



SIKKERHEDSGUIDE



NØDUDGANGE



HJERTESTARTER



SAMLINGSSTED



INDUSTRIFORUM

10. september 2018

PROGRAM

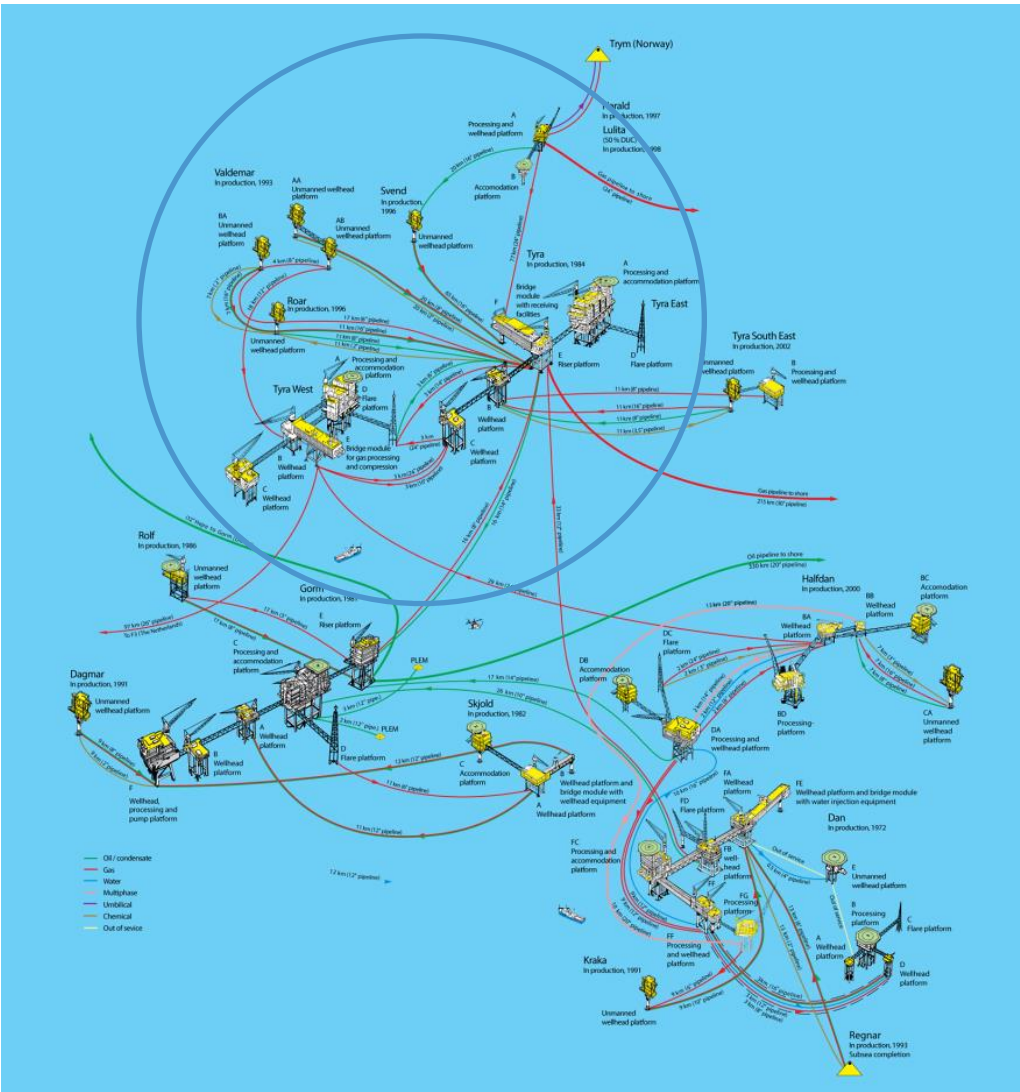
- **Velkommen** – *Jeppe Danø, Energinet*
- **Tyra reovering**
 - Projektplan – *Mads Arndal-Lauritzen, Total*
 - Forsyningssikkerhed under Tyra reovering – *Christian Meiniche, Energinet*
 - Bedre rammer for gasmarkedet – *Clement Johan Ulrichsen, Energinet*
- **Kommerciel afbrydelighed** – *Camilla Mejdahl Mikkelsen, Energinet*
- **Pause**
- **Baltic Pipe** – *Jeppe Danø, Energinet*
- **Biogas udvikling**
 - Hvor langt er vi i den grønne omstilling? – *Jeppe Bjerg, Energinet*
 - Udviklingen set fra en investor – *Mette Smedegaard Hansen, Nature Energy*
- **Afslutning** – *Jeppe Danø, Energinet*



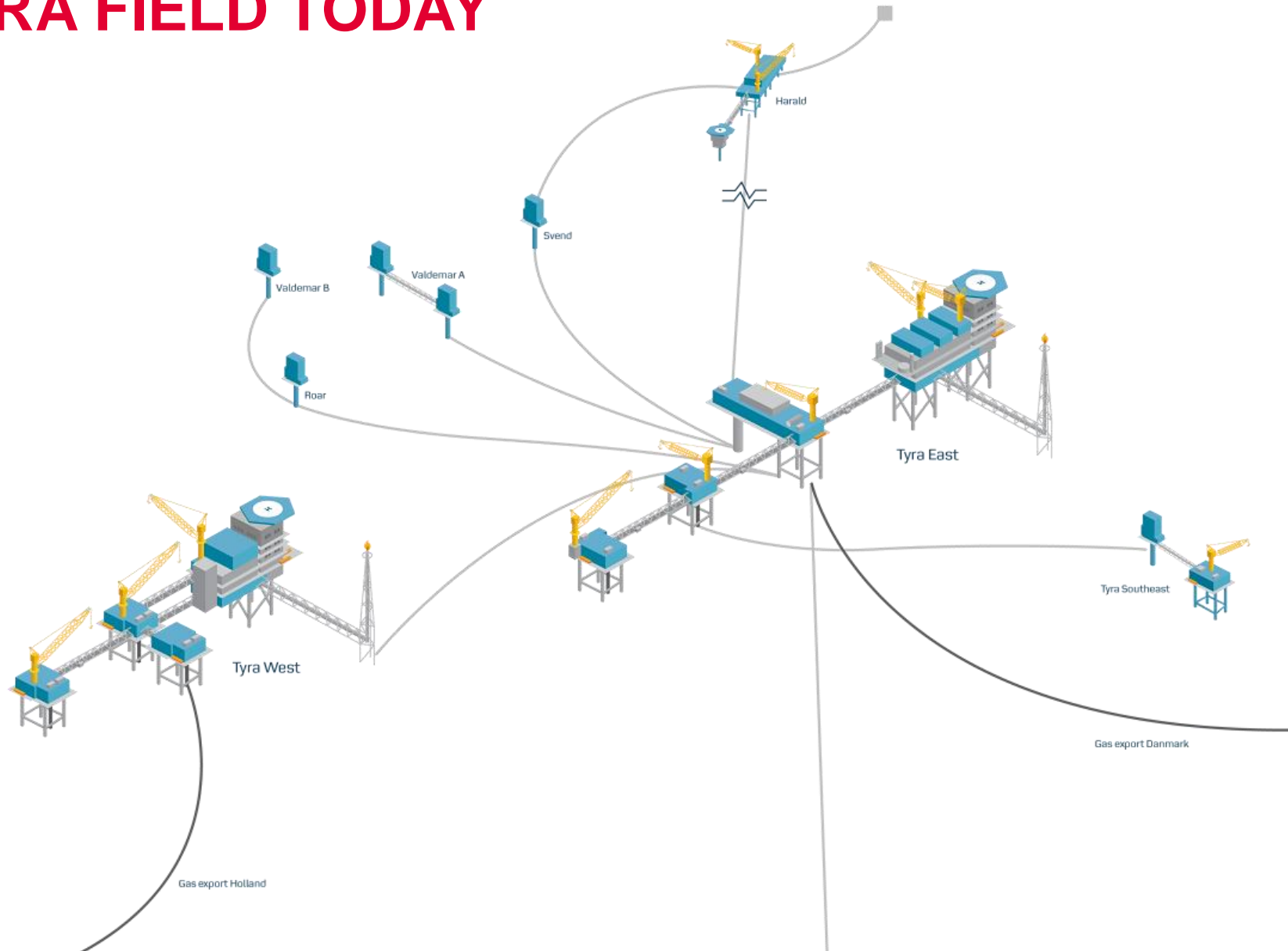
TYRA REDEVELOPMENT –THE BIGGEST JIGSAW PUZZLE IN THE NORTH SEA

Mads Arndal-Lauritzen – Commercial Director

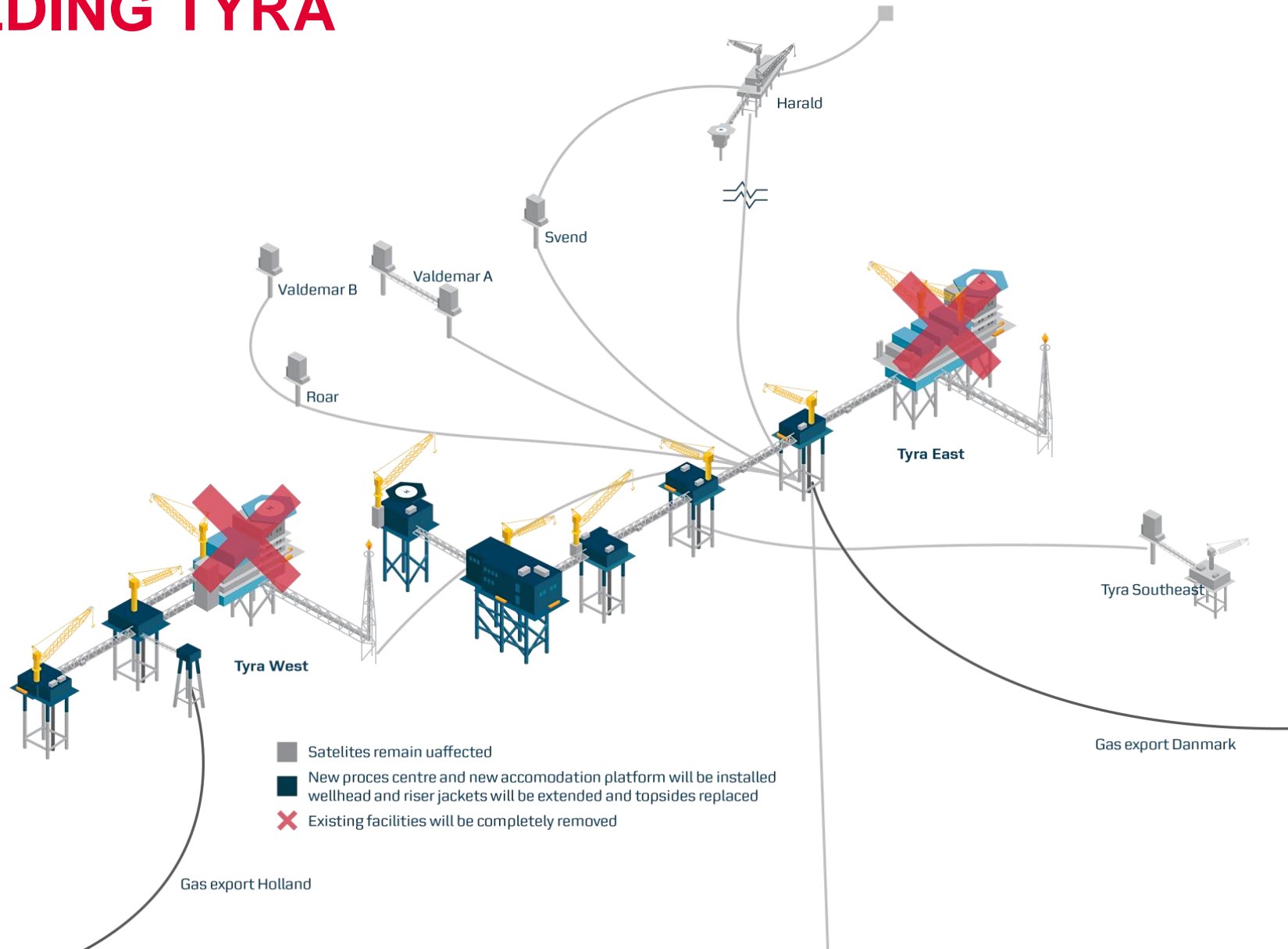
TYRA— THE DANISH NORTH SEA GAS HUB



THE TYRA FIELD TODAY

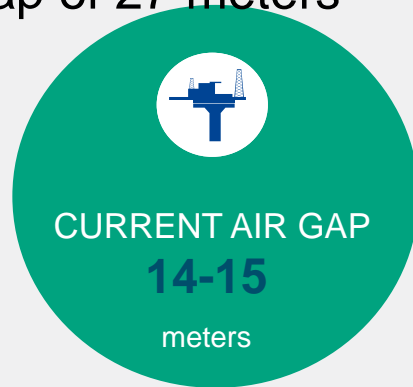


REBUILDING TYRA



THE AIR GAP IS REDUCING

- +30 years of gas production has depleted and compacted the reservoirs thereby causing significant seabed subsidence (5-6 meters)
- The approximate subsidence after the redevelopment of Tyra has been estimated at 2 meters until 2042
- Future subsidence has been appropriately captured in the new design basis which stipulates an initial air gap of 27 meters



A large offshore oil and gas platform, the Tyra, is shown against a blue sky and ocean. The platform is a complex structure of yellow and white metal, with multiple levels, ladders, and cranes. The sea is visible in the background, and the sky is clear with a few light clouds.

KEY BENEFITS FROM THE REDEVELOPMENT OF TYRA

- Security of gas supply (90% of Denmark's gas processed at Tyra)
- Continued significant tax income to the state
- Infrastructure enabling development of existing and new oil and gas discoveries
- Preservation of thousands of jobs, particularly in the Esbjerg area



A GLOBAL JIGSAW PUZZLE..



- ▣ Frederikshavn, Danmark
- ▣ Esbjerg, Danmark
- ▣ København, Danmark
- ▣ Cadiz, Spain
- ▣ Milano, Italien
- ▣ Ravenna, Italien



- ▣ Kuala Lumpur, Malaysia
- ▣ Batam, Indonesien



Online sensors



Handheld devices



Electronic mustering



Big data insights



Performance monitoring

100.000 data points



Condition monitoring



OneShore



Safety
always comes
first



Better ways of
working



Home away
from home



Installation of by-pass pipeline

Preparations for shutdown

Jacket installations

Removal of Tyra East and Tyra West

Hook-up and commissioning



Process and accommodation platforms – first steel cut

Q4 2019 Tyra East and Tyra West shut-in

Wellhead and riser platform installations

Installation of new process and accommodation platforms

July 2022 First gas from the new Tyra

QUESTIONS?

