



PowerCrop - Russi

Akuo Energy - CBN

JG Pears - Newark

Tilbury Green Power - Londres

Østkraft - Rønne

ENGIE Cofely - Biolacq Energies

ENGIE Cofely - BES VSG

ENGIE Cofely - SODC Orléans

Rothes CoRDe - Speyside

Zignago Power

ENGIE Cofely - BCN

Verdo Production - Randers

Western Wood Energy Plant

FunderMax - Neudörfel

Linz-Mitte

Boehringer Ingelheim

Best Wood Schneider

Swiss Krono - Heiligengrabe

Pfeleiderer - Gütersloh

EPR Glanford - Scunthorpe

Pfeleiderer - Neumarkt

Egger - Pannovosges

Centrale de cogénération à biomasse d'Aalborg Energie Teknik a/s (AET):

Verdo, Randers, Danemark

Après deux modernisations effectuées par AET, la centrale de chauffage urbain de la 6ème plus grande ville de Danemark, Randers, a été reconvertie en une Centrale CHP qui peut être alimentée à 100 % soit par combustible biomasse, soit par charbon, ainsi que par une combinaison des deux, en n'importe quelle proportion.

La centrale CHP initiale a été construite en 1982 et a alimenté la ville de Randers en électricité et chauffage urbain pendant presque 20 ans. La centrale a été initialement mise en service en tant que centrale à charbon à foyer à projection, par Aalborg Industries.

En 2002/2003 et 2007 - 2009, AET a effectué deux modernisations :

La première modernisation : mode co-combustion charbon et biomasse

En 2002/2003, AET a modernisé la centrale de cogénération, en installant un système AET d'alimentation en poussière de biomasse. La centrale a fonctionné en mode co-combustion avec un minimum de 50 % charbon et un maximum de 50 % combustible à la biomasse, ou en mode simple avec 100 % charbon, et avec n'importe quelle combinaison entre les deux.

Le système à combustible à la biomasse a été conçu pour des produits de biomasse ayant des granulométries variées, telle que la farine de viande et d'os (MBM), les noyaux d'olive, les noix de karité etc.

La deuxième modernisation : 100 % biomasse ou 100 % charbon

En 2007 - 2009, AET a effectué une modernisation substantielle et la centrale peut maintenant fonctionner à 100% biomasse ou 100% charbon, ainsi qu'avec une combinaison des deux (par exemple 70 % biomasse et 30 % charbon), transformation rendue possible par les foyers à projection combi d'AET.

Les deux chaudières ont été redimensionnées pour s'adapter à l'espace étroit mis à disposition. Maintenant la centrale CHP est capable de brûler des copeaux de bois non-contaminé, ainsi que des combustibles en poussière.

Étendue de la fourniture AET

AET a assuré la modernisation des deux chaudières, sa fourniture incluant les éléments suivants :

- ▮ Étude de faisabilité
- ▮ Manutention du combustible
- ▮ Le système AET de dosage et de transport du combustible
- ▮ Foyers à projection combi d'AET (charbon et/ou biomasse)
- ▮ Modernisation du four de la chaudière, du surchauffeur et de l'économiseur
- ▮ Le système AET d'alimentation en poussière
- ▮ Le système AET d'air additionnel pour la combustion
- ▮ Le système de manutention des cendres
- ▮ L'instrumentation
- ▮ L'ingénierie du système de contrôle
- ▮ Le montage des équipements
- ▮ La conception du système électrique et de contrôle
- ▮ La mise en service.

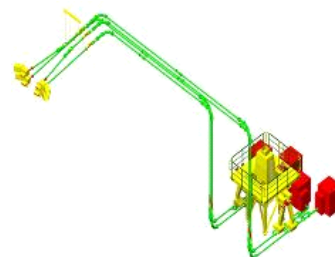
Notez que Verdo s'appelait antérieurement Energi Randers Produktion.

D'informations supplémentaires

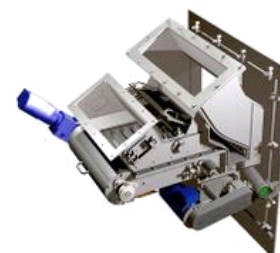
Chaudière:	2 x 95 MW _{th} 111 bara 525 °C
Puissance électrique:	≤52 MW _e
Énergie de processus:	≤110 MW _{cu}



La centrale de cogénération de Randers a changé de nom, de Randers Energi à Verdo, afin de signaler qu'elle utilise à présent de l'énergie renouvelable



Le système de combustion de la poussière d'AET

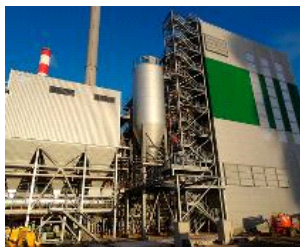


Le foyer à projection d'AET

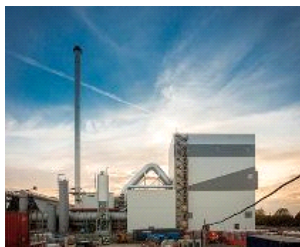
- | Une présentation concernant la transition du charbon à la biomasse a été faite pour Hot & Cool à Paris : [Contactez le service ventes pour des informations supplémentaires.](#)
- | Pour obtenir plus d'informations sur cette centrale à la biomasse et en général sur AET : [Contactez le service ventes d'AET ici](#)

PROJETS MISES EN MARCHÉ DERNIÈREMENT

[> ALLER À TOUS LES PROJETS À BIOMASSE](#)



Le projet Biolacq Energies, à Lacq, est une centrale de cogénération à biomasse d'une puissance thermique de 54 MW, alimentée avec du bois forestier et des résidus propres et non contaminés provenant de [En lire plus sur le projet Biolacq.](#)



Tilbury Green Power est une centrale de 125 MW utilisant des déchets de bois comme combustible. Elle a été mise en service en 2017.

[En lire plus sur la projet Tilbury Green Power](#)



JG Pears, Newark, est une centrale de cogénération de 42 MW alimentée par des MBM. Elle a été mise en service en 2018.

[En lire plus sur la projet JG Pears - Newark](#)



Akuo Energy, CBN, est une centrale de cogénération de 63 MW alimentée au bois. Elle a été mise en service au début de l'année 2019.

[En lire plus sur la projet Akuo Energy - CBN](#)

FOCUS

[> Lire Full Focus](#)

[> Accès aux Archives](#)

Le succès de Zignago - créer de l'énergie verte en Italie

Le succès de Zignago - créer de l'énergie verte en Italie La centrale électrique à la biomasse Zignago en Italie, ayant une capacité de 49 MW, détenue et gérée par Zignago Power et appartenant à la famille Marzotto, a été exploitée avec succès depuis l'installation et a une très haute disponibilité (98,8 %). La centrale électrique à la biomasse fonctionne à base de déchets de bois et agricoles (par exemple paille, miscanthus, maïs). [>Read more](#)

