



Hjem > Promilleafgiftsfonden > 2013 > Bioraffinering > Finansiering og etablering af biogasanlæg

## Finansiering og etablering af biogasanlæg

I 2020 skal biogasproduktionen i Danmark ifølge de politiske planer være steget fra ca. 1TWh til ca. 10TWh. Promilleafgiftsfonden for landbrug  
Finansieringspotentialet til projekterne er der, men kravene fra de traditionelle långivere og investorer er markante.

## Basis for finansiering

Kun et fåtal af de danske biogasfællesanlæg har haft brug for refinansiering, nemlig biogasfællesanlæggene ved Nysted, Vårst Fjellerad, Morsø og Dammen anlæggene. Behovet for refinansiering er afstedkommet af forhold såsom finansieringsomkostninger, teknologi, ændring af gebyrer for modtagelse af affald med videre.

I almindelighed har de danske biogasanlæg grundlæggende fungeret effektivt. Den gruppe anlæg, der nu nærmer sig de 20 år, med Blåbjerg, Filskov, Lemvig med flere i spidsen, har iværksat eller fuldført udvidelser, og en række flere er på vej.

Mange af anlæggene er underlagt forsyningsloven. Således må anlæggene kun henlægge midler til reinvesteringer i beskedent omfang, og anlæggene må som sådan ikke betale udbytte. På det seneste er følgende kommet til; de vedtagne elpriser for salg af biogasbaseret el har skullet indtægtsføres, og der er betalt NO<sub>x</sub>-afgift, samtidig med at elprisorøgelsen ikke er afregnet, da loven ikke er ratificeret i EU. Anlæggenes økonomiske resultat har derfor over de seneste 2 år været påvirket negativt på papiret. I skrivende stund vides det ikke, om afregning for 2012 overhovedet vil blive udmøntet, eller dette skal afskrives over de kommende år som tab.

Det er således let for modstandere af biogasanlæg, herunder biogasfællesanlæg, at notere, at anlæggene dels kan være en dårlig forretning, samt at de til dels i vid udstrækning drives med underskud.

Set i forhold til at især private investorer stiller krav til forrentning af den investerede kapital, at de institutionelle långivere er tilbageholdende med at give lån til biogasfællesanlæg, samt at landbruget er tydeligt plaget af faldende værdi af ejendomme og tilliggende, er det vanskeligt at få finansieret de mange anlæg, der skal etableres, for at regeringens plan for udbygning med biogasanlæg frem til 2020 kan holdes.

Nedenfor er givet en gennemgang af mulighederne for finansiering. De forskellige muligheder er kommenteret i korthed.

## Potentielle finansieringspartnere

Deloitte og Blue Planet Innovation har vurderet mulighederne for at finde finansiering af biogasanlæg for Energistyrelsens Biogas Taskforce.

Følgende typer investorer indgår i undersøgelsen:

- Kommunekredit
- Realkredit institutioner
- Almindelige banker
- Internationale investeringsbanker
- Gasselskaber
- Andre forsyningselskaber
- Equity fonde
- Pensionsselskaber

Investorerne er blevet interviewet og herunder stillet en lang række målrettede spørgsmål vedrørende deres nuværende og kommende forhold til finansiering af biogasfællesanlæg.

## Følgende konklusion kan sammenfattes:

### Generelt:

De finansielle aktører udviser ofte en manglende viden om mulighederne med biogasanlæg, hvilket gør, at der ikke altid er overensstemmelse mellem aktørernes opfattelse af risici og de faktiske risici.

### Om biomasseleverancer:

Det vurderes usikkert, om der fremadrettet kan findes tilstrækkelige mængder biomasse til biogasanlæggene.

Priserne på biomasse til biogasanlæg kan blive betydende for anlæggenes omkostningsstruktur med udbygning.

Der ønskes effektive organisationsmodeller og standardkontrakter for samarbejde mellem investorer og landbrug.

### Om energiforsætning:

Der vurderes at være en risiko, for at naturgasprisen falder i de kommende år. En del af tilskuddet til afregning af biogas kan være afhængig af naturgasprisen.

Biogasanlæg, der leverer til formål, hvor naturgas ikke er reference, har ikke afregningsmæssig fordel af en eventuel stigende naturgaspris.

Afsætningen til varmforsyning er svingende over året, og prisniveauet er ikke sikkert. Der vurderes at være behov for langsigtede prisaftaler.

### Om etablering og konstruktion:

Teknologien vurderes stadig som værende i udviklingsfasen. Erfaring med projektstyring vurderes ikke optimal.

### Om drift:

I forbindelse med nedbrud er all-risk forsikringer som for vindmøller ønskelige. Der er et stort krav til kompetence og erfaring for drift af biogasanlæg. Mellemlagring af gylle i forbindelse med driftsstop kan være et problem.

### Om støttmæssige rammevilkår:

Der vurderes at være risiko, for at tilskud til gas og el bortfalder efter 2020, uanset om det kun gælder en mindre del af tilskuddet. Dette er gældende så længe, denne lovgivning ikke ændres.

Det vides ikke, hvornår der igen kommer anlægstilskud til ny-anlæg og udvidelser af eksisterende anlæg. Investorer foretrækker driftstilskud frem for anlægstilskud. Der ønskes kollektiv finansiering af tilslutning til naturgasnet.

**Om samarbejde mellem entreprenører, driftsoperatører og investorer:**

Landmandsengagement er ikke tilstrækkeligt. Der ønskes et bredere engagement i form af energiselskaber, forsyningselskaber eller industri.

**Om form af business-cases:**

Business-case beskrivelser vurderes generelt ikke at være fyldestgørende og opfylder typisk ikke aktørernes krav til modelopbygning, nøgletal, risikoafdækning og dokumentation.

**Om utilstrækkelig viden:**

De finansielle aktører har typisk en meget beskednen viden om branchen, og der efterlyses mere og tilgængelig viden.

Der ønskes veldokumenterede og neutrale markedsanalyser og business cases

Et mindre antal eksisterende biogafællesanlæg er nødlidende, men aktørernes opfattelse af branchen er ikke i tråd med økonomien for flertallet af anlæg, og aktørernes vurdering af risici kan være lidt overvurderet.

Presseomtale af dårligt fungerende anlæg og manglende omtale af de gode og velfungerende anlæg er et problem.

I almindelighed ønsker investorerne sikkerhed - betydeligt højere sikkerhed, end landbruget selv normalt kan præstere.

Kombinationen, af manglende viden om realiteterne indenfor biogasområdet, de betydelige krav, der stilles til dokumentation af projekter samt store krav om sikkerhedsstillelse, kan således være en markant hæmsko for den politisk planlagte udvikling af biogassektoren.

Videncentret for Landbrug er nu i samarbejde med anden part ved at vurdere mulighederne med udbud af folkeaktier. Forhold i denne sammenhæng vil blive rapporteret senere.

Det er forventningen at en sådan finansiering, dels ved gengivelse af realiteterne om driften af de mange velfungerende biogasanlæg dels ved andre krav til forrentning end fra de store private investorer, kan medvirke til både en bredere forståelse for biogasteknologien som sådan og udbrede mere uddybende og korrekt formuleret viden om anlæggenes drift og økonomi.