

10. april 2024

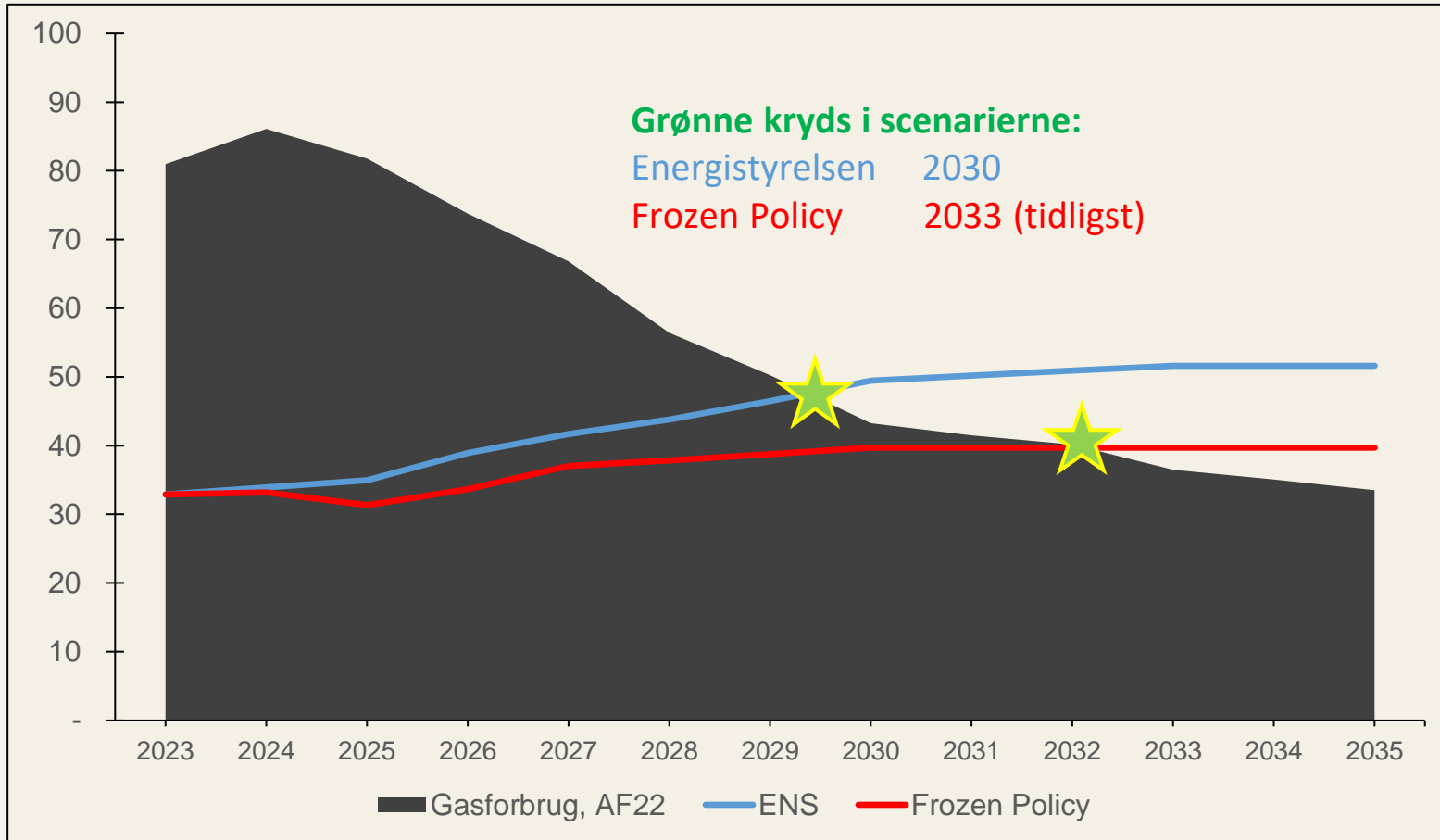
Aktuelle regulatoriske forhold

Frank Rosager, CEO Biogas Danmark



Sådan ser Biogas Danmark fremtiden

Leverancen til gasnettet falder i 2025 og krydset rykker efter 2032



Aktuel regulering reducerer produktionen

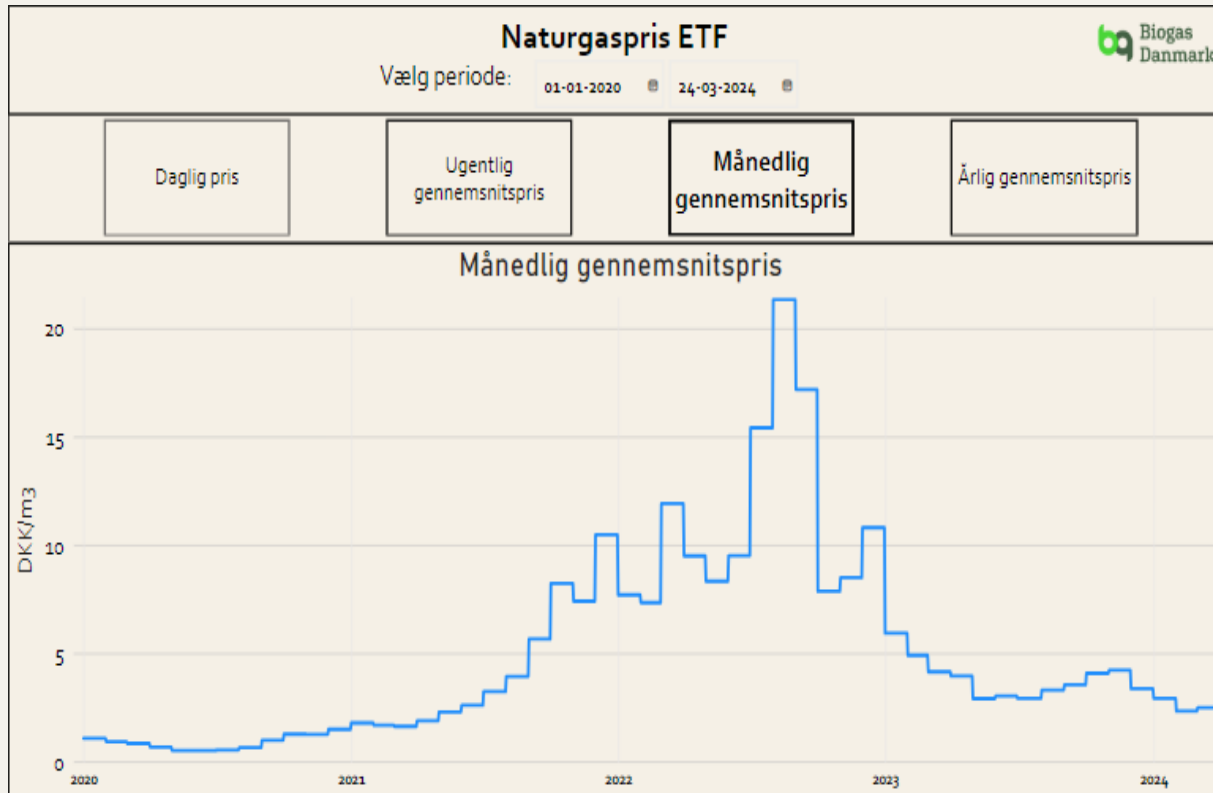
I 2024 og 2025 rammes biogasbranchen af mange reguleringer

1. Faldende priser på naturgas og el. (1. oktober beslutning for el-producenter)
2. Udbudspuljer forsinket igen og er helt udhulet (intet i 2025)
3. Overkompensationsregulering (støttenedsættelse) fra 01.03 2024
4. Evida indfødningsstariffer 2025
5. Energiafgrøde afvikling (max 4 %) forbud mod majsensilage 2025
6. Biogaslommer sommeren 2024 og 2025
7. NIS2 og CER direktiver træder i kraft 01.01 2025.
8. Nettoudstedelse af Oprindelsesgarantier 2025 + UDB (14.00 Jeppe Bjerg)
9. Nyt bæredygtigheds-beregningsprincip 01.01 2024 (14.45 Katrine H. Madsen)
10. Lattergas afgifter for afgasset biomasse gør handelsgødning billigere 2027 . Øger driftsomkostninger til separation mm. (15.05 Lars W Toft)



Markante fald i naturgas- og el-priser

Data fra Biogas Danmark online plus medlemsorientering 2024 04 01 prognose



Prognose for afregning per 1. april 2024

Forecast på årlige middeltgaspriser

Naturgaspris

Kr. pr. GJ

	2024	2025	2026	2027	2028
Naturgaspris	67	74	69	65	63

Opgradering kr. pr. m³

Gaspris metan

Tilskud

Overkompensation

Afregning

Gaspris metan	2,40	2,67	2,49	2,34	2,25
Tilskud	3,21	3,51	3,28	3,49	3,68
Overkompensation	-0,14	-0,14	-0,14	-	-
Afregning	5,47	6,04	5,64	5,83	5,93

Elproduktion øre pr. kWh

Fast elafregning

Elproduktion øre pr. kWh	90	95	92	95	100
--------------------------	----	----	----	----	-----

