



## FASTSÆTTELSE AF TILLÆG TIL SPOTPRISEN FOR KONKURSRAMTE KUNDER 2020

DEMA – Detail,  
energibesparelser og  
markedsræssighed

| BILAGS NR. | SIDE | CONTENTS |
|------------|------|----------|
|------------|------|----------|

|    |      |  |
|----|------|--|
| 1. | 2-28 | Fastsættelse af tillæg til spotprisen for konkursramte kunder 2016. Godkendt Metode. |
|----|------|--|

## BILAG 1 METODE

---

PUNKT 5 | ENERGITILSYNETS MØDE DEN 23. FEBRUAR 2016

# Fastsættelse af Tillæg til spotprisen for konkurreramte kunder 2016

---

### RESUMÉ

1. I tilfælde af en elhandelsvirksomheds konkurs efter den 1. april 2016, skal elhandelsvirksomhedens kunder overtages af andre elhandelsvirksomheder. Disse kunder skal tildeles et såkaldt konkursprodukt. Prisen på dette produkt skal efter lovgivningen udgøre spotprisen på Nord Pool (NPS), samt et tillæg fastsat af Energitilsynet. Denne sag drejer sig om fastsættelsen af metoden til bestemmelse af dette tillæg.
2. Tillægget vil yderligere komme i anvendelse i den situation, hvor en privat forbruger i en kort periode får leveret el uden at have indgået kontrakt herom. Sådanne tilfælde var tidligere dækket af forsyningspligten, som bortfalder med indførslen af leveringspligt pr. 1 april 2016.
3. Energitilsynet skal efter Elforsyningsloven fastsætte tillægget inden 1. marts 2016 og derefter hvert år inden den 1. december. Tillægget vil være gældende i ét år ad gangen. Tillægget indføres som en del af, at leveringspligten indføres og forsyningspligten bortfalder. Konkursproduktet har en bindingsperiode for forbrugeren på gennemsnitligt 1½ måned (løbende måned plus en måned).
4. Energitilsynet skal ifølge Elforsyningsloven fastsætte tillægget for henholdsvis timemålte og ikke-timemålte forbrugere med under og over 100 MWh i årligt forbrug. Tillægget skal svare til markedets niveau for lignende produkter.
5. Metoden til bestemmelse af tillæg indebærer, at tillægget beregnes ved at fratække den observerede engrospris på NPS fra den observerede detailpris på spotprodukter i markedet. For forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh er detailpriserne baseret på alle spotprisprodukter fra Elpristavlen. For forbrugere med et årligt forbrug over 100 MWh er detailpriserne baseret på Energistyrelsens halvårsstatistik. Alle forbrugere med et årligt forbrug over 100 MWh er timemålte. Der fastsættes derfor tre forskellige tillæg.
6. Sekretariatet for Energitilsynet (SET) foreslår ud fra den beskrevne metode at fastsætte et tillæg for konkurreramte ikke-timemålte forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh på 69,13 kr./MWh i DK2 (Østdanmark) og 71,59 kr./MWh i DK1 (Vestdanmark). Det svarer til et dækningsbidrag for en elhandelsvirksomhed for en

gennemsnitlig forbruger på 31-32 kr. for halvanden måneds bindingsperiode (fratrasket profilomkostninger).

7. For timemålte forbrugere med et forbrug under 100 MWh foreslår SET, at tillægget fastsættes til 61,76 kr./MWh i DK2 og 64,05 kr./MWh i DK1, hvilket svarer til et dækningsbidrag for en elhandelsvirksomhed for en gennemsnitlig forbruger på 31-32 kr. for halvanden måneds bindingsperiode. Dækningsbidraget er ens for de timemålte og de ikke-timemålte forbrugere under 100 MWh, da forskellen i tillæg alene kan tilskrives profilomkostninger, som ikke indgår i dækningsbidraget.

8. For timemålte forbrugere med et forbrug over 100 MWh foreslår SET at tillægget fastsættes til 24,48 kr./MWh. For en forbruger på 200 MWh svarer det til et dækningsbidrag for en elhandelsvirksomhed på 612 kr. for halvanden måned. For en forbruger med et årligt forbrug på 100.000 MWh (de 20 største elforbrugere i Danmark bruger omkring 100.000 MWh eller over) vil det svare til et dækningsbidrag for elhandelsvirksomheden på 306.000 kr. for halvanden måned.

## INDSTILLING

9. Sekretariatet indstiller, at Energitilsynet på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering og i medfør af bestemmelserne i elforsyningslovens § 72f træffer følgende afgørelse:

- Energitilsynet godkender den i sagsfremstillingen fremførte metode til fastsættelse af tillæg. Metoden vil herefter årligt blive anvendt af Sekretariatet til at fastsætte tillæg.
- Energitilsynet godkender for perioden 1. april 2016 til 31. december 2016 følgende tillæg til Nord Pools spotpriser:
  - **69,13 kr./MWh i DK2** for ikke-timemålte forbrugere,
  - **71,59 kr./MWh i DK1** for ikke-timemålte forbrugere,
  - **61,76 kr./MWh i DK2** for timemålte forbrugere med forbrug under 100 MWh/år,
  - **64,05 kr./MWh i DK1** for timemålte forbrugere med forbrug under 100 MWh/år,
  - **24,48 kr./MWh i DK2 og DK1** for timemålte forbrugere med forbrug over 100 MWh/år.

## SAGSFREMSTILLING

10. Tilsynet skal i denne sag forholde sig til metode til fastsættelse af et årligt tillæg til elspotprisen, samt de tillæg som vil blive anvendt i tilfælde af, at en elhandelsvirksomhed ophører med at kunne levere el. Sagen fremsættes for Energitilsynet, da

det er en ny metode. Metoden vil fremover blive anvendt én gang årligt af Sekretariatet for Energitilsynet (SET) til at fastsætte tillæg.

11. Med virkning fra den 1. april 2016 indføres leveringspligten jvf. Elforsyningslovens § 72, og forsyningspligten bortfalder. Leveringspligten indebærer, at alle elhandelsvirksomheder på det danske marked får pligt til mod betaling at levere elektricitet til husholdningsforbrugere, der anmoder om det. Førhen kunne en elhandelsvirksomhed, som ikke havde forsyningspligt, afvise at levere til en forbruger. Elhandelsvirksomheden med forsyningspligtbevilling var derimod forpligtet til at levere el til kunden.

12. Leveringspligten indebærer også, at i de tilfælde, hvor en privat forbruger står uden kontrakt om levering af el (f.eks. ved manglende melding af flytning), skal den elhandelsvirksomhed, som senest har leveret el<sup>1</sup>, fremsende et tilbud om levering. Dette tilbud skal have en frist på minimum 5 hverdage. Inden for denne tidsfrist kan forbrugeren vælge enten at afbryde leveringen (dvs. at fravælge at modtage el), at indgå kontrakt om levering af et andet produkt eller at acceptere tilbuddet. Hvis forbrugeren ikke foretager sig noget, træder tilbuddet i kraft ved passiv accept.

13. Tillægget vil blive brugt til at fastsætte prisen for el i perioden fra en forbruger modtager et tilbud om levering af el til leveringen træder i kraft, dvs. de 5 hverdage samt perioden til leveringen kan effektueres. Lovgrundlaget for denne del af leveringspligten er Elforsyningslovens<sup>2</sup> § 6 c stk. 1-8, hvor tillægget er nævnt i stk. 7.

14. I princippet er det med leveringspligten ikke muligt at stå uden kontrakt om levering af el i mere end de 5 dage, da elhandelsvirksomheden senest skal sende tilbuddet om ny kontrakt den dag den hidtidige kontrakt er udløbet. Elhandelsvirksomheden vil i praksis kontakte forbrugeren før kontrakten udløber med henblik på at lave en ny, og i disse tilfælde vil der ikke være 5 dage med afregning med tillægget. Tillægget vil heller ikke komme i anvendelse i de tilfælde, hvor en forbruger tager sin hidtidige kontrakt med sig ved flytning eller selv indgår en ny aftale med en ny elhandelsvirksomhed før den hidtidige udløber.

15. Før indførelsen af leveringspligten var en virksomhed med bevilling til forsyningspligt ansvarlig for at levere el til de forbrugere, hvis elhandelsvirksomhed var gået konkurs eller på anden måde ophørt med at kunne levere el, i det tilfælde, at forbrugeren ikke selv havde fundet en anden elhandelsvirksomhed. Med indførelsen af leveringspligten bliver dette ændret, og alle elhandelsvirksomheder kan herefter årligt byde ind på at få disse forbrugere som kunder til en pris, som består af engrosprisen samt det af Energitilsynet fastsatte tillæg. Transmissionsvirksomheden, Energinet.dk håndterer fordelingen af kunder på de elhandelsvirksomheder, som har budt ind, jf. Elforsyningslovens § 72 e stk. 1, mens Energitilsynet alene fastsætter tillægget, som anvendes i prissætningen.

---

<sup>1</sup> Lovmæssigt er denne del af leveringspligten bundet til målepunktet. Det er dermed den elhandelsvirksomhed som senest har leveret el til målepunktet, som skal fremsende tilbuddet.

<sup>2</sup> Lov nr. 633 af den 16. juni 2014 om ændring af lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk.

Energinet.dk henter en gang om året tilkendegivelser fra elhandelsvirksomheder om deres ønsker om at overtage aftage numre ved bl.a. konkurs.

16. De konkursramte forbrugere skal flyttes til et spotprisprodukt (herefter benævnt konkursproduktet), hvor prisen består af spotprisen fra Nord Pool (NPS) samt et tillæg. Tillægget fastlægges på årlig basis af Energitilsynet og skal svare til markedets niveau for lignende produkter, dvs. svare til de tillæg, som markedet i forvejen anvender på spotprisprodukter. Dette er fastlagt i Elforsyningslovens § 72 f, stk. 1 og 3. Årsagen til, at konkursproduktet er et spotprodukt er, at elhandelsvirksomhederne skal overtage forbrugere med meget kort varsel, hvilket indebærer, at de ikke har haft mulighed for at prissikre.

