



Note de présentation relative à l'approbation de la capacité d'accueil du système électrique marocain

1. Contexte :

Sous l'impulsion clairvoyante de Sa Majesté le Roi Mohammed VI, que Dieu l'Assiste, notre pays s'est engagé dans une mutation énergétique d'envergure, plaçant les énergies renouvelables au cœur de son modèle de développement. L'ambition de porter la part des énergies renouvelables à plus de 52 % dans le mix électrique d'ici 2030, témoigne d'un élan stratégique visant à conjuguer souveraineté énergétique, compétitivité industrielle et respect de l'environnement.

La transition énergétique qu'implique cette dynamique s'inscrit dans une réalité technique exigeante, où l'injection grandissante d'énergies intermittentes appelle une gestion plus souple et plus fine du système électrique. Les centrales de production doivent, en effet, faire preuve d'une flexibilité accrue pour absorber et stabiliser les fluctuations de l'offre et de la demande, tandis que les réseaux de transport et de distribution sont tenus d'évoluer pour accueillir ces nouveaux flux. Cet impératif de flexibilité se traduit notamment par l'évaluation et la publication périodiques de la capacité d'accueil, introduite par les dispositions légales récentes (loi n°40-19 modifiant et complétant la loi n°13-09 relative aux énergies renouvelables et loi n°82-21 relative à l'autoproduction de l'énergie électrique).

En effet, les deux lois précitées définissent la capacité d'accueil comme étant « la quantité maximale en puissance installée à partir de sources d'énergies renouvelables, toutes tensions confondues, que le système électrique peut accueillir sans entraver la gestion des moyens de production et de fonctionnement du système électrique. »

En outre, l'article 5 de la loi n°13-09 tel qu'amendée et complétée par la loi n°40-19 et l'article 23 de la loi n°82-21 indiquent que « *chaque gestionnaire de réseau électrique de distribution est tenu de communiquer la capacité d'accueil disponible dans sa zone de distribution au gestionnaire du réseau électrique national de transport, au plus tard le 30 novembre de chaque année. La capacité d'accueil est calculée par le gestionnaire du réseau électrique national de transport qui veille à son actualisation et l'Autorité nationale de régulation de l'électricité procède à son approbation et à sa publication avant le 31 janvier de l'année suivante.* »

Même si la loi ne précise pas la période concernée par la définition des capacités d'accueil, l'ANRE a pu obtenir du gestionnaire du réseau de transport et des gestionnaires des réseaux de distribution que cette période s'étende sur 5 ans pour donner plus de visibilité aux investisseurs. Cette initiative vise à permettre aux développeurs de planifier leurs projets de manière optimale et d'obtenir les autorisations nécessaires, tout en permettant aux gestionnaires du réseau électrique national d'ajuster leurs projets d'investissement pour accompagner efficacement le développement du secteur.



La mise en œuvre de cette capacité d'accueil, répartie entre le réseau de transport et celui de distribution, ne se limite pas à de simples considérations techniques. Elle repose également sur la prise en compte des dynamiques de marché et de l'ouverture progressive du secteur électrique. D'une part, il convient de veiller à la disponibilité des infrastructures et à leur adéquation aux besoins technologiques — postes de transformation, lignes à haute et moyenne tension, dispositifs de pilotage avancés. D'autre part, l'émergence de nouveaux opérateurs et le développement de mécanismes de marché compétitifs exigent la définition de règles de régulation claires, permettant de concilier les intérêts des investisseurs, des gestionnaires de réseau et des consommateurs.

Dans ce contexte, la fonction de régulation s'apparente à un catalyseur essentiel de la transition énergétique. Elle vise à garantir que les critères de sécurité, de fiabilité et de rentabilité coïncident avec l'objectif de décarbonation, favorisent la transparence quant à l'évolution des capacités d'accueil et assurent une coordination efficiente entre les différents segments du marché.

2. Approche et méthodologie adoptées pour déterminer la capacité d'accueil

La détermination de la capacité d'accueil en énergies renouvelables du système électrique cherche, dans toute la mesure du possible, à s'inscrire dans un processus rigoureux et collaboratif, mobilisant des efforts conjoints du Gestionnaire du réseau de transport (ONEE), des gestionnaires des réseaux de distribution (GRDs) et de l'ANRE. Ce travail repose sur la recherche d'une optimisation globale des investissements en moyens de production, visant à assurer l'équilibre entre l'offre et la demande d'électricité à moyen et long terme, tout en ayant pour autres objectifs des coûts compétitifs et une meilleure qualité de service.

La première étape a consisté à déterminer la capacité d'accueil du système dans son ensemble, en collaboration étroite entre l'ONEE et l'ANRE. Ceci a été réalisé grâce à l'examen des hypothèses d'entrée et à l'utilisation de logiciels spécialisés qui ont permis que les scénarios soient affinés pour mieux refléter les réalités techniques et économiques du système électrique national. Ce travail a permis de définir une capacité d'accueil du système qui sera présenté dans la prochaine section de la présente note.

Par la suite, il a fallu répartir la capacité d'accueil globale entre les niveaux de tension, entre la THT-HT et la MT. Une fois que la valeur de la capacité d'accueil d'un niveau de tension est déterminée, celle de l'autre niveau en découle par soustraction de la capacité d'accueil globale.

Lors de l'exercice précédent, pour la détermination de la capacité d'accueil du réseau de distribution, l'ANRE et les gestionnaires des réseaux de distribution avaient identifié des limites dans la méthode de calcul appliquée, basée sur des approches empiriques. Pour remédier à ces insuffisances, une **task force** a été instituée, réunissant l'ANRE, l'ONEE et les GRDs, avec l'appui de consultants experts. Cette initiative a permis :

- **d'améliorer la méthodologie de calcul** grâce à des simulations détaillées et à une évaluation de leur impact sur la sûreté et le fonctionnement du réseau électrique ;
- **et d'étendre l'analyse aux « départs du réseau »**, afin d'obtenir une vision granulaire des capacités d'accueil et d'offrir une meilleure visibilité aux développeurs de projets d'énergies renouvelables.



Lors de l'exercice actuel, l'ANRE a engagé des experts dans le domaine, pour effectuer des simulations approfondies sur **des sites pilotes aux caractéristiques distinctes**, choisis en commun accord de la task force (urbain- semi urbain et rural), et utilisant des logiciels spécialisés comme **Cymdist, PowerFactory de DigSILENT et NEPLAN**. Cette approche a permis d'identifier les contraintes techniques propres aux différentes typologies de réseaux marocains, tout en maintenant une flexibilité vis-à-vis des outils techniques. De plus, et à la suite de la demande de certains distributeurs, l'ANRE a fait appel à **ENEDIS** (GRD français) pour réaliser des simulations supplémentaires en utilisant l'outil **ERABLE** qui constitue une extension de PowerFactory. Ces simulations ont abouti à des résultats de capacité d'accueil **par départ** pour certains GRDs.

3. Résultats de la capacité d'accueil issus de la méthodologie adoptée :

L'application de l'approche méthodologique visée dans la section précédente a permis d'aboutir à une capacité d'accueil cumulée en énergies renouvelables de **9338 MW**, en progression de près de **29 %** par rapport au niveau affiché lors de l'exercice précédent qui était de 7236 MW.

Cette progression s'explique principalement par :

1. **l'augmentation des prévisions de la demande électrique**, notamment en raison de l'implantation de projets industriels stratégiques, tels que les Gigafactories, le dessalement de l'eau de mer, les projets d'hydrogène vert et l'électrification de certains procédés industriels, en plus des grands chantiers que le Maroc connaît en préparation des événements internationaux que notre pays s'apprête à organiser ;
2. **les investissements en flexibilité** annoncés dans le plan d'équipement de l'ONEE, incluant des infrastructures essentielles telles que les stations de transfert d'énergie par pompage (STEP), les systèmes de stockage par batteries (BESS) et les turbines à gaz à cycle ouvert (OCGT), qui renforcent la capacité du réseau à intégrer davantage d'énergies renouvelables.

