

## Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

## ENERGINET

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

### Metodeanmeldelse af justering af Energinets kommercielle afbrydelighedskoncept på gas (Hyper3)

Dato:  
23. marts 2018  
Forfatter:  
SKU/CMJ

Energinet skal ifølge naturgasforsyningslovens § 40, stk. 1, nr. 1 anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser eller vilkår for adgangen til transmissionsnettet, til Energitilsynets godkendelse.

Denne metodeanmeldelse vedrører anmeldelse af:

- Justering af Energinets kommercielle afbrydelighedskoncept på gas (Hyper3)

Metodeanmeldelsen er en ændring af Energinets godkendte metode af 8. oktober 2015.

Det er Energinets vurdering, at den anmeldte metode kan indstilles til godkendelse idet den opfylder naturgasforsyningslovens krav om gennemsigtighed, objektivitet og ikke-diskrimination.

De anmeldte metoder bringes i anvendelse på tidspunktet for Energitilsynets godkendelse.

## Indhold

1. Anmeldelsespligten .....	3
2. Baggrund for metodeanmeldelsen.....	3
2.1 Behovet for metoden .....	4
2.2 Lovgrundlag .....	5
3. Anmeldelse af metode.....	6
3.1 Justering af budprofil for kommerciel afbrydelighed .....	6
4. Metodens konsekvenser.....	9
4.1 Konsekvensen af justering af budprofil for kommerciel afbrydelighed .....	9
5. Høring af aktører.....	11
6. Tidsplan for udførelse.....	11

## 1. Anmeldelsespligten

Energinet skal som transmissionsvirksomhed anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser eller vilkår for adgangen til transmissionsnettet, herunder tariffer, jf. naturgasforsyningslovens (NGFL) § 40, stk. 1, nr. 1. Dette præciseres også i bekendtgørelse nr. 822 af 2014<sup>1</sup>, hvor der derudover stilles krav om, at Energitilsynet skal godkende metoden før Energinet kan bringe den i anvendelse, jf. bekendtgørelsens § 2. Tilsvarende gælder for ændringer i eksisterende metoder, jf. bekendtgørelsens § 2, stk. 4.

Metoden om justering af Energinets kommercielle afbrydelighedskoncept Hyper3 (gas) vedrører kriteriet for deltagelse i konceptet, således at afgivne bud i højere grad matcher Energinets fysiske behov og dermed sikrer større værdi for forsyningssikkerheden. Metoden kræver metodeanmeldelse til Energitilsynet, da vilkårene for deltagelse i konceptets auktion ændres.

## 2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Til brug for Energitilsynet beskrives i det følgende forhold som vedrører revision af konceptet for kommerciel afbrydelighed. Forholdene omhandler justering af kriteriet for deltagelse i produktet Hyper3.

Energinet beregner årligt behovet for kommerciel afbrydelighed. I den forbindelse vurderes behovet for det kommercielt afbrydelige produkt, Hyper3<sup>2</sup>, der er et kapacitetsprodukt<sup>3</sup>.

Konceptet for kommerciel afbrydelighed blev introduceret i 2007 og er løbende blevet udviklet siden da. Det eksisterende koncept for kommerciel afbrydelighed blev indført i forbindelse med EU's forsyningssikkerhedsforordning<sup>4</sup> og konceptet blev i den forbindelse blandt andet ændret fra at være et nødforsyningsværktøj til at være et systembalanceredskab.

Det eksisterende kommercielle afbrydelighedskoncept er bygget op om, at store gasforbrugere<sup>5</sup> indgår aftale med Energinet om at afbryde deres forbrug i tilfælde af en kritisk før-nød hændelse eller nødsituation mod betaling. Formålet er at bidrage til Energinets opretholdelse af forsyningssikkerheden.

<sup>1</sup> Bekendtgørelse nr. 822 af 27/06/2014: Bekendtgørelse om regler for anmeldelse af priser og betingelser mv. for Naturgasforsyning.

