réseaux et des deux centrales photovoltaïques avec stockage.

Projet de développement de l'électrification rurale au Tchad

38 L'ONEE et la Société Nationale d'Electricité du Tchad ont conclu, en mai 2018, un contrat de service qui porte sur l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale au Tchad.

Le projet consiste en la conception, construction et mise en service d'une centrale solaire photovoltaïque d'une capacité de 3 MWc, des réseaux MT, BT et des postes de distribution ainsi que la réalisation de l'extension du poste 15 KV de Gassi.

Projet de développement de l'électrification rurale Niger

L'ONEE et l'Agence Nigérienne de Promotion de l'Electrification en milieu Rural (ANPER) du Niger ont conclu, en octobre 2019, un contrat de service qui porte sur l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale au Niger.

Ce projet consiste globalement à électrifier 27 villages regroupant 17 500 foyers et 1 500 activités. Pour les desservir, il est prévu la construction de 3 centrales solaires photovoltaïques avec stockage d'une puissance totale de 9.2 MWc, des réseaux de distribution MT et BT et les branchements des foyers.

Projet de développement de l'électrification rurale en Gambie

Dans le cadre de l'initiative de développement de l'électrification rurale en Afrique Subsaharienne conclue entre la Banque Islamique de Développement et l'ONEE, ce dernier a réalisé une étude technico-économique d'un projet d'électrification rurale en Gambie qui vise à construire deux centrales solaire PV de capacités de 1,95 et 3,15 MWc, un réseau de distribution de 147 km de lignes MT et 144 km en BT et l'installation d'une puissance cumulée de 65,5 MVA en transformateurs MT/BT.

Ce projet apportera l'électricité à 118 villages comptant environ 4330 foyers et 1390 activités génératrices de revenus.

Visites de délégations

Durant 2019, l'Office a reçu plusieurs délégations venant de pays du continent, dans le cadre des échanges et de la coopération avec les opérateurs de ces pays. Les délégations ont été conduites par des Ministres, Secrétaires Généraux ou Directeurs Généraux venant, principalement, de Mauritanie, de Guinée, de Sierra Leone, du Malawi, de Djibouti ou du Niger.

Coopération

• Relations avec les organisations régionales et continentales :

- L'Union Arabe de l'Electricité (UAE)

L'ONEE a été porté à la présidence de l'UAE en décembre 2018, date à partir de laquelle, une étude a été ordonnancée pour la restructuration de l'Union. Cette étude, pilotée par un comité présidé par l'ONEE, vise à mettre en place un nouveau modèle de développement axé notamment sur l'amélioration de la gouvernance et la modernisation des structures et outils de l'Union. L'étude a abouti à la refonte des statuts de l'Union et à l'adoption d'une feuille de route pour la mise en place de ce nouveau modèle.

En outre, l'ONEE a participé aux activités de l'Union et aux réunions des commissions spécialisées et notamment les réunions des CA tenues en septembre 2019 à Amman. Il a, par ailleurs, accueilli la réunion de la Commission Renouvelables en septembre 2019.

- Le Comité Maghrébin de l'Electricité (COMELEC)

Sous la présidence de la STEG (Tunisie), le Comité Maghrébin de l'Electricité a tenu toutes les réunions de commissions prévues en 2019 auxquelles l'ONEE a participé en accueillant six rencontres.

Par ailleurs, l'ONEE a reçu une délégation de la STEG en vue d'une action de formation au profit d'une équipe TST – 400 KV de la STEG.

- Global Sustainable Electricity Partnership (GSEP)

Lors de ce sommet du GSEP tenu à Osaka, l'ONEE a été admis comme membre avec droit de vote à cette alliance et est devenu ainsi le seul membre d'Afrique et du monde arabe à y siéger parmi les plus grandes entreprises d'électricité au monde.

En tant que membre, l'ONEE a participé aux travaux des réunions des comités organisationnels du GSEP ainsi qu'au sommet qui a réuni en juin 2019, les grands dirigeants des sociétés membres au cours duquel l'adhésion de l'ONEE a été officialisée.