L'évolution de capacités cumulées entre 2025 et 2029 se présente comme suit :

	2025	2026	2027	2028	2029
Capacité d'accueil cumulée du système (MW)					
Capacité d'accueil Globale	2450	4048	6543	7843	9338
Capacité d'accueil en Eolien	935	1148	2575	3375	4175
Capacité d'accueil en Solaire	1515	2900	3968	4468	5163

Tableau 1: Capacité d'accueil globale annuelle en MW du système électrique marocain pour la période 2025-2029

Pour que cette capacité d'accueil déterminée globalement au niveau du système électrique soit utile pour les investisseurs, il est nécessaire de la répartir de manière rationnelle entre le réseau de transport et celui de distribution. Cette répartition repose sur un exercice de sommation, où la connaissance de l'une des deux capacités permet de déduire l'autre. Pour l'exercice en cours,



un effort particulier a été fourni en collaboration avec les gestionnaires des réseaux de distribution, dans un cadre de travail commun animé par un consultant spécialisé. Cette approche a permis d'affiner la méthodologie de calcul, en réponse à l'engagement pris envers les acteurs du secteur, remplaçant ainsi les méthodes empiriques appliquées lors de l'exercice précédent par des techniques plus sophistiquées et robustes.

Enseignements des simulations :

Les simulations, effectuées avec un niveau appréciable de précision, ont permis d'identifier les contraintes clés qui influencent la capacité d'accueil des réseaux, notamment :

- **la gestion des surcharges** liées aux contraintes thermiques des infrastructures ;
- **la stabilité de la tension**, incluant les variations et les surtensions ;
- la gestion des **flux inverses**, particulièrement dans les zones fortement connectées aux énergies renouvelables avec un faible chargement.

Les résultats ont également mis en lumière l'importance des **régulateurs de tension** et de leur configuration optimale pour maximiser la capacité d'accueil.

Il convient de noter que les résultats de ces simulations, effectuées sur 3 sites pilotes, ont été présentées par des experts dans le domaine lors d'un atelier organisé par l'ANRE le 30/10/2024, qui a rassemblé l'ensemble des parties prenantes concernées par la capacité d'accueil, à savoir les représentants des ministères de l'Intérieur (MI-DRPL) et de la Transition Énergétique et du Développement Durable (MTEDD), des acteurs du secteur privé représentés par la Fédération de l'Énergie, la Fenelec et l'Amisole, ainsi que les gestionnaires des réseaux électriques de distribution et le gestionnaire du réseau de transport (ONEE).

Un équilibre entre pragmatisme et technicité :

Il est important de considérer que la capacité d'accueil n'est pas une valeur statique. Elle évolue dans le temps sous l'effet de divers facteurs. C'est, entre autres, l'une des raisons pour lesquelles son calcul constitue un défi technique complexe sans solution universelle. Il requiert une compréhension et une analyse minutieuses des conditions techniques existantes du réseau, tout en veillant à ne pas altérer sa sécurité, sa fiabilité ainsi que la qualité de l'électricité fournie.

Toutefois, malgré les avancées méthodologiques, **l'inégalité dans la disponibilité des outils** de simulation parmi les GRDs a conduit, après concertation avec le ministère de l'Intérieur et l'ONEE-Distribution, à reconduire la méthode appliquée lors de l'exercice précédent. Toutefois, des améliorations significatives ont été intégrées, notamment en affinant certaines hypothèses d'entrée, telles que la méthode de détermination du creux de charge et l'évaluation de l'impact sur la puissance de court-circuit (PCC). Ces améliorations visent à renforcer la robustesse des calculs, tout en facilitant une adaptation cohérente et efficace des réseaux de distribution aux exigences croissantes d'intégration des énergies renouvelables.

Pour parvenir à une méthodologie de calcul rigoureuse, harmonisée et pleinement adaptée aux besoins spécifiques de chaque acteur, **l'ANRE a souligné l'importance cruciale d'équiper les distributeurs avec des logiciels de simulation performants et spécialisés**, indispensables pour évaluer et garantir une intégration optimale des énergies renouvelables. Dans cette optique, et en préparation de l'exercice 2026, l'ANRE préconise l'adoption d'une démarche exhaustive dans la définition des critères de calcul de la capacité d'accueil, s'appuyant sur les enseignements tirés des sites pilotes et sur les recommandations éclairées des experts mobilisés.



Les capacités maximales cumulées que les réseaux de distribution peuvent accueillir en EnR, communiquées par les Distributeurs (Sociétés Régionales Multiservices (SRM), Régies, concessionnaires et ONEE-Distribution), en MW sont :

Zone de Distribution	2025	2026	2027	2028	2029
SRM- CASA-SETTAT (Casablanca)	674,53	709,43	746,17	784,81	825,53
SRM- Souss Massa (Agadir)	176,40	184,80	194,00	204,00	214,60
SRM – Oriental (Oujda)	127,79	132,91	138,23	143,76	149,51
RADEM (Meknès)	52,99	54,03	55,08	56,19	57,32
SRM- Marrakech Safi (Marrakech)	198,08	210,77	213,79	216,92	220,06
AMENDIS (Tanger)	46,70	57,40	75,10	78,80	83,50
AMENDIS (Tétouan)	37,82	38,42	39,03	39,68	40,32
REDAL (Rabat)	158,80	164,90	171,30	177,90	184,70
RADEEL (Larache)	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
RADEEF (Fès)	65,00	67,50	70,40	73,70	76,90
RAK (Kénitra)	29,50	29,70	30,00	30,20	30,50
Total Distribution hors ONEE	1580,91	1663,16	1746,40	1819,26	1896,24
ONEE Distribution	610,03	619,87	649,47	665,14	708,04
Total	2191	2283	2396	2484	2604

Tableau 2 : Capacité d'accueil annuelle en MW communiquée par les GRDs pour la période 2025-2029

Le détail de la capacité d'accueil maximale des réseaux de distribution de l'ONEE par Direction Régionale est donné en MW au niveau du tableau ci-dessous :

Direction Régionale	2025	2026	2027	2028	2029
ONEE FES	99,58	104,20	109,04	114,11	119,41
ONEE RABAT	123,17	130,35	138,02	146,19	154,92
ONEE BENI MELLAL	79,72	86,32	87,57	91,46	95,17
ONEE TANGER	199,90	189,39	200,09	207,66	215,24
ONEE ERRACHIDIA	55,41	56,76	58,10	59,43	60,74
ONEE LAAYOUNE	52,24	52,84	56,65	46,30	62,56
TOTAL ONEE- DISTRIBUTION	610,03	619,87	649,47	665,14	708,04

Tableau 3 : Capacité d'accueil annuelle en MW communiquée par les Directions régionales ONEE-Distribution

La répartition de la capacité d'accueil de distribution par poste source, telle que communiquée par les différents GRDs hors ONEE-Distribution (SRM, Régies et concessionnaires), en MW se présente ainsi :



