

Rabat, le 24 septembre 2012

Adjudication par Masen du marché de développement de la première centrale thermo-solaire du complexe d'Ouarzazate : un grand pas dans le cadre du déploiement du plan solaire marocain

Rabat, le 24/09/2012. Masen annonce aujourd'hui la sélection de l'adjudicataire de l'appel d'offres pour la conception, le financement, la construction, l'exploitation et la maintenance de la première centrale thermo-solaire à capteurs cylindro-paraboliques, du plan solaire marocain intégré, dans la région d'Ouarzazate, au Maroc, d'une capacité de 160 MW avec 3 heures de stockage.

Il s'agit du groupement dont le chef de file est International Company for Water and Power (Acwa Power International), à hauteur de 95% et dont les membres opérationnels sont Aries Ingenieria y Sistemas et TSK Electronica y Electricidad, à hauteur des 5% restants.

Ce déploiement s'inscrit dans le cadre du plan solaire marocain, porté par Masen, qui vise à valoriser la ressource solaire par le développement d'une capacité minimale de 2000 MW à horizon 2020, à travers des projets intégrés répartis sur le territoire marocain dans un cadre institutionnel novateur.

En présence de Sa Majesté Le Roi Mohammed VI, ce cadre a été parachevé le 26 octobre 2010 avec la signature de deux conventions, l'une entre l'Etat et Masen, l'autre avec l'Etat, Masen et l'ONEE (l'Office National de l'Eau et de l'Electricité)

Le premier site identifié, d'une surface de près de 3 000 hectares, situé à Ouarzazate, constitue la première déclinaison dudit plan et remplit l'ensemble des critères nécessaires à accueillir des centrales solaires de différentes technologies. Il est d'ailleurs prévu que ce complexe abrite 500 MW d'ici 2015. Au vu des technologies existantes, ce développement se fera en plusieurs phases avec une plateforme de recherche et développement et la mise en place par Masen des infrastructures communes de l'ensemble du complexe.

La première phase de ce complexe d'Ouarzazate sera développée en production indépendante (*Independent Power Production – IPP*), permettant une allocation des risques optimisée entre les différentes parties prenantes et s'inscrivant dans une relation tripartite à travers un double contrat d'achat de l'électricité (PPA) d'une durée de 25 ans, entre la société de projet et Masen puis entre Masen et l'ONEE, et ce, en cohérence avec la planification des moyens de production nationaux.

Compte tenu de l'impact du coût de financement sur le prix final du kilowattheure, Masen a mobilisé, avec le soutien de l'Etat, des financements concessionnels et des dons afin de couvrir les besoins de financement de l'investissement et a élaboré le montage afin d'en faire bénéficier le projet in fine. Ces fonds ont été accordés par différentes institutions : l'Agence Française de Développement, la Banque Africaine de Développement, la Banque Européenne d'Investissement, la Banque Mondiale, la Commission Européenne, le Fonds des Technologies Propres et la KfW Bankengruppe, ...

Enfin, Masen a conduit le processus d'appel d'offres en question en plusieurs étapes afin d'optimiser la qualité des offres et leur compétitivité :

- Entre le 29 juillet et le 24 décembre 2010, Masen a procédé à la pré-qualification technique et financière de quatre candidats sur la base de 19 soumissions déposées.
- En mai 2011, Masen a lancé un appel d'offres structuré en deux étapes, pour une conception optimisée de la centrale. La première étape portait sur l'évaluation des offres techniques initiales et les échanges avec les candidats sur la documentation contractuelle, et la seconde sur l'évaluation de l'offre technique finale, amendée conformément aux échanges et de l'offre financière.

A l'issue de ce processus d'appel d'offres, les groupements suivants ont remis une offre finale le 31 mars 2012, avec les offres financières détaillées ci-après :

- Abeinsa Ingenieria y Construcción Industrial, Abengoa Solar, Mitsui et Taqa avec un prix heure de pointe évalué de 2,0575 dirhams par kwh ;
- Acwa Power International, Aries Ingenieria y Sistemas et TSK Electronica y Electricidad avec un prix heure de pointe évalué de 1,5980 dirhams par kWh comme offre de base et avec un prix heure de pointe évalué intégrant l'ensemble des exigences de l'appel d'offres de 1,6187 dirhams par kWh, tel que remis en date de l'ouverture des plis ; et
- Enel et ACS Servicios Comunicaciones y Energia avec un prix heure de pointe évalué de 2,0572 dirhams par kwh mais dont l'offre a été rejetée pour non respect des critères du dossier d'appel d'offres.

Le consortium mené par Acwa Power International a donc été déclaré adjudicataire de cette première centrale Ozz 1, pour un prix heure de pointe évalué de 1,6187 dirhams par kWh, soit un différentiel de 21% avec l'offre suivante.

Ce prix du kWh est jugé particulièrement compétitif, reflétant la clarté du processus, la qualité de la structuration et l'optimisation de la répartition des risques inhérents à ce projet.

Au-delà de cela, un des points saillants de cet appel d'offres a résidé dans l'engagement ferme qui a pu être obtenu de la part des candidats à réaliser au moins 30% de l'investissement en s'approvisionnant du Maroc, première étape dans le déploiement d'un programme d'intégration industrielle ambitieux mené par le pays et visant à développer un tissu industriel local compétitif en matière de technologie solaire.

Monsieur Ali Fassi Fihri, Président du Conseil de Surveillance de Masen, se réjouit de ces premiers résultats et indique : « C'est un grand pas que nous franchissons aujourd'hui ! Ces résultats sont de très bon augure pour l'allègement de la pression que subit notre pays liée à la volatilité des énergies fossiles sans parler de la contribution positive à la concrétisation de notre politique de développement durable. Ceci démontre, sans conteste, la pertinence de la stratégie du Royaume.»

Quant à Monsieur Mustapha Bakkoury, Président du Directoire de Masen, il se félicite de la réussite de cette première adjudication, en soulignant que « le succès du processus mené depuis près de deux ans, se traduit dans la compétitivité et la qualité des offres reçues, la présence d'acteurs de renom et leur adhésion à notre vision et à nos exigences de standards internationaux et notre ferme volonté de saisir cette opportunité pour le développement d'un secteur industriel performant avec de réels impacts socio-économiques.»

Pour les prochaines centrales, Masen a fait le choix de développer graduellement l'ensemble du complexe d'Ouarzazate afin de bénéficier des avancées technologies opérées dans le secteur et capitaliser sur toute l'expérience acquise lors de ces deux dernières années mais tout en maintenant l'objectif de délivrer les 500 MW d'ici 2015. D'ailleurs, la pré-qualification de prochaines phases dudit complexe sera lancée avant la fin de l'année en cours.

A propos de Masen

Moroccan Agency For Solar Energy (Masen), est en charge du déploiement du Plan Solaire Marocain qui consiste à développer une capacité minimale de 2000 MW à horizon 2020. Ce Plan devrait générer des investissements de plus de 9 milliards de dollars et éviter des émissions de gaz à effet de serre de l'ordre de 3,7 millions de tonnes de CO2 par an à partir de 2020. Au-delà de la dimension de production électrique, l'action de Masen vise à doter le pays d'un tissu industriel compétitif, à même de maximiser le taux d'intégration industrielle locale relatif au développement des centrales solaires, déployer une recherche et développement aidant à maîtriser et faire évoluer les technologies solaires, et développer des filières de formation spécialisées afin de pourvoir à l'ensemble des besoins du secteur.

Des informations complémentaires sont disponibles sur le site Internet www.masen.ma

Contact presse : Ghita Belhaj : 06 61 54 71 66