

Forslag

til

lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning

(Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)

§ 1

I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 641 af 12. juni 2013 og § 1 i lov nr. 900 af 4. juli 2013, foretages følgende ændringer:

1. I § 35, stk. 2, nr. 2, ændres »stk. 4 og 6« til: »stk. 4 og 7«.

2. I § 35, stk. 3, 2. pkt., indsættes efter »§ 37, stk. 2, nr. 3,«: »eller havvindmølleparken Horns Rev 3, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 4,«, og »stk. 5« ændres til: »stk. 6«.

3. I § 35 b, stk. 2, 2. pkt., ændres »2019« til: »2016«.

4. I § 37, stk. 2, indsættes som nr. 4:

»4) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Horns Rev 3 udbudt den 6. december 2013 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør X øre pr. kWh.«

5. § 37, stk. 4 og 5, ophæves og i stedet indsættes:

»Stk. 4. Pristillæg efter stk. 2 og 3 ydes for en elproduktion, som er fremstillet i overensstemmelse med vilkårene i udbuddet, og som udgør 10 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 1 og 2, og 20 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4, jf. dog stk. 5. Pristillæg ydes højst i 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.

Stk. 5. Hvis mindre end 95 pct. af den i stk. 2, nr. 4, nævnte havvindmølleparks kapacitet er nettilsluttet den 1. januar 2020, reduceres den støttede elproduktion, jf. stk. 4, med 0,2 TWh til 19,8 TWh. For hvert halve år herefter, hvor der ikke er nettilsluttet mindst 95 pct. af kapaciteten, vil den støttede elproduktion blive reduceret med yderligere 0,2 TWh.

Stk. 6. Der ydes ikke pristillæg for elproduktion fra de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4, i timer, hvor den markedspris, der er fastsat efter § 51, stk. 2, nr. 1, ikke er positiv. For den havvindmøllepark, der er nævnt i stk. 2, nr. 3, gælder dette dog højst i 300 timer pr. kalenderår.«

Stk. 6 bliver herefter stk. 7.

6. I § 41 indsættes som stk. 4:

»Stk. 4. Pristillæg for elektricitet fra vindmøller nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«

7. I § 43, stk. 1 og 2, ændres »36, 37, 37 a og 38-42« til: »36-42«.

8. I § 43, stk. 2, indsættes som 2. pkt.:

»Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren endvidere fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 35 a, 35 b og 41, og hvordan disse skal opgøres.«

9. I § 43 a, stk. 2, indsættes efter »stk. 7«: »og 8«.

10. I § 43 a, stk. 7, indsættes efter »anlægget«: », jf. dog stk. 8«.

11. I § 43 a indsættes efter stk. 7 som nyt stykke:

»Stk. 8. For anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, er valg af pristillæg efter stk. 7 betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«
Stk. 8 bliver herefter stk. 9.

12. I § 44, stk. 2, indsættes efter »stk. 5«: »og 6«.

13. I § 44, stk. 5, indsættes efter »anlægget«: », jf. dog stk. 6«.

14. I § 44 indsættes som stk. 6:

»Stk. 6. For anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, er valg af pristillæg efter stk. 5 betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«

15. I § 47, stk. 6, ændres »den 11. juni 2013 eller senere« til: »efter den 10. juni 2013, dog senest den 31. december 2015«, og »stk. 7 og 8« ændres til: »stk. 8 og 9«.

16. I § 47 indsættes efter stk. 6 som nyt stykke:

»Stk. 7. For elektricitet fremstillet på solcelleanlæg med en installeret effekt under 500 kW, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, ydes pristillæg som nævnt i stk. 6, dog således at pristillægget er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Tilsagn kan ikke gives for elektricitet fremstillet på anlæg, hvortil Energinet.dk har givet tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg efter stk. 8.«

Stk. 7-10 bliver herefter stk. 8-11.