Elpristillæg øre pr. kWh

Markedspris prognose

Elpristillæg

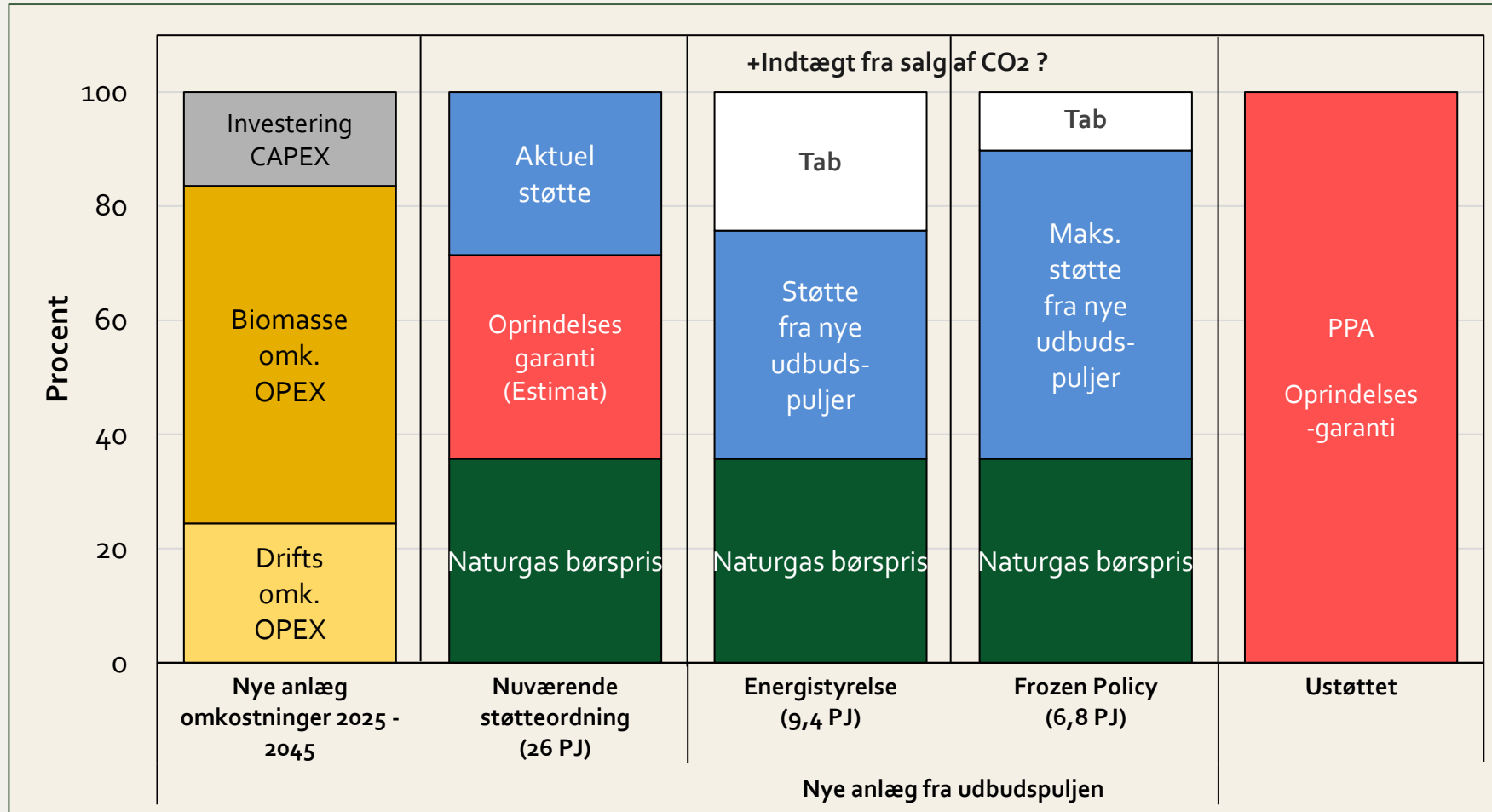
Afregning

Markedspris prognose	47	56	-	-	-
Elpristillæg	49	62	-	-	-
Afregning	96	118	-	-	-

El producenter skal vælge model inden 1. oktober

Forstå hvad der driver biogasinvesteringerne

OprindelsesGarantier afgørende for udviklingen de sidste 5 år.



Stigende klimakrav fra producent til forbrugere

ERHVERV

Klimakrav: Salling Group vil stoppe handel med leverandører

Dagligvarekoncernen Salling Group stiller nye krav til leverandører på klima-området. Hvis de ikke lever op til CO2-reduktion, kan samhandlen stoppe efter 2027.

Kampen om at leve op til klimakrav spidser til mellem virksomheder i erhvervslivet. Dagligvaregiganten Salling Group melder nu kontant, at leverandører ikke kan forvente at være det efter 2027, hvis de ikke lever op til mål for reduktion af CO2.

Salling Group, som er den største dagligvarekoncern her i landet med kæderne Netto, Føtex og Bilka, har som mange andre i erhvervslivet opstillet en række mål for klimaindsatsen. Konkret har koncernen forpligtet sig til målene i det internationale initiativ Science Based Target og om at fjerne samt neutralisere CO2-udledningen inden 2050.



Nye Evida-tariffer og overkompensation

Tariffer fordobles næste hvis branchen tilpasser kontrakt kapaciteten

Ny tarif model	Lille anlæg	Mellem anlæg	Stort anlæg	
Produktion (m ³ /år)	6.000.000	15.000.000	30.000.000	
Kapacitets (m ³ /time)	1.000	2.500	5.000	
Volumentarif (0,09 kr./Nm ³)	540.000	1.350.000	2.700.000	
Systemtarif (1.136 kr./Nm ³ /time)	1.136.000	2.840.000	5.680.000	
Tariffer i alt (kr.)	1.676.000	4.190.000	8.380.000	
Tariffer i alt (øre/Nm³)	28	28	28	50 øre/Nm³
Overkompensation				
Produktion (m ³)	6.000.000	15.000.000	30.000.000	
Overkompensation i alt (0,14 kr./m³)	840.000	2.100.000	4.200.000	
Overkompensation i alt (øre/Nm³)	14	14	14	
Total				
Total (kr.)	2.516.000	6.290.000	12.580.000	
Total (øre/Nm³)	42	42	42	65 øre/Nm³



Hvem gør hvad ift. overkompensationsregulering

Er anlægsejerne klar til sager ? Eller er reguleringen for lille ?