<u>GRD</u>	<u>Capacité d'Accueil en MW par Poste Source</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>
<u>SRM CASA-SETTAT</u>	<u>ADE</u>	<u>18,57</u>	<u>19,55</u>	<u>20,57</u>	<u>21,66</u>	<u>22,8</u>
	<u>CAMIRAN</u>	<u>10,7</u>	<u>11,26</u>	<u>11,85</u>	<u>12,47</u>	<u>13,13</u>
	<u>CHAVING</u>	<u>17,99</u>	<u>18,94</u>	<u>19,93</u>	<u>20,98</u>	<u>22,09</u>
	<u>LAAYOUNE CASA</u>	<u>19,87</u>	<u>20,91</u>	<u>22,01</u>	<u>23,17</u>	<u>24,39</u>
	<u>MOHAMEDIA</u>	<u>16,71</u>	<u>17,59</u>	<u>18,52</u>	<u>19,49</u>	<u>20,52</u>
	<u>OULED HADOU</u>	<u>36,54</u>	<u>38,46</u>	<u>40,48</u>	<u>42,61</u>	<u>44,86</u>
	<u>SIDI OTHMAN LIVRAISON</u>	<u>28,96</u>	<u>30,49</u>	<u>32,09</u>	<u>33,78</u>	<u>35,56</u>
	<u>ZENATA (lydec)</u>	<u>9,24</u>	<u>9,72</u>	<u>10,23</u>	<u>10,77</u>	<u>11,34</u>
	<u>DAR BOUAAZA</u>	<u>24,48</u>	<u>25,77</u>	<u>27,13</u>	<u>28,56</u>	<u>30,06</u>
	<u>AIN HARROUDA</u>	<u>8,43</u>	<u>8,87</u>	<u>9,34</u>	<u>9,83</u>	<u>10,35</u>
	<u>HAY HASSANI</u>	<u>33,13</u>	<u>34,87</u>	<u>36,71</u>	<u>38,64</u>	<u>40,67</u>
	<u>NOUACER</u>	<u>33,63</u>	<u>35,4</u>	<u>37,26</u>	<u>39,22</u>	<u>41,28</u>
	<u>OULED AZZOUZ</u>	<u>28,33</u>	<u>29,82</u>	<u>31,39</u>	<u>33,05</u>	<u>34,79</u>
	<u>SIDI MAAROUF</u>	<u>18,47</u>	<u>19,44</u>	<u>20,46</u>	<u>21,54</u>	<u>22,67</u>
	<u>SIDI MASSOUD</u>	<u>24,31</u>	<u>25,59</u>	<u>26,93</u>	<u>28,35</u>	<u>29,84</u>
	<u>OULED SALEH</u>	<u>35,12</u>	<u>36,97</u>	<u>38,91</u>	<u>40,96</u>	<u>43,12</u>
	<u>BEN AHMED</u>	<u>8,78</u>	<u>9,24</u>	<u>9,73</u>	<u>10,24</u>	<u>10,78</u>
	<u>BERRECHID 1</u>	<u>9,26</u>	<u>9,75</u>	<u>10,26</u>	<u>10,8</u>	<u>11,37</u>
	<u>BERRECHID 2</u>	<u>26,96</u>	<u>28,38</u>	<u>29,87</u>	<u>31,45</u>	<u>33,1</u>
	<u>BERRECHID 3</u>	<u>1,4</u>	<u>1,47</u>	<u>1,55</u>	<u>1,63</u>	<u>1,72</u>
	<u>BIR JDID</u>	<u>24,96</u>	<u>26,27</u>	<u>27,66</u>	<u>29,11</u>	<u>30,65</u>
	<u>DAOURAT</u>	<u>11,41</u>	<u>12,01</u>	<u>12,65</u>	<u>13,31</u>	<u>14,01</u>
	<u>EL BROUJ</u>	<u>6,91</u>	<u>7,28</u>	<u>7,66</u>	<u>8,06</u>	<u>8,49</u>
	<u>LAAWAMER</u>	<u>18,94</u>	<u>19,94</u>	<u>20,99</u>	<u>22,09</u>	<u>23,26</u>
	<u>MAACHOU 2</u>	<u>3,2</u>	<u>3,36</u>	<u>3,54</u>	<u>3,73</u>	<u>3,92</u>
	<u>MOUMEN</u>	<u>19,55</u>	<u>20,58</u>	<u>21,66</u>	<u>22,8</u>	<u>24</u>
	<u>OULED AYOUB</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>SETTAT</u>	<u>10,31</u>	<u>10,85</u>	<u>11,42</u>	<u>12,02</u>	<u>12,65</u>
	<u>SIDI CHEHO</u>	<u>8,25</u>	<u>8,69</u>	<u>9,15</u>	<u>9,63</u>	<u>10,13</u>
	<u>BOUZHNIKA</u>	<u>5,64</u>	<u>5,94</u>	<u>6,25</u>	<u>6,58</u>	<u>6,93</u>
	<u>BENSLIMANE</u>	<u>11,81</u>	<u>12,43</u>	<u>13,09</u>	<u>13,77</u>	<u>14,5</u>
	<u>MAGHREB STEEL</u>	<u>8,28</u>	<u>8,71</u>	<u>9,17</u>	<u>9,65</u>	<u>10,16</u>
	<u>ONDA BENSLIMANE</u>	<u>8,93</u>	<u>9,4</u>	<u>9,89</u>	<u>10,41</u>	<u>10,96</u>
<u>TIT MLLIL</u>	<u>42,2</u>	<u>44,42</u>	<u>46,76</u>	<u>49,22</u>	<u>51,81</u>	
<u>ZENATA</u>	<u>14,89</u>	<u>15,67</u>	<u>16,5</u>	<u>17,37</u>	<u>18,28</u>	
<u>EL OUALIDIA</u>	<u>6,06</u>	<u>6,38</u>	<u>6,72</u>	<u>7,07</u>	<u>7,44</u>	
<u>ZEMAMRA</u>	<u>10,5</u>	<u>11,05</u>	<u>11,63</u>	<u>12,24</u>	<u>12,89</u>	
<u>SIDI BENNOUR</u>	<u>16,94</u>	<u>17,83</u>	<u>18,77</u>	<u>19,76</u>	<u>20,8</u>	
<u>MAACHOU 1</u>	<u>0,67</u>	<u>0,7</u>	<u>0,74</u>	<u>0,78</u>	<u>0,82</u>	
<u>GHANEM</u>	<u>5,69</u>	<u>5,99</u>	<u>6,3</u>	<u>6,63</u>	<u>6,98</u>	