17. § 47, stk. 7, 1. pkt., som bliver stk. 8, 1. pkt., ophæves, og i stedet indsættes:

»Energinet.dk kan forud for et projekts påbegyndelse give tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg inden for en pulje på 20 MW årligt i 5 år fra og med 2013. I 2016 og 2017 kan Energinet.dk alene give tilsagn om pristillæg til solcelleanlæg med en installeret effekt på under 500 kW.«

18. I § 47, stk. 8, som bliver stk. 9, ændres to steder »stk. 7« til: »stk. 8«, og 4. pkt. udgår.

19. § 47, stk. 9, 1. pkt., som bliver stk. 10, 1. pkt., affattes således:

»For elektricitet fra anlæg, som ikke er omfattet af stk. 4-9, og som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, ydes der pristillæg på følgende måde, dog således at pristillæg for elektricitet fra anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere alene kan ydes til anlæg med en installeret effekt under 500 kW og er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse:«.

20. I § 49, stk. 4, ændres »stk. 4-7 eller stk. 9, nr. 1 eller 2« til: »stk. 4-8 eller stk. 10, nr. 1. eller 2«.

21. I § 50, stk. 2, ændres »stk. 9« til: »stk. 10« og »stk. 7« til: »stk. 8«.

22. I § 50, stk. 3, indsættes efter 2. pkt.:

»2. pkt. gælder dog ikke pristillæg efter §§ 43 a og 45, når elektriciteten er produceret af et kraftvarme-værk, som får støtte efter § 3, stk. 3, nr. 4, i lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser.«

23. I § 50, stk. 3, 3. pkt., der bliver 4. pkt., udgår »dog«.

24. I § 50, stk. 4, 1. pkt., ændres »§§ 58 og 58 a« til: »§ 58«.

25. I § 50 indsættes efter stk. 5 som nyt stykke:

»Stk. 6. Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 43 a, 44, 45, 47 og 48, og hvordan disse skal opgøres.«

Stk. 6 bliver herefter stk. 7.

26. I § 50 indsættes efter stk. 5 som nyt stykke:

»Stk. 6. Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 43 a-43 d og 44, 45, 47 og 48, og hvordan disse skal opgøres.«

Stk. 6 bliver herefter stk. 7.

27. I § 51, stk. 1, § 53, stk. 1, § 55, stk. 1 og 2, § 56, stk. 1, og § 57, stk. 1, ændres »36, 37, 37 a, 38-43« til: »36-43«.

28. I § 51, stk. 4, ændres »stk. 4-7 og stk. 9, nr. 1 og 2« til: »stk. 4-8 og stk. 10, nr. 1 og 2«.

29. I § 52, stk. 4, 1. pkt., ændres »stk. 7« til: »stk. 8«.

30. I 66, stk. 2, indsættes efter »§§ 18-21«: », § 41, stk. 4, § 43 a, stk. 8, § 44, stk. 6, § 47, stk. 7 og 10,«.

§ 2

I lov nr. 607 af 12. juni 2013 om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser, som ændret ved § 4 i lov nr. 1498 af 23. december 2014, foretages følgende ændringer:

1. I § 4, stk. 2, indsættes efter 1. pkt.:

»Der vil dog kunne ydes tilskud i medfør af § 3, stk. 3, nr. 4, til projekter i kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder, selv om der også ydes pristillæg efter §§ 43 a eller 45 i lov om fremme af vedvarende energi til elektricitet produceret ved udnyttelse af biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse eller produceret ved afbrænding af biomasse.«

2. I § 4, stk. 2, 2. pkt., der bliver 3. pkt., udgår »dog«.

§ 3

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 2 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 633 af 16. juni 2014 og § 1 i lov nr. 1498 af 23. december 2014, foretages følgende ændringer:

1. I § 8, stk. 1, nr. 1, § 8 a, stk. 1, og § 9 ændres »36, 37, 37 a og 38-43« til: »36-43«.

2. I § 8, stk. 1, nr. 2, udgår », 58 a«.

3. I § 8 a, stk. 1, udgår », 58 a«.

4. I § 27 c, stk. 8, udgår »og et decentralt kraft-varme-anlæg eller et elproducerende affaldsforbrændingsanlæg omfattet af § 58 a i denne lov«.

