12

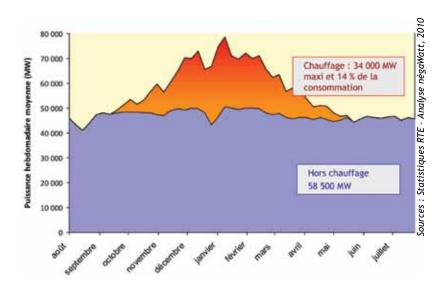


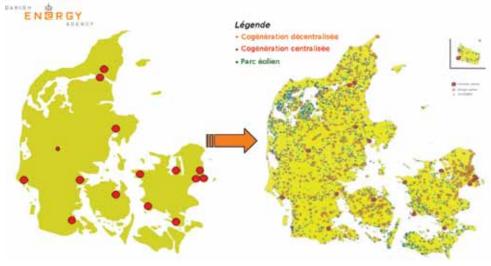
DÉBAT public

Un projet qui n'anticipe pas les (r) évolutions en cours et à venir

Consommation électrique centrée sur l'hiver 2008/2009

Aujourd'hui, chaque degré en moins de la température extérieure provoque un appel supplémentaire de puissance de 2300 MW. L'évolution de ce gradient reste majoritairement liée au développement du chauffage électrique.





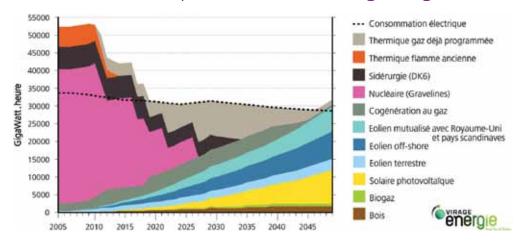
Production centralisée : milieu des années 80

Production décentralisée : actuellement

Évolution de la distribution des moyens de production d'énergie au Danemark



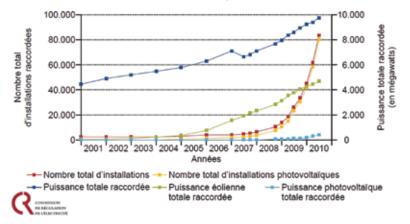
Couverture des besoins électriques dans le scénario Virage-énergie Nord-Pas de Calais



Voici une projection de la production électrique régionale pour les 40 prochaines années, telle que proposée par le plan Virage-énergie. Les atouts de la région, les énergies les plus adaptées ont été identifiés (2ème potentiel éolien Français). Pourtant à priori difficile dans une région où l'énergie nucléaire est aussi présente,

la production électrique 100% renouvelable s'avère pourtant réaliste. Parallèlement aux efforts de sobriété et d'efficacité, la production d'électricité issue de l'éolien (en bleu) et du solaire photovoltaïque (en jaune) montera progressivement en puissance.

Évolution du nombre d'installations de production d'électricité raccordées aux réseaux d'ERDF et évolution de la puissance associée :



Stable avec environ 2.000 unités de production jusqu'en 2004, le nombre d'installations raccordées augmente de façon exponentielle depuis cette date. En 2010, leur croissance trimestrielle est d'environ 20.000 unités de production. La hausse de la capacité de production est essentiellement assurée par des unités de production éolienne. Par ailleurs, la grande majorité des installations nouvellement connectées sont de petites installations photovoltaïques raccordées sur les réseaux en basse tension, soit, à fin juin 2010, environ 74.000 installations de 1 à 3 kWc, sur 80.500 installations photovoltaïques et un total de 83.500 installations de production¹³.

Notes de l'étude

- 1. Énergie et climat édition 2010 Ademe
- Aujourd'hui, chaque degré en moins de la température extérieure provoque un appel supplémentaire de puissance de 2300 MW - RTE - bilan prévisionnel 2011. A noter que cet appel supplémentaire de puissance était de 2100 MW en 2009
- http://www.negawatt.org/dossier-pointe-electrique-p42.html accès janvier 2012
- 4. http://www.prelem.com/BBC2010.pdf accès janvier 2012
- http://cpdp.debatpublic.fr/cpdp-tht-cotentin-maine/docs/pdf/ contributions/cahieragirenviron.pdf - accès janvier 2012
- http://cpdp.debatpublic.fr/cpdp-tht-cotentin-maine/docs/ diaporama-exposes-intervenants/groupe-de-travail-energie/presym-1introgt+bilan+rte.pdf - accès janvier 2012
- 7. Les Cahiers de Global Chance, n°30 septembre 2011
- 8. source EWEA et http://www.euractiv.com/energy/eu-countries-launchnorth-sea-electricity-grid-news-500324 - accès janvier 2012
- http://www.friendsofthesupergrid.eu accès janvier 2012 et https:// www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/_library/news/MoU_North_ Seas_Grid/101203_MoU_of_the_North_Seas_Countries__Offshore_Grid_ Initiative.pdf - accès janvier 2012
- 10. http://www.offshoregrid.eu accès janvier 2012
- Rapport « Powering Europe: Wind Energy and the Electricity Grid » voir http://ewea.org/fileadmin/ewea_documents/documents/publications/ reports/Grids_Report_2010.pdf
- 12. ibid note 9
- 13. Rapport sur la "qualité de l'électricité", octobre 2010 CRE.

CMC P Commission particulière du débat public Lille-Arras THT

2400 Tour Lille europe 11, Parvis de Rotterdam 59777 Euralille - Tél 03 59 09 68 59 contact@debatpublic-lillearrastht.org

I www.debatpublic-lillearrastht.org