17. Det fremgår desuden af bemærkningerne til Elforsyningslovens § 72 f, stk. 1, at det fastsatte tillæg er et bruttotillæg, som skal dække balanceringsomkostninger og øvrige omkostninger. Prisen på konkursproduktet skal være så markedsnær som muligt.

18. I Elforsyningsloven skelnes mellem skabelonforbrugere og tilmålte forbrugere. Skabelonforbrugere er alle forbrugere, både private og erhverv, som har et forbrug under 100 MWh om året og ikke er tilmålte. Alle forbrugere med et forbrug over 100 MWh er tilmålte. Tilmålte forbrugere med et forbrug på under 100 MWh vil komme i takt med udrulning af smartmålere, startende på forsøgsbasis forventeligt over sommeren 2016. Tillægget skal fastsættes for alle tre forbrugsgrupper.

19. For 2016 skal tillægget fastsættes inden d. 1. marts, derefter skal det fastsættes inden d. 1. december for 2017 og årligt fremefter.

20. Det fremgår af elforsyningslovens § 72 e stk. 6, at bindingsperioden på konkursproduktet sættes til løbende måned plus 1 måned. Det fremgår ligeledes af loven, at bindingsperioden fra elhandelsvirksomhedens side er 3 måneder, hvorefter elhandelsvirksomheden må overføre forbrugerne til et vilkårligt handelsprodukt ved passiv accept. Elhandelsvirksomhederne skal oplyse forbrugerne om priser og vilkår på det produkt, de overføres til<sup>3</sup>. Elhandelsvirksomheden kan også vælge at beholde forbrugerne på konkursproduktet, men de skal så udbyde det til samtlige forbrugere i Danmark, dvs. at konkursproduktet overgår til at blive et almindeligt handelsprodukt.

21. Forbrugere, som allerede kontraktmæssigt har bundet sig til et fremtidigt skifte til en anden el-handelsvirksomhed inden deres foregående gik konkurs, er ikke omfattet af bindingsperioden. Dette skifte vil blive gennemført uanset bindingsperioden på 1 måned plus løbende måned.

---

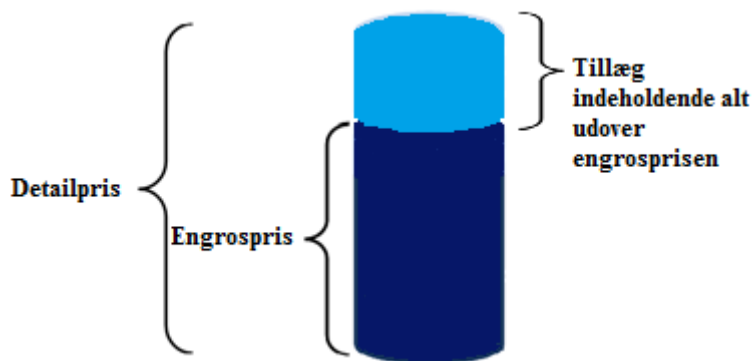
<sup>3</sup> Reglerne for varsel om dette følger: "Bekendtgørelse om elhandelsvirksomhedernes opgaver og forpligtelser i forbindelse med levering af elektricitet til elkunder" § 3 "Ændringer i kontraktbetingelser og varsel".

22. Omkostningsstrukturen for skabelon- og timemålte forbrugere er forskellig. For skabelonforbrugere er der en ekstra omkostning, benævnt profilomkostning. Profilomkostninger opstår, fordi en skabelonforbruger bruger mere el i de timer, hvor prisen er højere, men afregnes på dagsbasis. Den faktiske indkøbspris af el til skabelonforbrugere vil dermed være højere end et simpelt gennemsnit af priserne på den nordiske elbørs (NPS), og denne ekstra omkostning er profilomkostningen. I modsætning hertil afregnes den timemålte forbruger på timebasis og vil derfor kunne afregnes med den højere NPS pris i de timer, hvor der er et højt forbrug.

### METODE TIL BESTEMMELSE AF TILLÆG FOR IKKE-TIMEMÅLTE FORBRUGERE

23. Forskellen mellem et spotprodukts detailpris eksklusive afgifter og moms og Nord Pools spotpris på engrosmarkedet kan betragtes som det tillæg, elhandelsvirksomheden har lagt på sit produkt. Hvis der yderligere fratrækkes balance- og profilomkostninger fås et udtryk for dækningsbidraget på produktet. Tillægget til konkursproduktet skal i henhold til elforsyningslovens § 72 f være et tillæg til dagsprisen på NPS. Tillægget indeholder balance- og profilomkostninger og vil dermed være højere end dækningsbidraget.

FIGUR 1 | KOMPONENTER I BEREGNING AF TILLÆGGET



24. Sammenlignes tillægget med mark up'en for det hidtidige forsyningspligtprodukt, er den væsentligste forskel, at engrosprisen nu består af spotprisen i stedet for forwardprisen. Tillægget indeholder desuden alt andet end selve spotprisen, dvs. også profilomkostninger, som ikke var inkluderet i mark up'en. Afgørelsen om fastsættelse af mark up for 2016-2017 er vedlagt som bilag 1.

25. SET's datagrundlag for beregning af tillægget for 2016 er spotprisen fra NPS for henholdsvis DK1 og DK2 fra 1. september 2014 til 31. august 2015. For data fra Elpristavlen er dataperioden 1. oktober 2014 til 30. september 2015. Der vil således fremover være to måneder fra dataperiodens ophør til deadline for fastsættelse af tillæg. Årsagen til at denne dataperiode er valgt er, at den vil kunne anvendes konsistent fremover, hvor tillægget skal være fastsat inden den 1. december hvert år. Årsagen til, at dataperioden mellem data fra NPS og data fra Elpristavlen er

forskudt én måned er, at priserne som står på elpristavlen for spotprisprodukter er et gennemsnit af sidste måneds pris.

26. SET definerer et spotprodukt som et produkt, hvor prisen er bundet op på NPS' engrospris på dags- eller månedsbasis. Prisen er dermed ikke kendt på forhånd, og der ikke er nogen tillægsydelse. Produkter med klimaprofil, prisloft, introduktionspris eller støtte til sportsklub er derfor ikke medtaget.

27. Markedet for spotprisprodukter til skabelonkunder er generelt kendetegnet ved konkurrence, og der er en stor mængde forholdsvist ens produkter på markedet. Produkterne adskiller sig på tre parametre:

- Prisen pr. kWh. (For mange produkter er prisen alene givet ved Nord Pools spotpris tillagt profilomkostningerne og et balancetillæg. For andre produkter er prisen lidt højere.)
- Abonnementet. (Abonnementet varierer fra 0 til 30 kr. om måneden.)
- Bindingsperioden. (Bindingsperioden varierer fra 0 til 6 måneder.)

28. Antallet af produkter på markedet med præcis samme vilkår som konkursproduktet er begrænset (1 måneds bindingsperiode og intet abonnement). Da forskellene i abonnement og bindingsperiode er relativt små og ikke burde forårsage større forskelle i pris og dermed tillæg, medtages alle spotprisprodukter på markedet til at fastlægge tillægget. SET har imidlertid også undersøgt, hvad tillægget ville være, hvis produkter med binding over 1 måned udelades. Se pkt. 88-89 i vurderingen.

29. Der har været en vækst i antallet af spotprisprodukter på markedet i løbet af estimeringsperioden. Antallet af produkter er ca. fordoblet siden oktober 2014. I alt har SET identificeret 39 spotprisprodukter<sup>4</sup>, som har eksisteret i dataperioden.

30. Alle priserne på spotprodukter på elpristavlen er et gennemsnit af sidste måneds pris, da den faktiske pris på et spotprodukt ikke kendes på forhånd. Generelt opdateres prisen én gang i starten af måneden. For en del elhandelsvirksomheder sker det den 1. hverdag i måneden, mens det for andre sker senere end den 7. hverdag i måneden, da en senere indberetning af pris giver mulighed for at inkludere den præcise profilomkostning i tillægget.

31. Den gennemsnitlige pris på detailmarkedet for de 39 spotprisprodukter kan beregnes på månedsbasis. I tabel 1 er de gennemsnitlige priser vist, når gennemsnittet er udregnet med udgangspunkt i priser indberettet over hele måneden. I tabel 2 er vist de gennemsnitlige priser, når gennemsnittet er taget af priserne indberettet i perioden 15. - 29. i hver måned. Der er tillige i tabel 1 og 2 vist en beregning af den gennemsnitlige standardafvigelse. For hvert produkt er der beregnet en standardaf-

---

<sup>4</sup> Antallet af produktnumre på elpristavlen, nogle produkter har dog et separat nr. for DK1 henholdsvis DK2, så det faktiske antal produkter er lidt mindre.

vigelse – der er et mål for spredningen i priserne omkring gennemsnittet for produktet. Derefter er der taget et gennemsnit af standardafvigelserne for samtlige produkter. Den således opgjorte standardafvigelse er tæt på 0, når dataperioden løber fra den 15. til den 29. i hver måned, hvilket betyder, at meget få produkter får opdateret prisen i denne periode.

32. På grund af forholdene omkring opdatering af priser på produkterne, anvendes de gennemsnitlige priser opgjort på grundlag af priserne fra den 15. til den 29. i hver måned (tabel 2) i de videre beregninger, da disse priser giver det mest retvisende billede af priserne i den forgangne måned. Eksempelvis anvendes prisen på produkterne fra elpristavlen fra den 15. til den 29. juli som pris for hele juni måned.

33. Prisen er beregnet som prisen pr. MWh tillagt abonnement, som er fordelt ud på et gennemsnitligt årligt forbrug for en skabelonforbruger på 4 MWh.

34. I beregningen er produkterne opdelt i DK1 og DK2, hvor der er henholdsvis 63 og 10 netområder. Produkterne er vægtet i forhold til, hvor mange netområder de udbydes i. Dvs. at et produkt som udbydes i hele Danmark vægter 63 i DK1 og 10 i DK2, mens et produkt som kun udbydes i ét område i DK1 vægter 1 i DK1 prisen og ikke medtages i DK2 prisen.

35. For at tage højde for at tillægget er gældende for 2016, mens priserne er fra 2014 og 2015, er alle priser, både detail og engros, fremskrevet til 1. kvartal 2016 ved brug af indeksene ILON12 og PRIS11 fra Danmarks Statistik, som hver vægter 50 pct. Dette er inkluderet i tabel 1-4.