5. I § 58, stk. 1, nr. 1, udgår 2. pkt., og »Endvidere finder bestemmelsen ikke« ændres til: »Bestemmelsen finder ikke«.

6. § 58 a ophæves.

7. I § 58 b, stk. 1, ændres »§§ 58 og 58 a« til: »§ 58«.

8. Efter § 58 b indsættes før overskriften før § 59:

»§ 58 c. Denne bestemmelse omhandler tilskud til elektricitet til industrielle kraft-varme-værker, som er tilsluttet elforsyningsnettet senest den 21. marts 2012. Tilskuddet ydes fra og med den 1. januar 2013 til og med den 31. december 2020.

Stk. 2. Tilskuddet fastsættes og udbetales månedligt til værker omfattet af stk. 1 med udgangspunkt i en tolvtedel af grundbeløbet som nævnt i stk. 3. Når den gennemsnitlige månedlige markedspris som nævnt i § 59, stk. 2, er 13,453 øre pr. kWh eller derunder, indekseres grundbeløbet med faktoren 1,7122. Grundbeløbet reduceres lineært ved en markedspris over 13,453 øre pr. kWh, således at det bortfalder, når markedsprisen er 41,582 øre pr. kWh.

Stk. 3. Grundbeløbet udgør 3 øre pr. kWh pr. 1. januar 2013 og stiger pr. 1. januar 2014 til 7 øre pr. kWh. Grundbeløbet opgøres på baggrund af værkets elproduktion i 2011 med fradrag af det nødvendige egetforbrug til elproduktionen. Hvis der ikke har været elproduktion i mere end 4 uger i 2011, fastsættes grundbeløbet på grundlag af elproduktionen i 2010, hvis værket anmoder om dette.

Stk. 4. Ydelsen af tilskuddet er betinget af, at værket er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningsnet. Desuden skal elektriciteten fra værket være fremstillet ved en højeffektiv kraft-varme-produktion. Endvidere skal der betales afgift efter lov om afgift af

elektricitet for den elektricitet, som værket producerer. Tilskuddet ydes, uanset om der tillige ydes pristillæg efter regler i denne lov eller i lov om fremme af vedvarende energi.

Stk. 5. Administrationen af tilskuddet, herunder beregning og udbetaling af dette, varetages af Energinet.dk.

Stk. 6. Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter forelæggelse for det i § 3 nævnte udvalg fastsætte regler om, at tilskuddet skal nedsættes eller bortfalde.

Stk. 7. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om beregningsmetoder efter stk. 2 og 3. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, hvorledes betingelserne i stk. 4 skal opfyldes.

Stk. 8. Staten afholder udgifterne til tilskud til industrielle kraft-varme-værker efter denne bestemmelse og omkostningerne forbundet med administration af ordningen inden for en bevillingsramme fastsat på finansloven.«

9. I § 59, *stk. 1*, udgår », § 58 a«.

10. I § 59, *stk. 1*, ændres »og 58 b« til: », 58 b og 58 c«.

11. § 59, *stk. 2*, affattes således:

»*Stk. 2.* Energinet.dk fastsætter markedsprisen for elektricitet på anlæggene nævnt i stk. 1 på månedsbasis som et gennemsnit af spotprisen, jf. stk. 3, i det pågældende område.«

12. § 59, *stk. 4*, ophæves.

13. I § 59 a, *stk. 1*, udgår 1. pkt. og »endvidere«.

14. I § 64 udgår », § 58 a«.

15. I § 65, *stk. 1*, ændres »Udbetaling af pristillæg for elektricitet omfattet af § 58 a og beregning« til: »Beregning«.

16. I § 65, *stk. 2*, udgår », § 58 a«.

17. I § 65, *stk. 2*, indsættes efter »pristillæg«: »eller tilskud«, og »og 58 b« ændres til: », 58 b og 58 c«.

18. I § 65 a, *stk. 1*, udgår », § 58 a«.

19. I § 65 a, *stk. 1*, efter »for lidt udbetalt pristillæg« indsættes: »eller tilskud«, »og 58 b« ændres til: », 58 b og 58 c«, og efter »for meget udbetalt pristillæg« indsættes: »og tilskud«.