<sup>2</sup> Det kommercielt afbrydelige produkt Hyper3 er et kapacitetsprodukt, som indbefatter at en forbruger skal reducere sit gasforbrug inden for 3 timers varsel og opretholde det reducerede forbrug i op til 69 timer.

<sup>3</sup> Tidligere fandtes der også et volumenprodukt, Hyper72, der under de nuværende forsyningsforhold ikke er relevant og derfor ikke udbydes. Det kommercielt afbrydelige produkt Hyper72 var et volumenprodukt, som indbefattede at en forbruger skulle reducere sit gasforbrug inden for 72 timers varsel og opretholde det reducerede forbrug i op til 69 timer. Produktet er yderligere beskrevet i metodeanmeldelsen af 7. september 2015 og efterfølgende godkendt i Sekretariatsafgørelse d. 27. oktober 2015.

<sup>4</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning nr. 994/2010 af 20. oktober 2010.

<sup>5</sup> I denne forbindelse gasforbrugere med et årligt gasforbrug større end 2 mio. m<sup>3</sup>

## 2.1 Behovet for metoden

I en 3-døgns hændelse med et ekstremt stort gasaftag svarende til en 20 årshændelse (-13 °Celsius) eller i tilfælde af udfald af gaslageret i Stenlille har det danske transmissionsnet en flaskehals idet der er mangel på kapacitet fra vest mod øst. Det skyldes hovedsageligt, at transmissionsnettet bliver forsynet med gas i vest og transporterer gassen til øst. Det betyder, at gasforbrugerne i vest har en større forsyningssikkerhed end gasforbrugerne i øst.

For at øge forsyningssikkerheden og undgå mulige forsyningsvigt i øst bliver 3-døgnsafbrydelighedsproduktet Hyper3 udbudt. Produktet har til formål at kunne reducere gasaftaget i øst for de forbrugere som mod betaling vil acceptere denne risiko, således flaskehalsen ikke får u hensigtsmæssige konsekvenser for gasforsyningen. Udbuddet af det kommercielt afbrydelige Hyper3-produkt har blandt andet det mål at undgå en landsdækkende erklæring af Emergency og eventuel afbrydelse af gasforsyningen til de ikke-beskyttede gasforbrugere. Hyper3-produktet giver således Energinet mulighed for, at reducere disse store forbrugere, således at trykfald i transmissionssystemet undgås og de øvrige forbrugere fortsat forsynes med gas.

Manglen på kapacitet fra vest mod øst (flaskehalsen) forekommer, når mængden af gas som transporteres, er så stor, at tryktabet i nettet ved transporten fører til tryk under de garanterede værdier ved forsyningspunkterne. Tryktabet reduceres mest effektivt ved at reducere mængden af gas, der transporteres til de yderste leveringspunkter i systemet.

Udbuddet af Hyper3-produktet sker ved en auktion, hvor gasforbrugere i øst<sup>6</sup> såvel som svenske gasforbrugere<sup>7</sup> kan byde ind med kapacitet, som de har mulighed for at reducere med. Budene har typisk været beregnet som forskellen mellem forbrugerens K1-værdi og det minimum forbrug af gas, som forbrugeren vil kunne klare sig med i en nødsituation. K1-værdien<sup>8</sup> er udtryk for forbrugernes maksimale timeforbrug, som beregnes på månedsbasis.