FORSYNINGSSIKKERHED UNDER TYRA RENOVERING

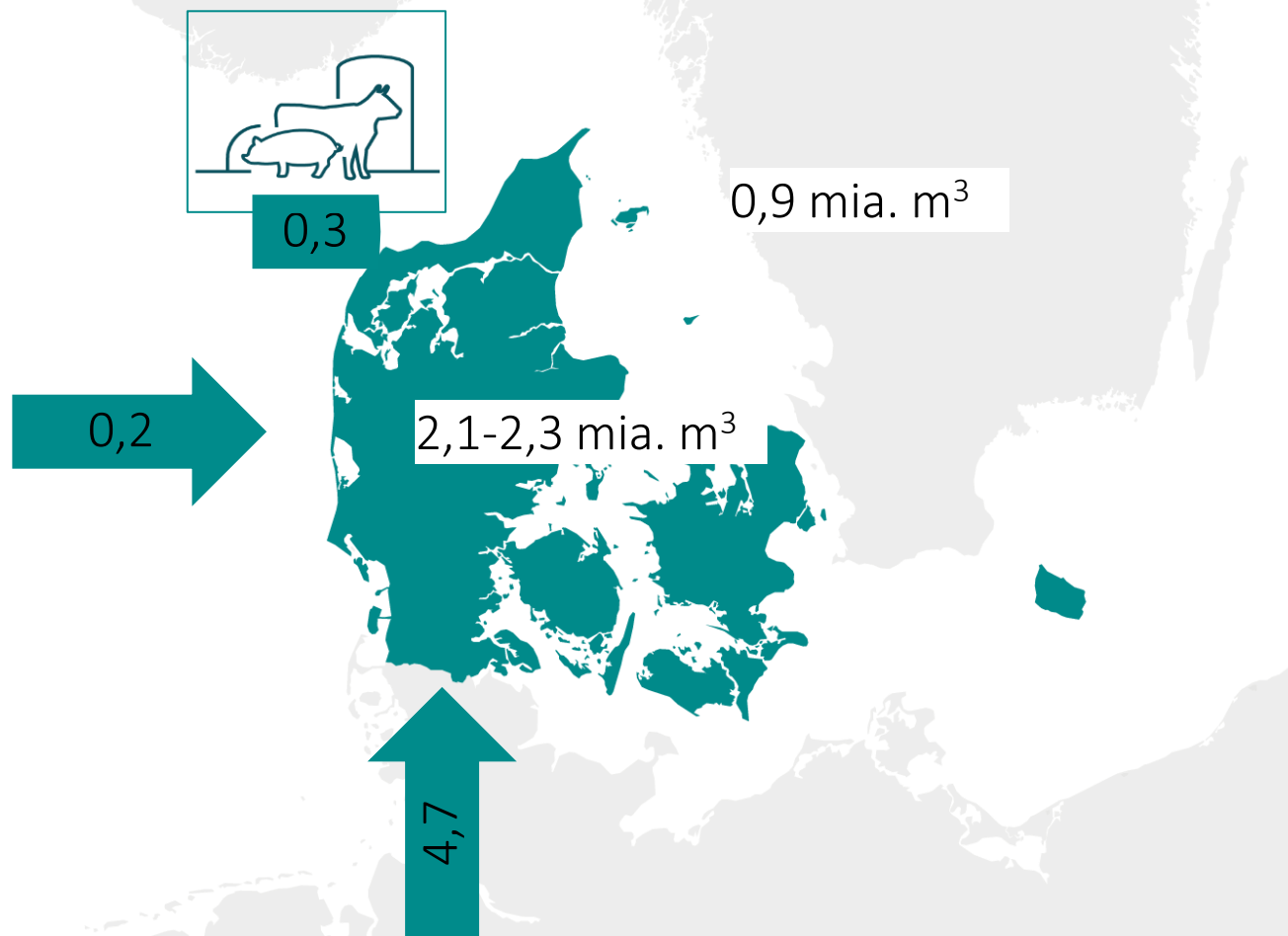
Christian Meiniche Andersen

Afdelingsleder Systemdrift Gas, Energinet Gas TSO

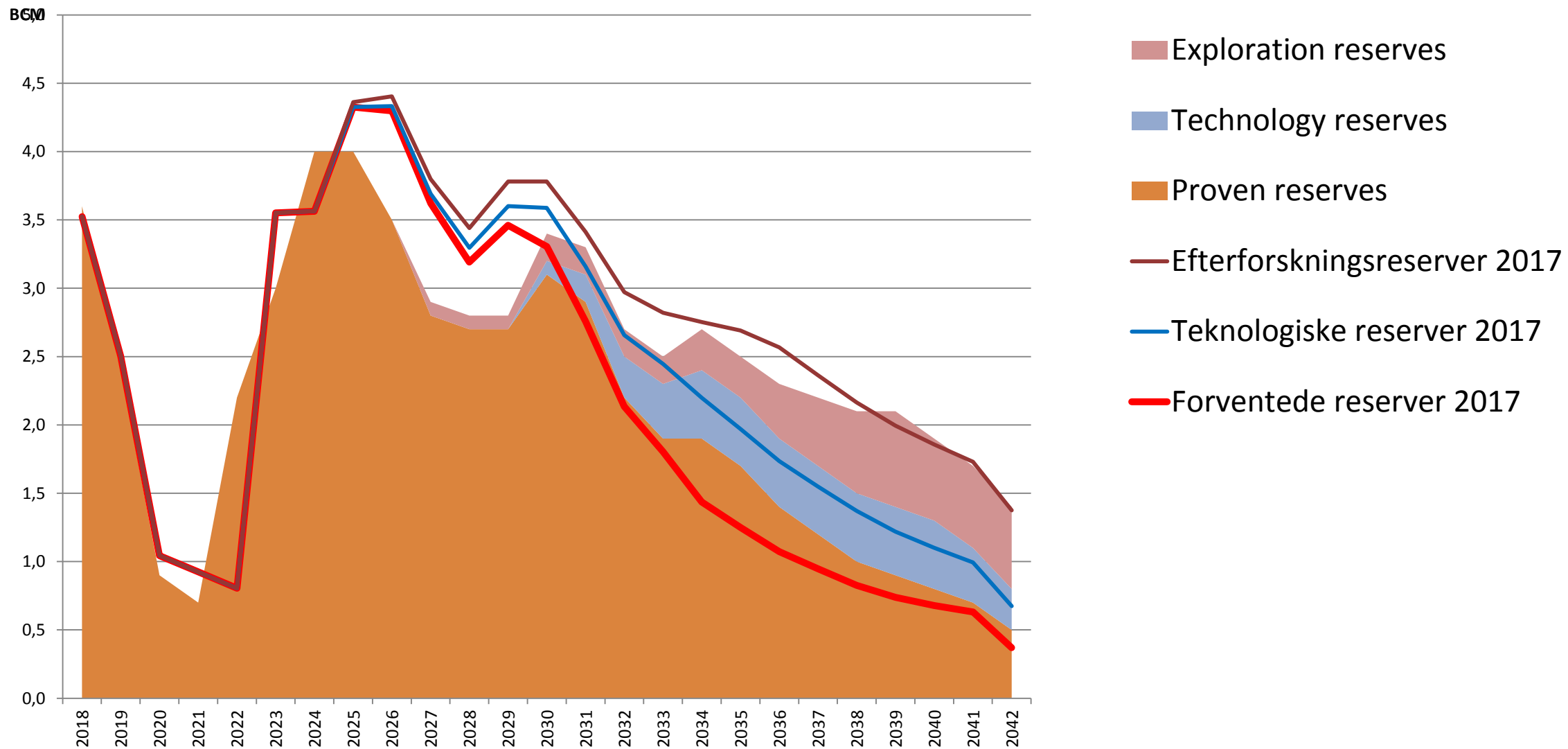
TYRA - NYT FORSYNINGSBILLEDE



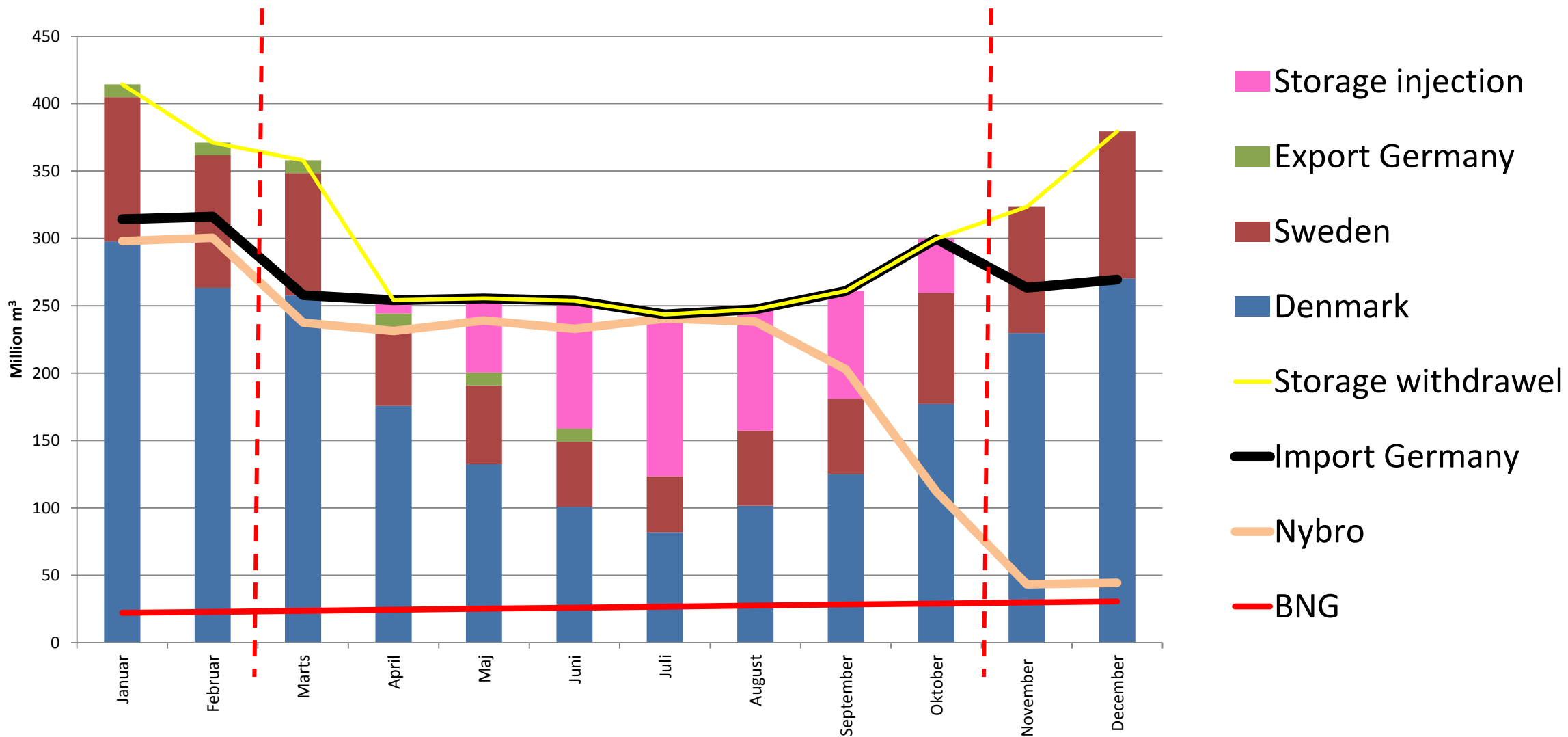
ÅRS-”KAPACITETER” OG FORBRUG UNDER TYRA



NORDSØPRODUKTIONEN 2017-2042, ENERGISTYRELSEN 2018



SCENARIO FOR FORSYNING OG FORBRUG 2019



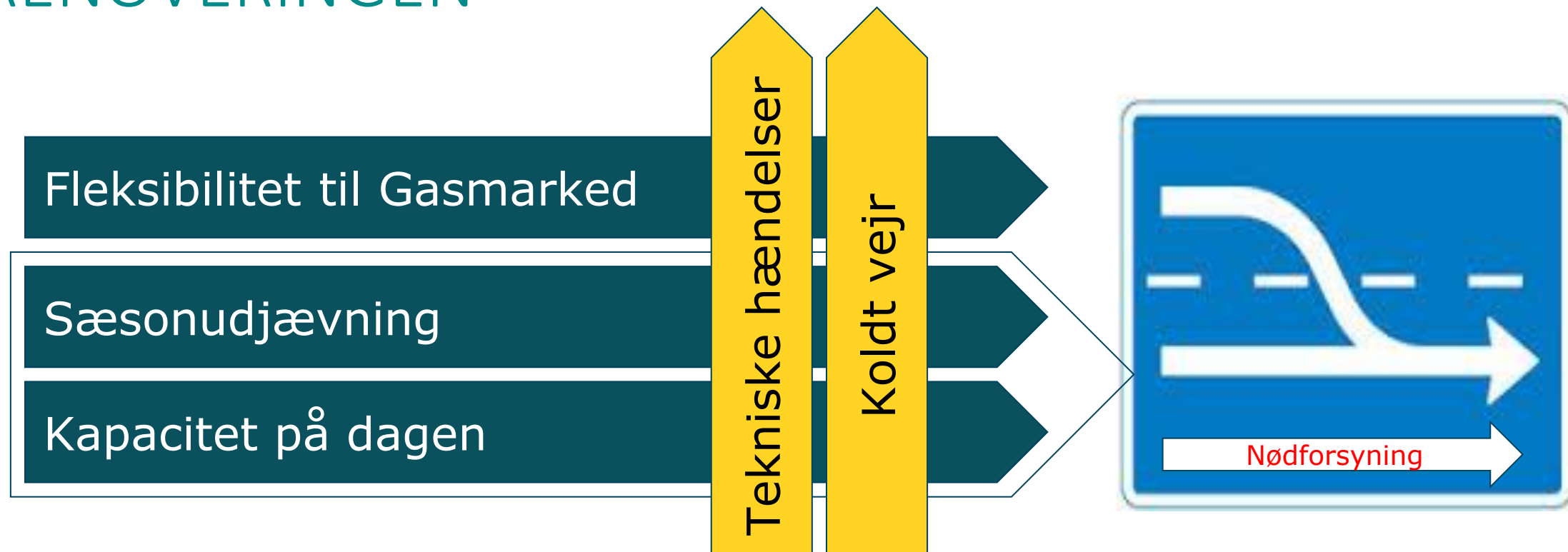
GASKVALITET

Variation i gaskvaliteten under Tyra-renoveringen kan forekomme

- Gassen vil fortsat overholde alle specifikationer
- Energiregningen vil være upåvirket
- Målere vil ”snurre hurtigere rundt”



FLEKSIBILITETEN I GASSYSTEMET UNDER TYRA RENOVERINGEN



FORSYNINGSSIKKERHED UDEN TYRA - TO FORSKELLIGE UDFORDRINGER

ENERGINET

Kapacitet på
døgnniveau



TRANSPORTKUNDER

Sæsonudjævning
over året



FORSYNINGSSIKKERHED ENERGINETS ROLLER

Stille kapacitet og rammer til rådighed

- Infrastruktur
- Markedsregler
- Information
- Operationel balancering (tryk)
- Nødforsyning
- "Agerer på dagen"



FORSYNINGSSIKKERHED TRANSPORTKUNDERNES ROLLER

Sikre kapaciteten "bruges klogt"