20. I § 68 a, *stk. 1*, udgår », § 58 a«.

§ 4

I lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk (Støtte til vindmøller på land, biogas og eksisterende industrielle kraftvarmeværker samt forlængelse af puljen til nye VE-teknologier m.v.) foretages følgende ændring:

1. § 2, nr. 6-9, ophæves.

§ 5

I lov nr. 641 af 12. juni 2013 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning og ligningsloven (Rammer for kystnære havvindmøller og revision af værditabs- og køberetsordningerne m.v.) foretages følgende ændringer:

1. § 1, nr. 21, 27 og 33, ophæves.

§ 6

I lov nr. 903 af 4. juli 2013 Lov om ændring af affalds- og råstofafgiftsloven, lov om kuldioxidafgift af visse energiprodukter, lov om afgift af elektricitet, momsloven og forskellige andre love (Nedsættelse af afgifter på el til erhverv, bortfald af CO₂-afgift af el for erhverv, nedsættelse af energiafgifter på brændsler til proces, ændret lagerprincip ved deponering af farligt affald, lempelse af momskredittider samt supplerende støtte til eksisterende industrielle kraft-varme-værker) foretages følgende ændringer:

1. § 8 ophæves.
2. § 13, stk. 10, ophæves.

§ 7

Stk. 1. Loven træder i kraft den 1. juli 2015, jf. dog stk. 2 og 3.

Stk. 2. § 1, nr. 24, og § 3, nr. 2-7, 9, 11-16, 18 og 20, træder i kraft den 1. november 2015.

Stk. 3. Klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttrædelsen af § 1, nr. 1, 2, 4, 5 og 26, § 3, nr. 8, 10, 17 og 19, og §§ 4 og 6.

Stk. 4. Der kan ydes pristillæg efter § 41, stk. 3, § 43 a, stk. 7, § 44, stk. 5, § 47, stk. 6 og stk. 9, i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y 2015, for elektricitet fremstillet på anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, hvis projektet er påbegyndt inden den 1. juli 2015, og hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016, ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Hvis et anlæg, som er omfattet af 1. pkt., har en installeret effekt på 500 kW eller derover gælder endvidere, at afgørelsen skal være truffet i 2015, hvorfor ansøgning herom skal være modtaget af Energinet.dk senest den 31. oktober 2015.

Stk. 5. Elektricitet fra solcelleanlæg, hvor ejeren opfylder betingelserne i § 4, stk. 7-9, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 bliver ikke omfattet af § 47, stk. 7, i lov om fremme af vedvarende energi, som affattet ved denne lovs § 1, nr. 16, uanset om anlægget måtte blive nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere. Hvis anlægget har en installeret effekt på 500 kW eller derover, er det dog en betingelse, at Energinet.dk har truffet afgørelse om pristillæg i 2015. Ejere af anlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover skal derfor ansøge Energinet.dk herom senest den 31. oktober 2015.

Stk. 6. Energinet.dk træffer afgørelse om pristillæg efter stk. 4 og 5. Afgørelser efter stk. 4 og 5 kan ikke påklages til anden administrativ myndighed end Energiklagenævnet.