**TABEL 1 | GENNEMSNITLIG DETAILPRIS ALLE SPOTPRODUKTER, PRISER INDBERETTET OVER HELE MÅNEDEN, DKK/MWH**

| Måned          | DK2    | DK1    | Std.a.DK2 | Std.a.DK1 |
|----------------|--------|--------|-----------|-----------|
| September 2014 | 338,64 | 330,04 | 5,41      | 6,89      |
| Oktober 2014   | 318,30 | 304,91 | 6,54      | 9,34      |
| November 2014  | 313,25 | 299,51 | 1,40      | 2,34      |
| December 2014  | 311,70 | 292,68 | 2,38      | 4,29      |
| Januar 2015    | 291,14 | 271,57 | 5,02      | 5,22      |
| Februar 2015   | 297,12 | 285,03 | 2,00      | 3,45      |
| Marts 2015     | 281,09 | 274,58 | 3,62      | 3,77      |
| April 2015     | 268,71 | 263,26 | 1,66      | 1,76      |
| Maj 2015       | 251,77 | 244,34 | 3,70      | 4,60      |
| Juni 2015      | 235,46 | 221,63 | 3,23      | 4,89      |
| Juli 2015      | 195,53 | 191,52 | 7,94      | 5,70      |
| August 2015    | 238,85 | 227,57 | 12,88     | 12,88     |

Kilde: Daglige udtræk fra Elpristavlen.dk

Note: Prisen for september er den som stod på elpristavlen i oktober og så fremdeles. Priserne er indekseret til 1. kvartal 2016.



**TABEL 2 | GENNEMSNITLIG DETAILPRIS ALLE SPOTPRODUKTER, PRISER INDBERETTES FRA DEN 15. – 29. HVER MÅNED, DKK/MWH**

| Måned          | DK2    | DK1    | Std.a.DK2 | Std.a.DK1 |
|----------------|--------|--------|-----------|-----------|
| September 2014 | 341,43 | 333,92 | 0,00      | 0,00      |
| Oktober 2014   | 313,14 | 297,78 | 0,22      | 0,00      |
| November 2014  | 313,51 | 300,62 | 0,13      | 0,21      |
| December 2014  | 309,96 | 289,51 | 0,06      | 0,35      |
| Januar 2015    | 287,40 | 267,46 | 0,64      | 0,64      |
| Februar 2015   | 298,83 | 287,78 | 0,31      | 0,03      |
| Marts 2015     | 279,13 | 272,36 | 2,45      | 2,42      |
| April 2015     | 267,35 | 261,84 | 0,58      | 0,60      |
| Maj 2015       | 249,11 | 240,95 | 1,26      | 1,29      |
| Juni 2015      | 233,39 | 218,09 | 0,36      | 0,96      |
| Juli 2015      | 189,32 | 186,67 | 0,00      | 0,52      |
| August 2015    | 247,79 | 236,92 | 1,48      | 0,55      |

Kilde: Daglige udtræk fra Elpristavlen.dk

Note: Prisen for september er den som stod på elpristavlen fra 15.-29. oktober og så fremdeles. Priserne er indekseret til 1. kvartal 2016.

36. Ifølge Elforsyningsloven § 72f stk. 1 skal dagsprisen på NPS anvendes til at beregne tillægget. Da der ikke foreligger dagspriser på detailmarkedet til at sammenligne engrospriserne med, beregnes en månedspris på baggrund af dagspriserne på NPS. Et simpelt månedsgennemsnit for dagsprisen på NPS for månederne i dataperioden kan ses nedenfor i tabel 3. Priserne er beregnet ved at tage gennemsnittet over alle dagspriser for hver måned. Derefter er prisen for hver måned indekseret til 1. kvartal 2016, jf. fremgangsmåden benævnt i pkt. 35.

**TABEL 3 | MÅNEDLIG GENNEMSNITSPRIS NPS, DKK/MWH (SIMPELT GENNEMSNIT)**

| Måned          | DK2    | DK1    |
|----------------|--------|--------|
| September 2014 | 282,88 | 274,86 |
| Oktober 2014   | 242,31 | 226,67 |
| November 2014  | 245,40 | 231,46 |
| December 2014  | 248,01 | 217,95 |
| Januar 2015    | 219,06 | 193,16 |
| Februar 2015   | 232,74 | 220,15 |
| Marts 2015     | 207,12 | 199,58 |
| April 2015     | 199,69 | 192,64 |
| Maj 2015       | 177,10 | 166,18 |
| Juni 2015      | 162,26 | 144,28 |
| Juli 2015      | 103,87 | 102,79 |
| August 2015    | 180,38 | 165,04 |

Kilde: Energinet.dk

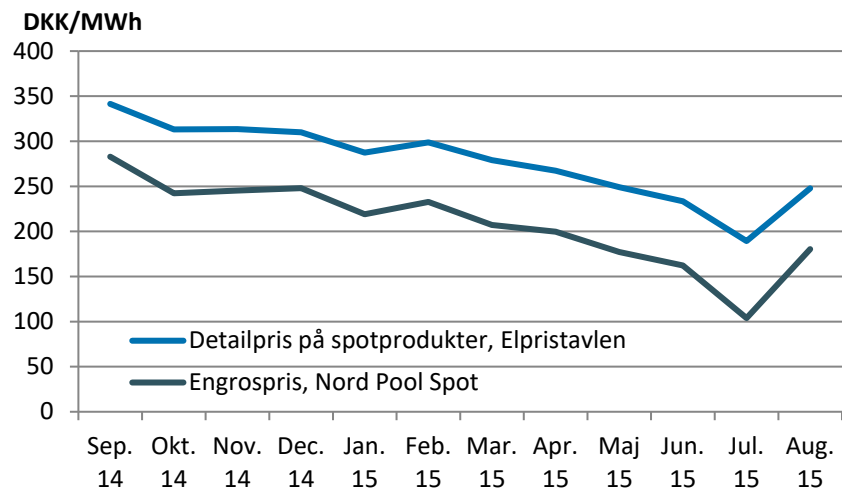
Note: Priserne er indekseret til 1. kvartal 2016.

37. En oversigt over udviklingen i den gennemsnitlige detailpris for spotprodukter på Elpristavlen henholdsvis engrospris på NPS fremgår af figur 2 og figur 3. Markedets tillæg for skabelonkunder kan aflæses som afstanden mellem de to grafer i figur 2 og figur 3. I begge prisområder (DK1 og DK2) synes der at have været dels en nedadgående udvikling i detail- og engrosprisen og dels en parallel udvikling i henholdsvis detailprisen og engrosprisen. I begge prisområder har detailprisen en korrelation<sup>5</sup> med NPS prisen på 0,987 i dataperioden.

---

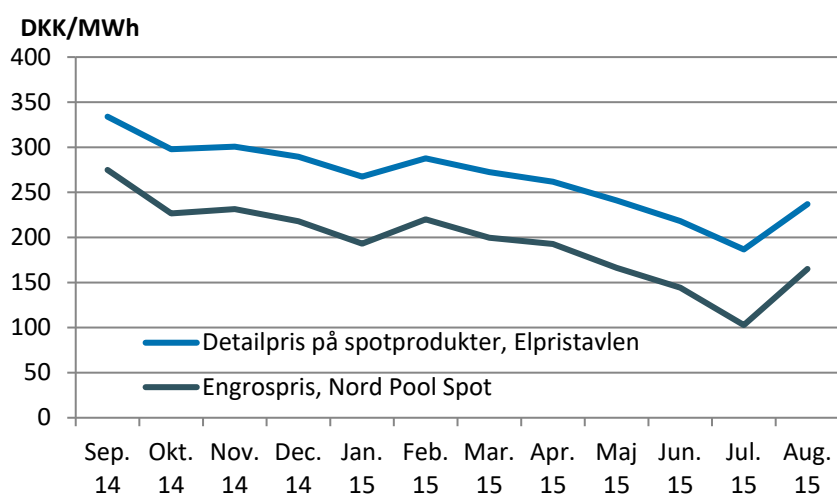
<sup>5</sup> Korrelation er et udtryk for i hvor høj grad to dataserier følges ad og er målt på en skala fra -1 til 1.

**FIGUR 2 | UDVIKLINGEN I DETAIL- OG ENGROSELPRISEN FRA 1. SEPTEMBER 2014 TIL 1. SEPTEMBER 2015 - DK2**



Note: Data for den 15.-29. i hver måned er anvendt til beregning af detailprisen.

**FIGUR 3 | UDVIKLINGEN I DETAIL- OG ENGROSELPRISEN FRA 1. SEPTEMBER 2014 TIL 1. SEPTEMBER 2015 - DK1**



Note: Data for den 15.-29. i hver måned er anvendt til beregning af detailprisen.

38. Tillæggene for hver måned i DK1 og DK2 fremgår af tabel 4. Det laveste observerede tillæg i en måned er på 58,55 kr./MWh og det højeste observerede tillæg er på 85,45 kr./MWh. Medianen over månederne i DK2 er 68,22 kr./MWh og gennemsnittet er på 69,13 kr./MWh. Medianen over månederne i DK1 er på 71,72 kr./MWh, og gennemsnittet er på 71,59 kr./MWh.

TABEL 4 | **BEREGNEDE TILLÆG PÅ MÅNEDSBASIS**

| Måned          | DK2   | DK1   |
|----------------|-------|-------|
| September 2014 | 58,55 | 59,07 |
| Oktober 2014   | 70,82 | 71,10 |
| November 2014  | 68,11 | 69,16 |
| December 2014  | 61,96 | 71,55 |
| Januar 2015    | 68,33 | 74,30 |
| Februar 2015   | 66,10 | 67,64 |
| Marts 2015     | 72,01 | 72,77 |
| April 2015     | 67,67 | 69,20 |
| Maj 2015       | 72,01 | 74,76 |
| Juni 2015      | 71,13 | 73,81 |
| Juli 2015      | 85,45 | 83,88 |
| August 2015    | 67,41 | 71,88 |

39. Der fastsættes et tillæg for DK2 og et tillæg for DK1. Tillægget fastsættes som et simpelt gennemsnit af den gennemsnitlige månedspris i dataperioden for DK2 og DK1, (se også pkt. 60-64 i høringen).