	<u>SIDI ALI BEN HAM-DOUCH</u>	<u>3,12</u>	<u>3,29</u>	<u>3,46</u>	<u>3,64</u>	<u>3,83</u>
	<u>EL JADIDA</u>	<u>10,49</u>	<u>10,8</u>	<u>11,13</u>	<u>11,46</u>	<u>11,81</u>
	<u>JORF LASFAR</u>	<u>5,34</u>	<u>5,5</u>	<u>5,66</u>	<u>5,83</u>	<u>6,01</u>
	<u>HAOUZIA</u>	<u>9,56</u>	<u>9,85</u>	<u>10,15</u>	<u>10,45</u>	<u>10,76</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>674,53</u>	<u>709,43</u>	<u>746,17</u>	<u>784,81</u>	<u>825,53</u>
<u>SRM SOUSS MASSA</u>	<u>AIT MELLOUL</u>	<u>24,8</u>	<u>25,8</u>	<u>27,1</u>	<u>28,7</u>	<u>30,5</u>
	<u>TALBORIT</u>	<u>11,7</u>	<u>12,3</u>	<u>12,9</u>	<u>13,6</u>	<u>14,3</u>
	<u>FOUNTY</u>	<u>10,6</u>	<u>11,2</u>	<u>11,9</u>	<u>12,6</u>	<u>13,3</u>
	<u>TILILA</u>	<u>13,7</u>	<u>14,5</u>	<u>15,4</u>	<u>16,3</u>	<u>17,3</u>
	<u>TAGHAZOUTE</u>	<u>6,7</u>	<u>7,1</u>	<u>7,5</u>	<u>8</u>	<u>8,4</u>
	<u>DRARGA</u>	<u>4,1</u>	<u>4,3</u>	<u>4,6</u>	<u>4,9</u>	<u>5,1</u>
	<u>AMSERMAT</u>	<u>8,1</u>	<u>8,4</u>	<u>8,9</u>	<u>9,3</u>	<u>9,8</u>
	<u>OULED TEIMA</u>	<u>17,8</u>	<u>18,6</u>	<u>19,3</u>	<u>20,1</u>	<u>20,9</u>
	<u>SEBT EL GUERDANE</u>	<u>4,6</u>	<u>4,8</u>	<u>4,9</u>	<u>5,1</u>	<u>5,2</u>
	<u>SIDI MOUSSA</u>	<u>5,1</u>	<u>5,3</u>	<u>5,4</u>	<u>5,6</u>	<u>5,8</u>
	<u>TAROUDANT</u>	<u>18,9</u>	<u>20</u>	<u>21,2</u>	<u>22,5</u>	<u>23,8</u>
	<u>IGLI</u>	<u>10,1</u>	<u>10,4</u>	<u>10,7</u>	<u>11,1</u>	<u>11,4</u>
	<u>TALIOUINE</u>	<u>3,3</u>	<u>3,4</u>	<u>3,5</u>	<u>3,6</u>	<u>3,7</u>
	<u>IGHREM</u>	<u>1,3</u>	<u>1,4</u>	<u>1,4</u>	<u>1,4</u>	<u>1,4</u>
	<u>AGOUNI</u>	<u>0,3</u>	<u>0,3</u>	<u>0,3</u>	<u>0,4</u>	<u>0,4</u>
	<u>AOULOZ</u>	<u>2,8</u>	<u>3</u>	<u>3,1</u>	<u>3,3</u>	<u>3,4</u>
	<u>GLALCHA</u>	<u>3,4</u>	<u>3,6</u>	<u>3,8</u>	<u>4</u>	<u>4,2</u>
	<u>CHTOUKA</u>	<u>15,2</u>	<u>16,1</u>	<u>17</u>	<u>18,1</u>	<u>19,2</u>
	<u>TIZNIT</u>	<u>7,7</u>	<u>8,1</u>	<u>8,5</u>	<u>9</u>	<u>9,5</u>
	<u>TAHALA</u>	<u>2,1</u>	<u>2,2</u>	<u>2,3</u>	<u>2,4</u>	<u>2,5</u>
<u>ARBAA SAHEL</u>	<u>1,5</u>	<u>1,6</u>	<u>1,7</u>	<u>1,7</u>	<u>1,8</u>	
	<u>TATA</u>	<u>2,5</u>	<u>2,5</u>	<u>2,6</u>	<u>2,7</u>	<u>2,8</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>176,40</u>	<u>184,80</u>	<u>194,00</u>	<u>204,00</u>	<u>214,60</u>
<u>REDAL</u>	<u>AGDAL</u>	<u>36,3</u>	<u>37,7</u>	<u>39,1</u>	<u>40,6</u>	<u>42,2</u>
	<u>RIAD</u>	<u>45</u>	<u>46,8</u>	<u>48,6</u>	<u>50,4</u>	<u>52,4</u>
	<u>AKREUCH</u>	<u>16,1</u>	<u>16,7</u>	<u>17,4</u>	<u>18</u>	<u>18,7</u>
	<u>TABRIQUET</u>	<u>22,8</u>	<u>23,7</u>	<u>24,6</u>	<u>25,6</u>	<u>26,5</u>
	<u>AMEUR</u>	<u>8,4</u>	<u>8,8</u>	<u>9,1</u>	<u>9,5</u>	<u>9,8</u>
	<u>HSSAIN</u>	<u>15,4</u>	<u>16</u>	<u>16,7</u>	<u>17,3</u>	<u>18</u>
	<u>SKHIRAT</u>	<u>14,7</u>	<u>15,2</u>	<u>15,8</u>	<u>16,4</u>	<u>17,1</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>158,8</u>	<u>164,9</u>	<u>171,3</u>	<u>177,9</u>	<u>184,7</u>
<u>RADEM</u>	<u>ZEHROUN</u>	<u>19,22</u>	<u>19,62</u>	<u>20,02</u>	<u>20,44</u>	<u>20,86</u>
	<u>JABARA</u>	<u>19,51</u>	<u>19,53</u>	<u>19,54</u>	<u>19,56</u>	<u>19,57</u>
	<u>MEKNES SUD</u>	<u>14,26</u>	<u>14,88</u>	<u>15,52</u>	<u>16,19</u>	<u>16,89</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>52,99</u>	<u>54,03</u>	<u>55,08</u>	<u>56,19</u>	<u>57,32</u>
<u>RADEEL</u>	<u>BAGGARA</u>	<u>9,8</u>	<u>9,8</u>	<u>9,8</u>	<u>9,8</u>	<u>9,8</u>
	<u>KSAR KEBIR</u>	<u>3,5</u>	<u>3,5</u>	<u>3,5</u>	<u>3,5</u>	<u>3,5</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>13,3</u>	<u>13,3</u>	<u>13,3</u>	<u>13,3</u>	<u>13,3</u>