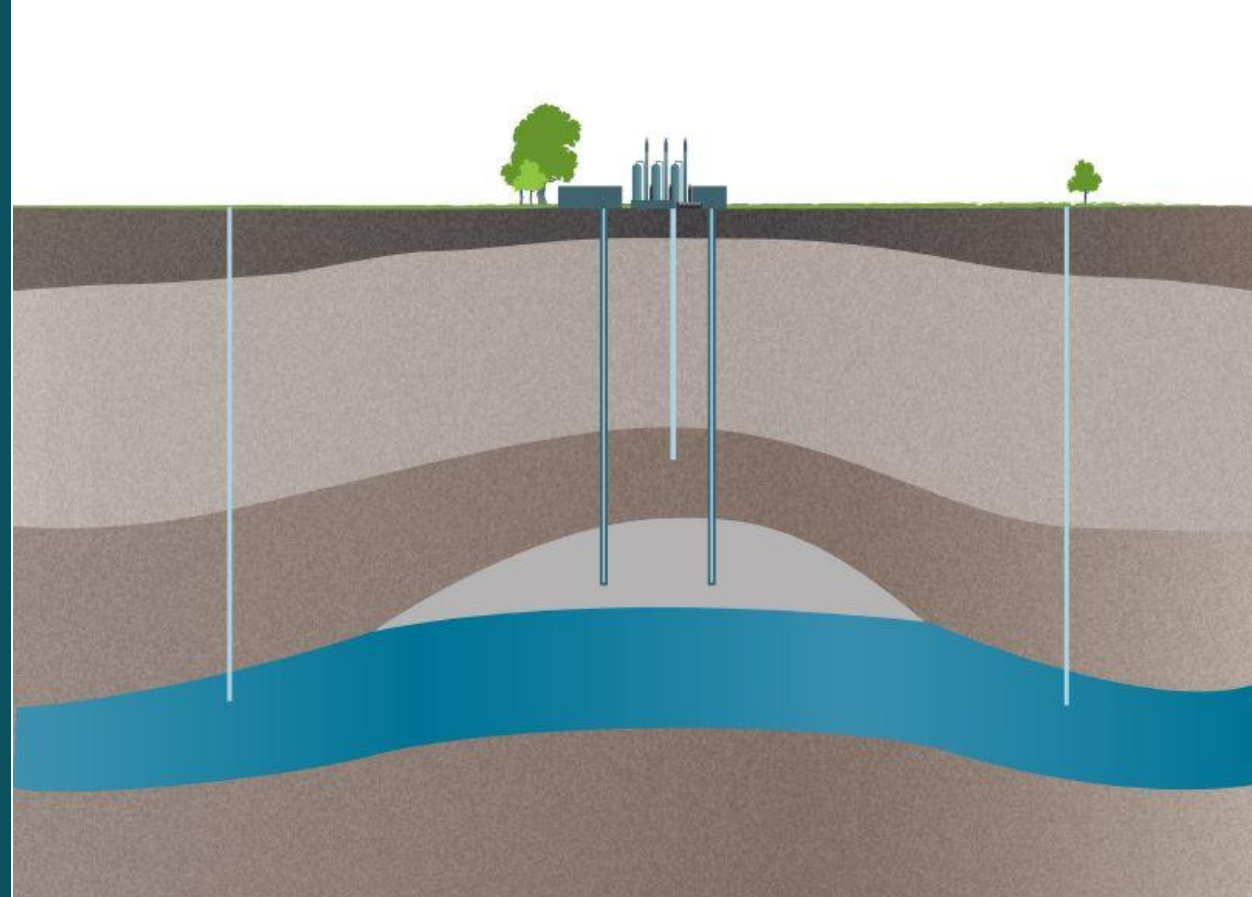
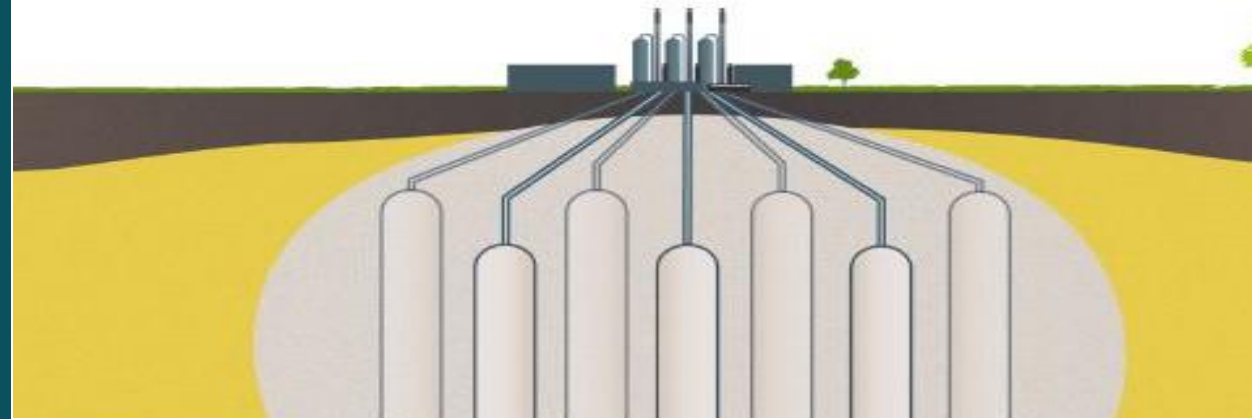
- Balancerer egne porteføljer
- Booker kapacitet og lager
- Sikre lagerfyldning
- "Agerer langsigtet"



FORSKELLIGE KRISENIVEAUER



KØBER MERE
NØDGAS PÅ LAGER



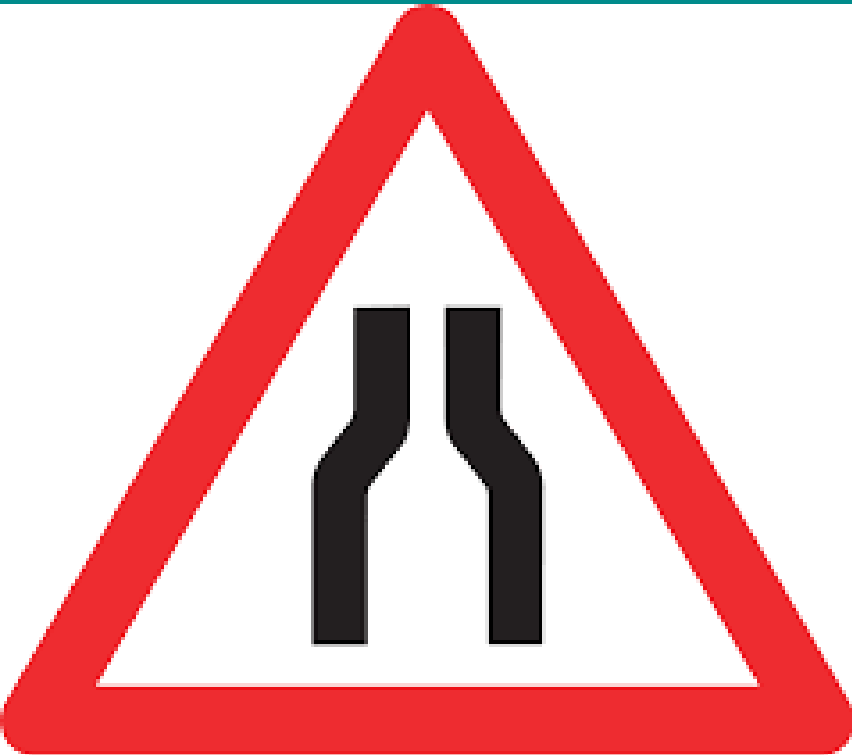
SIKRER ØGET UDTRÆKSKAPACITET FRA LILLE TORUP GASLAGER



FREMRYKKER VEDLIGEHOOLD AF TRANSMISSIONS- SYSTEMET



OPSAMLING



ENERGINETS HJEMMESIDE

<https://energinet.dk/Gas/Tyra>

Her kan du holde dig orienteret om forsyningsituationen.

The screenshot shows the ENERGINET website with a teal header containing navigation links: EL, GAS, ANLÆG OG PROJEKTER, MERE, DK | EN, LOG IND, and SØG. The main content area features a large teal graphic of a network on the right. The article title is "GASFORSYNINGEN UNDER GENOPBYGNING AF TYRA 2019-2022". The text states that Tyra facilities in Nordsøen are being reconstructed and will be temporarily closed, leading to a significant reduction in Danish gas supply from Nordsøen between November 2019 and July 2022. It also mentions that Danish and Swedish consumers will receive gas from Germany, Danish gas pipelines, and biogas. A breadcrumb trail at the bottom of the article reads: FORSIDE > GAS > GASFORSYNINGEN UNDER GENOPBYGNING AF TYRA 2019-2022. Below the article are three sections: "SPØRSMÅL OG SVAR" with a question mark icon and a "LÆS MERE >" link; "FORSYNINGSSITUATIONEN" with a gas valve icon and a "LÆS MERE >" link; and "MARKEDSINFORMATION" with a line graph icon and a "LÆS MERE PÅ ENGLSK >" link.

ENERGINET EL GAS ANLÆG OG PROJEKTER MERE DK | EN LOG IND SØG

GASFORSYNINGEN UNDER GENOPBYGNING AF TYRA 2019-2022

Tyra-anlæggene i Nordsøen skal genopbygges, og vil blive lukket midlertidigt for renovering. Den danske gasforsyning fra Nordsøen forventes kraftigt reduceret i en periode mellem november 2019 til juli 2022.

Danske og svenske forbrugere vil i stedet få gas fra Tyskland, fra gaslagrene i Danmark og fra biogas, der tilføres gasnettet.

FORSIDE > GAS > GASFORSYNINGEN UNDER GENOPBYGNING AF TYRA 2019-2022

SPØRSMÅL OG SVAR
 Hvad kommer der til at ske i perioden?
[LÆS MERE >](#)

FORSYNINGSSITUATIONEN
 Danske og svenske forbrugere vil få gas fra Tyskland
[LÆS MERE >](#)

MARKEDSINFORMATION
 Aktørerne på gasmarkedet har indflydelse på forsyningsituationen
[LÆS MERE PÅ ENGLSK >](#)

SPØRGSMÅL



can@energinet.dk

BEDRE RAMMER FOR GASMARKEDET

Clement Johan Ulrichsen

Afdelingsleder for Gasmarkedsudvikling, Energinet Gas TSO

FORSYNINGSSIKKERHED: TRANSPORTKUNDERNES ROLLER

Sikre kapaciteten "bruges klogt"

- Balancerer egne porteføljer
- Booker kapacitet og lager
- Sikre lagerfyldning
- "Agerer langsigtet"



3 TYPER MARKEDS- FORBEDRINGER

1. Kommunikation

- Udvikling i sæsonens forsyningsituation – dagligt (uddybes)
- Øget markedsanalyse og -overvågning i samarbejde med Forsyningstilsynet

2. Gas fra Tyskland

- Dialog om ekstra kapacitet (uddybes)
- Forbedret sekundært marked for kapacitet

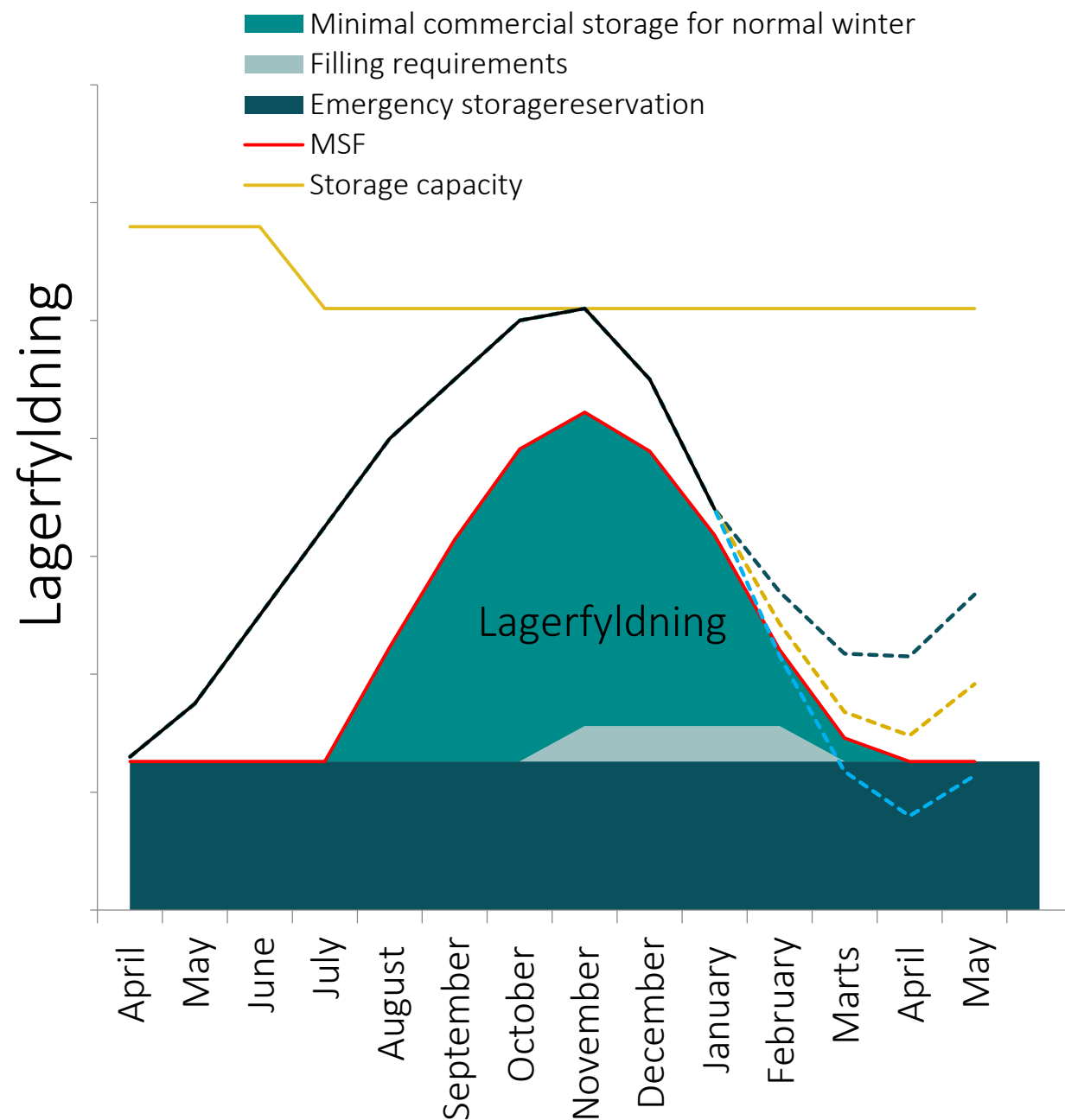
3. Balancering

- Fjerne begrænsninger for den rette prisdannelse
- Ubalancepris i nød (uddybes)



DAGLIG INFORMATION TIL TRANSPORTKUNDER

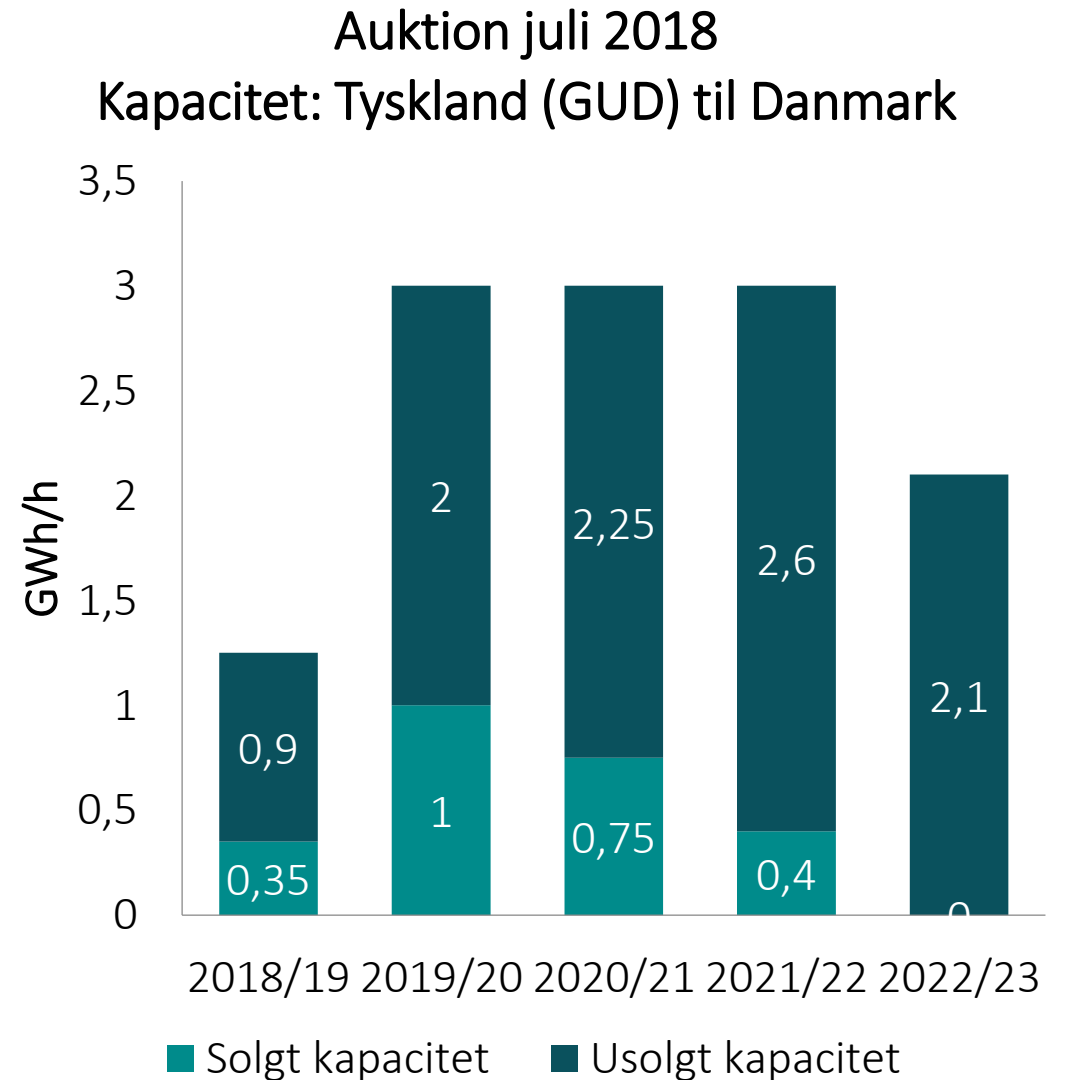
- Forsyningsikkerhed betinget af tilstrækkelig gas på lager til resten af sæsonen.
- Dagligt opdaterer Energinet billedet af fyldningen på gaslagrene til transportkunderne