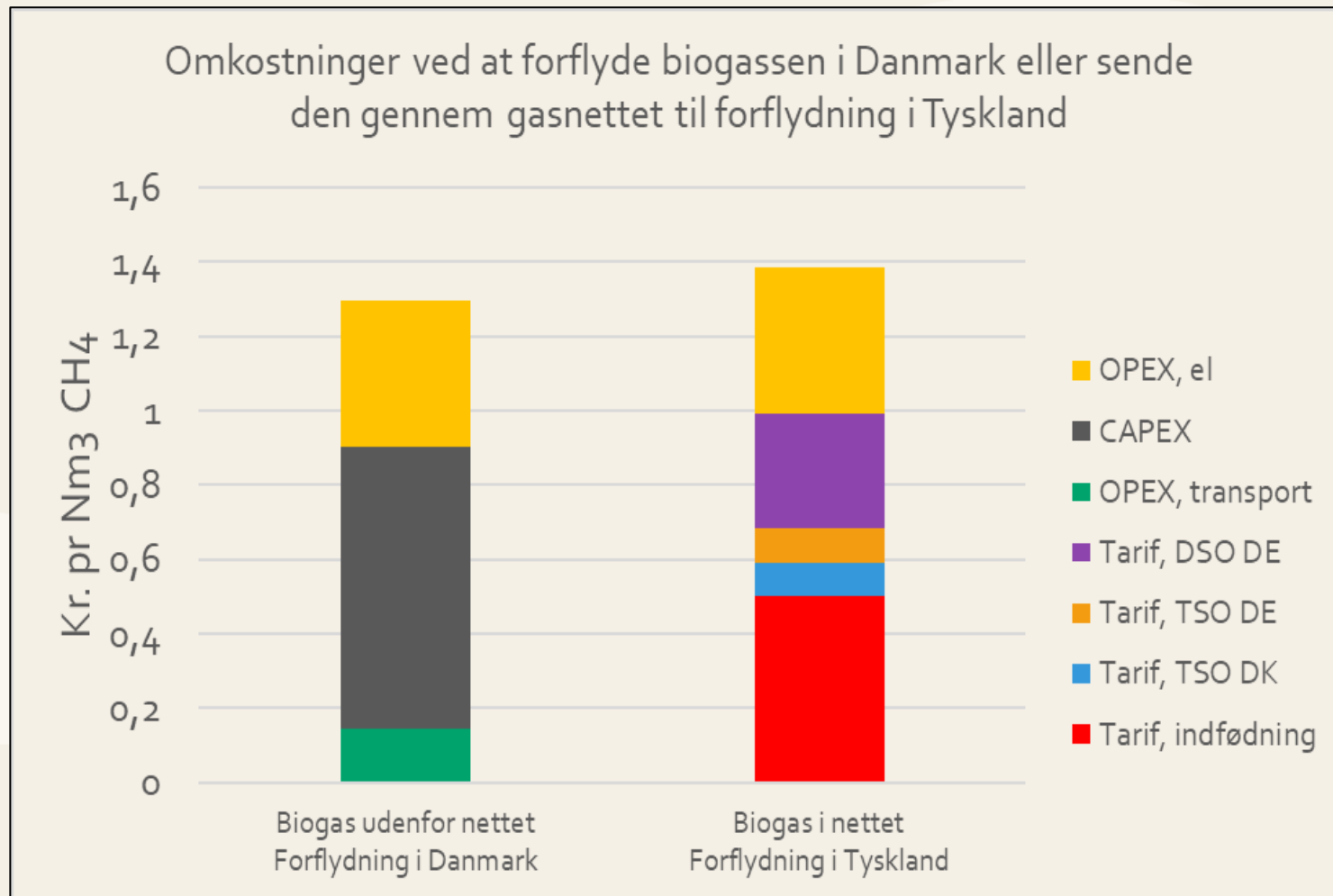
Skal Biogas Danmark prioritere økonomi og personale til EU sag ?

Handlingsplan i step foreslået til bestyrelsen

- 1. Vi går i dialog med Energistyrelsen om at få ændret metoden inden næste vurdering om 3 år. 2. Vi tager evt. fat i forligskredsen for at få ændret metoden med de begrundelser, som vi har.
- 3. Enkeltanlæg anlægger erstatningssager ved de nationale domstole.
- 4 Vi tager disse skridt i nævnte rækkefølge:
 - 4.1 Starter med, en uformel drøftelse med Kommissionen for at finde mulighederne.
 - 4.2 Afhængig af 4.1 beder vi om aktindsigt i korrespondance mellem Energistyrelsen og EU-Kommissionen.
 - 4.3 Afhængig af 4,1 og 4.2 indsendes en klage til Kommissionen.

Bestyrelsen har overdraget det til udvalget for overkompensationsregulering

Presser Evida biogassen ud af gasnettet til LBG og metanol?



Tariffer der går mod grøn omstilling.

Dem der bruger meget gas falder i betaling både villaer og industri.

Dem der investerer i varmepumper bliver ramt af kapacitetsbetaling.

Decentral kraftvarme lukkes ned så der mangler back up i Elsystemet.

Biogasproducenter betaler 25% til 50% af Evidas omkostninger fra 2025.

Fordyrer køb af biogas fra nettet.

Biogaslommer 2024: Godt samarbejde mellem Energinet, Evida og os

- Generelt forbedret situation ift. 2023.
- Vi afholder teknisk afklaringsmøder med ledelse og driftspersonale samt Biogas Danmark repræsentanter, for at aftale de enkelte løsninger i detaljer
- Giver større kompetencer i driftscentrene og backup personale
- Der bliver regionale orienteringsmøder ultimo maj måned for anlægsejere/driftsledere.
- De bliver udsendt prognose hver mandag hen over sommeren.
- Hvis hændelser hen over ugen gives ny prognose. (udfald kompressor eller industri).
- Ved trykstigning gives 10 timers varsel, hvis der er sandsynlighed for neddrosling.
- Der gives mulighed for at anlæggene selv kan følge trykstigningen i fordelingsnettet.
- Ved nedlukning gives besked om forventet varighed. (Flaring eller neddrosling).



SOMMERBALANCE 2024 - 98,8% FORVENTET AFTAG I Q2/Q3*

Indikation af behov for biogasreduktion i sommeren 2024 ift. hhv. "2023 aftag" og "2023 aftag minus 20%" under antagelse af sæbil kompressorer drift*.