SRM MARRAKECH- SAFI	<u>MARRAKECH-SAFI</u>	<u>3.36</u>	<u>3.4</u>	<u>3.44</u>	<u>3.49</u>	<u>3.53</u>
	<u>MAJJAT</u>	<u>4.74</u>	<u>4.8</u>	<u>4.86</u>	<u>4.92</u>	<u>4.98</u>
	<u>IMINTANOUT</u>	<u>3.68</u>	<u>3.73</u>	<u>3.77</u>	<u>3.82</u>	<u>3.87</u>
	<u>OD MOUMNA</u>	<u>2.45</u>	<u>2.48</u>	<u>2.51</u>	<u>2.55</u>	<u>2.58</u>
	<u>ESSAOUIRA</u>	<u>5.25</u>	<u>5.32</u>	<u>5.39</u>	<u>5.45</u>	<u>5.52</u>
	<u>OUNARA</u>	<u>4.65</u>	<u>4.7</u>	<u>4.76</u>	<u>4.82</u>	<u>4.88</u>
	<u>MOGADOR</u>	<u>3.44</u>	<u>3.48</u>	<u>3.53</u>	<u>3.57</u>	<u>3.62</u>
	<u>SMIMOU</u>	<u>2.45</u>	<u>2.48</u>	<u>2.51</u>	<u>2.55</u>	<u>2.58</u>
	<u>ASNI</u>	<u>2.65</u>	<u>2.69</u>	<u>2.72</u>	<u>2.76</u>	<u>2.79</u>
	<u>TAKERKOUST</u>	<u>4.5</u>	<u>4.56</u>	<u>4.62</u>	<u>4.67</u>	<u>4.73</u>
	<u>AIT OURIR</u>	<u>3.29</u>	<u>3.34</u>	<u>3.38</u>	<u>3.42</u>	<u>3.46</u>
	<u>CHOUITER</u>	<u>10.28</u>	<u>10.41</u>	<u>10.54</u>	<u>10.67</u>	<u>10.8</u>
	<u>SOULHA</u>	<u>8.98</u>	<u>9.09</u>	<u>9.21</u>	<u>9.32</u>	<u>9.44</u>
	<u>TENSIFT</u>	<u>6.84</u>	<u>6.93</u>	<u>7.01</u>	<u>7.1</u>	<u>7.19</u>
	<u>SAADA</u>	<u>11.96</u>	<u>12.11</u>	<u>12.26</u>	<u>12.41</u>	<u>12.57</u>
	<u>TAMANSOURTE</u>	<u>12.32</u>	<u>12.48</u>	<u>12.63</u>	<u>12.79</u>	<u>12.95</u>
	<u>JNANATE</u>	<u>12.55</u>	<u>12.71</u>	<u>12.87</u>	<u>13.03</u>	<u>13.19</u>
	<u>MHAMDID</u>	<u>14.4</u>	<u>14.58</u>	<u>14.76</u>	<u>14.95</u>	<u>15.13</u>
	<u>MARRAKECH-VILLE</u>	<u>8.9</u>	<u>9.01</u>	<u>9.12</u>	<u>9.24</u>	<u>9.35</u>
	<u>ENNAKHIL</u>	<u>9.17</u>	<u>9.28</u>	<u>9.4</u>	<u>9.52</u>	<u>9.64</u>
	<u>NORD-OUEST (STEP)</u>	<u>-</u>	<u>9.8</u>	<u>9.92</u>	<u>10.05</u>	<u>10.17</u>
	<u>SIDI BOUATMANE</u>	<u>3.84</u>	<u>3.89</u>	<u>3.94</u>	<u>3.99</u>	<u>4.04</u>
	<u>BENGUERIR</u>	<u>6.84</u>	<u>6.92</u>	<u>7.01</u>	<u>7.1</u>	<u>7.19</u>
	<u>SKHOUR RHAMNA</u>	<u>2.47</u>	<u>2.5</u>	<u>2.53</u>	<u>2.56</u>	<u>2.6</u>
	<u>KELAA SRAGHNA</u>	<u>10.67</u>	<u>10.8</u>	<u>10.94</u>	<u>11.07</u>	<u>11.21</u>
	<u>EL HAMDID</u>	<u>5.07</u>	<u>5.14</u>	<u>5.2</u>	<u>5.26</u>	<u>5.33</u>
	<u>MY YOUSSEF</u>	<u>1.84</u>	<u>1.86</u>	<u>1.88</u>	<u>1.9</u>	<u>1.93</u>
	<u>BOUGEUDRA</u>	<u>8.1</u>	<u>8.2</u>	<u>8.3</u>	<u>8.41</u>	<u>8.51</u>
	<u>TNIN LAGHIAT</u>	<u>2.36</u>	<u>2.39</u>	<u>2.42</u>	<u>2.45</u>	<u>2.48</u>
	<u>AZIB DERAÏ</u>	<u>6.7</u>	<u>7.04</u>	<u>7.39</u>	<u>7.76</u>	<u>8.14</u>
	<u>SAFI 2</u>	<u>3.6</u>	<u>3.78</u>	<u>3.97</u>	<u>4.17</u>	<u>4.38</u>
	<u>EL YOUSOUFIA</u>	<u>6.63</u>	<u>6.72</u>	<u>6.8</u>	<u>6.89</u>	<u>6.97</u>
<u>LAKHOUALKA</u>	<u>4.1</u>	<u>4.15</u>	<u>4.2</u>	<u>4.26</u>	<u>4.31</u>	
	<u>TOTAL</u>	<u>198.08</u>	<u>210.77</u>	<u>213.79</u>	<u>216.92</u>	<u>220.06</u>
SRM Oriental	<u>OUJDA</u>	<u>10.43</u>	<u>10.85</u>	<u>11.29</u>	<u>11.74</u>	<u>12.21</u>
	<u>A. TAIRET</u>	<u>12.45</u>	<u>12.95</u>	<u>13.47</u>	<u>14.01</u>	<u>14.57</u>
	<u>BENI OUKIL</u>	<u>8.55</u>	<u>8.89</u>	<u>9.25</u>	<u>9.62</u>	<u>10</u>
	<u>TECHNOPOLE</u>	<u>3.78</u>	<u>3.93</u>	<u>4.09</u>	<u>4.25</u>	<u>4.42</u>
	<u>BOUARFA</u>	<u>1.80</u>	<u>1.87</u>	<u>1.95</u>	<u>2.02</u>	<u>2.11</u>
	<u>FIGUIG</u>	<u>0.67</u>	<u>0.70</u>	<u>0.73</u>	<u>0.76</u>	<u>0.79</u>
	<u>JERADA</u>	<u>1.26</u>	<u>1.31</u>	<u>1.36</u>	<u>1.42</u>	<u>1.47</u>
	<u>A. B. MATHAR</u>	<u>1.21</u>	<u>1.25</u>	<u>1.30</u>	<u>1.36</u>	<u>1.41</u>
	<u>TOUISSIT</u>	<u>0.34</u>	<u>0.35</u>	<u>0.36</u>	<u>0.38</u>	<u>0.39</u>



	<u>GUENFOUDA</u>	<u>0.30</u>	<u>0.31</u>	<u>0.32</u>	<u>0.33</u>	<u>0.35</u>
	<u>BENI TADJIT</u>	<u>0.50</u>	<u>0.52</u>	<u>0.55</u>	<u>0.57</u>	<u>0.59</u>
	<u>BOUANANE</u>	<u>0.43</u>	<u>0.45</u>	<u>0.46</u>	<u>0.48</u>	<u>0.50</u>
	<u>TENEDRARA</u>	<u>0.18</u>	<u>0.19</u>	<u>0.20</u>	<u>0.21</u>	<u>0.21</u>
	<u>AIN CHAIR</u>	<u>0.70</u>	<u>0.73</u>	<u>0.76</u>	<u>0.79</u>	<u>0.82</u>
	<u>SELOUANE</u>	<u>17.19</u>	<u>17.88</u>	<u>18.59</u>	<u>19.34</u>	<u>20.11</u>
	<u>BENI ANSAR</u>	<u>9.36</u>	<u>9.73</u>	<u>10.12</u>	<u>10.53</u>	<u>10.95</u>
	<u>TAFERSHIT</u>	<u>1.58</u>	<u>1.64</u>	<u>1.71</u>	<u>1.78</u>	<u>1.85</u>
	<u>ZEBRA</u>	<u>10.62</u>	<u>11.04</u>	<u>11.49</u>	<u>11.95</u>	<u>12.42</u>
	<u>TAMSAMMAN</u>	<u>1.08</u>	<u>1.12</u>	<u>1.17</u>	<u>1.21</u>	<u>1.26</u>
	<u>BERKAN</u>	<u>17.73</u>	<u>18.44</u>	<u>19.18</u>	<u>19.94</u>	<u>20.74</u>
	<u>SAIDIA</u>	<u>6.39</u>	<u>6.65</u>	<u>6.91</u>	<u>7.19</u>	<u>7.48</u>
	<u>MOULOUYA</u>	<u>3.96</u>	<u>4.12</u>	<u>4.28</u>	<u>4.45</u>	<u>4.63</u>
	<u>TAOURIRT</u>	<u>8.19</u>	<u>8.52</u>	<u>8.86</u>	<u>9.21</u>	<u>9.58</u>
	<u>BOURDIM</u>	<u>2.52</u>	<u>2.62</u>	<u>2.73</u>	<u>2.83</u>	<u>2.95</u>
	<u>GUERCIF</u>	<u>4.95</u>	<u>5.15</u>	<u>5.35</u>	<u>5.57</u>	<u>5.79</u>
	<u>MESTEGMER</u>	<u>1.62</u>	<u>1.68</u>	<u>1.75</u>	<u>1.82</u>	<u>1.90</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>127.79</u>	<u>132.91</u>	<u>138.23</u>	<u>143.76</u>	<u>149.51</u>
<u>AMENDIS-TAN-GER</u>	<u>ASSILAH</u>	<u>1.7</u>	<u>3.4</u>	<u>4.1</u>	<u>4.8</u>	<u>5.5</u>
	<u>CEA</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>AOUAMA</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>
	<u>HARRARINE</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>TEB</u>	<u>24</u>	<u>24</u>	<u>24</u>	<u>24</u>	<u>24</u>
	<u>MGHOGHA</u>	<u>0</u>	<u>8</u>	<u>24</u>	<u>26</u>	<u>29</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>46.70</u>	<u>57.40</u>	<u>75.10</u>	<u>78.80</u>	<u>83.50</u>
<u>AMENDIS-TE-TOUAN</u>	<u>SMIR</u>	<u>7.43</u>	<u>7.43</u>	<u>7.43</u>	<u>7.43</u>	<u>7.43</u>
	<u>BOUSSAFOU</u>	<u>13.19</u>	<u>13.45</u>	<u>13.72</u>	<u>14</u>	<u>14.27</u>
	<u>QUODS</u>	<u>14.58</u>	<u>14.87</u>	<u>15.16</u>	<u>15.47</u>	<u>15.78</u>
	<u>FNIDEQ</u>	<u>2.62</u>	<u>2.67</u>	<u>2.72</u>	<u>2.78</u>	<u>2.84</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>37.82</u>	<u>38.42</u>	<u>39.03</u>	<u>39.68</u>	<u>40.32</u>
<u>RAK</u>	<u>KENITRA EST</u>	<u>10.2</u>	<u>10.3</u>	<u>10.4</u>	<u>10.4</u>	<u>10.5</u>
	<u>KENITRA SUD</u>	<u>9.6</u>	<u>9.7</u>	<u>9.8</u>	<u>9.9</u>	<u>9.9</u>
	<u>KENITRA NORD</u>	<u>9.7</u>	<u>9.7</u>	<u>9.8</u>	<u>9.9</u>	<u>10.1</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>29.50</u>	<u>29.70</u>	<u>30.00</u>	<u>30.20</u>	<u>30.50</u>
<u>RADEEF</u>	<u>Fès Wislane</u>	<u>21.7</u>	<u>24.7</u>	<u>28</u>	<u>31.7</u>	<u>32.7</u>
	<u>Fès Wislane Réserve</u>	<u>0</u>	<u>18</u>	<u>18</u>	<u>18</u>	<u>18</u>
	<u>Fès Amont</u>	<u>15</u>	<u>15</u>	<u>15</u>	<u>15</u>	<u>16</u>
	<u>Fès Amont Réserve</u>	<u>0</u>	<u>15</u>	<u>15</u>	<u>15</u>	<u>15</u>
	<u>Fès Sud</u>	<u>13.3</u>	<u>12</u>	<u>10.8</u>	<u>9.7</u>	<u>10.5</u>
	<u>Fès ouest</u>	<u>15</u>	<u>15.8</u>	<u>16.6</u>	<u>17.3</u>	<u>17.7</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>65.00</u>	<u>67.50</u>	<u>70.40</u>	<u>73.70</u>	<u>76.90</u>
<u>TOTAL GENERAL GRDs Hors ONEE</u>		<u>1580.91</u>	<u>1663.16</u>	<u>1746.40</u>	<u>1819.26</u>	<u>1896.24</u>