L'ONEE a également contribué à l'élaboration du Report du GSEP sous le thème « Challenges in electrification to promote a low-carbon society ».

39

- Le Western African Power Pool -WAPP

Dans le cadre des relations de coopération avec le WAPP, l'ONEE en tant que membre observateur depuis 2008, a participé aux travaux de l'Assemblée Générale du WAPP tenue en novembre 2019 ainsi qu'aux travaux des comités organisationnels notamment le Comité Technique et d'Exploitation.

Par ailleurs, l'ONEE a contribué au côté du WAPP à l'étude lancée sur « le développement de la capacité de production et de transport d'énergie Electrique en Afrique de l'ouest » et à la validation du rapport y afférent.

- L'Observatoire Méditerranéen de l'Energies (OME)

L'ONEE, en tant que Président du Comité Stratégique et de coopération Internationale, a participé activement aux différents travaux 2019 de l'OME. Il s'agit principalement de deux réunions du Comité Exécutif de l'OME et la préparation scientifique de la conférence annuelle. L'ONEE a également présidé deux réunions du Comité Stratégique.

- L'Association des Sociétés d'Electricité d'Afrique (ASEA)

Membre actif de l'ASEA, l'ONEE participe régulièrement aux travaux de l'Association et particulièrement de ses instances de gouvernance : le Comité Directeur, le Comité Scientifique et le Comité d'Audit.

L'ONEE participe également au Projet Réseau Africain des Centres d'excellence d'Electricité (RACEE) qui vise à développer les compétences des cadres Africains dans le domaine de l'électricité. Il a ainsi contribué en formant, au Centre des Sciences et Techniques de l'Electricité, plus de 300 techniciens Africains en 2019.

L'ONEE a également organisé, en partenariat avec l'ASEA du 22 au 24 Octobre 2019 à Marrakech, une table ronde sur le projet RACEE2 (deuxième phase du RACEE).



ENVIRONNEMENT, QUALITE ET SECURITE



ENVIRONNEMENT :

Mise en œuvre du système de management environnemental et social

Pour permettre l'évaluation de la performance environnementale, l'ONEE a poursuivi l'accompagnement et le suivi de la mise en œuvre du système de management environnemental et social au niveau de ses différents sites tels que les Centrales Turbines à Gaz de Kénitra et de Mohammedia, les centrales hydroélectriques Al Wahda et Afouer, le parc éolien de Tanger et les postes/lignes de Tit Mellil. L'Office a également procédé au lancement et à la réalisation des Etudes d'Impact sur l'Environnement EIE de plusieurs projets.

Par ailleurs, l'ONEE a poursuivi ses programmes de sensibilisation et d'éducation à l'environnement, en collaboration avec la Fondation Mohammed VI pour la Protection de l'Environnement (FM6E) et ce, à travers l'opération Plages Propres, le Programme Clé Verte et le Programme Eco-Ecoles.



ACTIONS CITOYENNES

L'Office National de l'Electricité et de l'Eau potable est partenaire de la Fondation Mohammed VI pour la protection de l'Environnement sur un ensemble de programmes notamment les programmes "Plages Propres", "Clef Verte" et "Eco-Ecoles".



42



Opération Plages Propres

Partenaire des opérations « Plages Propres » depuis leur lancement en 1999, puis du « Littoral Durable », nouvelle vision de la Fondation depuis 2014, l'ONEE mène des campagnes dans les sites balnéaires de Moussafir, Oum Lbouir et Lakhira à Dakhla, Aglou à Tiznit, El Oualidia, Ain Diab à Casablanca, Zenata, Mehdiya et Moulay Bouselham.

L'ONEE met en œuvre, lors de chaque saison estivale, un programme d'actions de sensibilisation à la préservation de l'environnement dans les 9 plages parrainées par la Branche Electricité. Ces actions s'inscrivent dans le cadre de la mise à niveau environnementale continue du littoral.