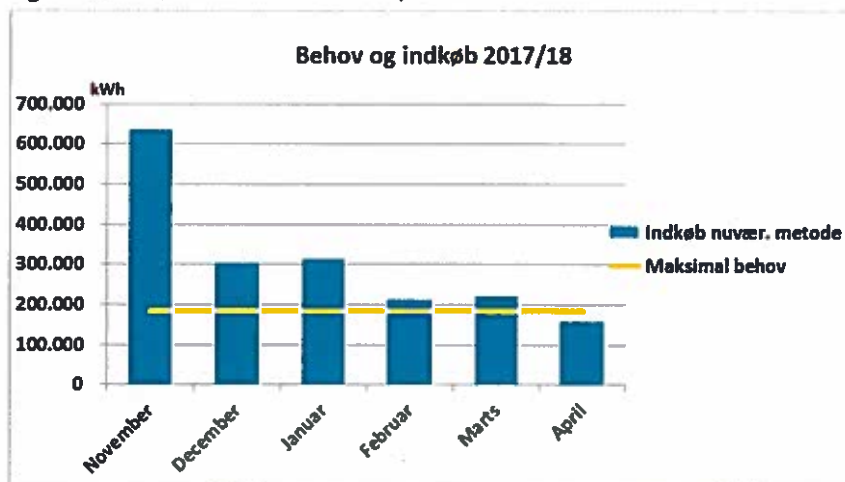
Beregningen af K1-værdien på månedsbasis har som konsekvens, at budene fra hver enkelt forbruger afspejler forbrugerens profil henover året og dermed varierer fra måned til måned, hvilket alt andet lige øger værdien af den købte afbrydelighed. Imidlertid har det vist sig også at have den konsekvens, at budprofilen i visse tilfælde kan variere uforholdsmæssigt meget, idet den enkelte forbruger kan have meget varierende budprofil henover vinterperioden. Energinet har således modtaget og accepteret bud for vinterperioden 2016/17 såvel som 2017/18 med uforholdsmæssig meget kapacitet i visse måneder, jævnfør Figur 2.1 nedenfor som viser resultatet fra den seneste auktion i 2017. Det har resulteret i forhøjede omkostninger for Energinet, idet Energinet har købt reduktionsmængder ud over behovet.

<sup>6</sup> I denne sammenhæng defineres 'øst' i forhold til Energinets kompressorstation i Egtved. Det vil sige, at hvis forbrugsstedet er beliggende øst for kompressorstationen i Egtved kan forbrugeren deltage i konceptet. Bemærk, at det er forbrugsstedets kobling til gastransmissionsnettet der afgør, hvorvidt forbrugeren er beliggende øst for Energinets kompressorstation i Egtved.

<sup>7</sup> Svenske gasforbrugere, der opfylder kriteriet for at være med i auktionen, har siden oktober 2014 kunne deltage i auktionen, i det de på lige fod med gas forbrugere i øst kan være med til at sikre forsyningssikkerheden.

<sup>8</sup> K1-værdien er en gennemsnitlig timeværdi baseret på de tre sammenhængende døgn med det højeste forbrug i den givne måned på baggrund af de to seneste kalenderår.

Figur 2.1: Indkøb ved auktionen 2017/18



Energinet ønsker med denne metodeanmeldelse at justere auktionen, således at budprofilen for de indkomne bud i højere grad matcher Energinets profil for det samlede afbrydelighedsbehov. Afbrydelighedsbehovet tager som nævnt ovenfor udgangspunkt i en 3-døgns hændelse med et ekstremt stort gasaftag svarende til en 20 årshændelse med  $-13$  °Celsius. En sådan hændelse forventes at indtræffe i januar eller februar måned og udtrykker således det maksimale kapacitetsbehov, der forventes i en given vinter. Det er målet at fastlægge en justeret metode der tilgodeser dette, såvel som det forhold, at der også kan være behov for et afbrydeligt forbrug udenfor disse to måneder. Formålet er således at skabe en bedre balance mellem den kapacitet, der bliver stillet til rådighed og den omkostning, det medfører.

Denne metodeanmeldelse er en ændring af den allerede godkendte metode. Den nuværende metode, som bliver afløst af denne metode, vil indledningsvis kort beskrives i metodeafsnittet nedenfor.

Denne metodeanmeldelse tager udgangspunkt i det eksisterende koncept for afbrydelig nødforsyning udviklet siden 2007 og moderniseret i 2012. Specifikt henvises der til den justerede fastsættelse af K1-værdien i 2013, hvor dimensioneringen udvides til at gælde hele perioden (året) og seneste ændring i 2015, således at kriteriet ændres til det østlige Danmark.