Tableau 4 : Répartition de la capacité d'accueil en MW par poste source par GRD hors ONEE-Distribution



Et la répartition de la capacité d'accueil de distribution par poste source telle que communiquée par Direction Régionale (DR) de l'ONEE-distribution, en MW se présente comme suit :

Direction Régionale	Capacité d'Accueil en MW par Poste Source	2025	2026	2027	2028	2029
ONEE RABAT	DRADER	5,68	5,88	6,10	6,32	6,55
	FOUARAT	8,74	9,04	9,36	9,69	10,02
	OULED MESSAOUD	4,90	5,09	5,29	5,50	5,71
	SIDI ALLAL TAZI	7,48	7,83	8,19	8,56	8,96
	SOUK LARBAA	8,09	8,44	8,80	9,18	9,58
	AFZI 60/22	5,99	6,26	6,53	6,81	7,11
	AFZI 225/22	5,26	5,45	5,64	5,84	6,05
	EL KANSERA	2,48	2,56	2,65	2,74	2,84
	KHEMISSSET	7,46	8,28	9,20	10,21	11,34
	MAAZIZ	4,90	5,29	5,72	6,19	6,69
	ZAER	13,13	14,04	15,02	16,07	17,19
	TIFLET	8,13	8,82	9,57	10,38	11,26
	OULMES	4,64	4,85	5,06	5,29	5,53
	DOMAINE DU LAC	0,77	0,80	0,84	0,87	0,91
	AIN AOUDA	3,61	3,93	4,29	4,68	5,10
	SIDI SLIMANE	10,36	11,07	11,82	12,62	13,48
	SIDI YAHIA	6,48	6,89	7,33	7,80	8,30
	BOUMAIZ	6,52	6,88	7,27	7,67	8,09
	SIDI KACEM	7,89	8,20	8,52	8,85	9,20
	ZAGOTTA	0,67	0,74	0,82	0,91	1,01
	Total	123,17	130,35	138,02	146,19	154,92
ONEE ERRACHIDIA	ERRACHIDIA	6,02	6,24	6,47	6,69	6,91
	GOULMIMA	3,35	3,44	3,52	3,60	3,68
	ERFOUD	4,73	4,86	4,98	5,10	5,22
	BOUDNIB	1,31	1,38	1,46	1,54	1,62
	OUED GUIR	0,63	0,67	0,71	0,75	0,79
	RICH	2,65	2,71	2,76	2,81	2,85
	MIBLADEN	3,13	3,22	3,30	3,39	3,48
	BOUMIA	2,90	3,03	3,16	3,30	3,43
	ZAIDA	1,89	1,94	2,00	2,05	2,11
	AGDZ	1,51	1,53	1,56	1,58	1,60
	BLEIDA PM	2,15	2,16	2,18	2,19	2,20
	ZAGORA	4,44	4,58	4,71	4,85	4,98
	AGHBAR	2,40	2,43	2,45	2,48	2,50
	IMINI	1,60	1,62	1,63	1,65	1,67
	TARMIGT	5,07	5,13	5,19	5,24	5,29
	M_EDAHBI	0,17	0,18	0,18	0,18	0,19
	OUARZAZATE	0,60	0,61	0,62	0,62	0,63
	SKOURA	0,71	0,73	0,75	0,78	0,80
	KELAA M'GOUNA	2,08	2,11	2,14	2,17	2,20
	BOUMALNE	1,04	1,05	1,06	1,07	1,08
TINGHIR	3,06	3,12	3,18	3,24	3,30	
ALNIF	3,94	4,00	4,06	4,12	4,18	