40. Gennemsnittet over de månedlige beregnede tillæg er 69,13 kr./MWh for DK2 og 71,59 kr./MWh for DK1. Tillægget for skabelonforbrugere indstilles dermed til at være på 69,13 kr./MWh i DK2 og 71,59 kr./MWh i DK1 for 2016.

#### **METODE TIL BESTEMMELSE AF TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGERE MED ÅRLIGT FORBRUG PÅ UNDER 100 MWh**

41. Der har i dataperioden ikke generelt været timemålte forbrugere med under 100 MWh i årsforbrug<sup>6</sup>. Da dette forventeligt vil starte i 2016, er det nødvendigt også at fastsætte et tillæg til disse forbrugere jf. Elforsyningslovens § 72 f.

42. En forskel på timemålte og ikke-timemålte forbrugere er, at elhandelsvirksomheden ikke har profilomkostninger til de timemålte forbrugere jf. pkt. 22. Tillægget til forbrugere under 100 MWh fastsættes ved at fratække profilomkostninger fra tillægget til skabelonkunder.

<sup>6</sup> Nogle netområder bortviger fra dette og har en grænse på 50 MWh for timemåling.

43. Profilmkostningerne beregnes på månedsbasis med timedata fra Energinet.dk og fratrækkes tillægget i den tilhørende måned. Volumen for forbrug, der anvendes, er for hele markedet i henholdsvis DK1 og DK2, da data opdelt på over og under 100 MWh i forbrug ikke har været tilgængeligt. Fremover ventes sådanne data at bliver tilgængelige. Når dataene er tilgængelige foreslår SET at ændre metoden og anvende de mere detaljerede volumendata. Se også pkt. 65-66 i høringsafsnittet. Beregningsmetoden for profilmkostninger fremgår af boks 1:

#### BOKS 1 | BEREGNING AF PROFILOMKOSTNINGER 30 DAGES MÅNED

| Time | Spotpris  | Forbrug   |
|------|-----------|-----------|
| 1    | $p_1$     | $x_1$     |
| ⋮    | ⋮         | ⋮         |
| $i$  | $p_i$     | $x_i$     |
| ⋮    | ⋮         | ⋮         |
| 720  | $p_{720}$ | $x_{720}$ |

Tabel for en måned med priser og forbrug pr. time.

Der kan nu beregnes profilmkostninger for en måned.

Simpelt gennemsnit: 
$$\frac{\sum_{i=1}^{720} p_i}{720}$$

Volumenvægtet gennemsnit: 
$$\frac{\sum_{i=1}^{720} p_i x_i}{\sum_{i=1}^{720} x_i}$$

Profilmkostninger for en måned er givet ved:

$$\text{Volumenvægtet gennemsnit} - \text{Simpelt gennemsnit}$$

44. Tabel 5 og 6 angiver det fastsatte tillæg for ikke-timemålte forbrugere, de månedlige profilmkostninger samt tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug på under 100 MWh i hhv. DK2 og DK1. Tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh er bestemt ved at fratække profilmkostningerne fra tillægget for ikke-timemålte forbrugere. Der er væsentlige udsving i profilmkostningerne mellem månederne. Desuden er der for nogle af månederne også en væsentlig forskel mellem DK1 og DK2. Medianen over månedernes tillæg i DK2 er på 60,40 kr./MWh og middelværdien er på 61,76 kr./MWh. Median over månedernes tillæg i DK1 er på 63,39 kr./MWh og middelværdien er på 64,05 kr./MWh.

TABEL 5 | TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGRE I DK2 MED ET FORBRUG UNDER 100 MWH

| Måned          | Tillæg ikke-timemålte | Profilmkostninger | Tillæg timemålte |
|----------------|-----------------------|-------------------|------------------|
| September 2014 | 58,55                 | 6,08              | 52,47            |
| Oktober 2014   | 70,82                 | 5,73              | 65,09            |
| November 2014  | 68,11                 | 10,74             | 57,37            |
| December 2014  | 61,96                 | 10,50             | 51,46            |

|              |       |       |       |
|--------------|-------|-------|-------|
| Januar 2015  | 68,33 | 8,70  | 59,64 |
| Februar 2015 | 66,10 | 6,88  | 59,21 |
| Marts 2015   | 72,01 | 4,65  | 67,37 |
| April 2015   | 67,67 | 3,65  | 64,02 |
| Maj 2015     | 72,01 | 5,43  | 66,58 |
| Juni 2015    | 71,13 | 9,95  | 61,17 |
| Juli 2015    | 85,45 | 4,80  | 80,65 |
| August 2015  | 67,41 | 11,33 | 56,08 |

Kilde: Energinet.dk samt egne beregninger.

Note: Tillægget for timemålte forbrugere med et forbrug under 100 MWh fremkommer ved at fratække profilomkostningerne fra tillægget for ikke-timemålte forbrugere.

**TABEL 6 | TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGRE I DK1 MED ET FORBRUG UNDER 100 MWH**

| Måned          | Tillæg ikke-timemålte | Profilomkostninger | Tillæg timemålte |
|----------------|-----------------------|--------------------|------------------|
| September 2014 | 59,07                 | 6,93               | 52,14            |
| Oktober 2014   | 71,10                 | 8,06               | 63,04            |
| November 2014  | 69,16                 | 10,01              | 59,15            |
| December 2014  | 71,55                 | 7,96               | 63,60            |
| Januar 2015    | 74,30                 | 8,18               | 66,11            |
| Februar 2015   | 67,64                 | 7,36               | 60,28            |
| Marts 2015     | 72,77                 | 4,78               | 67,99            |
| April 2015     | 69,20                 | 3,72               | 65,48            |
| Maj 2015       | 74,76                 | 5,88               | 68,88            |
| Juni 2015      | 73,81                 | 10,62              | 63,19            |
| Juli 2015      | 83,88                 | 5,64               | 78,24            |
| August 2015    | 71,88                 | 11,29              | 60,59            |

Kilde: Energinet.dk samt egne beregninger.

Note: Tillægget for timemålte forbrugere med et forbrug under 100 MWh fremkommer ved at fratække profilomkostningerne fra tillægget for ikke-timemålte forbrugere.

45. Tillægget for timemålte forbrugere med et forbrug under 100 MWh bestemmes som gennemsnittet af månedernes tillæg. Det indstilles herefter, at tillægget fastsættes til 61,76 kr./MWh i DK2 og 64,05 kr./MWh i DK1.

#### **METODE TIL BESTEMMELSE AF TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGERE MED ÅRLIGT FORBRUG PÅ OVER 100 MWH**

46. Tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug på over 100 MWh bestemmes efter samme metode som de to øvrige tillæg, dvs. ved at trække detailprisen fra engrosprisen, som er givet ved NPS's pris.

47. På markedet for timemålte forbrugere med et forbrug over 100 MWh om året findes der ikke en prisportal eller lignende måde at sammenligne markedets detailpriser på. Det er heller ikke muligt at finde priser på el-handelsvirksomhedernes hjemmesider. Den primære årsag til dette er, at prisen fastsættes bilateralt efter forhandlinger mellem forbrugeren, som typisk er en virksomhed og elhandelsvirksomheden. Den pris, som en forbruger kan opnå, vil forventeligt afhænge af størrelsen af forbruget. Yderligere kan der være forskel på balanceringsomkostningerne mellem store kunder, hvor nogle vil have et meget svingende elforbrug og dermed store balanceringsomkostninger for elhandelsvirksomheden.

48. Energistyrelsen samler prisdata fra elhandelsvirksomhederne hvert halve år, som udgives af Danmarks Statistik og Eurostat. Perioden for hver indsamling følger kalenderåret, dvs. data for 1. januar til 30. juni er én observation, og data for 1. juli til 31. december er ligeledes én observation. Data indsamles for forbrugsstørrelserne angivet i tabel 7.

TABEL 7 | FORBRUGSSTØRRELSER, MWH

|                    |
|--------------------|
| ]0 - 20[           |
| [20 – 500[         |
| [500 – 2.000[      |
| [2.000 – 20.000[   |
| [20.000 – 70.000[  |
| [70.000 – 150.000[ |
| [150.000 - ∞[      |

Kilde: Energistyrelsen

49. Prisstatistikken offentliggøres i en aggregeret form, hvor alle produkter og el-handelsvirksomheder indgår. ENS har sorteret data, så SET har fået data for produkter med variable priser, da det udelukkende er data for variable priser, som skal anvendes til at fastsætte tillægget. Data for de to mindste forbrugsstørrelser foreslås ikke at blive anvendt til at fastsætte tillægget, da disse indeholder forbrugere, som ikke er timemålte og som har et årligt forbrug på under 100 MWh. Den variable pris for hver enkelt forbrugsstørrelse offentliggøres af fortrolighedsgrunde ikke, da de to største forbrugsstørrelser indeholder under 10 observationer (forbrugere) hver.

50. For hver forbrugsstørrelse er der én pris, som kan anvendes til at beregne tillægget. Da der er forskel på prisen mellem forbrugsstørrelserne, og da tillægget skal anvendes for alle timemålte forbrugere med et årligt forbrug over 100 MWh, vægtes prisen for de fem forbrugsstørrelser med volumen, når den samlede pris beregnes. Den volumen, der er anvendt som vægt, er den samlede volumen for hver forbrugsstørrelse, dvs. både volumen for fastprisprodukter og variable produkter for hver af forbrugsstørrelserne. Denne vægtning er valgt, da de største forbrugsstørrelser oftere modtager et produkt med variabel pris sammenlignet med de mindre forbrugsstørrelser. Prisen for de største forbrugere vil derfor vægte meget højt i fastsættelsen af tillægget, hvis der alene volumenvægtes med volumen for de forbrugere, som

modtager et variabelt produkt. Alle forbrugere over 100 MWh, også dem som modtager et fastprisprodukt, vil blive overflyttet til konkursproduktet i tilfælde af konkurs. Volumen for hver af forbrugstørrelserne kan ses i tabel 8.