## 2.2 Lovgrundlag

Energinet skal som transmissionsselskab sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af naturgas i transmissionsnettet, jf. NGFL § 11, stk. 1. Dette betyder bl.a., at Energinet skal opretholde den fysiske balance i transmissionsnettet og at Energinet skal stille fornøden transportkapacitet til rådighed for dets brugere, jf. NGFL § 11, stk. 1, nr. 1 og 2.

Derudover skal Energinet som transmissionsselskab også varetage forsynings sikkerheden i Danmark, og sikre, at der er tilstrækkelige mængder naturgas i det samlede naturgasforsy-

ningssystem, således at den fysiske balance i nettet kan opretholdes, jf. NGFL § 12, stk. 1, nr. 3 og 6.

Auktionen for den kommercielle afbrydelighed har til hensigt at være et systembalanceværktøj, men også i sidste ende at være et nødforsyningsværktøj for naturgasforsyningsnettet. Værktøjet skal medvirke til at Energinet opretholder den fysiske balance og stiller fornøden transportkapacitet til rådighed for brugere af transmissionsnettet (særligt brugere i øst), og er et frivilligt og et markedsbaseret værktøj til at Energinet kan stabilisere den samlede forsyningssikkerhed i Danmark, herunder Østdanmark, i situationer hvor Energinet oplever naturgasbegrænsninger i naturgasforsyningsnettet.

Energinet vurderer, at metoden opfylder naturgasforsyningslovens krav til at Energinet som gastransmissionsvirksomhed prisfastsætter, og at Energinet stiller sine ydelser til rådighed på gennemsigtige, objektive, og ikke-diskriminerende vilkår som påkrævet i NGFL § 7, stk. 5.

### 3. Anmeldelse af metode

#### 3.1 Justering af budprofil for kommerciel afbrydelighed

##### Den nuværende metodes budprofiler for auktionsdeltagere

Hver enkelt deltager i auktionen har mulighed for at byde ind med forskellige kapacitetsmængder (budprofiler) til forskellige priser. Summen af hver enkel deltagers bud har maksimalt kunnet udgøre en værdi, som svarer til K1-værdien på månedsbasis. Typisk har den været mindre end dette, idet deltageren har haft et minimumskapacitetsbehov (ikke har kunnet leve med en 100% reduktion) I de fleste tilfælde har budprofilerne været relativt flade, men i de seneste to auktionsrunder har Energinet modtaget bud, hvor der har været uforholdsmæssig stor kapacitet tilbudt i ydermånederne, særligt november. Konsekvensen har været, at Energinet, som følge af den nuværende metode, har indkøbt enkelte, mulige kapacitetsreduktioner, som ikke har bidraget væsentligt til at forbedre forsyningssikkerheden – se afsnit 4.1 nedenfor.

##### Den justerede metodes budprofiler for auktionsdeltagere

Med den nye metode kan den enkelte auktionsdeltager stadig byde ind med forskellige bud, men de enkelte budprofiler begrænses nu også således, at den laveste værdi af enten januar eller februar bliver maksimum for budprofilen. Det betyder, at kapacitetsreduktionen i hver af de øvrige fire måneder november, december, marts og april maksimalt kan udgøre minimumsværdien for januar-februar. Ændringen er vist i to eksempler nedenfor i Tabel 3a og Tabel 3b.

For deltageren i eksemplet i Tabel 3a vil justeringen betyde, at januar måneds forbrugsreduktion nedjusteres, idet den mulige forbrugsreduktion for januar måned lægger over den mulige forbrugsreduktion for februar. Det har ingen betydning for de øvrige fire måneder, da forbrugsreduktionen i hver af disse måneder ligger under den i februar på 13.876 kWh. Samlet set sker der for deltageren en nedgang i den mulige forbrugsreduktion fra 65.770 kWh til 63.883 kWh svarende til -2,9 %.