TYSK GAS OG LAGER CENTRALT UNDER TYRA RENOVERING

Transportkunder har samlet set ikke købt nok transport fra Tyskland og gaslager

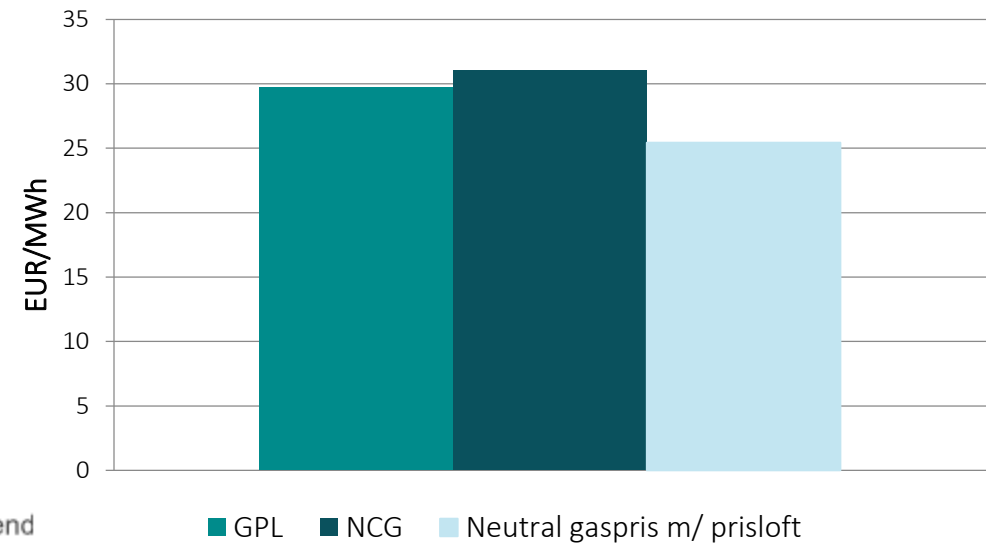
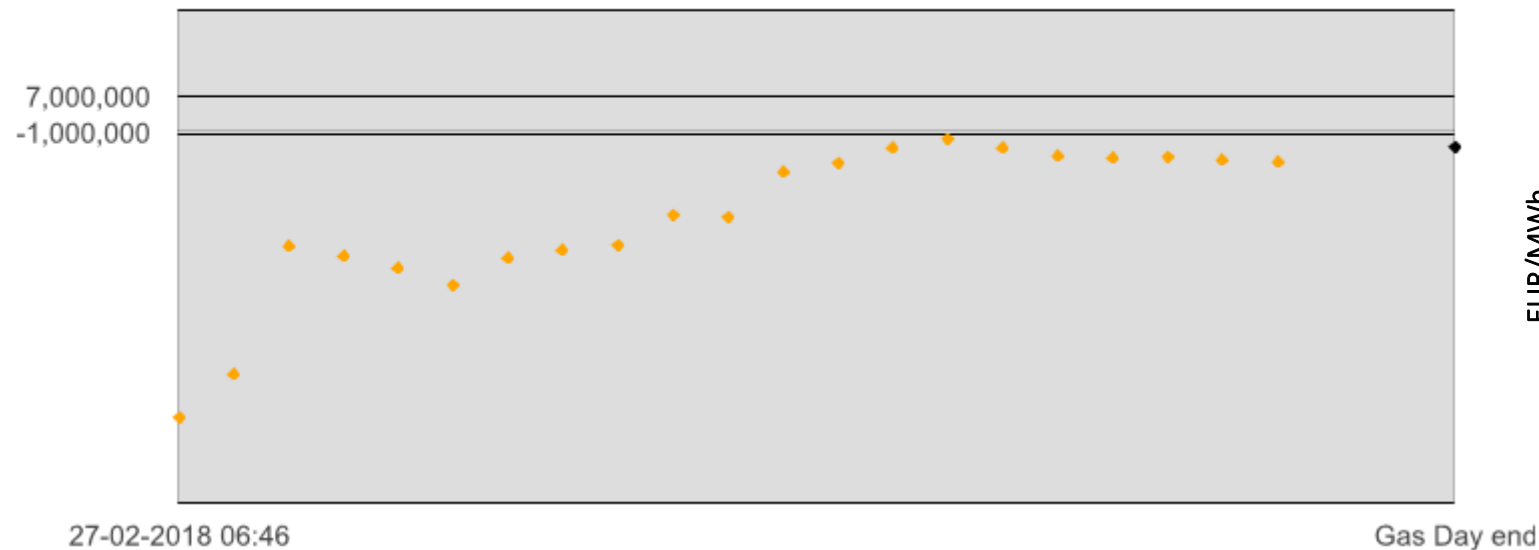
- Energinet beder transportkunder sikre deres slutkunders forsyning
 - Ved at sikre transportkapacitet fra Tyskland
 - Ved at købe tilstrækkelig plads på gaslager
- Transportkapacitet til Danmark på tysk side ville være udbygget, hvis den blev købt af transportkunder i juli 2018
 - ...men det skete ikke (i høj nok grad)
- Meget lidt gaslager købt indtil videre



HVORFOR EARLY WARNING? - 1

Forsyningsbilledet og den negative ubalance i det danske gassystem udløste Early Warning.

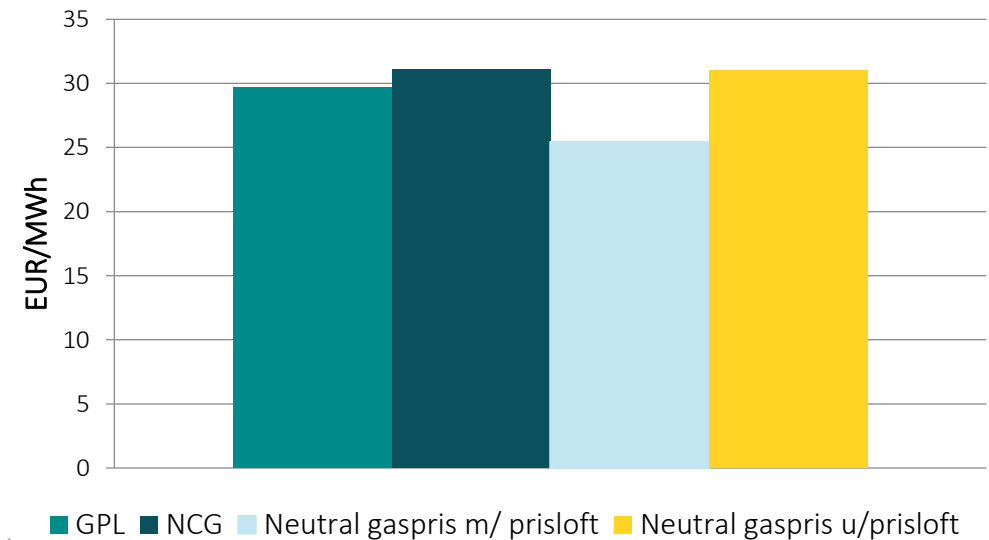
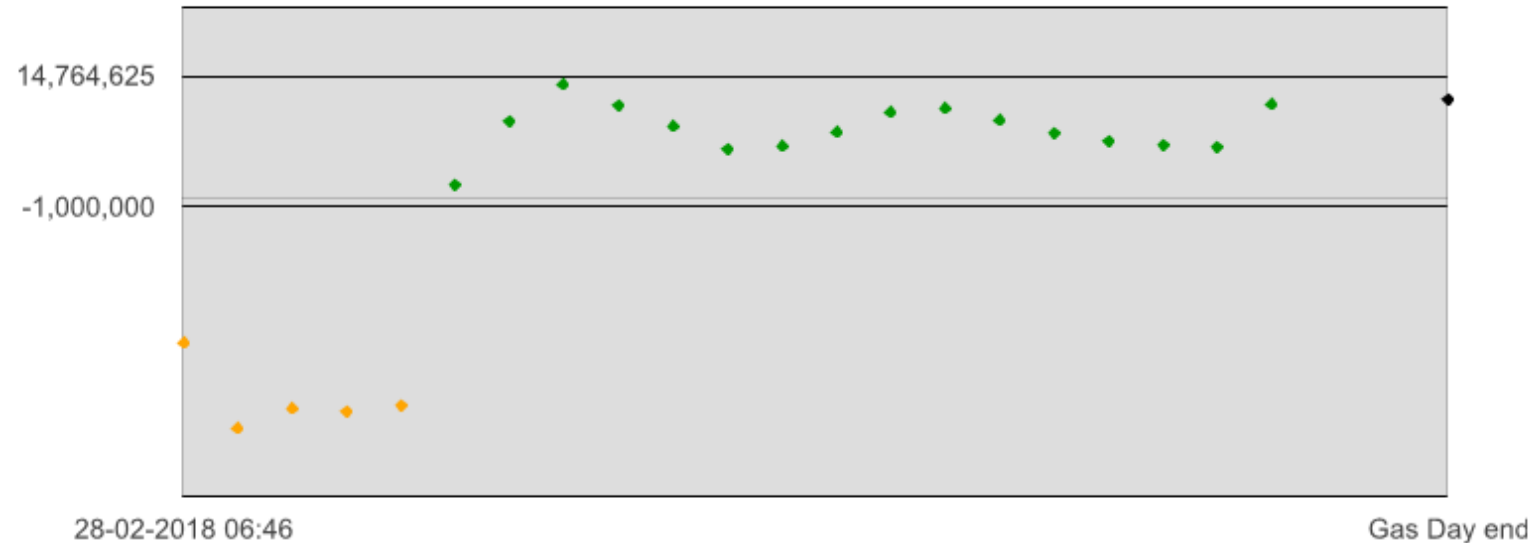
Gas Day : 27-02-2018



HVORFOR EARLY WARNING? - 2

Energinet fjerner prisloft på ubalancer og det danske gassystem kommer i balance
 Prislofter fjernes fremover permanent (hvis Forsyningstilsynet godkender)

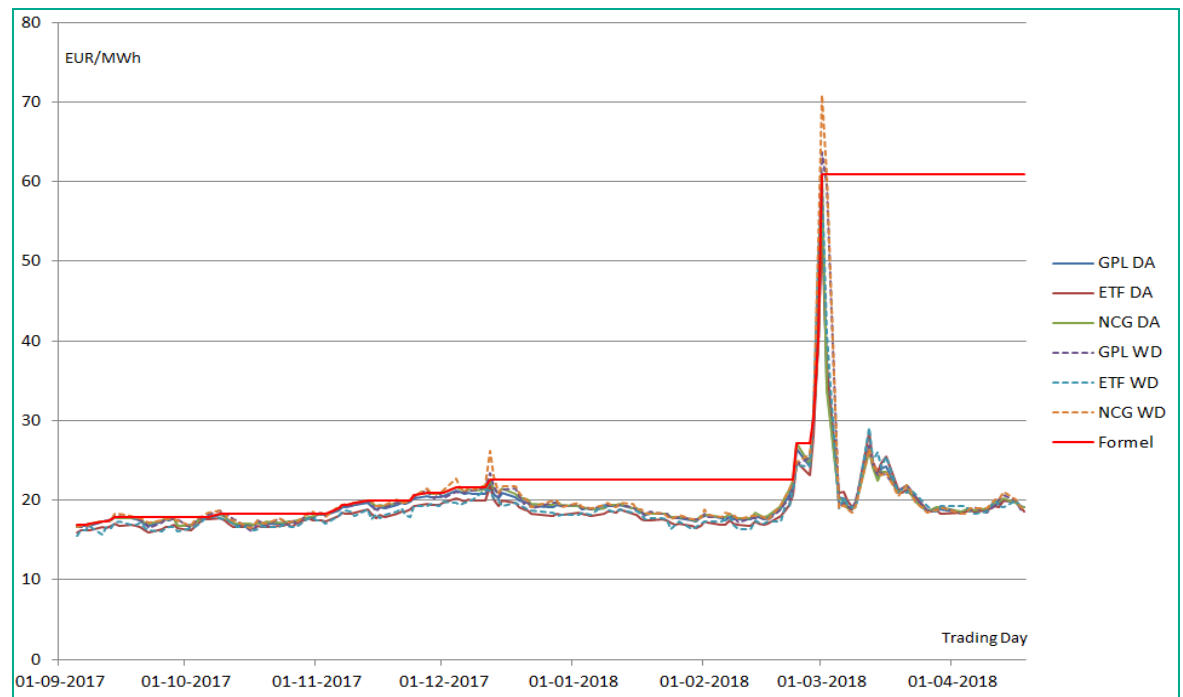
Gas Day : 28-02-2018



NY PRISFORMEL FOR UBALANCER I NØD

Understøtter at transportkunder garderer sig under Tyra renoveringen og sikrer slutkunder bedst muligt (hvis Forsyningstilsynet godkender)

- Formål
 - Give incitament for en transportkunde til at dække sit slutmarked bedre af via lager og kapacitet fra Tyskland til Danmark
- Sådan virker den nye prisformel
 - Prisen er hele tiden den højeste på markedet siden 1. maj, indtil en ny højere pris opstår
- Eksempel
 - Prisformel med data fra vinter 2017/18



HVAD BETYDER FOR JER, DER BRUGER GAS?

Energinet forventer højere og mere volatile priser under Tyra reoveringen



- Fast eller variabel pris ?
- Index mod dansk/udenlandsk børs?
- Håndterer jeres leverandør risikoen?
 - Købt nok lager?
 - Købt nok Ellund kapacitet?



Har du talt med din gasleverandør i dag?