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Indholdsfortegnelse

1. Indledning
 - 1.1 Lovforslagets formål og hovedindhold
 - 1.2 Baggrund
 - 1.2.1 Tilpasning af støtteordninger til elektricitet fra solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.
 - 1.2.2 Kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte
 - 1.2.3 Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3
 - 1.2.4 Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraft-varme-anlæg m.v. (treledstarif)
2. Lovforslagets hovedpunkter
 - 2.1 Ny ansøgningsprocedure med krav om tilsagn før projektets påbegyndelse for visse anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere
 - 2.1.1 Gældende ret
 - 2.1.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.2 Grænse på 500 kW for støtte til elektricitet fra visse anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere
 - 2.2.1 Gældende ret
 - 2.2.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.3 Tidsbegrænsning af pristillæg til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone
 - 2.3.1 Gældende ret
 - 2.3.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.4 Opgørelse af produktionsomkostninger med henblik på løbende vurderinger af, om støtteordninger kan føre til overkompensation
 - 2.4.1 Gældende ret
 - 2.4.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede udformning
 - 2.5 Kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte
 - 2.5.1 Gældende ret
 - 2.5.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ændring
 - 2.6 Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3
 - 2.6.1 Gældende ret
 - 2.6.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.7 Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraftvarmeanlæg m.v. (treledstarif)
 - 2.7.1 Gældende ret
 - 2.7.2 Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
3. Økonomiske og administrative konsekvenser for det offentlige
4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.

- 4.1. Økonomiske konsekvenser som følge af kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte
- 4.2. Økonomiske konsekvenser som følge af havvindmølleparken Horns Rev 3
- 4.3. Øvrige økonomiske konsekvenser
- 4.4. Administrative konsekvenser for erhvervslivet
5. Administrative konsekvenser for borgerne
6. Miljømæssige konsekvenser
7. Forholdet til EU-retten
8. Hørte myndigheder og organisationer m.v.
9. Sammenfattende skema

1. Indledning

1.1. Lovforslagets formål og hovedindhold

Lovforslaget indeholder forslag til ændring af lov om fremme af vedvarende energi (i det følgende benævnt VE-loven), lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser (i det følgende benævnt VE til proces-loven) og lov om elforsyning.

Lovforslaget skal være med til at sikre, at Danmark overholder vilkår i Europa-Kommissionens to afgørelser fra oktober 2014 om støtte til elektricitet fra solcelleanlæg, husstandsvindmøller og visse andre anlæg, som anvender vedvarende energikilder. Med lovforslaget foreslås derfor indført en ny ansøgningsprocedure for pristillæg til elektricitet fra solceller, husstandsvindmøller og visse andre anlæg, som alene anvender vedvarende energikilder, hvorefter det bliver en betingelse for opnåelse af pristillæg, at Energinet.dk har givet tilsagn herom, inden projektet er påbegyndt. Ligeledes vil der ikke kunne ydes pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg og visse andre anlæg, som alene anvender vedvarende energikilder, når disse har en installeret effekt på 500 kW eller derover. Som udgangspunkt vil ændringerne få virkning for anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere. Endvidere foreslås muligheden for pristillæg til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone, tidsbegrænset til og med 2016. Med lovforslaget indsættes ligeledes en bemyndigelse for klima-, energi- og bygningsministeren til at fastsætte regler om, at Energinet.dk generelt skal foretage opgørelser af produktionsomkostninger med henblik på, at der løbende foretages vurderinger af, om støtteordninger kan føre til overkompensation.

Europa-Kommissionen har endvidere tilkendegivet, at de vedtagne, men ikke ikrafttrådte bestemmelser, om mulighed for ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud, ikke kan godkendes efter statsstøttere reglerne, fordi der vurderes at være andre og mindre indgribende måder end gennem støtte at sikre lokalt medejerskab på. Lovforslaget indeholder derfor forslag om ophævelse af denne ikke ikrafttrådte ordning.

Derudover indeholder lovforslaget forslag om, at kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme (varmt vand eller damp) til procesformål i virksomheder og omstiller til biomasse, får mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte.

Lovforslaget indeholder endvidere regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3, der er udbudt den 6. december 2013, og endeligt udbudsmateriale er offentliggjort den 5. december 2014. Der er frist for modtagelse af endeligt bud den 16. februar 2015. Disse regler om pristillæg og afregningsvilkår fremgår også af de endelige udbudsbetingelser. Formålet med dette lovforslag er at få reglerne sat ind i VE-loven.

Endelig foreslås det at ophæve ordningen med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel med en effekt på til og med 5 MW (treledstariffen).