Tabel 3a: eksempel på justering af budprofil i forbindelse med deltagelse i Hyper3-auktion

Gl. prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	9.532	12.539	17.532	18.592	14.964	8.246	81.405
Forbrugsreduktion (kWh)	7.682	10.352	15.763	13.876	11.659	6.438	65.770
Ny prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	9.532	12.539	17.532	18.592	14.964	8.246	81.405
Forbrugsreduktion (kWh)	7.682	10.352	13.876	13.876	11.659	6.438	63.883

For deltageren i eksemplet i Tabel 3b vil justeringen betyde, at november, december og januar måneds forbrugsreduktion justeres ned, idet den mulige forbrugsreduktion for de tre måneder lægger over den mulige forbrugsreduktion for februar. Samlet set sker der for deltageren en nedgang i den mulige forbrugsreduktion fra 165.770 kWh til 73.601 kWh svarende til -55,6 %.

Tabel 3b: eksempel på justering af budprofil i forbindelse med deltagelse i Hyper3-auktion

Gl. prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	99.532	22.539	17.532	18.592	14.964	8.246	181.405
Forbrugsreduktion (kWh)	97.682	20.352	15.763	13.876	11.659	6.438	165.770
Ny prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	99.532	22.539	17.532	18.592	14.964	8.246	181.405
Forbrugsreduktion (kWh)	13.876	13.876	13.876	13.876	11.659	6.438	73.601

De øvrige elementer af auktionen for kommerciel afbrydelighed vurderes at fungere tilfredsstillende for både deltagere og Energinet. Der er derfor ingen umiddelbar grund til at justere andet end budprofilerne. Energinet har i forlængelse af dette lagt vægt på, at selve auktionen og processen omkring auktionen ikke påvirkes som sådan, og der i stedet fokuseres på en løsning, som fokuserer på problemet; muligheden for at undgå uhensigtsmæssige budprofiler.

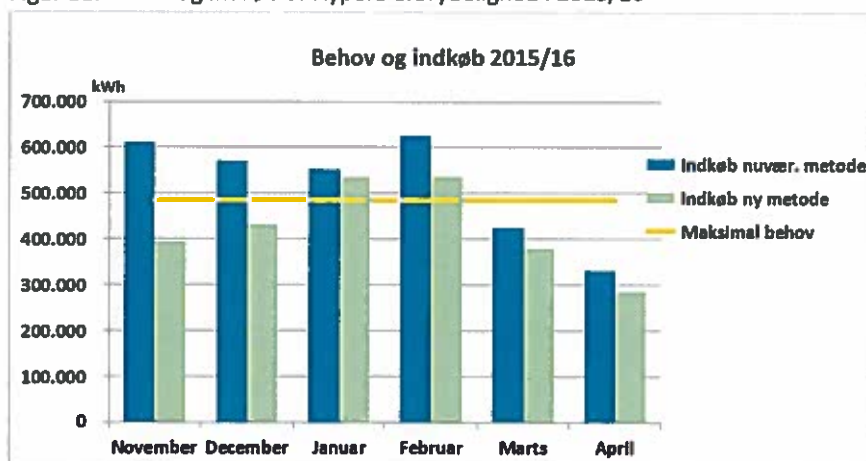
Den typisk tilbudte budprofil (tilsvarende den i Tabel 3a) er karakteriseret ved enten at være relativ flad, som følge af et relativt jævnt forbrug henover året (eksempelvis en industriforbruger, der bruger gassen til proces), eller ved at variere med temperaturudsving henover året, som det vil være tilfældet ved brug til opvarmningsformål, således at det forventelige forbrugstop ligger i januar / februar måned. I begge tilfælde vil det betyde en relativ begrænset nedgang i de mængder, som de typiske auktionsdeltagerne kan byde ind med.

Derimod vil auktionsdeltagere, som har en "atypisk" profil (tilsvarende den i Tabel 3b) med mulighed for at tilbyde store mængder i yderperioderne få justeret de kapacitetsmængder, de kan byde ind med. Dette vil påvirke enkelte deltageres mulighed for at byde ind betydeligt, men ikke have større betydning generelt.