SPØRGSMÅL



cju@energinet.dk

KOMMERCIEL AFBRYDELIGHED

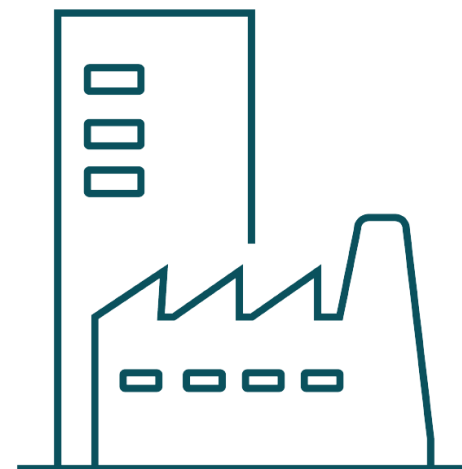
Camilla Mejdahl Mikkelsen

Økonom Gasmarkedsudvikling, Energinet Gas TSO

KONCEPTET

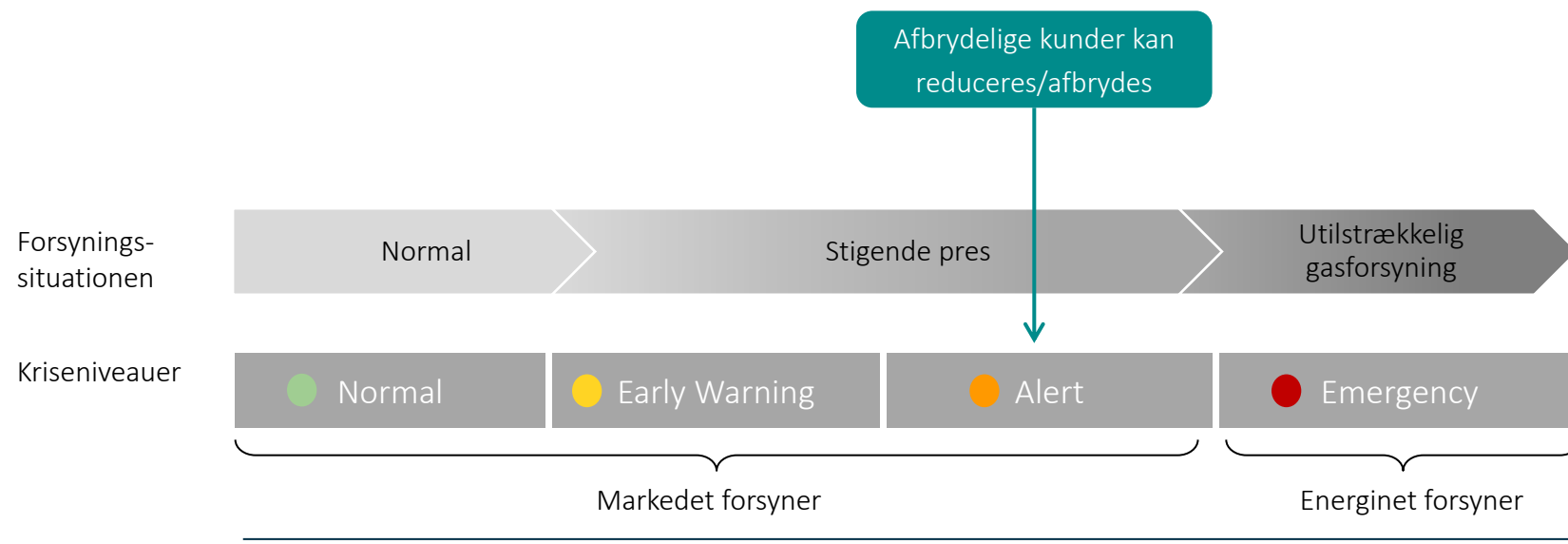
Energinet køber retten til at lukke eller reducere en virksomheds gasforbrug i en periode.

- Frivillig reduktion
- Geografisk placering og årligt gasforbrug afgør, hvorvidt din virksomhed kan deltage
- Det er en forsikring for Energinet – vi betaler uanset om din virksomhed aktiveres eller ej



FORSYNINGSSIKKERHED

Kriseniveauer



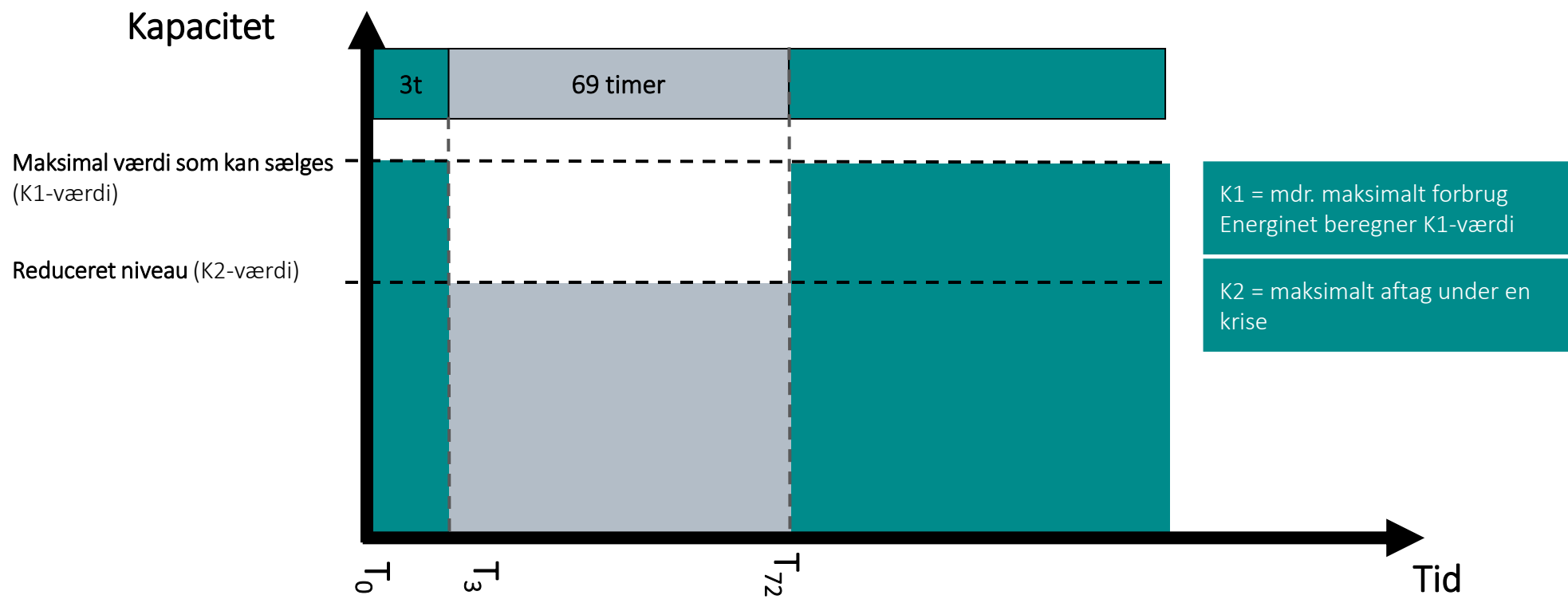
AFBRYDELIGHEDSPRODUKT

Der udbydes ét afbrydelighedsprodukt for både danske og svenske gasforbrugere.

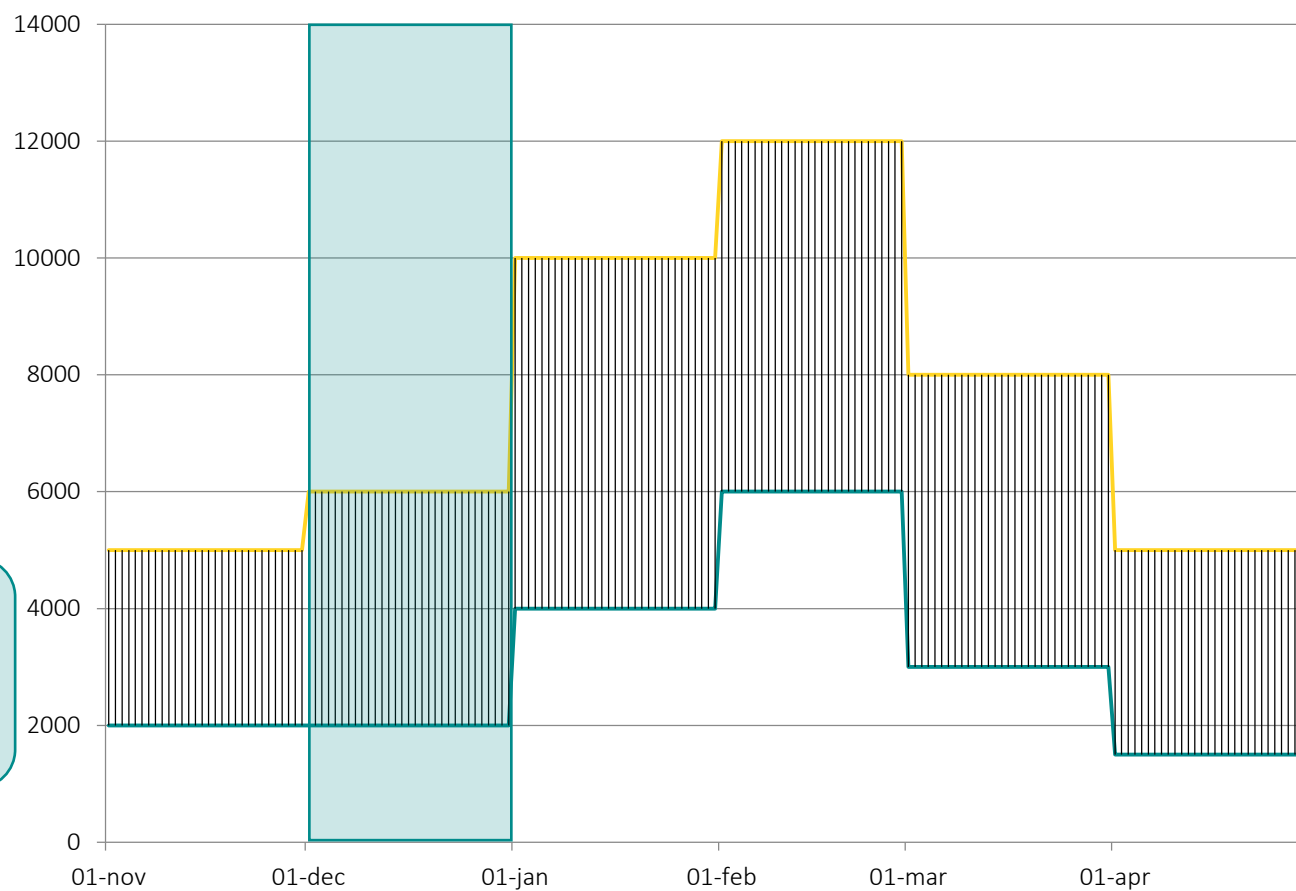
Hyper3

3 timers varsel / 69 timers reduktion

HYPER3



EKSEMPEL PÅ FORBRUGSPROFIL



December

K1-værdi: 6.000 kWh/h
Reduktion: 4.000 kWh/h
K2-værdi: 2.000 kWh/h

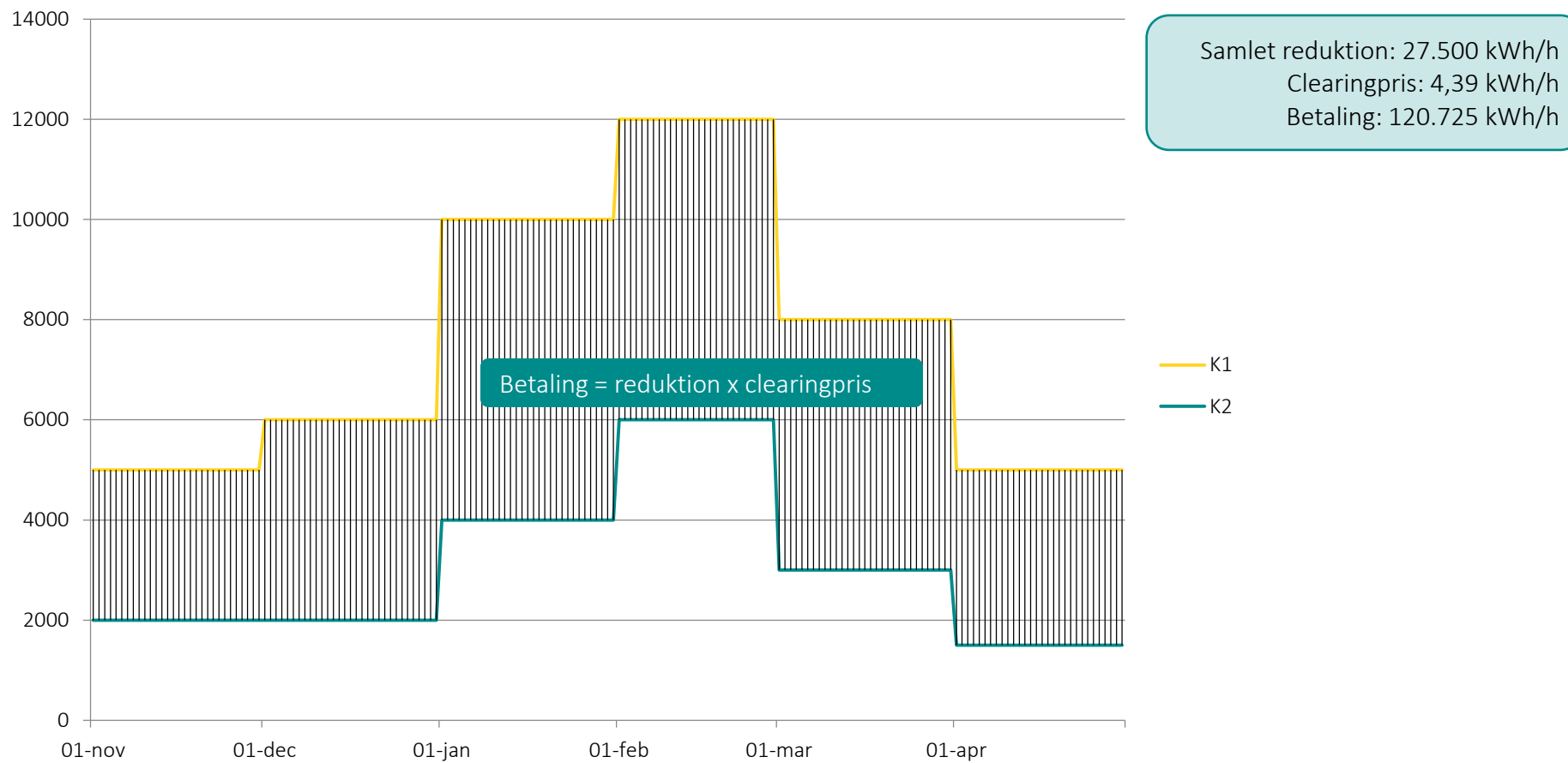
— K1
— K2

K1 = mdr. maksimalt forbrug

K2 = maksimalt aftag under en krise

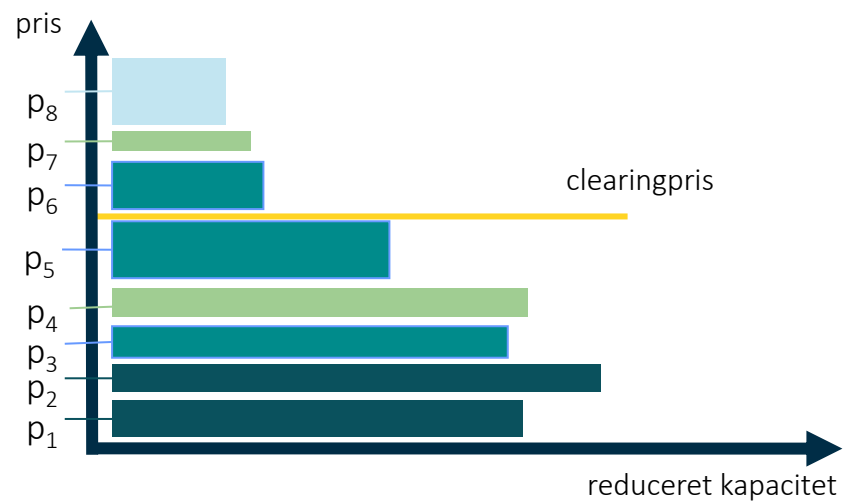
K1-K2 = reduktion

BETALING



AUKTION

Uniform pricing.