TABEL 8 | **VOLUMEN MWH**

| Forbrugstørrelse   | Volumen H2 2014 | Volumen H1 2015 |
|--------------------|-----------------|-----------------|
| [500 – 2.000[      | 1.311.817       | 1.098.251       |
| [2.000 – 20.000[   | 2.302.674       | 2.447.826       |
| [20.000 – 70.000[  | 1.633.211       | 1.751.081       |
| [70.000 – 150.000[ | 906.721         | 756.585         |
| [150.000 - ∞[      | 1.270.999       | 1.210.926       |

Kilde: Energistyrelsen

51. De gennemsnitlige priser for de variable produkter fra Energistyrelsens statistik kan ses i tabel 9. Bemærk, at priserne ikke er opdelt i DK1 og DK2. Det er således ikke muligt at beregne et tillæg for hvert område. Prisen for hver forbrugstørrelse kan ikke offentliggøres, da det er forretningsfølsomme informationer. Standardafvigelsen mellem priserne for de fem forbrugstørrelser er dog medtaget. Standardafvigelsen i tabel 9 er et udtryk for, hvor stor prisforskel der er mellem de fem forbrugstørrelser. Standardafvigelsen er et udtryk for den afstand fra gennemsnittet som størstedelen af observationerne ligger inden for.

TABEL 9 | **PRISER VARIABLE PRODUKTER >100MWH, KR./MWH**

|  | H2 2014 | H1 2015 |
|--|---------|---------|
| Simpel gennemsnitspris                   | 268,06  | 228,46  |
| Vægtet gennemsnitspris                   | 270,20  | 228,50  |
| Standardafvigelse simpel gennemsnitspris | 17,73   | 10,61   |

Kilde: Energistyrelsen samt egne beregninger

Note: Standardafvigelse beregnet mellem forbrugstørrelser, ikke inden for hver forbrugstørrelse, samt priserne er indekseret til 1. kvartal 2016.

52. Ifølge Elforsyningsloven skal det fastsatte tillæg for timemålte forbrugere med et årligt forbrug over 100 MWh være et tillæg til NPS' timepris. Detailpriserne fra Energistyrelsens statistik i tabel 9 er imidlertid volumenvægtede gennemsnitspriser for et halvt år. For at kunne sammenligne, er det derfor nødvendigt at omregne NPS'



timepriser til én volumenvægtet gennemsnitspris for hvert halvår. Dette gøres ved at vægte NPS' pris i hver af halvårets timer med den volumen, der hører til timen og derefter beregne en gennemsnitspris.

53. Det volumenvægtede gennemsnit kan beregnes for DK1 og DK2, da hvert område har sin egen spotpris. Derefter er det volumenvægtede gennemsnit for hvert område vægtet med områdets samlede volumen for at beregne en samlet volumenvægtet engrospris for hvert halvår, som kan sammenlignes med detailpriserne i tabel 9. Da der er en større volumen i DK1, bl.a. pga. mere energitung industri, vægter DK1's pris mere. De volumenvægtede engrospriser kan ses i tabel 10.

**TABEL 10 | VOLUMENVÆGTEDE ENGROSPRIS, NPS, KR./MWH**

| Periode        | DK1    | DK2    | Samlet |
|----------------|--------|--------|--------|
| 2. halvår 2014 | 244,58 | 259,10 | 250,34 |
| 1. halvår 2015 | 193,50 | 208,15 | 199,41 |

Kilde: Energinet.dk samt egne beregninger

Note: Priserne er indekseret til 1. kvartal 2016.

54. For at beregne et gennemsnitligt tillæg, skal det vægtede gennemsnit af detailpriserne i tabel 9 trækkes fra den volumenvægtede samlede engrospris i tabel 10. Disse tillæg kan ses i tabel 11.

**TABEL 11 | TILLÆG TIL ENGROSPRIS, KR./MWH**

| Periode                          | Detailpris | Engrospris | Tillæg |
|----------------------------------|------------|------------|--------|
| 2. halvår 2014                   | 270,20     | 250,34     | 19,86  |
| 1. halvår 2015                   | 228,46     | 199,41     | 29,09  |
| Gennemsnit mellem de to perioder |            |            | 24,48  |

55. Ved at tage et simpelt gennemsnit af tillæggene for 1. halvår 2015 og 2. halvår 2014 kan tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug på over 100 MWh bestemmes. Det indstilles herefter, at tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug over 100 MWh fastsættes til 24,48 kr./MWh.

## HØRING

56. SET har sendt udkast til afgørelsen i høring hos Dansk Energi, De Frie Energiselskaber, Energisammenslutningen, Energinet.dk og Energistyrelsen samt Forbrugerrådet, Dansk Industri og alle elhandelsvirksomheder i Danmark. Udkastet har også været tilgængeligt på Energitilsynets hjemmeside, og abonnenter på nyheder fra Energitilsynet har modtaget en nyhedsmail med link til udkastet. Høringsperioden var fra den 11. januar 2016 til den 25. januar 2016. Høringssvarene er vedlagt sagen som bilag 2.

57. SET har modtaget høringssvar fra Forbrugerrådet, Dansk Industri, Energinet.dk og Dong Energy. Forbrugerrådet, Dansk Industri og Energinet.dk har oplyst, at de ikke har bemærkninger. Dong Energy har en række bemærkninger. Nedenfor følger en gennemgang af disse bemærkninger.

## PRODUKTER MEDTAGET I BEREGNING AF TILLÆG

58. Dong Energy finder, at der bør være en minimumsgrænse for, hvor lang tid et produkt skal have været udbudt på markedet før, at bør indgå i beregningen af tillægget. Dong anfører, at der er risiko for spekulation i at udbyde produkter kortvarigt til en bestemt pris for at påvirke prisen på tillægget.

*59. SET bemærker, at det ikke er lovligt at notere produkter på elprisportalen, uden at disse udbydes i markedet. Ethvert produkt som udbydes på elprisportalen er derfor en del af markedet og er med til at definere markedets niveau. Et spotprisprodukt som kun har været opført på elprisportalen i én måned vil indgå i beregningen af tillægget for 1/12 af den samlede dataperiode. Produktet vil dermed påvirke tillægget proportionalt med den tid, det har været på markedet. SET finder derfor ikke, at Dongs bemærkninger giver anledning til ændringer i høringssudkastet.*

## DIFFERENTIERET TILLÆG FOR DK1 OG DK2

60. Dong Energy angiver, at tillægget bør være delt op i DK1 og DK2, da profilomkostningerne er inkluderet i tillægget, og da profilomkostningerne er forskellige mellem de to prisområder.

*61. SET er enig i denne betragtning og har revideret høringssudkastet, således at SET indstiller, at der fastsættes et tillæg for henholdsvis DK1 og DK2 for forbrugere med et forbrug på under 100 MWh. For forbrugere med et forbrug på over 100 MWh er det ikke muligt at fastsætte et tillæg for DK1 og DK2, da Energistyrelsens statistik ikke er delt op i DK1 og DK2.*

## VÆGTET GENNEMSNIT I STEDET FOR MEDIAN

62. Dong Energy fremfører, at der mangler argumentation for, at der anvendes en medianpris fremfor en volumenvægtet pris, og at der bør anvendes et volumenvægtet gennemsnit i stedet for median, da anvendelsen af en median ikke i tilstrækkeligt grad tager hensyn til udsving i profilomkostningerne.

63. SET forstår Dong Energys bemærkninger således, at der er tale om bemærkninger til to forskellige dele af beregningen af den anvendte detailpris. Udsvinget i profilomkostninger er mellem månederne. Der er derimod pr. definition ikke udsving i profilomkostningerne (inden for hvert område) mellem de produkter, som er medtaget til at udgøre prisen. I høringsudkastet anvendes medianen udelukkende til at beregne et samlet tillæg ud fra de enkelte måneders tillæg. SET er enig i, at anvendelse af en median her ikke i tilstrækkeligt grad tager hensyn til udsving i profilomkostningerne over månederne. SET har derfor justeret høringsudkastet, således at der nu anvendes et simpelt gennemsnit i stedet for medianen til at beregne det samlede tillæg ud fra de enkelte måneders tillæg.

64. SET antager, at Dong Energys kommentar angående volumenvægtet pris vedrører udregning af gennemsnittet af alle spotprodukterne. SET skal her bemærke, at der i høringsudkastet anvendes et vægtet gennemsnit mellem produkterne til at bestemme de gennemsnitlige månedlige tillæg. Vægtningen foretages ikke på volumen, men i forhold til antallet af bevillingsområder produktet udbydes i for henholdsvis DK1 og DK2. Dette følger fremgangsmåden ved fastsættelse af mark up, hvor der inden for hver produktsortering for hver dag beregnes et områdevægtet gennemsnit. SET skal bemærke, at enkelte aktører på markedet vil være afgørende for fastsættelsen af tillægget, hvis vægtning med volumen anvendes i stedet. En volumenvægtning mellem produkterne er hensigtsmæssig, hvis målet er at beregne den faktiske pris, som forbrugerne har betalt. Volumenvægtning mellem produkterne er derimod ikke hensigtsmæssigt, hvis målet er at afspejle, hvilke produkter der har været udbudt i markedet og dermed er en del af markedets niveau – og som ville kunne opnås af en ”prisbevidst og markedsaktiv” forbruger. SET skal her henvise til pkt. 50-51 i afgørelse om fastsættelse af mark up på forsyningspligtige elprodukter for perioden 2016-2017 (jf. bilag 1), hvor ”markedets prisniveau” er defineret. SET skal videre bemærke, at den anvendte metode til fastsættelse af mark up'en er stadfæstet af Energiklagenævnet i 2007. SET finder derfor ikke, at Dongs bemærkninger om volumenvægtet gennemsnit giver anledning til ændringer i høringsudkastet.

## **DATAGRUNDLAG FOR PROFILOMKOSTNINGER**

65. Dong Energy efterlyser en angivelse af, hvilke mængder der anvendes til beregning af profilomkostningerne. Dong påpeger endvidere, at volumen for timemålte forbrugere med et forbrug på under 100 MWh bør anvendes til bestemmelse af profilomkostninger i forbindelse med fastsættelse af tillægget til timemålte forbrugere under 100 MWh.