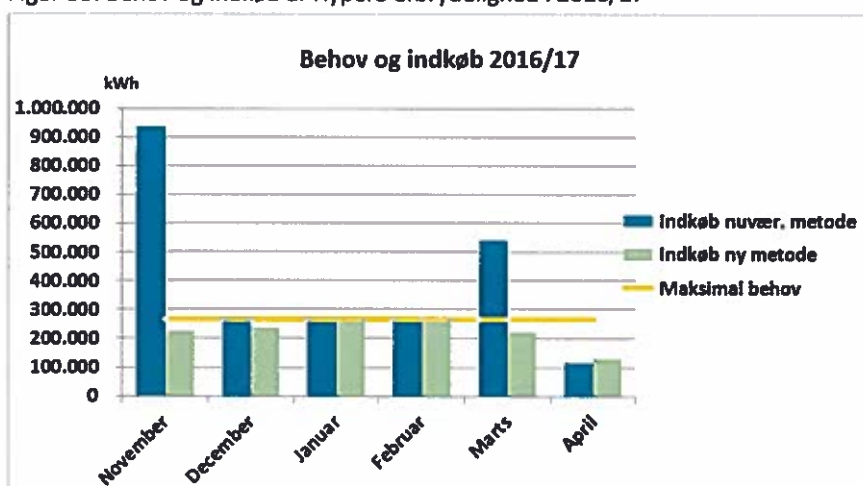
### Budprofiler – nuværende og justeret metode Energinet

Figur 3a, Figur 3b og Figur 3c viser behov (gul linje) og indkøb (mørkegrønne kolonner) ved de seneste 3 års auktioner<sup>9</sup> såvel som det forventede indkøb (lysegrønne kolonner), havde budene været justeret til at følge den nye metode. Behovet illustrerer det behov, som Energinet som minimum søger dækket i januar/februar måned og som maksimum i de andre måneder<sup>10</sup>. I alle 3 tilfælde resulterer det i en reduktion i den samlede indkøbte mængde; mest markant er det i årene 2016/17 og 2017/18, hvor reduktionen er markant for november måned. For 2015/16 og 2017/18 dækkes det samlede forventede behov for hele afbrydelighedsperioden af de samme, justerede bud, mens der i 2016/17 må accepteres yderligere bud for at dække det samlede behov. Det forventede nye indkøb matcher i alle 3 tilfælde det forventede behov væsentligt bedre.

Figur 3a: behov og indkøb af Hyper3 afbrydelighed i 2015/16



Figur 3b: behov og indkøb af Hyper3 afbrydelighed i 2016/17

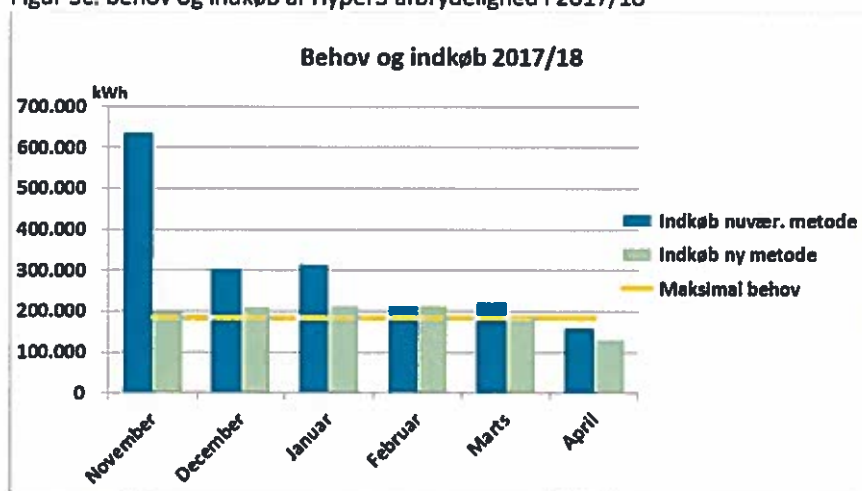


<sup>9</sup> Sammenligningen er afgrænset til de seneste 3 år, hvor auktionen har fulgt den helt samme metode.