HISTORISKE CLEARINGPRISER FOR HYPER3

Hyper3, gasår 2017/2018
4,39 DKK/kWh/h

Hyper3, gasår 2016/2017
5,00 DKK/kWh/h

Hyper3, gasår 2015/2016
6,50 DKK/kWh/h



PRAKTISK INFORMATION



Auktion tirsdag den 25. september kl. 12

Deltagergebyr: 2.000 kr.

Tilmeldingsfrist: onsdag den 19. september 2018

Tilmelding via noedforsyning@energinet.dk.



Al information om kommerciel afbrydelighed finder du på:
www.energinet.dk/afbrydelighed.

SPØRGSMÅL



cmj@energinet.dk

THE BALTIC PIPE PROJECT

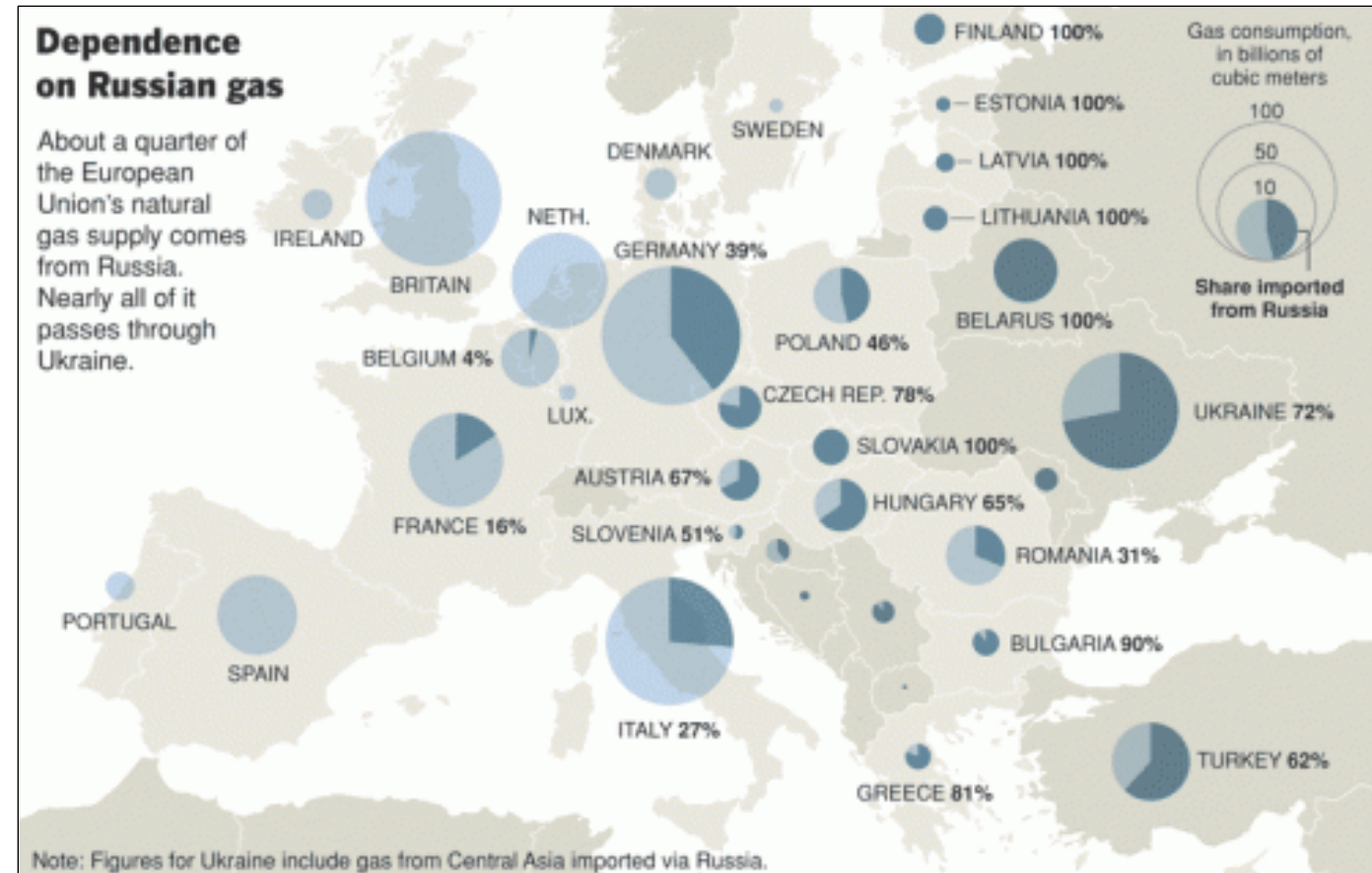
Jeppe Danø

Områdeleder Gassystemansvar, Energinet Gas TSO

CURRENT DEPENDENCE ON ONE SUPPLIER

CEE Region and the Baltics dependent on one gas supplier

- This **high degree dependence on one supplier is decreasing** thanks to the ongoing and planned infrastructure projects, initiated by the Transmission System Operators of the CEE and Baltic Region
- **But still** the dependence is considered significant
- The development of the **interconnections** and diversification of sources of supply **plays an important role in this process.**
- Without new, **direct sources of supply**, the energy security of the CEE and the Baltic Region will likely always be insufficient
- Moreover, new sources of supply will improve energy market **competition**



Source: 2014, Oxford Institute for Energy Studies

CONNECTING EUROPEAN GAS MARKETS

The Baltic Pipe Project aims at linking Norwegian gas supply and Eastern European gas demand while helping to control Danish gas transmission costs. Capacity up to 10 BCM/Y

- **BENEFITS TO POLISH PLAYERS:** Increased Security of Supply and gas market competition
- **BENEFITS TO NORWEGIAN PLAYERS:** Direct access to new Central and Eastern European markets with forecasted additional gas demand
- **BENEFITS TO DANISH PLAYERS:** Maintain low gas transmission tariffs as national Danish gas production and consumptions drops in the coming years. Increased competition.
- **EU BENEFITS:** Supporting the goal of an EU Energy Union. Option for reducing coal consumption.



DANISH TARIFF PERSPECTIVE

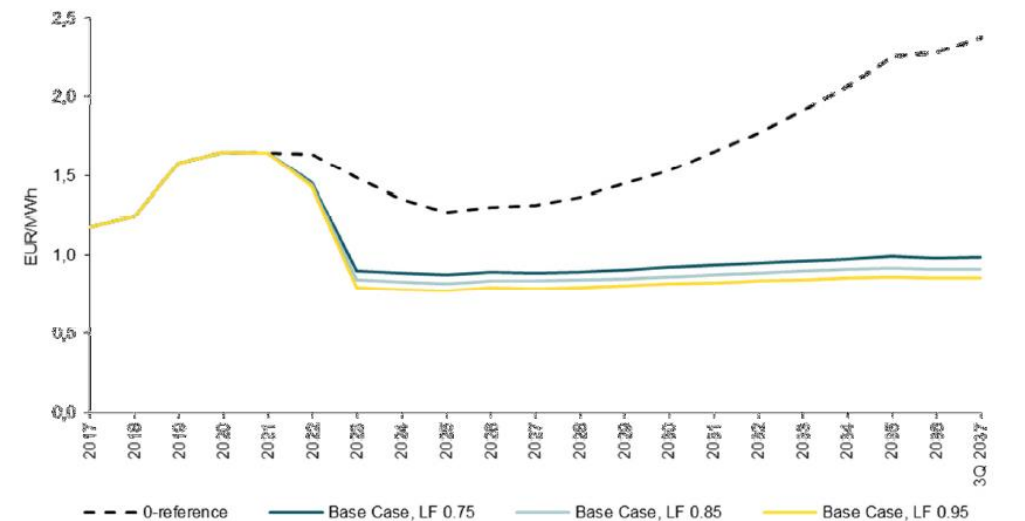
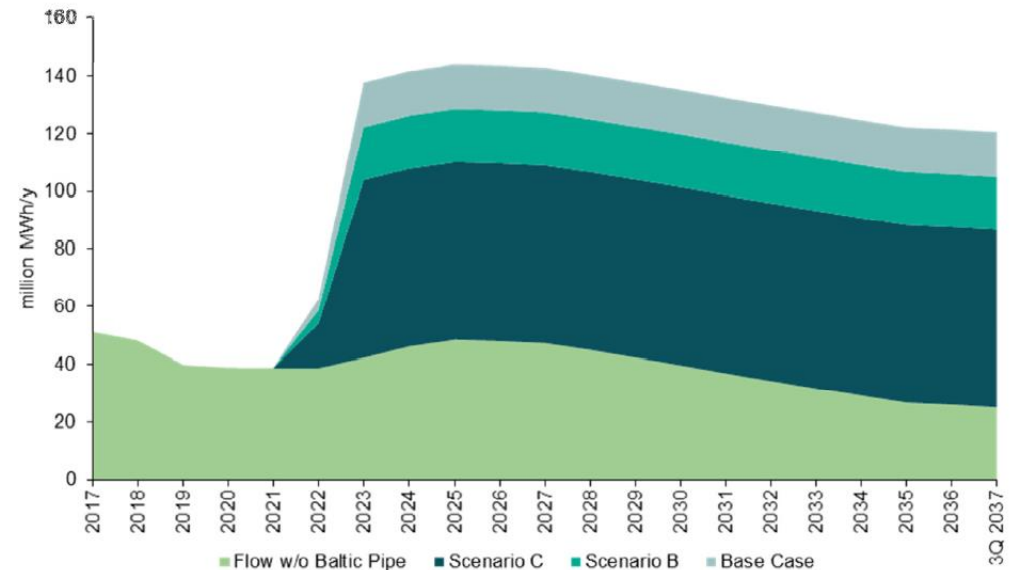
Change of flows and tariffs

Baltic Pipe more than double the expected flow in the Danish transmission system.

As a consequence expected tariffs will decrease.

Figures show flow (million MWh/year) and Danish tariffs (EUR/MWh) w./w.o. Baltic Pipe.

Source: Information Package 2, Open Season 2017



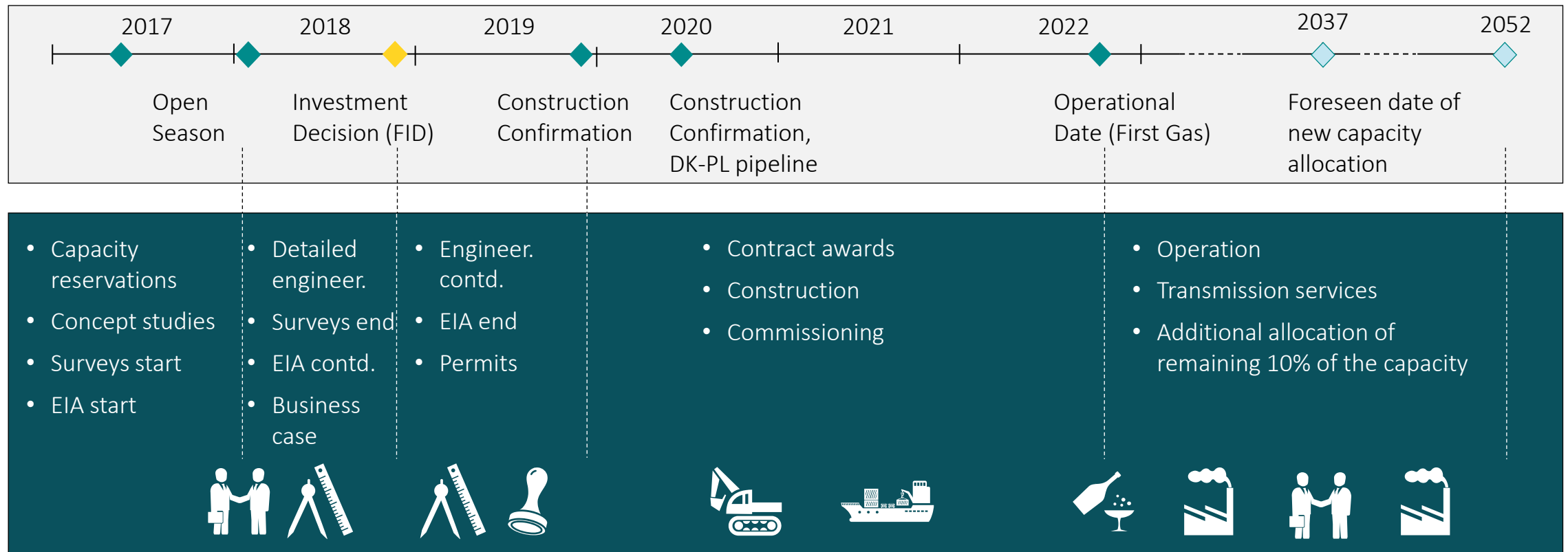
BALTIC PIPE PROJECT SCOPE OVERVIEW

1. Norwegian Tie-in: Tie-in to Europipe II and offshore gas pipeline in the Danish North Sea
2. Expansions of the Danish gas transmission system
3. Compressor Station Zealand
4. Offshore Interconnector: Bi-directional gas pipeline crossing the Baltic Sea from Denmark to Poland
5. Expansions of the Polish gas transmission system



BALTIC PIPE PROJECT - MILESTONE OVERVIEW

Project is being developed **in line with time schedule**. Focus on achieving Final Investment decision no later than December 2018 and on EIA being on critical path. First Gas in 2022



MORE INFO: WWW.BALTIC-PIPE.EU



BALTIC PIPE PROJECT DK PL DE SE

ENERGINET | GAZ-SYSTEM

About The project Environment and consultations Your questions News Contact us

Increased trade and competition

Crossing borders for secure, affordable and sustainable energy

The Baltic Pipe Project is a strategic gas infrastructure project with the goal of creating a new gas supply corridor in the European market.

The Baltic Pipe Project will allow transport of gas from Norway to the Danish and Polish markets, as well as to end-users in neighbouring countries. At the same time, the Baltic Pipe Project will enable the supply of gas from Poland to the Danish and Swedish markets.

The project is being developed in collaboration between the Danish gas and electricity transmission system operator Energinet and the Polish gas transmission system operator GAZ-SYSTEM.

Co-financed by the Connecting Europe Facility of the European Union

News

25/05/2018

Co-financing agreement for Baltic Pipe engineering works officially signed

[MORE NEWS >>](#)

Benefits of the Baltic Pipe Project

The Baltic Pipe Project is expected to bring significant socioeconomic benefits to Poland, Denmark and other countries in the Baltic and Central & Eastern European regions. The project is fully in line with the corner stones of the EU Energy Policy for a secure, affordable and sustainable energy supply in Europe through the increased market integration, diversification of supply sources and high competitiveness.



A new supply source will improve energy security. [More >](#)



The new pipeline will increase trade and competition. [More >](#)



A likely benefit will be reduced gas bills for consumers. [More >](#)



The Baltic Pipe Project can reduce CO2 emission. [More >](#)

SPØRGSMÅL



jda@energinet.dk

GASSEN

I NETTET BLIVER GRØN

STATUS OG FORVENTNINGER TIL BIOGAS

Industriforum, 10 september 2018

Jeppe Bjerg



HVAD BRUGER VI GASSEN TIL I DAG?