Periodiske eller konstant ubalancer mellem forbrug og produktion - **håndteres af ENDK tilbageførelsesanlæg** .

Evida forventer ikke at skulle reducere biogasproduktionen.

Midt- og Nordjylland St. Andst-Pottehuse - Lille Sælsker

Terkelsbøl Fyn

Ingen reduktion

Periodiske ubalancer mellem forbrug og produktion - **håndteres med Linepack**.

Evida forventer som udgangspunkt ikke at skulle reducere biogasproduktionen med mindre forbruget falder.

Egtved Ringsted

Varde Sorø/Kalundborg

Ingen reduktion

Ubalance kan ikke håndteres

Køge/Karlslunde Frøslev

Reduktion < 20 % i Q2/Q3*

● Ingen reduktion ● Sandsynlighed for reduktion ● Reduktion nødvendig

Pivutætte biogasanlæg sender potent drivhusgas ud i atmosfæren

2,5 procent af den metangas, som biogasanlæg producerer, fordufter gennem utætte ventiler og åbne tanke. Dermed forsvinder op til halvdelen af den i forvejen dyre klimagevinst.

Chok-målinger: Stort metantab på biogasanlæg

ING/

Information

Biogas er fremtiden, men flere biogasanlæg har usikker klimagevinst

Ny rapport om Klimamonitor metanudslip fra biogasanlæg kan ændre Danmarks klimaregnskab

Metan-udslip: Her er de største syndere

PLUS Biogas 3. september 2021 kl. 14:30 8

ING/



Energy Supply

Ny rapport: Højt metantab fra biogasanlæg kalder på en regulering



Vi har spildt seks år på at overlade det til branchen selv at nedbringe udslippene
Peder Hvelplund, bæredygtighedsordfører, Enhedslisten

Presseberedskab vedr. metantab

Overordnet linje:

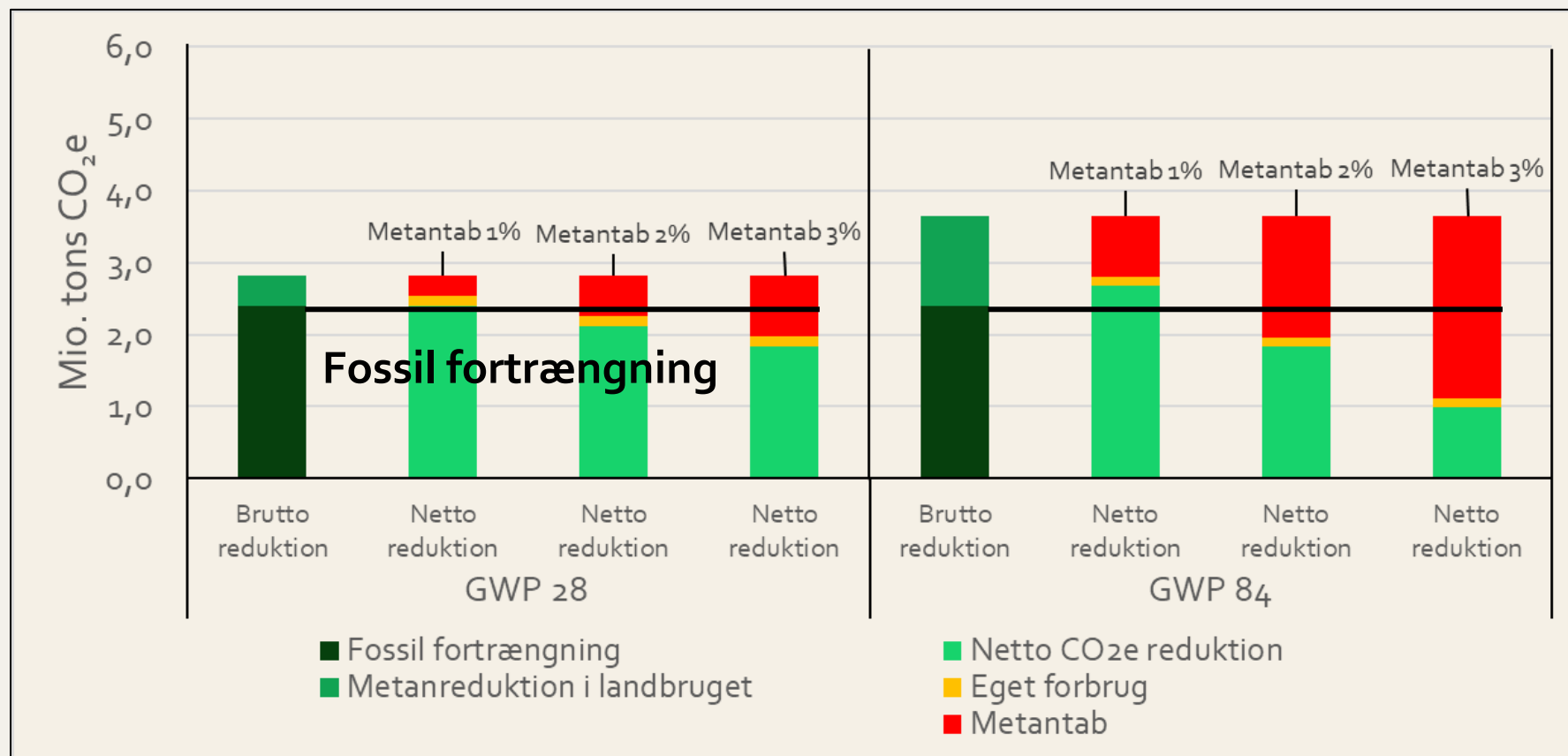
- Hovedbudskab: At vi bakker op om reguleringen, og at den første runde viser, at reguleringen er effektiv.
- Vi følger situationen tæt - er i kontakt med Energistyrelsen og DR og holder øje med vores medieovervågning
- Vi går ikke selv i medierne, før vi ved, at DR med sikkerhed gør det.