66. SET har anvendt den samlede volumen for henholdsvis DK1 og DK2 i beregningen af profilomkostninger, dvs. både for forbrugere med et forbrug på under og over 100 MWh. Efter modtagelse af hørings svar, har SET rettet forespørgsel til Energinet.dk, som har angivet, at volumendata for forbrugere under 100 MWh i

*forbrug ikke kan leveres til anvendelse for fastlæggelsen af tillægget for 2016. Data kan imidlertid forventeligt leveres, således at det kan indgå i fastsættelsen af tillægget for 2017. SET foreslår derfor fremadrettet at anvende volumen for forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh til beregning af profilomkostningerne.*

## **KATEGORISERING AF KUNDER OG TILLÆG**

67. Dong Energy anfører, at lovgrundlaget for konkursproduktet kategoriserer kunderne i to grupper med henholdsvis under og over 100 MWh i årsforbrug. Dong Energy anfører endvidere, at dette ikke er konformt med markedets kundeinddeling og Datahubben. Dong Energy foreslår derfor en inddeling med pristillæg for hhv. skabelon-, flex- og timemålte kunder.

*68. SET skal bemærke, at Elforsyningslovens § 72 f både nævner fastsættelse af tillæg for timemålte- og ikke-timemålte forbrugere samt forbrugere med over og under 100 MWh i årligt forbrug. I bemærkningerne til samme lov fremgår det entydigt, at der er tale om tre tillæg nemlig timemålte forbrugere med over og under 100 MWh i årligt forbrug og ikke-timemålte forbrugere med under 100 MWh i årligt forbrug. SET har derfor fastsat tre tillæg. Energinet.dk har på forespørgsel bekræftet, at Datahubben er sat op, så der skelnes mellem timemålte og ikke-timemålte forbrugere samt om disse har et forbrug på over eller under 100 MWh. Alle tre grupper kan dermed identificeres. En inddeling i skabelon-, flex- og timemålte kunder ville derimod ikke følge Elforsyningsloven. SET finder derfor ikke, at Dongs bemærkninger giver anledning til ændringer i høringsudkastet.*

## **PRISSTATISTIK FOR FORBRUGERE OVER 100 MWH**

69. Dong anfører, at gruppen med et forbrug mellem 20 MWh og 500 MWh bør inkluderes i datagrundlaget til bestemmelse af tillæg for forbrugere med et forbrug på over 100 MWh. Dong angiver, at datagrundlaget ikke er retvisende, hvis det ikke inkluderer forbrugere mellem 100 og 500 MWh.

*70. Energistyrelsens statistik opdeler forbrugere således, at alle forbrugere med mellem 20 og 500 MWh er i samme kategori. Dette er ikke valgt med henblik på at være passende for det danske marked, men på grund af krav fra Eurostat. For at inkludere forbrugere mellem 100 og 500 MWh kræver det dermed, at både timemålte og ikke-timemålte forbrugere mellem 20 MWh og 100 MWh også inkluderes. SET finder imidlertid ikke, at denne gruppe er relevant i forhold til at definere markedets niveau for timemålte forbrugere over 100 MWh, heller ikke hvis profilomkostningerne fratrækkes.*

*71. SET skal bemærke, at store forbrugere har adgang til andre og lavere priser end mindre forbrugere, og at der historisk har været meget forskellige priser på forsyningspligtproduktet for forbrugere med et forbrug på over og under 100 MWh. Det er SET's vurdering, at forbrugere med et forbrug på mellem 100 og 500 MWh prismæssigt er væsentligt tættere på forbrugere mellem 500 og 2.000 MWh end på forbrugere mellem 20 og 100 MWh. Af denne årsag finder SET, at det er mere retvisende ikke at inkludere prisen for forbrugere mellem 20 og 500 MWh. SET finder*

*derfor ikke, at Dongs bemærkninger giver anledning til ændringer i høringsudkastet.*

## **ØGEDE ADMINISTRATIONSOMKOSTNINGER PÅ KONKURSPRODUKTET**

72. Dong angiver, at administrationsomkostningerne til konkursproduktet vil være højere end på sammenlignelige produkter pga. det hurtige produktskift, den specielle afregning, bindingsperioden og den forventeligt større kontaktrate mellem kunde og elhandelsvirksomhed. Dong finder derfor, at tillægget bør fastsættes i lyset af dette.

*73. SET er enig i, at der indledningsvist sandsynligvis vil være højere administrationsomkostninger i forbindelse med konkursproduktet i forhold til andre produkter. Der står imidlertid intet i loven eller bemærkninger til denne om, at konkurstillægget skal sættes over markedets niveau pga. mulige højere administrationsomkostninger. Samtidig skal SET bemærke, at elhandelsvirksomhederne ved konkursproduktet får tildelt nye kunder uden yderligere omkostninger til markedsføring, som de almindeligvis ville have for at tiltrække nye kunder. SET finder derfor ikke, at Dongs bemærkninger giver anledning til ændringer i høringsudkastet.*

## **LOVGRUNDLAG**

74. Med indførelse af leveringspligten, skal Energitilsynet fastsætte et tillæg til spotprisen, som samlet set udgør elprisen for de forbrugere, som får en ny elhandelsvirksomhed pga. konkurs (§72e, stk. 5) eller pga. manglende kontrakt om levering af el (§6c, stk. 7), jf. Elforsyningsloven § 72 f. stk. 1, som er indsat nedenfor. Bestemmelserne i § 72 d - § 72 f stammer fra lov nr. 577 fra den 4. maj 2015 om ændring af lov om elforsyning.

*"For timemålte aftagenumre, der aftager elektricitet efter § 6 c, stk. 7, eller § 72 e, stk. 5, fastsættes en pris svarende til Nord Pool Spots timepris pr. kWh på elspot i det prisområde, hvor elforbrugeren aftager sin elektricitet, tillagt et tillæg, der er fastsat af Energitilsynet efter stk. 3. For ikketimemålte aftagenumre, der aftager elektricitet efter § 6 c, stk. 7, eller § 72 e, stk. 5, fastsættes en pris svarende til Nord Pool Spots dagspris pr. kWh på elspot i det prisområde, hvor elforbrugeren aftager sin elektricitet, med et tillæg, der er fastsat af Energitilsynet efter stk. 3. Elspotpriser som nævnt i 1. og 2. pkt. tillægges endvidere net- og systemtariffer, de i § 8, stk. 5, nævnte beløb, diverse elafgifter og moms."*

75. Tillægget skal være udtryk for markedets niveau for tillæg til elspotprisen jf. Elforsyningsloven § 72 f. stk. 3:

*"Energitilsynet fastlægger senest den 1. december hvert år de tillæg, der er nævnt i stk. 1, 1. og 2. pkt., for det følgende kalenderår. Tillæggene skal være udtryk for niveauet for de tillæg, der anvendes på markedet i forhold til elspotprodukter for forbrug på op til 100.000 kWh om året eller på 100.000 kWh om året og derover."*

76. I Elforsyningslovens § 72 e, stk. 6 står følgende angående kontraktmæssige forhold og fortrydelsesret på konkursproduktet:

" Leveringsaftalen, jf. stk. 5, er bindende for elhandelsvirksomheden i 3 måneder fra overtagelsestidspunktet. Elforbrugeren kan opsige aftalen med 1 måneds varsel til udgangen af en måned, jf. dog stk. 7. Leveringsaftalen er bindende uden elforbrugers accept.

77. I bemærkningerne til lovens § 72 e, stk. 6, fremgår yderligere angående vilkårene på konkursproduktet:

"Den foreslåede bestemmelse i stk. 6 indebærer, at bindingsperioden for elhandelsvirksomhederne fastsættes til 3 måneder fra overtagelsestidspunktet, mens den for elforbrugere vil være løbende måned plus 1 måned. Efter udløbet af de 3 måneder fortsætter elhandelsvirksomhedernes leveringspligt efter elforsyningslovens § 6 b, som affattet ved § 1, nr. 8 i lov nr. 633 af 16. juni 2014, i forhold til husholdningsforbrugere, men de vil kunne tilbyde andre produkter end de i forslaget til stk. 8 nævnte, hvis de vælger at lade disse produkter ophøre."

78. I bemærkningerne til lovens § 72 f, stk. 1 og stk. 3 fremgår desuden følgende angående fastsættelse af tillægget til konkursproduktet:

"Den foreslåede bestemmelse i stk. 1 indebærer, at priserne fastsættes til spotprisen for elektricitet for de relevante prisområder handlet på den nordiske elbørs, Nord Pool Spot, plus et tillæg, der fastsættes af Energitilsynet. Spotprisen skal være timeprisen for timemålte elforbrugere og dagsprisen for ikketimemålte elforbrugere. Det fastsatte tillæg er et bruttotillæg, som også skal dække eksempelvis balanceringsomkostninger og øvrige omkostninger. Bestemmelsen har til formål at sikre, at prisen bliver så markedsnær som muligt,

De efter stk. 1, 1. og 2. pkt., fastsatte elspotpriser tillægges efter stk. 1, 3. pkt., endvidere net- og systemtariffer, PSO-omkostninger, elafgifter og moms. Dermed viderefaktureres elhandelsvirksomhedens omkostninger til disse beløb uændret til elforbrugere som en del af den samlede pris for elproduktet.

Tillæggene skal være rimelige for både elhandelsvirksomhederne og de berørte elforbrugere. Derfor skal de fastsættes, således at de er udtryk for niveauet for de tillæg, der i perioden op til fastsættelsestidspunktet anvendes på markedet i forhold til elspotprodukter på henholdsvis timebasis og dagsbasis for forbrug under 100.000 kWh og forbrug på 100.000 kWh og derover. Dette kan eksempelvis ske ved, at Energitilsynet for ikke-timemålte forbrug under 100.000 kWh estimerer et tillæg til Nord Pools dagspris, hvor tillægget beregnes som forskellen mellem den gennemsnitlige pris for elspotprodukter på Elpristavlen og den gennemsnitlige Nord Pool dagspris over en given periode. For timemålte forbrug under 100.000 kWh kan tillægget eksempelvis fastsættes ved, at der fra tillægget for de ikke-timemålte forbrug fratrækkes en estimeret profilomkostning, da elhandelsvirksomhederne ikke har profilomkostninger til denne forbrugskategori. For timeaflyste forbrug på 100.000 kWh og derover kunne tillægget fastsættes ved, at Energitilsynet med udgangspunkt i tillægget for timeaflyst forbrug under 100.000 kWh fastsætter tillægget for de timemålte storforbrugere som en procentsats heraf, som skal afspejle den normalt lave profit pr. kWh ved meget store forbrug, men som samtidig skal give et incitament til, at elhandelsvirksomhederne vil påtage sig at levere til storforbrugere, som pludseligt har mistet deres elhandelsvirksomhed."