Avec comme objectifs l'amélioration de la qualité des installations, l'hygiène et la propreté des plages, l'ONEE axe ses actions autour de la sensibilisation des différents acteurs, de la mise en place d'infrastructures de base, de la sécurité et la couverture sanitaire, de l'hygiène et la propreté des plages, de l'animation des plages.

L'ONEE met en œuvre tout un programme d'actions très riche avec des moyens et canaux diversifiés (sports de plage, ateliers pédagogiques, événements culturels et artistiques), durant toute la saison estivale afin de permettre à plus de 500 000 estivants par jour de bénéficier d'un été agréable et ludique tout en contribuant à la préservation de leur environnement.

Programme Eco-Ecoles

La sensibilisation et l'éducation à l'environnement est la principale mission de la FM6E, d'où l'importance du programme "Eco-écoles" qui vise à éduquer et sensibiliser le maximum de jeunes écoliers sur le respect de l'environnement.

L'Office est un partenaire actif dans la sensibilisation et l'éducation dans le cadre de ce Programme. Lors de l'année scolaire 2018-2019, 1900 écoles primaires et plus de 80 Directions Provinciales du Ministère de l'Education ont bénéficié du Programme avec une démarche participative et efficace pour améliorer la conscience environnementale en traitant des axes tels que l'optimisation de la consommation de l'électricité et le recyclage des déchets.

L'ONEE participe activement dans la réussite de ce programme en faisant partie du jury national "Eco-écoles" qui a pour mission d'accompagner les actions planifiées et améliorer les résultats obtenus. Aussi, l'ONEE participe dans la réalisation des ateliers éducatifs régionaux au profit des différentes écoles primaires inscrites dans ce programme.



Programme « Clef Verte »

"Clef Verte" est un programme soutenu par la FM6E dans l'objectif d'orienter le secteur touristique au Maroc vers un tourisme responsable respectant l'environnement.

En 2019, l'ONEE a participé au Programme « Clef Verte » en tant que jury national de ce label et a également contribué dans l'accompagnement des professionnels du tourisme dans la mise en place des démarches environnementales.



Ressources humaines

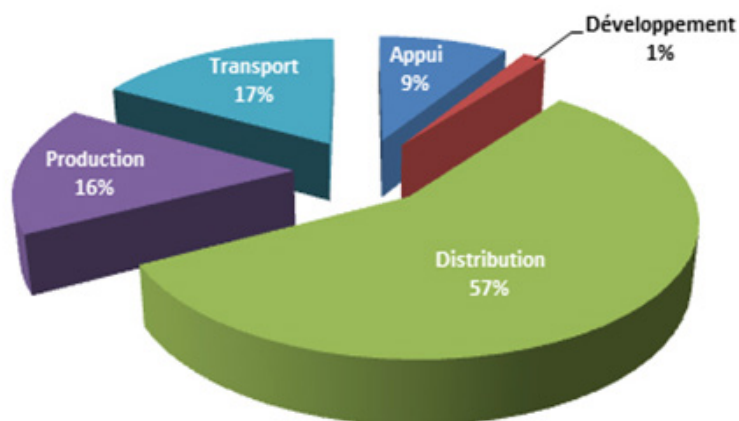
L'effectif de l'ONEE – Branche Électricité s'élevait, à fin 2019, à 10 011 collaborateurs.

Effectif par collège :

Cadres	: 2 182 (22%)
Agents de maîtrise	: 5 418 (54%)
Agents d'exécution	: 2 411 (24%)

Effectif par activité :

Les domaines d'activité les plus importants en termes d'effectifs (90 % de l'effectif global de l'ONEE – Branche Electricité) sont ceux relatifs aux métiers de base, à savoir : la production, le transport et la distribution d'électricité.





المكتب الوطني للكهرباء و الماء الصالح للشرب

Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable

ONEE - Branche Electricité

65, rue Othman Ben Affane - 20 000 Casablanca - Maroc

Tél : 05 22 66 80 80 - Fax : 05 22 22 00 38

www.one.ma