<sup>10</sup> Energinet søger hvert år at dække det estimerede behov, men kan vælge at købe mindre end det, skulle de tilbudte mængder blive uforholdsmæssig dyre.



Figur 3c: behov og indkøb af Hyper3 afbrydelighed i 2017/18



## 4. Metodens konsekvenser

### 4.1 Konsekvensen af justering af budprofil for kommerciel afbrydelighed

For byderen i eksemplet i Tabel 3a er den økonomiske konsekvens tilføjet i Tabel 4a. Konsekvensen for byderen er en reduktion i den samlede betaling fra 288.730 kr. til 280.446 kr. svarende til -2,9 % under antagelse af, at clearingsprisen er uændret. Det forventes den at være i det fleste tilfælde, men i nogle år kan en justering af budprofilerne betyde, at der er behov for at acceptere flere bud for at nå op på samlede kapacitetsreduktionsmængder, der matcher det samlede behov med en højere clearingspris til følge. I alle tilfælde forventes de samlede omkostninger klart at falde.

Tabel 4a: eksempel på justering af budprofil i forbindelse med deltagelse i Hyper3-auktion

Gl. prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	9 532	12 539	17 532	18 592	14 964	8 246	81 405
Forbrugsreduktion (kWh)	7.682	10.352	15.763	13.876	11.659	6.438	65 770
Clearingspris (kr.)							4,39
Betaling for afbrydelighed til forbruger (kr.)							(65770 kWh x 4,39 kr.) = 288.730
Ny prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	9 532	12 539	17 532	18 592	14 964	8 246	81 405
Forbrugsreduktion (kWh)	7.682	10.352	13 876	13 876	11.659	6.438	63 883
Clearingspris (kr.)							4,39
Betaling for afbrydelighed til forbruger (kr.)							(63883 kWh x 4,39 kr.) = 280.446

For byderen i eksemplet i Tabel 3b er den økonomiske konsekvens tilføjet i Tabel 4b. Konsekvensen for byderen er en reduktion i den samlede betaling fra 727.730 kr. til 323.108 kr. svarende til -55,6 %. Også her er antagelsen, at clearingsprisen er uændret, hvilket forventes at være tilfældet de fleste gange, men ikke alle.

Hovedparten (de typiske budsprofiler) af auktionsdeltagerne vil være i en situation, hvor de i mindre grad påvirkes af denne metodeanmeldelses justering af budprofilen. Baseret på erfaringer de seneste 2 vintre, vil der være enkelte "atypiske" forbrugere, som har mulighed for at deltage i auktionen, som i væsentlig grad påvirkes af justeringen. Det er Energinets indtryk, at der er tale om forbrugere, som har en atypisk forbrugsprofil hen over vinteren; en profil, som både afviger fra de to typiske mønstre beskrevet i afsnit 3.1 såvel som den profil den pågældende forbruger sædvanligvis vil have<sup>11</sup>. Det er på den baggrund Energinets vurdering, at justeringen ikke tilsidesætter visse forbrugere, men snarere sikrer at disse byder ind på lige vis.