79. Tillægget vil blive aktuelt, hvis én af følgende hændelser indtræffer: Elforsyningslovens § 72 d. stk. 4-5:

"Afbryder en netvirksomhed eller Energinet.dk sin ydelse til en elhandelsvirksomhed i henhold til betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, der er fastsat efter offentliggjorte og af Energitilsynet godkendte metoder, jf. § 73 a, overføres elhandelsvirksomhedens aftagenumre, der i datahubben er knyttet til netvirksomheden eller til Energinet.dk, uden forsinkelse af Energinet.dk til andre elhandelsvirksomheder efter proceduren i § 72 e."

"Tages en elhandelsvirksomhed under rekonstruktions- eller konkursbehandling, og har rekonstruktør eller kurator ikke inden for 1 uge derefter meddelt Energinet.dk, at elhandelsvirksomheden videreføres, overfører Energinet.dk uden forsinkelse elhandelsvirksomhedens aftagenumre til andre elhandelsvirksomheder efter § 72 e. Rekonstruktør eller kurator skal hurtigst muligt og senest inden for 1 uge efter insolvensbehandlingens indledning meddele Energinet.dk, om elhandelsvirksomheden videreføres."

80. Tillægget skal desuden anvendes i en række tilfælde, hvor en forbruger står uden kontrakt, Elforsyningslovens § 6c (Lov nr. 633 af den 16. juni 2014 om ændring af lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk):

"Ejeren af en ejendom skal betale for levering af elektricitet til et aftagenummer, der forsyner ejendommen eller dele heraf, i henhold til stk. 2-7. Betalingsforpligtelsen indtræder ikke, i det omfang der i medfør af § 6 foreligger en aftale med ejeren eller med en anden elforbruger om levering af elektricitet til aftagenummeret.

*Stk. 2.* Hvis en elhandelsvirksomheds leveringsaftale til et aftagenummer opsiges af en elforbruger og der ikke foreligger en ny leveringsaftale til dette aftagenummer, skal elhandelsvirksomheden uden ugrundet ophold sende en meddelelse herom til ejeren af den ejendom, der forsynes via aftagenummeret.

*Stk. 3.* I meddelelsen efter stk. 2 skal elhandelsvirksomheden give ejeren en frist på mindst 5 hverdage, fra meddelelsen er kommet frem, til at sørge for, at der indgås en ny leveringsaftale om elforsyning til aftagenummeret. Meddelelsen efter stk. 2 skal indeholde en kontrakt om levering af elektricitet til aftagenummeret, og det skal fremgå af meddelelsen, at ejeren bliver bundet af kontrakten, hvis der ikke inden udløbet af fristen fastsat efter 1. pkt. er indgået en anden aftale om levering af elektricitet fra det tidspunkt, hvor den opsagte aftale udløber. Meddelelsen efter stk. 2 skal indeholde oplysning om det tidspunkt, hvorfra ejeren bliver bundet af kontrakten.

*Stk. 4.* Ejeren bindes dog ikke af kontrakten efter stk. 3, 2. pkt., hvis forsyningen til aftagenummeret på ejerens anmodning er blevet afbrudt inden udløbet af fristen fastsat efter stk. 3, 1. pkt. Hvis ejeren anmoder elhandelsvirksomheden om at afbryde elforsyningen, skal elhandelsvirksomheden straks videresende anmodningen til netvirksomheden.

*Stk. 5.* Villkårene for kontrakten efter stk. 3, 2. pkt., herunder prisen, skal svare til villkårene for et elprodukt, der er markedsført af elhandelsvirksomheden. Ejeren skal til enhver tid kunne opsige denne aftale med højst 1 måneds varsel til udgangen af en måned.

*Stk. 6.* Ejeren kan tidligst blive bundet af den fremsendte kontrakt efter stk. 3, 2. pkt., ved udløbet af fristen fastsat efter stk. 3, 1. pkt., medmindre andet er aftalt.

*Stk. 7.* Ejeren skal betale for levering af elektricitet til aftagenummeret til den pris, som følger af § 72 f, fra det tidspunkt, hvor den opsagte aftale, jf. stk. 2, udløber, og indtil henholdsvis påbegyndelse af levering i henhold til den i stk. 3, 2. pkt., nævnte kontrakt, påbegyndelse af levering i henhold til en anden aftale, eller forsyningen er afbrudt, jf. stk. 4.

*Stk. 8.* Elhandelsvirksomheden kan ikke anmode netvirksomheden om at afbryde forsyningen til aftagenummeret uden ejerens accept, medmindre det har vist sig at være umuligt for elhandelsvirksomheden at få kontakt til ejeren af ejendommen efter stk. 2"

81. Energinet.dk samt klima-, energi- og bygningsministeren står for at fordele de berørte kunder mellem de elhandelsvirksomheder, som har budt ind jf. Elforsyningslovens § 72 e stk. 1, 2, og 10:

"Energinet.dk indhenter en gang årligt i perioden den 1.-15. december tilkendegivelser fra elhandelsvirksomhederne om deres ønsker om at overtage et antal aftagenumre ved indtræden af en eller flere af de hændelser, der er nævnt i § 72 a, stk. 6, og § 72 d, stk. 4 og 5, med angivelse af eventuelle begrænsninger på det maksimale antal aftagenumre og på elforbrugere med forbrug på op til 100.000 kWh om året eller på 100.000 kWh om året og derover. Tilkendegivelsen er gældende for 1 kalenderår. Elhandelsvirksomhederne kan dog trække deres tilkendegivelser tilbage, når der ikke er indtrådt en eller flere af de hændelser, der er nævnt i § 72 a, stk. 6, og § 72 d, stk. 4 og 5, eller er indgivet konkursbegæring mod en anden elhandelsvirksomhed. Energinet.dk sikrer, at aftagenumre med forbrug på 100.000 kWh om året og derover kan identificeres i datahubben."

” Klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter nærmere regler om fordelingen af aftage-numre, herunder fastlæggelse af en fordelingsnøgle, der ud fra et tilfældighedsprincip sikrer en ligelig fordeling af aftagenumrene mellem de tilmeldte elhandelsvirksomheder under hensyn til elhandelsvirksomhedernes tilkendegivelser efter stk. 1”

82. Bekendtgørelse om elhandelsvirksomhedernes opgaver og forpligtelser i forbindelse med levering af elektricitet til elkunder nævner følgende i § 3:

” Hvis elhandelsvirksomheden agter at foretage væsentlige ændringer i kontraktbetingelserne til ugunst for forbrugeren, skal den berørte forbruger have et forudgående varsel herom på mindst 3 måneder, jf. dog § 4. Varslet skal gives i et klart og forståeligt sprog ved anvendelse af e-mail, faktura eller lignende individuel kommunikation.

*Stk. 2.* Ved væsentlige ændringer forstås

- 1) ændringer i leveringsbetingelser og kontraktbetingelser, herunder nye vilkår,
- 2) nye gebyrer,
- 3) ændringer i prisberegningsgrundlaget i aftaler om variabel pris,
- 4) ændringer i enhedspriser for elektricitet i aftaler om fast pris,
- 5) øvrige ændringer i eksisterende priser eller gebyrer, som forhøjer det berørte priselement med 10 % eller mere, og som samtidig forhøjer den samlede betaling med mindst 40 kr. pr. måned inkl. moms.

*Stk. 3.* Hvis elhandelsvirksomheden foretager uvæsentlige ændringer i priser eller gebyrer til ugunst for forbrugeren, skal den berørte forbruger varsles herom i et klart og forståeligt sprog ved anvendelse af e-mail, faktura eller lignende individuel kommunikation senest én faktureringsperiode efter ændringens ikrafttræden.

*Stk. 4.* Forbrugeren har ret til at hæve kontrakten med virkning fra ændringens ikrafttræden, hvis forbrugeren ikke accepterer de væsentlige eller uvæsentlige ændringer. For så vidt angår betaling for allerede leverede ydelser finder forbrugeraftalelovens § 25, stk. 2, tilsvarende anvendelse. Elhandelsvirksomheden skal i forbindelse med underretningen efter stk. 1 og 3 orientere forbrugeren om dennes ret til at hæve kontrakten.”

## VURDERING

83. Tillægget, som bliver fastlagt i denne afgørelse, vil komme i anvendelse, hvis en elhandelsvirksomhed går konkurs eller på anden måde ophører med at kunne drive elhandelsvirksomhed. Dette gælder både for private og erhvervs kunder.

84. Der er formentlig en begrænset sandsynlighed for, at kunderne i tilfælde af en elhandelsvirksomheds konkurs vil skulle overføres til et konkursprodukt. Årsagen til dette er, at kunderne er et værdifuldt aktiv for en elhandelsvirksomhed, da det tager tid og er omkostningsfyldt at opbygge en kundebase. Der er i de foregående år set en række af opkøb, samarbejder og fusioner i branchen. Det er derfor sandsynligt, at en elhandelsvirksomheds kunder i tilfælde af truende konkurs vil blive overført til en anden elhandelsvirksomhed ved opkøb eller fusion. I disse tilfælde vil konkursproduktet og dermed tillægget ikke komme i anvendelse.

85. Tillægget vil yderligere komme i anvendelse i den situation, hvor en privat forbruger i en kort periode får leveret el uden at have indgået kontrakt herom. Sådanne tilfælde var tidligere dækket af forsyningspligten, som bortfalder med indførslen af leveringspligt pr. 1 april 2016.

## VURDERING AF TILLÆG FOR IKKE-TIMEMÅLTE FORBRUGERE UNDER 100 MWH



86. Ifølge elforsyningsloven § 72f. stk. 1 og stk. 3 og bemærkningerne hertil, skal tillæggene være udtryk for niveauet for de tillæg, der anvendes på markedet. Ifølge bemærkningerne skal tillægget være et bruttotillæg, som skal dække eksempelvis balanceringsomkostninger og øvrige omkostninger.