1.2. Baggrund

1.2.1. Tilpasning af støtteordninger til elektricitet fra solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Folketinget har i perioden 2012-2014 vedtaget en række støtteordninger til bl.a. elektricitet fra solceller, husstandsvindmøller og havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone. Støtten blev vedtaget på en sådan måde, at den først ville kunne sættes i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som måtte følge af Europa-Kommissionens afgørelser efter statsstøtteregeleterne.

Europa-Kommissionen traf afgørelser om visse af støtteordningerne i oktober 2014. Det drejer sig om afgørelse af 24. oktober 2014 vedrørende støtte til solcelleanlæg og øvrige vedvarende energianlæg C(2014) 8004 final og afgørelse af 28. oktober 2014 vedrørende støtte til husstandsvindmøller og havvindmøller med et forsøgsэлеment C(2014) 8162 final. Afgørelserne er efterfølgende blevet korrigeret af Europa-Kommissionen den 18. december 2014 ved henholdsvis C(2014) 10071 final og C(2014) 10122 final.

Afgørelserne [har gjort] det muligt at sætte de vedtagne regler om pristillæg til elektricitet fra solceller, husstandsvindmøller, havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone, og visse andre anlæg, som alene anvender vedvarende energikilder, i kraft. Dette [er sket den x. februar 2015 ved bekendtgørelse nr. x af y. februar 2015 og bekendtgørelse nr. z af y. februar 2015.]

I forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af statsstøttesagerne måtte Danmark dels forpligte sig til at ændre ansøgningsprocedurer for pristillæg og indsætte en grænse på 500 kW for støtte til elektricitet fra visse anlæg pr. 1. januar 2016, dels forpligte sig til at sikre, at produktionsomkostninger opgøres regelmæssigt og mindst en gang årligt med henblik på, at der foretages vurderinger af, om der foreligger overkompensation. Europa-Kommissionens krav skyldes, at Europa-Kommissionen har vedtaget nye retningslinjer for statsstøtte (Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, som er offentliggjort den 28. juni 2014 i EU-Tidende, nr. C 200, side 1). Retningslinjerne finder anvendelse fra den 1. juli 2014.

Dele af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte kan imidlertid også få betydning for andre støtteordninger end dem, som er omfattet af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, herunder støtteordninger, som Folketinget har vedtaget, men som ikke er sat i kraft, fordi Europa-Kommissionen ikke har truffet afgørelse herom. Der er dog ikke taget stilling hertil ved dette lovforslag, ud over at bemyndigelsen til at fastsætte regler om opgørelse af produktionsomkostninger foreslås at gælde generelt og ikke kun i forhold til de støtteordninger, som er omfattet af afgørelserne fra oktober 2014.

Europa-Kommissionens afgørelser er tidsbegrænsede til og med 2016. Baggrunden for tidsbegrænsningen er, at Europa-Kommissionen i forbindelse med behandlingen af statsstøttesagerne i 2014 fandt, at finansieringen af støtten som en PSO (public service obligation), der betales af elforbrugerne, ikke er traktatmedholdelig, fordi den diskriminerer i forhold til udenlandsk produceret elektricitet. Dette skyldes, at PSO-gebyret pålægges al elektricitet, der forbruges, uanset om elektriciteten er produceret i Danmark eller i udlandet, men at den udenlandsk producerede elektricitet ikke har adgang til de støtteordninger, som gebyret finansierer. Der er fundet en midlertidig og traktatmedholdelig løsning på sagen ved, at Danmark i forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af sagerne har givet tilsagn om at gennemføre pilotudbud af 20 MW solcelleanlæg i 2015 og 2016, hvor minimum 2,4 MW skal åbnes op for producenter beliggende i andre lande inden for Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde (EØS).

Pilotudbudene skal afholdes i 2015 og 2016. Det er fortsat uafklaret, hvordan spørgsmålet om diskrimination af udenlandsk elektricitet skal løses efter 2016.