92%

falder år for år



8%

stiger år for år



Både naturgas og biogas anvendes i transportsektoren.

400.000

danske boliger opvarmes med gas



7% af elproduktionen og 19 % af fjernvarmeproduktion kom fra gas

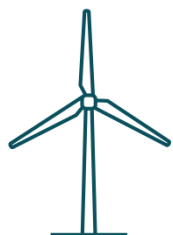
32%

Gas udgjorde i 2016 32 % af energiforbruget i fremstillingsindustrien.

HVAD BRUGER VI GASSEN TIL I MORGEN?

2035

Er det teknisk muligt at erstatte hele Danmarks gasforbrug med grøn gas



Ved at omdanne vindmøllestrøm til gas kan "vinden lægges på lager"



Hybridløsninger i opvarmningen, kan holde hånden under et grønt elforbrug.



Grøn gas kan blive et godt alternativ til diesel eller benzin ved tunge transport.

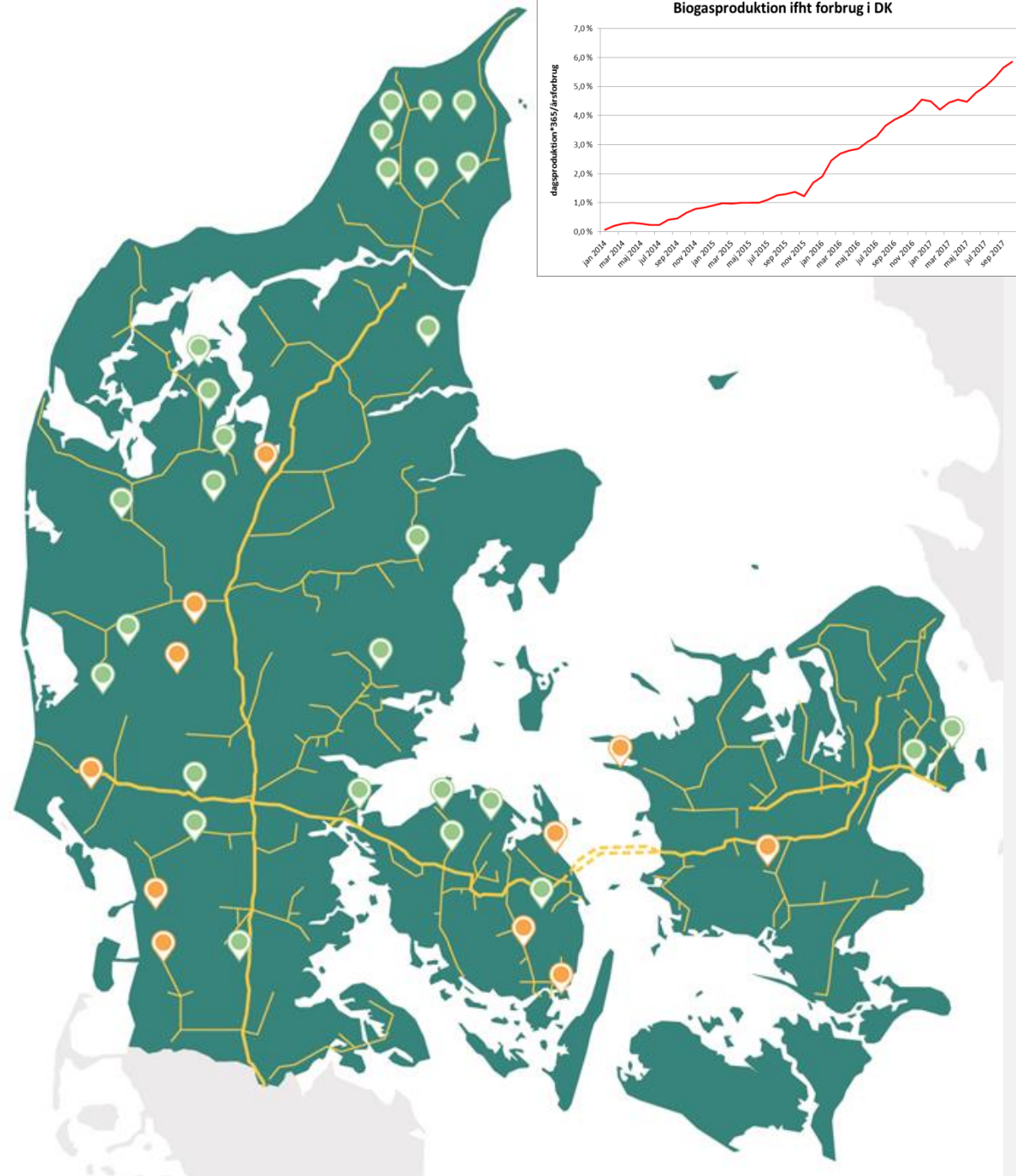


I fremtiden vil der fortsat være brug for gas til en række industriprocesser

BIOGAS PÅ NETTET

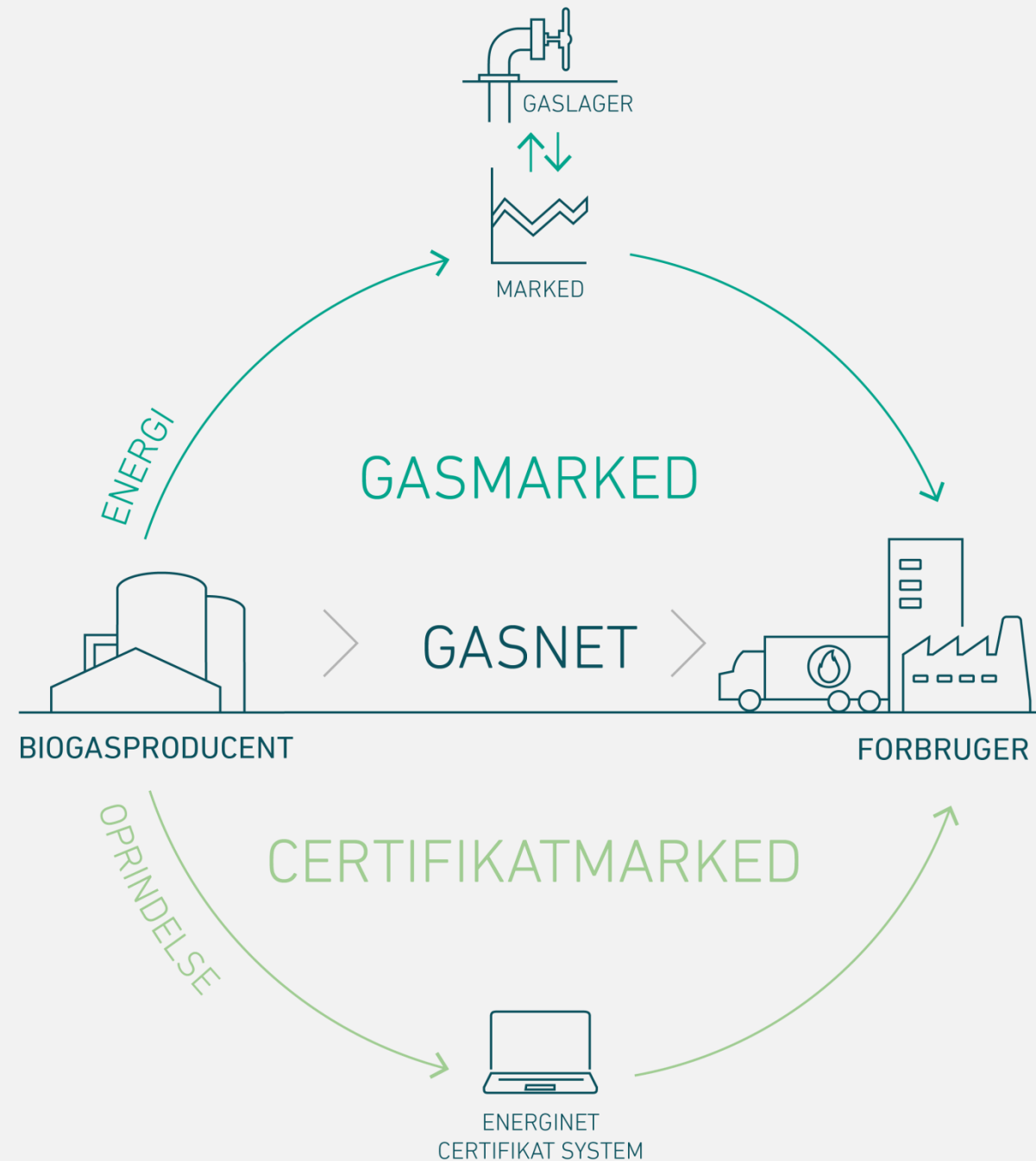
Status

- 31 anlæg tilsluttet gasnettet
- 8% af gasforbrug i december 2018
- Biogassen på transmissionsnet
- Netplanlægning i samarbejde med DSO
- Næste grønne gasser forberedes
- Markedsmodellen udvikles



BIOGAS MARKEDSMODEL

- ✓ Markedsmodel godkendt af Energitilsynet (2010)
- ✓ Certifikatmodel (2011)
- ✓ Biogas fra nettet kan anvendes til
 - ✓ Kvotesektor
 - ✓ Transportbrændstof
 - ✓ Grøn strøm (GO)
 - ✓ Frivillig/grønne regnskaber – opvarmning, industri mm
- ✓ Certifikater kan handles over grænser



BIONATURGAS UDBYDES AF EN RÆKKE HANDELSSELSKABER - EKSEMPLER



BioGas – vores mest klimavenlige produkt

BioGas svinger efter udbud og efterspørgsel på naturgas og reguleres hver måned.



BioGas Fastpris 12 måneder – overblik over budgettet

Med en fastpris-aftale slipper du for stigende gaspriser. Lås prisen fast i 12 måneder.

2,
(01.10)



HMN Biogas

CO2-neutralt valg. 100 % dansk biogas.
Variabel gaspris



Tjek www.gasprisguiden.dk

Tjek Bionaturgas Branchedeclarering på www.biogasbranchen.dk

VIRKSOMHEDER KØBER GRØN GAS - EKSEMPLER



Hansen Flødeis køber Danmarks første certificerede grønne gas

Dong Energy har solgt det første certifikat på grøn biogas, der er rensset for CO₂ og sendt ind gennem naturgasnettet.

[Mest læste](#)

[Se hvordan](#)

SIEMENS

Ingenuity for life

- Siemens Wind Power A/S og Siemens A/S køber biogas certifikater til at dække deres gasforbrug
- Langt hovedparten af deres gasforbrug anvendes til proces, bl.a. til produktionen af vindmøllevinger
- Siemens ønsker at reducere deres CO₂ forbrug med 50% i 2020 og være 100% CO₂ neutrale i 2030

ENERGIFORLIG SIKRER FORTSAT UDBYGNING AF BIOGAS

Eksisterende anlæg sikres og ny pulje på 4 mia. kr. over 20 år til ny biogas.



Energiaftale

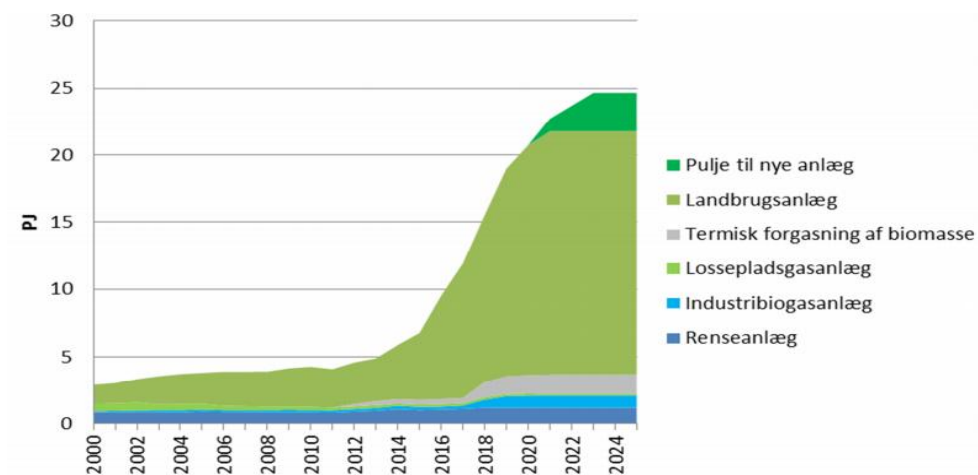
af 29. juni 2018

Eksisterende anlæg

- Støtten bevares til 2032 eller min 20 år

Ny pulje

- 240 mio. kr. årligt i 20 år.
- Biogas og andre grønne gasser til
 - opgradering til gasnettet,
 - transport
 - industrielle processer.
- Ikke støtte til biogas elproduktion via denne pulje.



POLITISK VILJE TIL EN GRØN FREMTID



REFORM AF EU-GASREGULERING

"Full electrification is not sustainable...The future energy system be based on several forms of energy" , "The sector must now prove that gas is a part of the long term solution" , "The challenge facing renewable gas technology now is to bring it large-scale," (..) "We need to bring prices down"

- Klaus Dieter Borchardt, director, DG Energy om gaspakke 2020



DANSK GASSTRATEGI

"(...)Strategien vil også se på rammevilkårene for en konkurrencedygtig udbygning med biogas og andre grønne gasser samt de samlede balancer i den danske gassektor, (...) mulige scenarier for en langsigtet udfasning af naturgas (...) [og] muligheder for at omdanne og lagre elektricitet som gasformigt brændsel eksempelvis via metanisering.

-Energiaftale 29. juni 2018



UDVIKLING GENNEM SAMARBEJDE



GRØN GAS MARKEDSUDVIKLING



VELKOMMEN TIL GRØN GAS FORUM



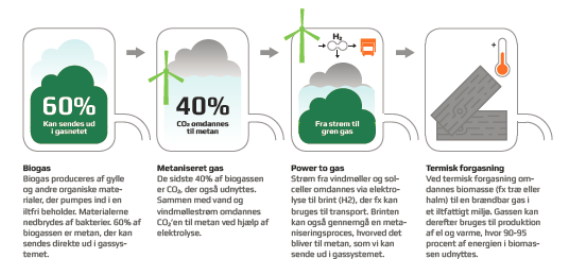
Næste gang
18. september 2018
i Fredericia



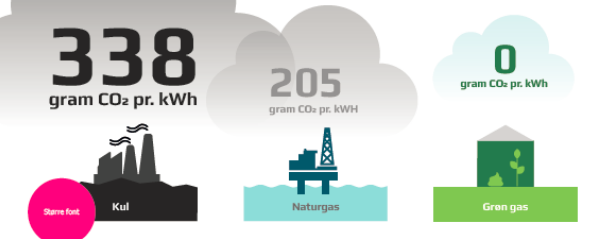
Hvad er grøn gas?

Energiforsyningen i Danmark gennemgår en grøn omstilling. Den politiske ambition er et fossilfrit Danmark i 2050. Det gælder også gassystemet, hvor det danske forbrug af gas i fremtiden skal dækkes af fossilfri grøn gas. Det betyder, at vi skal erstatte gasproduktionen i Nordsøen med grøn gas.

En fremtid kun med grøn gas



Hvor meget CO₂ udleder forskellige energikilder?