**Tabel 4b: eksempel på justering af budprofil i forbindelse med deltagelse i Hyper3-auktion**

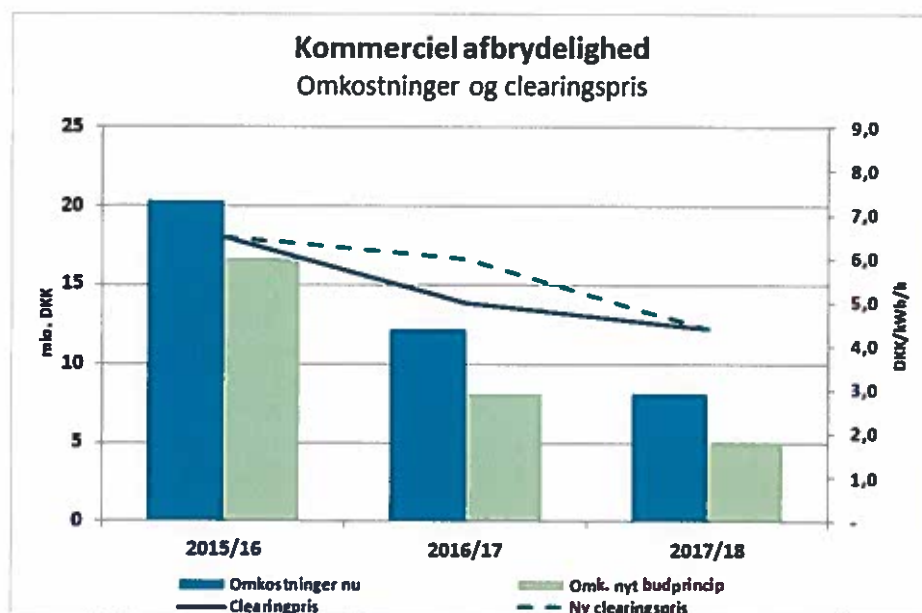
Gl. prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	99.532	22.539	17.532	18.592	14.964	8.246	181.405
Forbrugsreduktion (kWh)	97.682	20.352	15.763	13.876	11.659	6.438	165.770
Clearingspris (kr.)							4,39
Betaling for afbrydelighed til forbruger (kr.)							(165770 kWh x 4,39 kr.) = 727.730
Ny prisfastsætningsmodel	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Sum
K1-værdi (kWh)	99.532	22.539	17.532	18.592	14.964	8.246	181.405
Forbrugsreduktion (kWh)	13.876	13.876	13.876	13.876	11.659	6.438	73.601
Clearingspris (kr.)							4,39
Betaling for afbrydelighed til forbruger (kr.)							(73601 kWh x 4,39 kr.) = 323.108

Konsekvenserne for Energinet er vist i Figur 4a. Figuren viser dels de samlede omkostninger og clearingsprisen under den nuværende metode og dels de samlede omkostninger og clearingsprisen efter en justering af metoden. I 2016/17 forventes det, at clearingsprisen stiger som følge af, at Energinet accepterer yderligere bud for at møde behovet i januar/februar. I disse tre tilfælde giver justeringen anledning til samlede årlige besparelser for Energinet på op til DKK 3,0 og 4,0 mio. svarende til op til 18 og 37 %<sup>12</sup>. Den besparelse er signifikant og med til at sikre, at Hyper3 indkøbes på omkostningseffektiv vis.

<sup>11</sup> Den profil en forbruger i gennemsnit vil have set over en længere årrække

<sup>12</sup> Den samlede besparelse, kan vise sig at være mindre, idet nogle af budpriserne måske bliver højere som følge af den beskrevne justering.

Figur 4a: omkostninger og clearingspris for auktion over Hyper3 vist for henholdsvis den nuværende og justerede metode i 2015/16, 2016/17 og 2017/18



## 5. Høring af aktører

Energinet har haft denne metodeanmeldelse i høring i to uger fra tirsdag d. 6. marts 2018 til og med tirsdag d. 20. marts 2018 blandt de forbrugere, der de sidste 3 år har haft mulighed for at deltage i auktionen samt relevante brancheorganisationer. Høringen er foregået ved at dele dokumentet og udbede eventuelle høringssvar indenfor den angivne tidsfrist.

Energinet har modtaget to høringssvar. Det ene høringssvar omhandler sikring af Energinets værdi af afbrydelighed i forbindelse med varmekobnede forbrugssteder. Det andet høringssvar omhandler Energinets gennemsigtighed i forbindelse med metoden og bekymring omkring forsyningsikkerheden qua aktørens status som "ikke-beskyttet" kunde.

## 6. Tidsplan for udførelse

Metodeanmeldelsen sendes til høring tirsdag d. 6. marts til og med tirsdag d. 20. marts 2018. Herefter behandles de indkomne svar og metodeanmeldelsen sendes til behandling i Sekretariatet for Energitilsynet (SET) i forlængelse af dette. Metoden bringes herefter i anvendelse på tidspunktet for Energitilsynets godkendelse.