

LA SITUATION ÉNERGÉTIQUE DE LA RÉGION MÉDITERRANÉENNE

Sud et Nord : des problèmes énergétiques complémentaires



UNE DEMANDE D'ÉNERGIE EN FORTE CROISSANCE DANS LES PAYS DU SUD ET DE L'EST¹

D'ici à 2025, la demande d'énergie primaire en Méditerranée pourrait être multipliée par 1,5 par rapport à 2006. Les pays du sud et de l'est de la Méditerranée (PSEM²) représenteraient 42 % de la demande du bassin méditerranéen contre 29 % en 2006. Leur consommation d'énergie par habitant est 3,5 fois plus faible que dans les pays du Nord (PNM³), mais leur demande progresse 4 fois plus vite : 4,2 % par an en moyenne contre 1,1 % pour la consommation d'énergie et 6 % contre 1,7 % pour l'électricité. La Turquie deviendrait le 2^e consommateur du bassin.

Dans les PNM, les transports occupent la première place avec 32 % de la consommation d'énergie en 2005. Dans les PSEM, l'industrie et le résidentiel sont les plus gros consommateurs avec respectivement 36 % et 27 % de la consommation.

Les énergies fossiles (pétrole, gaz, charbon) totalisent 80 % de l'approvisionnement énergétique : 94 % pour les PSEM, 75 % pour les PNM. L'Algérie, la Libye, l'Égypte et la Syrie fournissent 22 % des importations de pétrole et 35 % des importations de gaz du bassin méditerranéen. Tous les autres pays sont importateurs nets d'énergie.

Les énergies renouvelables (ENR), hors hydroélectricité, représentent 1 GW au Sud et à l'Est et 19 GW au Nord, soit moins de 3 % de la production totale autour de la Méditerranée.

D'ici à 2020, la région méditerranéenne devra se doter de capacités additionnelles de production de 191 GW pour satisfaire la demande : 106 GW dans le Sud et l'Est et 85 GW dans le Nord. Ces nouvelles capacités doubleront la production annuelle d'électricité au Sud et à l'Est pour la porter à 1 000 TWh et l'augmenteront de près de 30 % au Nord.

Dans les projections tendanciennes, la capacité de production d'ENR serait multipliée par 4 au Nord et décollerait au Sud et à l'Est avec la mise en service de 13 GW. **La part des ENR**, hors hydraulique et biomasse,

resterait toutefois limitée, passant de 2,8 % de l'énergie primaire à 3 % dans les PSEM et de 3 à 4,2 % dans les PNM.

CAPACITÉ DE PRODUCTION ET PRODUCTION ANNUELLE D'ÉLECTRICITÉ DANS LE BASSIN MÉDITERRANÉEN

	Capacité de production	Production annuelle	Consommation an/ht
Rive nord 2005	321 GW	1 380 TWh	6 471 kWh/pc
Rive nord 2020	406 GW	1 780 TWh	8 815 kWh/pc
Rives sud et est 2005	103 GW	500 TWh	1 862 kWh/pc
Rives sud et est 2020	209 GW	1 000 TWh	3 077 kWh/pc

CAPACITÉ DE PRODUCTION ET PRODUCTION D'ENR DANS LE BASSIN MÉDITERRANÉEN

	Capacité de Production	Production annuelle
Rive nord 2005	19 GW	51 TWh
Rive nord 2020	73 GW	96 TWh
Rives sud et est 2005	1 GW	2 TWh
Rives sud et est 2020	14 GW	33 TWh

Source : Perspectives énergétiques méditerranéennes 2008, OME, décembre 2008

1. Source : Observatoire méditerranéen de l'énergie (OME)

2. Pays du Sud et de l'Est : Maroc, Algérie, Tunisie, Libye, Égypte, Jordanie, Israël, Territoires palestiniens, Syrie, Liban, Turquie.

3. Pays du Nord : Portugal, Espagne, France, Italie, Albanie, Bosnie-Herzégovine, Croatie, Macédoine, Serbie, Slovaquie, Grèce, Malte, Chypre.

LA SITUATION ÉNERGÉTIQUE DE LA RÉGION MÉDITERRANÉENNE

Sud et Nord : des problèmes énergétiques complémentaires

DES ÉMISSIONS DE CO₂ ET UNE DÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE EN HAUSSE¹

▣ **Les émissions de CO₂** liées à la consommation d'énergie pourraient augmenter de 55 % d'ici à 2025 dans les PNM et de 119 % dans les PSEM par rapport à 2006. Les PSEM pourraient représenter 47 % des émissions du bassin contre 33 % en 2006, malgré des émissions par tête d'habitant 1,8 fois moins élevées que celles des habitants des PNM.

▣ **La dépendance énergétique** pourrait passer de 77 % en 2006 à 88 % en 2025 pour les PSEM importateurs et de 68 % à 73 % pour les PNM. Les risques sociaux et économiques liés à la hausse des coûts d'approvisionnement seraient accrus.

SÉCURISER LES APPROVISIONNEMENTS ET DÉVELOPPER DES ÉNERGIES FAIBLEMENT CARBONÉES

Le Nord doit renforcer sa sécurité d'approvisionnement en développant ses interconnexions avec les pays du Sud. Le projet de **boucle énergétique méditerranéenne** s'inscrit dans ce cadre⁴.

L'Union européenne s'est fixée 3 objectifs pour 2020 : réduire de 20 % les émissions de gaz à effet de serre, porter à 20 % la part des énergies renouvelables et économiser 20 % d'énergie au-delà des mesures existantes. Pour les atteindre, elle envisage notamment de coopérer avec des pays tiers pour construire des capacités de production d'électricité d'origine renouvelable au Sud.

Cette coopération entre les États du Nord et du Sud de la Méditerranée s'inscrit ainsi dans le cadre du processus de Kyoto qui permet de générer des **crédits carbone** au profit des États du Sud et des promoteurs des projets grâce aux mécanismes de développement propre (projets MDP).

UN ÉNORME POTENTIEL SOLAIRE

Les pays méditerranéens bénéficient de conditions d'ensoleillement extrêmement favorables et possèdent de vastes espaces libres pour accueillir des capacités de production d'électricité de grande taille. La construction de centrales solaires contribuerait à satisfaire une partie de leurs besoins domestiques et générerait des revenus d'exportation. Elle permettrait aussi d'améliorer leur indépendance énergétique et de préserver des ressources fossiles rares pour les pays qui en détiennent.

Certains pays méditerranéens ont déjà une bonne expérience des chauffe-eau solaires : Israël, Jordanie, Tunisie. Le solaire photovoltaïque, dont le coût devrait rester élevé à l'horizon 2020, sert surtout à l'électrification des zones rurales isolées : 13 MW sont installés au sud de la Méditerranée.

La production d'électricité par concentration solaire (CS) est encore peu développée, mais plusieurs centrales sont en projet. Leurs coûts de production se rapprochent de ceux des centrales thermiques classiques et pourraient permettre une production commerciale à grande échelle.

Le potentiel de développement de nouvelles installations de production à énergie bas carbone, solaire à concentration, photovoltaïque et autres ENR, est estimé à 20 GW d'ici 2020.

⁴ La réalisation d'une boucle énergétique méditerranéenne compte parmi les six projets prioritaires de la Commission européenne pour assurer la sécurité énergétique de l'Europe. 2^e Revue stratégique de l'énergie, 13 novembre 2008.