	GHALLIL	<u>0,02</u>	<u>0,02</u>	<u>0,03</u>	<u>0,03</u>	<u>0,03</u>
	Total	<u>55,41</u>	<u>56,76</u>	<u>58,10</u>	<u>59,43</u>	<u>60,74</u>
ONEE FES	TAZA	<u>7,06</u>	<u>7,40</u>	<u>7,74</u>	<u>8,11</u>	<u>8,49</u>
	AKNOUL	<u>1,27</u>	<u>1,33</u>	<u>1,39</u>	<u>1,46</u>	<u>1,52</u>
	MATMATA	<u>6,90</u>	<u>7,22</u>	<u>7,56</u>	<u>7,92</u>	<u>8,29</u>
	OUED AMLIL	<u>5,20</u>	<u>5,44</u>	<u>5,70</u>	<u>5,97</u>	<u>6,25</u>
	MISSOUR	<u>1,61</u>	<u>1,69</u>	<u>1,77</u>	<u>1,85</u>	<u>1,94</u>
	KSABI	<u>0,13</u>	<u>0,14</u>	<u>0,15</u>	<u>0,15</u>	<u>0,16</u>
	BOULEMANE	<u>1,75</u>	<u>1,83</u>	<u>1,92</u>	<u>2,01</u>	<u>2,10</u>
	OUTAT EL HAJ	<u>1,54</u>	<u>1,62</u>	<u>1,69</u>	<u>1,77</u>	<u>1,85</u>
	TAOUNATE	<u>9,43</u>	<u>9,82</u>	<u>10,23</u>	<u>10,66</u>	<u>11,11</u>
	IDRISS 1ER	<u>3,16</u>	<u>3,29</u>	<u>3,42</u>	<u>3,57</u>	<u>3,72</u>
	EL OUATA	<u>3,64</u>	<u>3,79</u>	<u>3,96</u>	<u>4,13</u>	<u>4,31</u>
	SAIS	<u>9,53</u>	<u>9,95</u>	<u>10,38</u>	<u>10,83</u>	<u>11,30</u>
	SEFROU	<u>3,02</u>	<u>3,15</u>	<u>3,29</u>	<u>3,43</u>	<u>3,58</u>
	DOUYET	<u>8,99</u>	<u>9,38</u>	<u>9,78</u>	<u>10,21</u>	<u>10,65</u>
	IMOUZZER	<u>1,03</u>	<u>1,07</u>	<u>1,12</u>	<u>1,17</u>	<u>1,22</u>
	BOUFEKRANE	<u>7,72</u>	<u>8,10</u>	<u>8,51</u>	<u>8,93</u>	<u>9,38</u>
	TOULAL	<u>4,53</u>	<u>4,75</u>	<u>4,99</u>	<u>5,24</u>	<u>5,50</u>
	SBAA AYOUNE	<u>3,60</u>	<u>3,78</u>	<u>3,97</u>	<u>4,17</u>	<u>4,38</u>
	MY DRISS ZERHOUN	<u>1,34</u>	<u>1,40</u>	<u>1,47</u>	<u>1,55</u>	<u>1,63</u>
	M'HAYA	<u>7,24</u>	<u>7,60</u>	<u>7,98</u>	<u>8,38</u>	<u>8,80</u>
	AZROU	<u>4,60</u>	<u>4,83</u>	<u>5,07</u>	<u>5,32</u>	<u>5,59</u>
IFRANE	<u>3,70</u>	<u>3,89</u>	<u>4,08</u>	<u>4,29</u>	<u>4,50</u>	
AIN TAOUJDATE	<u>1,37</u>	<u>1,44</u>	<u>1,51</u>	<u>1,59</u>	<u>1,67</u>	
MY ISMAIL	<u>1,23</u>	<u>1,30</u>	<u>1,36</u>	<u>1,43</u>	<u>1,50</u>	
	Total	<u>99,58</u>	<u>104,20</u>	<u>109,04</u>	<u>114,11</u>	<u>119,41</u>
ONEE LAAYOUNE	LAAYOUNE	<u>9,5</u>	<u>8,4</u>	<u>6,6</u>	<u>7,1</u>	<u>7,5</u>
	FOUM ELOUED	<u>7,7</u>	<u>6,4</u>	<u>7,1</u>	<u>7,7</u>	<u>7,0</u>
	ESSMARA	<u>2,4</u>	<u>2,5</u>	<u>2,8</u>	<u>2,0</u>	<u>3,4</u>
	SIDI KHATARI	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>	<u>0,3</u>	<u>0,2</u>	<u>0,3</u>
	DAKHLA	<u>12,1</u>	<u>12,5</u>	<u>13,4</u>	<u>10,9</u>	<u>15,3</u>
	BOUJDOUR	<u>1,4</u>	<u>1,4</u>	<u>1,5</u>	<u>1,0</u>	<u>2,1</u>
	GUELMIM	<u>6,5</u>	<u>6,8</u>	<u>7,0</u>	<u>6,2</u>	<u>7,5</u>
	BOUIZAKARNE	<u>1,7</u>	<u>1,6</u>	<u>3,5</u>	<u>1,6</u>	<u>3,7</u>
	RAS OUMLIL	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>
	OUANSIMI	<u>1,4</u>	<u>1,6</u>	<u>1,7</u>	<u>1,4</u>	<u>1,7</u>
	ASSA	<u>0,7</u>	<u>0,6</u>	<u>0,7</u>	<u>0,5</u>	<u>0,7</u>
	SIDI IFNI	<u>2,4</u>	<u>3,4</u>	<u>3,6</u>	<u>2,3</u>	<u>4,0</u>
	TANTAN	<u>1,6</u>	<u>1,7</u>	<u>1,8</u>	<u>1,5</u>	<u>1,9</u>
	TANTAN PORT	<u>4,4</u>	<u>5,6</u>	<u>6,5</u>	<u>3,8</u>	<u>7,1</u>
	Total	<u>52,24</u>	<u>52,84</u>	<u>56,65</u>	<u>46,30</u>	<u>62,56</u>
	BENI MELLAL	<u>11,48</u>	<u>12,63</u>	<u>13,59</u>	<u>14,55</u>	<u>15,51</u>



ONEE BENI MELLAL	KASBA TADLA	7,24	7,63	8,06	8,34	8,62
	AFOURER	2,89	3,03	3,16	3,31	3,47
	AZILAL	4,53	4,96	5,34	5,53	5,72
	DEMNATE	2,48	2,56	2,64	2,70	2,75
	AIT OURDA	1,83	1,96	2,02	2,07	2,13
	KHOURIBGA I	6,09	6,78	7,50	8,08	8,49
	KHOURIBGA II	5,60	6,38	7,24	7,52	7,79
	OD ZEM	4,77	5,00	5,19	5,37	5,56
	BOUJAAD	2,68	2,82	2,92	3,02	3,12
	KASBA ZIDANIA	3,03	3,23	3,42	3,62	3,81
	FKIH BEN SALEH	9,27	10,25	6,28	6,39	6,50
	SOUK SEBT	5,51	5,82	6,10	6,34	6,58
	DAR OLD ZIDOUH	3,92	4,22	4,33	4,43	4,54
	KHENIFRA	5,55	5,94	6,36	6,61	6,86
	M'RIRT	2,72	2,99	3,31	3,45	3,58
	KROUCHEN	0,11	0,12	0,12	0,12	0,13
Total	79,72	86,32	87,57	91,46	95,17	
ONEE TANGER	MJAARA	17,70	15,13	15,89	16,70	17,54
	OUEZZANE	13,77	11,55	12,27	12,91	13,56
	AMZEFROUNE	2,29	2,33	2,38	2,42	2,47
	KHMIS M'DIQ	17,04	17,57	18,13	18,73	19,34
	CHAOUEN	14,05	9,11	9,58	10,08	10,63
	BNI AHMED	6,62	7,66	8,71	9,75	10,79
	MELLOUSA	41,69	42,58	45,47	45,66	45,88
	LOUKOUS	3,34	3,37	3,40	3,43	3,46
	RMEL	6,31	6,51	6,74	6,99	7,82
	REGRAGA	6,60	4,55	4,67	4,80	4,95
	KSAR SGHIR	4,96	5,90	6,02	6,14	6,28
	TAGHRAMT	3,30	3,50	3,59	3,69	3,80
	TETOUAN	10,30	12,39	13,71	14,43	14,66
	AL HOCEIMA	4,70	5,54	5,79	6,03	6,29
	IMZOUREN	25,12	26,92	28,11	29,34	30,31
	BNI HADIFA	7,71	8,07	8,44	8,83	9,23
	ISSAGUEN	14,40	6,70	7,20	7,71	8,23
Total	199,90	189,39	200,09	207,66	215,24	
TOTAL GENERAL DR ONEE	610,03	619,87	649,47	665,14	708,04	

Tableau 5 : Répartition de la capacité d'accueil en MW par poste source par Direction Régionale ONEE-Distribution



4. Valeurs retenues de la capacité d'accueil du réseau de transport et des réseaux de distribution pour la période 2025-2029 :

4.1 Valeurs retenues de la capacité d'accueil des réseaux électriques de la distribution :

La capacité d'accueil cumulée des réseaux de distribution, telle que communiquée par les GRDs au GRT et à l'ANRE, s'établit à **2604 MW** pour la période 2025-2029 pour l'ensemble des distributeurs, y compris l'ONEE-Distribution. Cette valeur représente une diminution d'environ **23 %** par rapport à la capacité globale de **3401 MW** de la période 2024-2028 initialement déclarée lors de l'exercice précédent, traduisant des ajustements nécessaires pour refléter les réalités techniques et opérationnelles des réseaux.

Après de nombreux échanges constructifs avec le GRT, il a été convenu de **reporter les capacités d'accueil des réseaux de distribution, initialement prévues pour la période 2024-2028, à la période 2025-2029** afin de mieux synchroniser les prévisions de capacités d'accueil avec les dynamiques réelles du secteur.

Cette décision s'explique par les constats suivants :

- **la faible utilisation des capacités d'accueil attribuées aux GRDs en 2024**, principalement liée à une demande encore limitée d'autorisations pour des projets dans les réseaux de distribution ;
- **la réduction des capacités totales communiquées par les distributeurs cette année**, conséquence directe des contraintes techniques identifiées.