Tidsbegrænsningen til og med 2016 for støtte til solcelleanlæg, husstandsvindmøller og visse andre anlæg, som alene anvender vedvarende energikilder fremgår ikke af den gældende VE-lov. Tidsbegrænsningen har dog som konsekvens, at der ikke vil kunne ydes nye tilsagn om støtte fra den 1. januar 2017 til elektricitet fremstillet på de nævnte anlæg, førend Europa-Kommissionen på ny har godkendt støtteordningerne. Bemyndigelser til klima-, energi- og bygningsministeren til at fastsætte regler om støtte, som er omfattet af afgørelserne, vil ligeledes kun kunne udnyttes til og med 2016, uanset at det ikke fremgår af VE-loven.

Ved dette lovforslag foreslås tidsbegrænsningen til og med 2016 indsat i loven for så vidt angår havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone, jf. nærmere afsnit 2.3. For så vidt angår de øvrige ordninger foreslås tidsbegrænsningen ikke indsat ved denne lovændring, da tidsbegrænsningen alene vurderes at bero på den manglende afklaring af, hvordan spørgsmålet om diskrimination af udenlandsk elektricitet skal løses efter 2016. Hvis en eller flere af støtteordningerne alligevel ikke måtte kunne godkendes af Europa-Kommissionen efter 2016, vil Folketinget kunne nå at ændre ordningerne ved en ny lovændring inden den 1. januar 2017. Tilsvarende gælder, hvis Folketinget i øvrigt måtte ønske at ændre ordningerne. Det skal dog understreges, at tidsbegrænsningen til og med 2016 gælder for alle støtteordninger omfattet af afgørelserne fra oktober 2014, uanset om den måtte fremgå af loven.

Den tidsmæssige begrænsning af godkendelsen hindrer ikke, at der gives tilsagn om pristillæg i 2015 og 2016 i forhold til anlæg, som først nettilsluttes efter 2016. Det fremgår endvidere af afgørelserne, at støtte tildelt før 2017 også kan udbetales efter 2016, hvis der er sikkerhed for at traktatens regler om ikke-diskrimination er overholdt.

Energiforligskredsen bag Aftalen mellem regeringen (Socialdemokraterne, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti) og Venstre, Dansk Folkeparti, Enhedslisten og Det Konservative Folkeparti om den danske energipolitik 2012-2020 indgået den 22. marts 2012 (i det følgende benævnt Energiaftalen 2012) har givet tilsagn om at finde en langsigtet løsning for det fremadrettede PSO-system med virkning fra den 1. januar 2017. Energiforligskredsen har ligeledes tilsluttet sig, at hvis der mod forventning ikke opnås enighed om en traktatmedholdelig PSO-løsning, så skal allerede givne støttetilsagn i 2015 og 2016 dog honoreres.

1.2.2. Kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

Folketinget vedtog den 28. maj 2013 VE til proces-loven. Loven trådte i kraft den 1. juli 2013 og indeholder rammerne for VE til proces-tilskudspuljen. Formålet med puljen er, at fremme energieffektiv anvendelse af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser. Tilskud gives som investeringstilskud til projekter, der erstatter fossile brændsler med vedvarende energi eller fjernvarme samt energieffektiviseringer i direkte tilknytning til disse konverteringsprojekter. Grundlaget for tilskudspuljen fremgår Energiaftalen 2012.

De økonomiske rammer for tilskudspuljen er efterfølgende ændret ved forskellige politiske aftaler. Aftalernes ændring af tilskudspuljens økonomiske ramme er nærmere beskrevet i afsnit 4.1. i de almindelige bemærkninger.