Indhold i presseberedskabet:

1. Dokument med **hovedbudskaber** og fakta til vores eget brug.
2. **Pressemeddelelse** med fakta til udsendelse, hvis/når vi ved, at DR går i æteren med historien
3. **Pressevejledning** til biogasproducenter
4. Dokumenter med **spørgsmål og svar** til brug for biogasproducenter og Biogas Danmark

Netto klimaeffekt af biogasproduktion

Klimaeffekt ved Energistyrelsens produktionsprognose for 2025



Øgede regulatoriske administrationsomkostninger

NIS2- og CER-direktiverne for biogasbranchen

Alt efter produktionsomfang for enkeltanlæg/koncerner eller IT leverandører giver direktiverne krav til såvel fysiske krav til IT systemerne som fysisk adgangsforhold (hegn + lås + kameraovervågning) på anlæggene. Der skal løbende laves risikoanalyser og genetableringshandlingsplaner samt tilsyn på anlæggene.

Vi arbejder for at der er sammenhæng mellem krav og forsyningsikkerhed. Aktuelt har vi flyttet grænserne, men arbejder videre, da det er nonsens ift. lagrene :

- Produktionskrav niveau 2 er flyttet fra 15 Nm³ /år til 26 Nm³/år. (ønsket 75 Nm³/år)
- Niveau 3 er flyttet fra 45 Nm³/år til 100 Nm³ /år. (Ønsket 150 Nm³/år)

Der er mange fornuftige krav til sikkerheds forhold – men mange har sikret dette selv for ikke at få driftstab. Det er kun de nye administrative krav vi er imod.

Ny CEN standard for Oprindelsesgarantier

Nettoudstedelse betyder at egetforbrug af fossile brændsler fratrækkes

Det er lige lykkedes at få Biogas undtaget – inden endelig afstemning

In addition to 4.5.4.2, the Domain GO Scheme may provide that the following need not be considered as auxiliary energy consumption for production of Gas when calculating the Net Output eligible for GO:

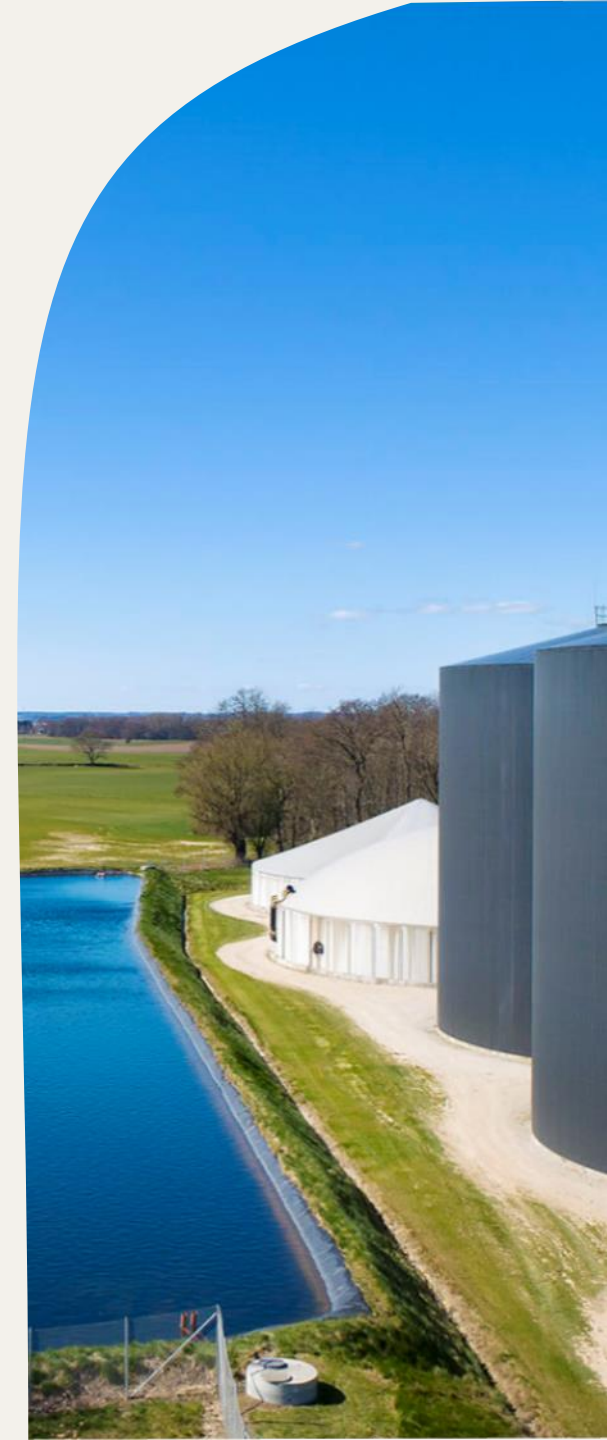
- a. energy consumed for digestate handling; and
- b. energy consumed for compression or liquefaction of the Output for it to become transportable; and
- c. where Output is produced from biological energy sources through anaerobic digestion: any energy consumed for the production of and making the resulting Gas available to the market.