Par ailleurs, il est à souligner que l'ouverture récente à la production décentralisée constitue une dynamique encore émergente, dont l'évolution à court et moyen terme reste difficile à anticiper. Cette **incertitude** a conduit à adopter **une approche prudente mais flexible**, en intégrant plusieurs **garde-fous** destinés à garantir une adaptation rapide si le rythme de la demande s'accélérait. Ces garde-fous incluent :

1. **La mise à jour annuelle des capacités d'accueil**, permettant d'ajuster les valeurs en fonction des évolutions du secteur ;
2. **La possibilité de révisions exceptionnelles** en cas d'accélération significative des projets d'intégration de renouvelables ;
3. **La flexibilité accrue entre les réseaux de transport et de distribution**, introduite pour la première fois cette année. Concrètement, cette souplesse offre la possibilité de réalouer des capacités initialement réservées au transport vers la distribution, lorsque les besoins émergents des réseaux décentralisés l'exigent.

En s'appuyant sur ces mesures, l'ANRE vise à garantir un cadre adaptable et cohérent, tout en répondant efficacement aux exigences des acteurs du secteur. Cette approche équilibrée assure la transparence et la fluidité nécessaires pour accompagner l'émergence de la production décentralisée et la transition énergétique de notre pays.

De ce fait, les valeurs retenues de la capacité d'accueil pour les distributeurs se présentent comme suit :



Zone de Distribution	Capacité d'accueil du PV MT par zone de distribution en MW				
	2025	2026	2027	2028	2029
SRM-CASABLANCA-SETTAT	88	196	248	262	375
SRM- SOUS-MASSA	17	37	47	50	84
SRM – ORIENTAL	14	32	39	42	60
RADEM (MEKNES)	13	29	37	39	56
SRM- MARRAKECH-SAFI	26	57	72	76	109
AMENDIS TANGER	22	50	63	67	83
AMENDIS TANGER RÉSERVÉE	0	35	35	35	35
AMENDIS TETOUAN	9	19	24	26	37
REDAL (RABAT)	34	75	94	100	143
RADEEL (LARACHE)	3	6	8	8	12
RADEEF (FES)	17	37	47	49	72
RADEEF (FES) RÉSERVÉE	0	33	33	33	33
RAK (KENITRA)	7	15	18	20	28
ONEE DISTRIBUTION	61	137	174	185	265
Capacité d'Accueil Totale (*)	310	691	871	924	1324
Capacité d'Accueil réservée par le marché libre (**)	0	68	68	68	68

Tableau 6 : Valeurs retenues de la capacité d'accueil cumulée du PV en MW par zone de distribution

(*) Les projets à base des autres filières des énergies renouvelables (hydraulique, biomasse, ...) peuvent également être considérés dans le cadre de la capacité d'accueil.

Le détail de la répartition de la capacité d'accueil du réseau de distribution de l'ONEE par Direction Régionale est donné en MW au niveau du tableau ci-dessous :

Direction Régionale	Capacité d'accueil du PV MT par Direction Régionale en MW				
	2025	2026	2027	2028	2029
ONEE FES	14	31	38	40	57
ONEE RABAT	13	29	37	40	58
ONEE BENI MELLAL	12	28	37	40	57
ONEE TANGER	11	25	31	33	48
ONEE ERRACHIDIA	8	18	22	23	32
ONEE LAAYOUNE	3	6	9	9	13
TOTAL ONEE- DISTRIBUTION	61	137	174	185	265

Tableau 7 : Valeurs retenues de la capacité d'accueil cumulée du PV en MW par Direction Régionale ONEE-Distribution

Il convient de noter que les capacités d'accueil des nouvelles SRM ont été calculées en prenant en compte les regroupements actualisés des zones de distribution, ce qui reflète une adaptation aux nouvelles réalités organisationnelles et techniques des réseaux.



Dans un souci de flexibilité et pour mieux gérer les aléas liés à l'implantation des projets de sources renouvelables, il a été décidé d'introduire des mécanismes permettant une allocation plus souple des capacités d'accueil, tout en respectant le cumul global approuvé par l'ANRE à l'horizon 2029. Ces mécanismes incluent les dispositions suivantes :

1. Allocation annuelle au sein du périmètre de chaque GRD :

Chaque GRD dispose de la liberté d'allouer, parmi ses postes sources, les capacités d'accueil déterminées dans son périmètre (cf : Tableau 2), à hauteur de la capacité d'accueil totale annuelle approuvée par l'ANRE. Cette flexibilité vise à optimiser l'utilisation des infrastructures en fonction des priorités locales et des dynamiques spécifiques de chaque zone de distribution.

2. Redistribution des capacités entre GRDs :

Si un GRD reçoit des demandes d'accès au réseau dépassant le volume annuel approuvé, il peut solliciter l'utilisation du reliquat disponible auprès d'un autre GRD, sous réserve de l'accord de ce dernier et de l'information préalable de l'ANRE. Cette mesure encourage la coopération entre distributeurs et optimise l'allocation globale des capacités.

3. Transferts entre les réseaux de distribution et le réseau de transport :

- En cas d'épuisement de la capacité allouée à un GRD, même après recours au reliquat disponible auprès des autres GRDs, une capacité additionnelle pourra être attribuée grâce au transfert d'une partie de la capacité d'accueil du réseau de transport vers le réseau de distribution, sous réserve de l'accord de l'ANRE et après avis du GRT.
- À l'inverse, si un ou plusieurs GRDs n'utilisent pas tout ou partie de leur capacité annuelle, un transfert vers le réseau de transport pourra être envisagé, sous réserve de l'accord de l'ANRE et après avis du MI-DRPL et les GRDs concernées.

Ces flexibilités introduisent un cadre de gestion adaptatif, permettant aux GRDs de répondre efficacement aux variations des demandes d'accès et de mieux anticiper les évolutions des besoins en capacité d'accueil. Elles reflètent également la volonté d'optimiser l'utilisation des infrastructures électriques tout en soutenant l'intégration des énergies renouvelables dans un cadre équilibré et cohérent avec les objectifs nationaux.

4.2 Valeurs retenues de la capacité d'accueil du réseau de transport :

En déduction de la capacité d'accueil retenue pour les réseaux de distribution de la capacité d'accueil globale du système électrique, la capacité d'accueil cumulée allouée au réseau de transport s'élève à 8014MW en 2029.

	2025	2026	2027	2028	2029
Capacité d'accueil en solaire en MW à raccorder au réseau THT-HT	1205	2209	3097	3544	3839
Capacité d'accueil en éolien en MW à raccorder au réseau THT-HT	935	1148	2575	3375	4175
Capacité d'accueil EnR Totale en MW THT-HT	2140	3357	5672	6919	8014

Tableau 8 : Valeurs retenues de la capacité d'accueil cumulée en MW du réseau électrique national de transport



Cette capacité est disponible sur l'ensemble du réseau de transport et peut être allouée au demandeur, sous réserve de la réalisation des travaux de raccordement et de renforcement nécessaires, conformément aux dispositions réglementaires en vigueur.

Les capacités d'accueil en MW, en énergie éolienne pour le réseau électrique national de transport se présentent ainsi :

	2025	2026	2027	2028	2029
Capacité totale en Eolien THT-HT en MW	935	1148	2575	3375	4175
Capacité réservée par le marché libre (**)	60	805,5	1515,3	1515,3	1515,3

Tableau 9 : Capacité d'accueil cumulée en MW du réseau électrique national de transport en énergie éolienne

Les capacités d'accueil en MW, en énergie solaire pour le réseau électrique national de transport se présentent ainsi :

	2025	2026	2027	2028	2029
Capacité totale en Solaire THT-HT en MW	1205	2209	3097	3544	3839
Capacité réservée par le marché libre (**)	301	403	664	762	762

Tableau 10 : Capacité d'accueil cumulée en MW du réseau électrique national de transport en énergie solaire

(**): Il s'agit de la capacité réservée dans le cadre de la loi n°13-09 relative aux énergies renouvelables telle que modifiée et complétée, et dans le cadre de la loi n°82-21 relative à l'autoproduction de l'énergie électrique.