87. Elforsyningslovens krav er opfyldt for tillægget til ikke-timemålte forbrugere. Tillægget er beregnet fra forskellen mellem detail- og engrosprisen. Tillægget er beregnet direkte ud fra de priser, som har været på markedet i de seneste 12 måneder for alle spotprisprodukter. Tillægget er dermed beregnet ved at se på de tillæg, som elhandelsvirksomhederne har haft, og som har dækket alle omkostningerne udover engrosprisen. Det billigste landsdækkende spotprodukt på markedet har haft et gennemsnitligt tillæg på 29,54 kr./MWh, mens det dyreste har haft et gennemsnitligt tillæg på 117,12 kr./MWh. Tillægget fastsættes som gennemsnittet af produkterne på markedet i henholdsvis DK2 og DK1, hvilket er 69,13 kr./MWh henholdsvis 71,59 kr./MWh.

88. SET har i fastlæggelsen af tillægget til ikke time-målte forbrugere med et forbrug på under 100 MWh taget udgangspunkt i alle 39 spotprisprodukter uanset, at konkursproduktet har 1 måneds bindingsperiode og intet abonnement og derfor ikke er direkte sammenligneligt med alle 39 spotprisprodukter. Antallet af produkter med 1 måneds binding og intet abonnement, og som derfor er direkte sammenlignelige, vil resultere i et så lille antal produkter, at der ikke hensigtsmæssigt kan tages udgangspunkt i denne.

89. Der kan også anvendes en anden sortering, hvor spotprodukter med en bindingsperiode på 0 eller 1 måned medtages. Denne sortering ligger prismæssigt meget tæt op ad sorteringen med de 39 spotprisprodukter og har et gennemsnitligt tillæg på 68,92 kr./MWh i DK2 og 70,73 kr./MWh i DK1. Denne sortering er heller ikke direkte sammenlignelig med konkursproduktet (dog tættere på). Samtidigt indeholder denne sortering et væsentligt lavere antal produkter, hvilket er u hensigtsmæssigt i forhold til, at nogle få markedsaktører påvirker prisen meget. SET vurderer på den baggrund, at det er hensigtsmæssigt at anvende sorteringen med alle 39 produkter til at dække niveauet for markedet. Dette gælder ikke mindst, da metoden skal anvendes fremover, og da det er usikkert, hvilke spotprodukter der vil være på markedet i de kommende år.

90. Den anvendte engrospris er i alle tilfælde NPS's pris som fastsat i Elforsyningsloven.

91. De fastsatte tillæg for en ikke-timemålt forbruger med et forbrug på under 100 MWh er 69,13 kr./MWh i DK2 og 71,59 kr./MWh. i DK1. Tillæggene er ikke direkte sammenlignelige med de 66,68 kr./MWh, som Energitilsynet har fastlagt som mark up på forsyningspligtproduktet for 2016. Der er følgende forskelle:

- Profilmkostningerne er inkluderet i tillægget, mens disse skal tillægges mark up'en for at få forbrugers pris.
- Tillægget er beregnet ved at antage 4 MWh i årligt forbrug, mens mark up er beregnet ved at antage 8 MWh i årligt forbrug.

- Perioden for beregning af tillægget er det seneste år, mens perioden for beregning af mark up'en er de seneste to år.
- Tillægget beregnes separat for både DK1 og DK2. Mark up'en beregnes for hele Danmark.
- For at beregne tillægget er der kun anvendt spotprodukter i markedet, mens alle produkter i markedet er anvendt i beregningen af mark up.
- For at beregne tillægget er spotprisen anvendt som engrospris, mens 3 mdr. forwards er anvendt som engrospris til beregning af mark up'en.

92. Hvis mark up'en for forsyningspligtproduktet korrigeres for de to første forskelle er den 89,13 kr./MWh<sup>7</sup> og dermed væsentligt højere end tillægget. En del af dette kan formentlig tilskrives, at prisen på spotprisprodukter er mere usikker for en forbruger, hvorfor forbrugeren kun vil acceptere at betale en lavere pris på produktet. En anden mulig forklaring kan være, at der er større konkurrence på markedet for spotprodukter end på hele markedet generelt, og dermed lidt lavere avancer.

93. Tillægget fastlægges separat for DK1 og DK2 i stedet for at have ét samlet tillæg for hele Danmark, som ved mark up'en, da profilomkostningerne er inkluderet i tillægget, og da profilomkostningerne varierer mellem DK1 og DK2<sup>8</sup>.

94. Tillægget for ikke-timemålte forbrugere med et forbrug på under 100 MWh på 69,13 kr./MWh i DK2 og 71,59 kr./MWh i DK1 svarer til et dækningsbidrag pr. forbruger på 31-32 kr. for halvanden måneds bindingsperiode (fratrullet profilomkostninger).

#### **VURDERING AF TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGERE UNDER 100 MWH**

95. Tillægget for timemålte forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh er ikke fastsat ved en selvstændig metode, men ved at tage udgangspunkt i tillægget for ikke-timemålte forbrugere. SET vurderer dette til at være den bedst mulige metode, da der endnu ikke findes produkter på markedet til at beregne tillægget ud fra. SET vil løbende følge udviklingen på markedet for at bestemme, hvornår det er muligt at tage udgangspunkt i en markedspris for timemålte forbrugere under 100 MWh.

96. I beregningen af profilomkostningerne til fastsættelse af tillægget er der anvendt volumen for hele markedet for henholdsvis DK1 og DK2. Det er mere retvisende udelukkende at anvende volumen for forbrugere under 100 MWh i beregningen af profilomkostningerne. Der er imidlertid ikke datamæssige muligheder for at

---

<sup>7</sup> Mark up på 66,68 kr./MWh plus 7,45 kr./MWh i profilomkostninger fratrukket abonnement på 10 kr. \* 12 måneder / 8 MWh = 15 kr. Tillagt abonnement på 10 kr. \* 12 måneder / 4 MWh = 30 kr. I alt 89,13 kr./MWh.<sup>8</sup> Ved anvendelse af mark up i SET's priskontrol af forsyningspligtpriser tages der netop hensyn til forskelle i profilomkostninger.

<sup>8</sup> Ved anvendelse af mark up i SET's priskontrol af forsyningspligtpriser tages der netop hensyn til forskelle i profilomkostninger.

anvende volumen for forbrugere under 100 MWh på nuværende tidspunkt, men det vil der blive fremover. SET foreslår derfor, at metoden fremover vil blive ændret jf. pkt. 65-66 i høringsafsnittet.

97. Tillægget for ikke-timemålte forbrugere med et forbrug på under 100 MWh indstilles til 61,76 kr./MWh i DK2 og 64,05 kr./MWh i DK1. Som følge af den beskrevne metode til fastsættelse af tillægget til timemålte forbrugere med et årligt forbrug under 100 MWh, er dækningsbidraget det samme som for ikke-timemålte forbrugere dvs. 31-32 kr. for halvanden måneds bindingsperiode.

### **VURDERING AF TILLÆG FOR TIMEMÅLTE FORBRUGERE OVER 100 MWH**

98. Ifølge elforsyningsloven § 72f. stk. 1 og stk. 3 skal tillæggene være udtryk for niveauet for de tillæg, der anvendes på markedet, og være et bruttotillæg. Da markedet for store timemålte forbrugere ikke er gennemsigtigt på samme måde som for små forbrugere, hvor priserne findes på Elpristavlen, er tillægget i stedet beregnet på baggrund af Energistyrelsens prisstatistik.

99. Et fastsat tillæg på 24,48 kr./MWh for timemålte forbrugere med et forbrug over 100 MWh om året svarer til et dækningsbidrag på 612 kr. for en forbruger med et forbrug på 200 MWh på halvanden måned. For en forbruger med et årligt forbrug på 100.000 MWh (de 20 største elforbrugere i Danmark bruger omkring 100.000 MWh eller over) vil det svare til et dækningsbidrag på 306.000 kr. på halvanden måned.

100. SET skal bemærke, at det ikke kan afvises, at en professionel indkøber af el i forbindelse med en overflytning til et konkursprodukt kan opleve et tab. Der kan være et tab, hvis virksomhedens aftale med den konkursramte elhandelsvirksomhed har et lavere tillæg til NPS' pris end det fastsatte. SET skal imidlertid bemærke, at en professionel indkøber har mulighed for kontraktuelt eller på anden vis at minimere tab i forbindelse med skiftet til et konkursprodukt.

### **SAMLET VURDERING**

101. Det er SET's vurdering, at den beskrevne metode overholder bestemmelserne i Elforsyningsloven, og at tillæggene afspejler markedets niveau for lignende tillæg.

102. Tillægget skal fastlægges, så det ligger i midten af markedets niveau for lignende tillæg. Hvis tillægget fastsættes meget lavt, er der risiko for, at det bliver svært at få elhandelsvirksomheder til at byde ind. Hvis tillægget modsat fastsættes meget højt, vil det være uhensigtsmæssigt for de forbrugere, som er i den uheldige situation, at deres el-handelsvirksomhed går konkurs. Ved at anvende den i de foregående afsnit beskrevne metode, er det SET's vurdering, at det sikres, at tillægget ligger i midten af markedets niveau for lignende tillæg.

## INDSTILLING

103. Sekretariatet indstiller, at Energitilsynet på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering og i medfør af bestemmelserne i elforsyningslovens § 72f træffer følgende afgørelse:

- Energitilsynet godkender den i sagsfremstillingen fremførte metode til fastsættelse af tillæg. Metoden vil herefter årligt blive anvendt af Sekretariatet til at fastsætte tillæg.
- Energitilsynet godkender for perioden 1. april 2016 til 31. december 2016 følgende tillæg til Nord Pools spotpriser:
- **69,13 kr./MWh i DK2** for ikke-timemålte forbrugere,
- **71,59 kr./MWh i DK1** for ikke-timemålte forbrugere,
- **61,76 kr./MWh i DK2** for timemålte forbrugere med forbrug under 100 MWh/år,
- **64,05 kr./MWh i DK1** for timemålte forbrugere med forbrug under 100 MWh/år,
- **24,48 kr./MWh i DK2 og DK1** for timemålte forbrugere med forbrug over 100 MWh/år.