Tiltag kan øge andelen af ustøttet biogas i gasnettet.

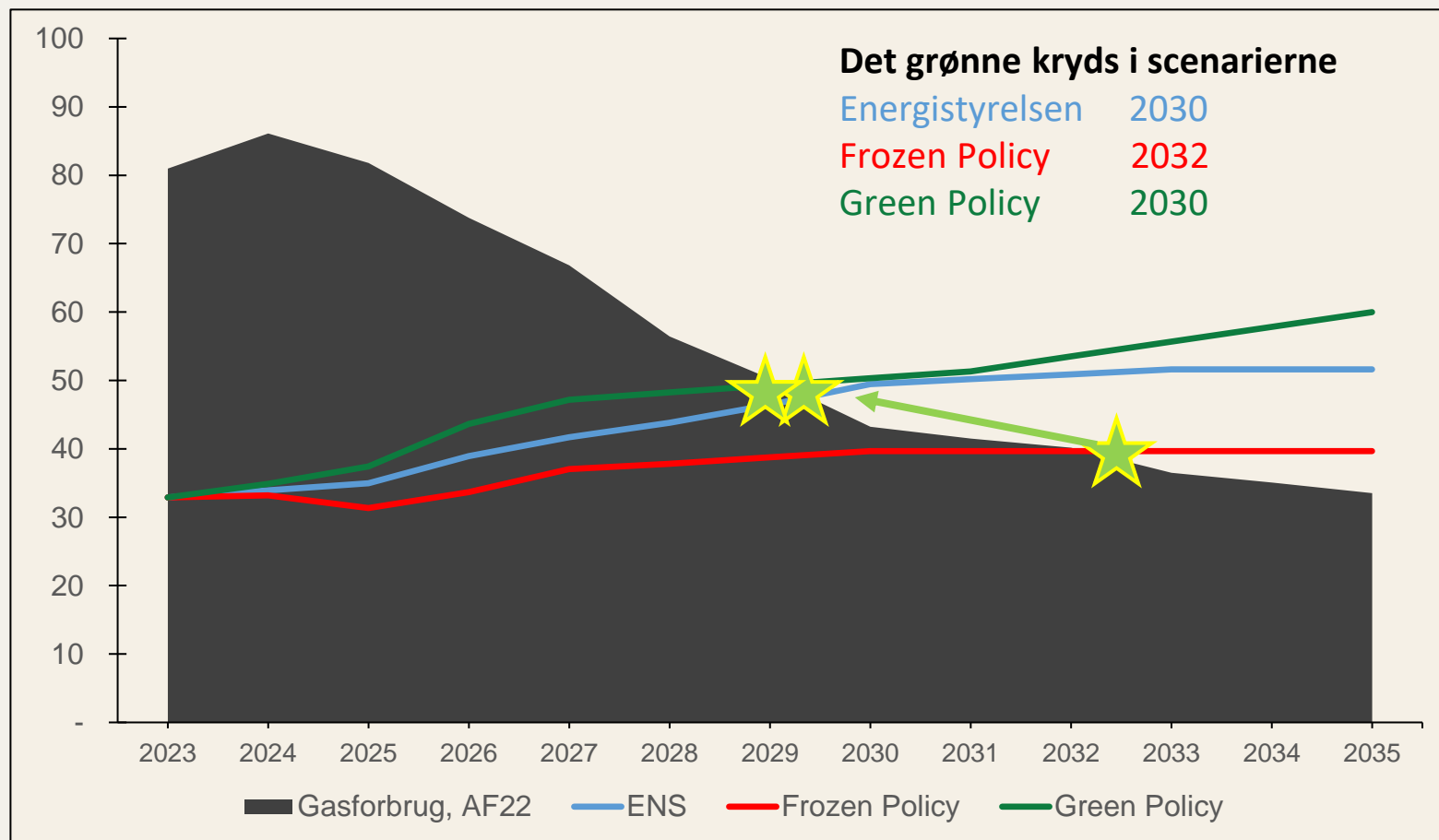
Green policy forslag fra Biogas Danmark

1. CO₂-afgiftsrefusion for ustøttet biogas leveret via gasnettet dokumenteret med oprindelsesgarantier. Accept fra skat af oprindelsesgarantier.
2. Skærpede CO₂ fortrængningkrav ud over de nye ETS₂ kvotekrav til transportsektoren efter tysk model.
3. CO₂ fortrængningskrav ud over ETS₂ kvotekrav til gashandlerne der leverer gas til rumvarme efter Hollands model.
4. Klimaaftrykkrav til udbygningen af transport infrastrukturen svarende til bygningsreglementet
5. Stop Evida's forslag til indfødningsstariffer- Grøn tarifmodel i stedet.
6. Et bundfradrag i CO₂ udledningen på 50 % for husdyrgødning der afmetaniseres i biogasanlæg inden CO₂ afgift fastlægges(Svarer model 2+3)
7. Halvering af midlerne i biogas-udbudspuljerne ved reduktion til 10 år i kombination med at oprindelsesgarantier kan reducere støttebehovet samt en fremrykning af de sidste udbud til afløb fra 2026.



Med Biogas Danmark's tiltag

Green Policy forslag kan genetablere det grønne kryds i 2023 og dække 50 % af tung transport fra 2020



Biogas Outlook 2024

Klimaeffekt ved produktion og anvendelse af biogas

Markant drivhusgasreduktion fra biogas

Frozen Policy scenariet giver en årlig netto klimagasreduktion fra fra 2030 til 2035 på ca 2,8 mio. tons CO₂e.