SPØRGSMÅL



Jeppé Bjerg, m: 2333 8897, e: jbg@energinet.dk



nature
energy

THE DEVELOPMENT SEEN FROM AN INVESTOR

10. September 2018



nature
energy

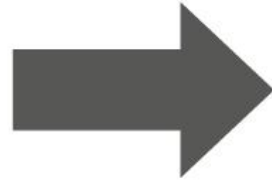
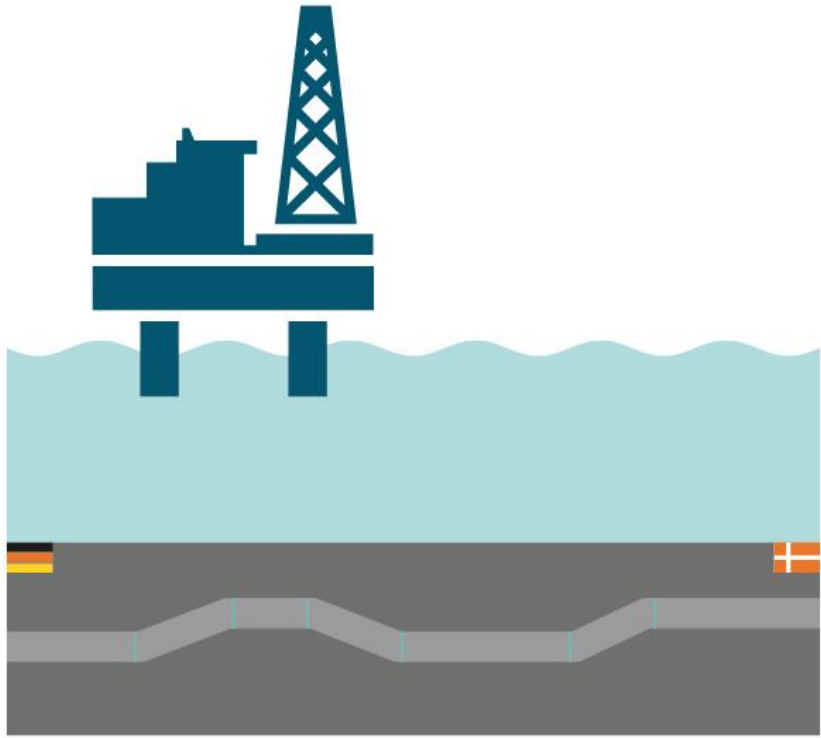
Naturgas Fyn i krise

Tiden er løbet fra Naturgas Fyn. I hvert fald vælger mange både store og små kunder alternative energikilder i stedet for at bruge naturgas. Det gør ondt på det fynske naturgasselskab, der sidste år sluttede med et samlet underskud på 80 millioner kroner.

Information

Danmark skal være fossilfrit i 2050

For første gang siger Lars Løkke Rasmussen, at Danmark skal være uafhængigt af fossile brændstoffer i 2050. Hos ngo'erne er begejstringen dog begrænset: Uambitiøst og ukonkret, lyder kritikken





Vores første biogasanlæg



Vaarst

Produktionskapacitet: 8,5 millioner m³ pr. år

Biomassekapacitet: 300.000 ton



Nordfyn

Produktionskapacitet: 9 millioner m³ pr. år
Biomassekapacitet: 330.000 ton



Holsted

Produktionskapacitet: 12,7 (20.7) millioner m³ pr. år
Biomassekapacitet: 400.000 (600.000) ton





Korskro

Produktionskapacitet: 36,1 millioner m³ pr. år

Biomassekapacitet: 1.050.000 ton

Britisk kapitalfond har ikke købt det fynske Nature Energy for at lade det sygne hen. Der skal bygges ti nye biogasanlæg i de kommende år, og den nye ejer er klar med op mod 2,5 mia. kr. for at realisere det.

ENERGI

Ny ejer vil skyde 2,5 mia. i nye biogasanlæg

Fredag d. 22. december 2017, kl. 16.39



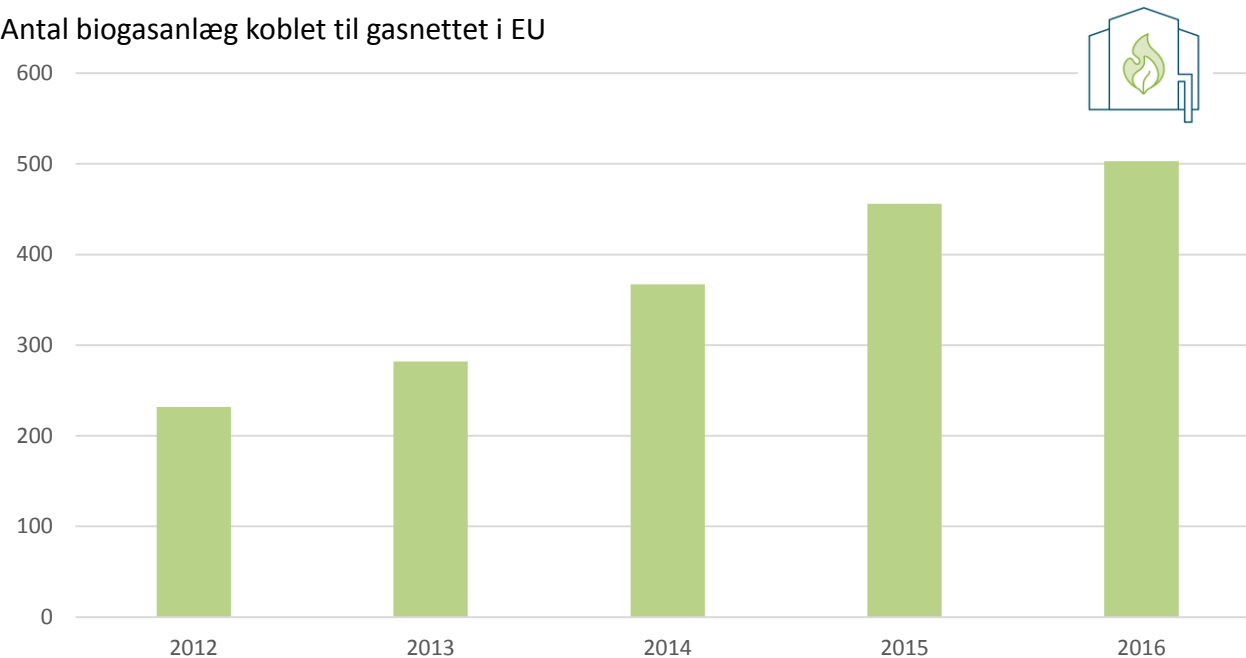
BUSINESS

Energikoncern solgt for 1,1 milliarder kroner - ny ejer vil skabe over 1300 nye jobs

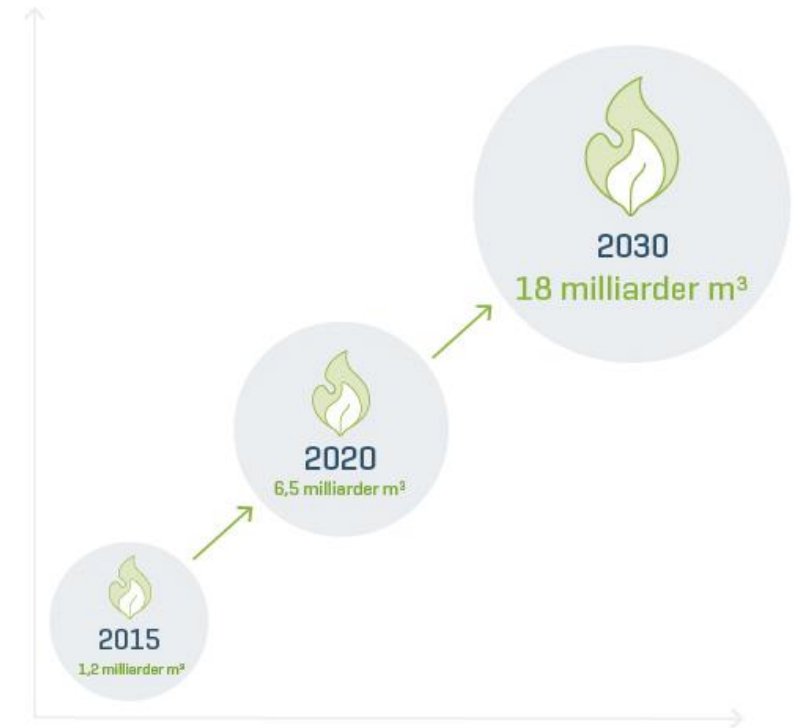
22. dec. 2017, 12:00

Stort europæisk potentiale

Antal biogasanlæg koblet til gasnettet i EU

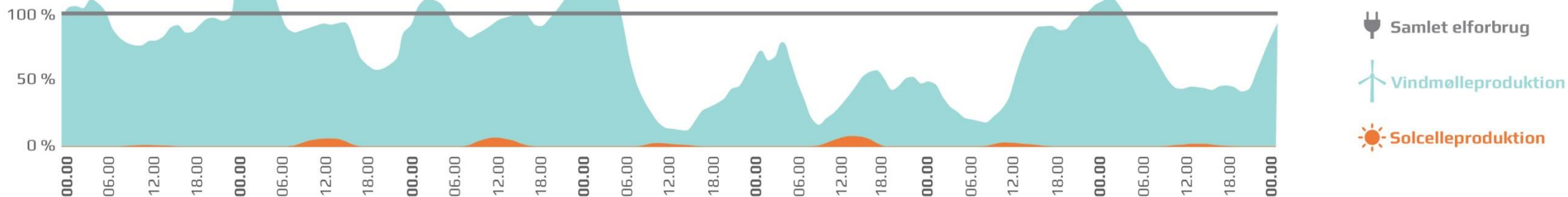


Source: European Biogas Association

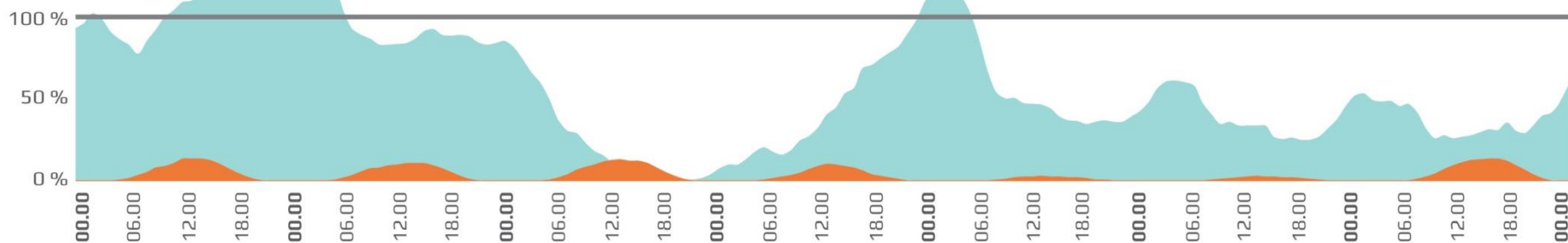


Kilde: European Biogas Association.

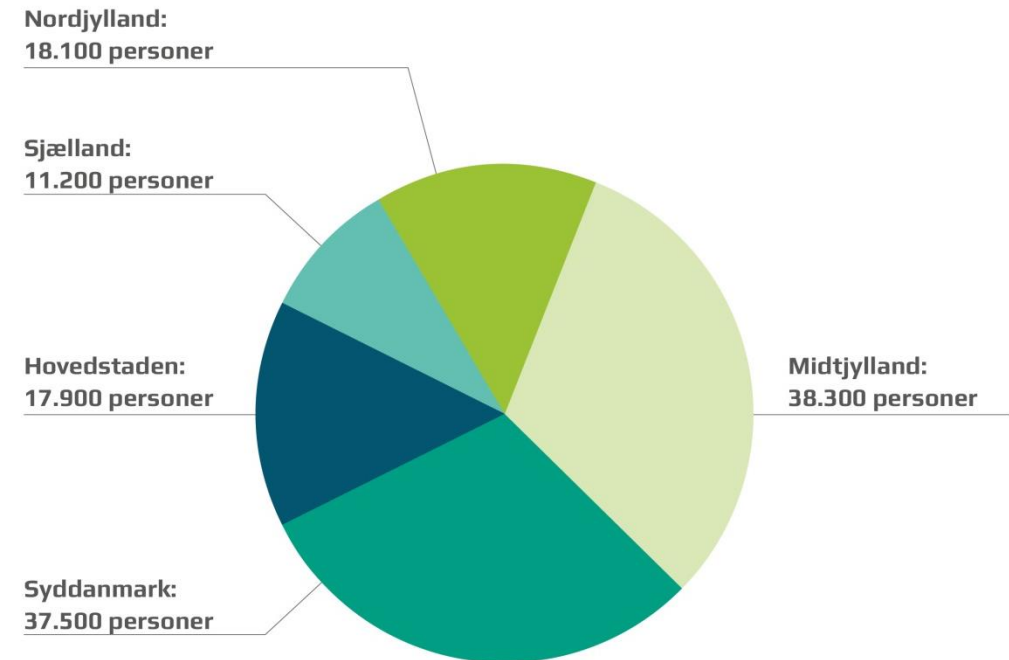
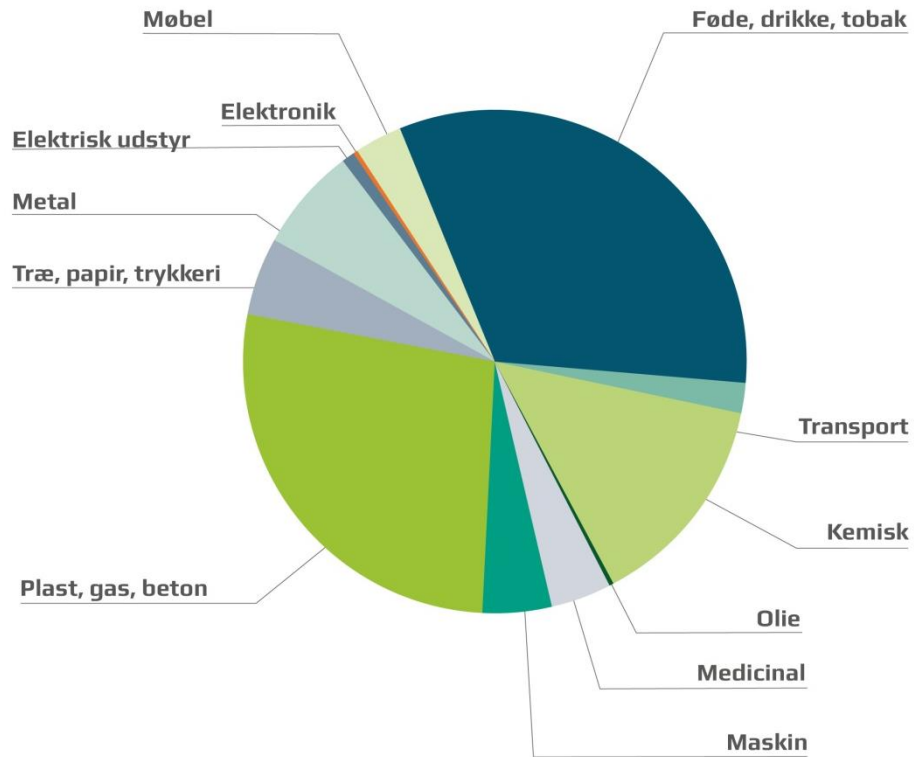
En uge i februar 2017



En uge i juni 2017



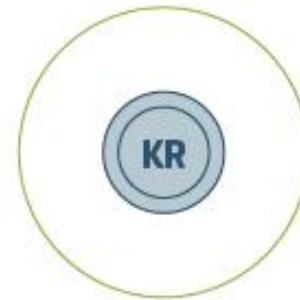
Gas er vigtigt for Produktionsdanmark



Dansk eksport af **biogasteknologier** kan skabe



20.000
arbejdspladser



et årligt bidrag på
16 mia. kr. til BNP

Kilde: Damvad Analytics 2017

1

Stabile rammevilkår er afgørende for den grønne omstilling

2

Produktionsomkostningerne til biogas skal reduceres

3

Biogas skal anvendes, hvor det giver størst værdi

Tak for ordet.