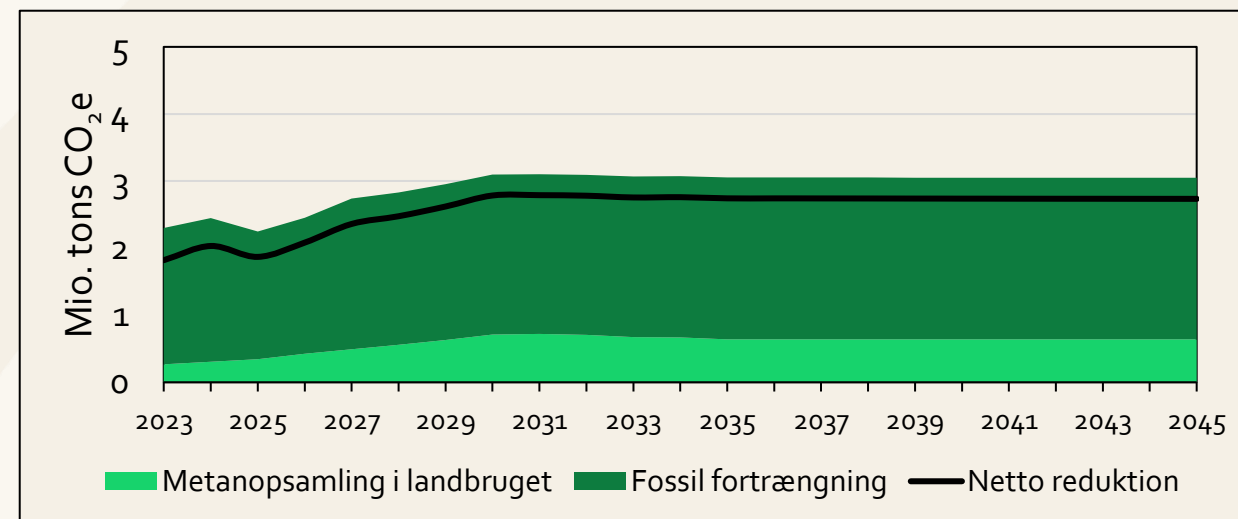
Green Policy scenariet øger reduktionen til 3,8 millioner tons CO₂-ækvivalenter i 2030 stigende til 4,5 millioner tons i 2035.

Beregningen af nettoklimaeffekten er baseret på reduktion af metanudledning fra husdyrgødning i landbruget samt fortrængning af fossile brændsler. Desuden fratrækkes CO₂-udledning ved transport af biomasse og gødning samt biogasanlæggenes energiforbrug og metantab fra anlæggene.

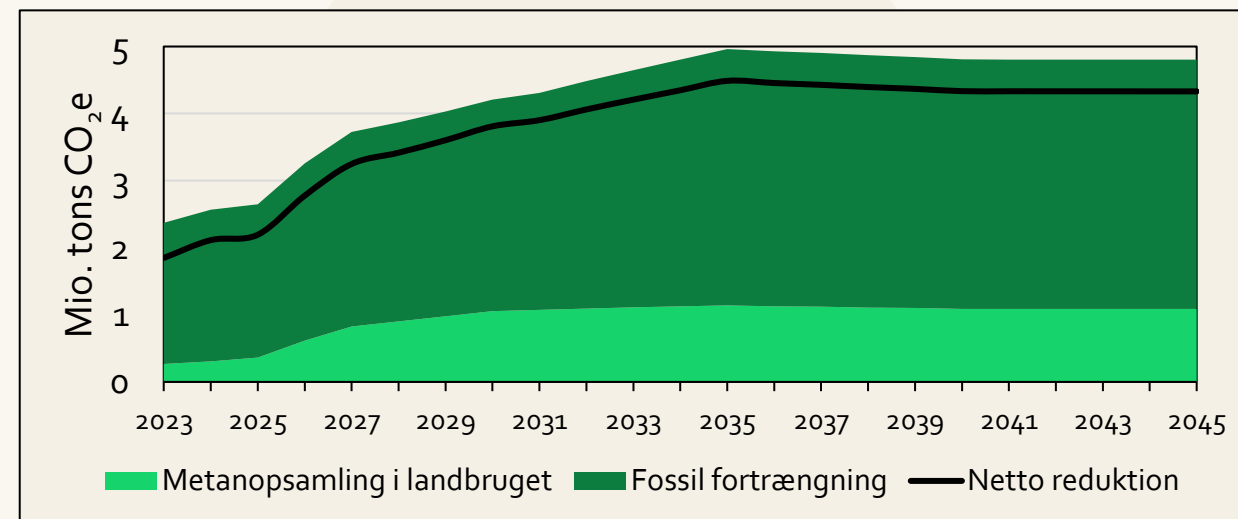
Det forudsættes, at CO₂-udledning fra biogasanlæggenes energiforbrug gradvist reduceres ved indfasning af varmepumper.

Fra 1. januar 2023 indføres regulering af metantab, og på den baggrund antages, at metantabet gradvist reduceres til 1 procent fra 2024, hvor der i 2023 er regnet med 1,4 procent. ⁽¹⁵⁾

Klimaeffekt ved produktion og anvendelse af biogas – Frozen Policy



Klimaeffekt ved produktion og anvendelse af biogas – Green Policy



Netto klimagasreduktion er efter fradrag af metantab og biogasanlæggenes energiforbrug til proces og transport.