I november 2014 besluttede de politiske partier bag Energiaftalen 2012, at kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme (varmt vand eller damp) til procesformål i virksomheder og omstiller til biomasse, fik mulighed for at kombinere investeringstilskud med driftsstøtte efter §§ 43 a eller 45 til produktion af elektricitet baseret på biomasse i VE-loven, og at denne mulighed allerede skulle ske med virkning fra indeværende år (2014). Endvidere har Folketingets Finansudvalg den 4. december 2014 tiltrådt aktstykke nr. 50 med tilhørende tekstanmærkning til lov om tillægsbevilling for 2014, der indebærer, at det er muligt for kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til

procesformål og omstiller til biomasse, at få tilsagn om investeringstilskud i 2014, selv om værket modtager driftsstøtte efter VE-lovens §§ 43 a eller 45. Den 6. januar 2015 genfremsattes aktstykket, og Folketingets Finansudvalg tiltrådte aktstykke nr. 77 den 15. januar 2015. Dermed er det også muligt i 2015 at give investeringstilskud og driftsstøtte til kraft-varme-værker indtil ændringerne af VE til proces-loven og VE-loven træder i kraft ved dette lovforslag.

Med dette lovforslag ændres lovgivningen i overensstemmelse med den politiske aftale fra november 2014 og aktstykke nr. 50 af 24. november 2014 og aktstykke nr. 77 af 6. januar 2015 om mulighed for, at kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål og omstiller til biomasse, også med hjemmel i VE til proces-loven kan få tilsagn efter § 3, stk. 3, nr. 4, om investeringstilskud til projekter, der erstatter fossile brændsler med energi fra vedvarende energikilder, selv om kraft-varme-værkerne modtager driftsstøtte efter §§ 43 a eller 45 i VE-loven.

De foreslåede ændringer vil skulle administreres i overensstemmelse med reglerne i EU's retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020.

1.2.3. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3

Som led i opfølgningen på Energiaftalen 2012 er havvindmølleparken Horns Rev 3 sendt i udbud den 6. december 2013 med offentliggørelse af endeligt udbudsmateriale den 5. december 2014 og med modtagelse af endelige tilbud den 16. februar 2015.

Lovforslaget fastsætter de regler om pristillæg og afregningsvilkår tæt forbundne med dette pristillæg, som vil gælde for havvindmølleparken Horns Rev 3. Vilkårene svarer til de i udbudsvilkårene angivne.

Den endelige budpris skal godkendes af forligskredsen, inden ministeren kan acceptere tilbuddet om laveste pris og indgå koncessionsaftale med vinderen. Når den endelige budpris er kendt, vil det præcise beløb blive indsat i lovforslaget.

Det følger af udbudsbetingelserne for havvindmølleparken Horns Rev 3, at den koncessionsaftale, som indgås med den vindende tilbudsgiver, vil bortfalde, hvis ikke det støttebeløb (pristillæg), som indgår i den budte pris med tilhørende vilkår er vedtaget ved lov senest den 15. juli 2015. Udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 blev på baggrund af drøftelser med Europa-Kommissionen prænificeret den 18. december 2014 som statsstøtte og efterfølgende notificeret den 22. januar 2015. Tilsvarende er der derfor også i udbudsbetingelserne indsat et forbehold om, at koncessionsaftalen vil bortfalde, hvis den statsstøtte, som der måtte være knyttet til det pristillæg, som vil blive udbetalt til den vindende tilbudsgiver efter koncessionsaftalen, ikke er godkendt af Europa-Kommissionen senest den 15. juli 2015.

Endeligt er selve udbetalingen af pristillægget, som tidligst vil kunne ske fra den 1. januar 2017, hvor havvindmølleparken Horns Rev 3 kan få strøm ført i land, også afhængig af, at der findes en langsigtet finansieringsløsning, som er traktatmedholdelig. I udbudsbetingelserne er der derfor ligeledes indsat et forbehold om, at koncessionsaftalen vil bortfalde den 15. juli 2015, hvis der ikke er opnået enighed blandt et flertal af Folketingets partier om en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for Horns Rev 3, som kan accepteres af Europa-Kommissionen. Det tilsagn, som Energiforligskredsen bag Energiaftalen 2012 har givet om at finde en langsigtet løsning for det fremadrettede PSO-system med virkning fra den 1. januar 2017 vil derfor også gælde pristillægget til Horns Rev 3.

1.2.4. Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraft-varme-anlæg m.v. (treledstarif)

Treledstariffen er en ordning, hvor decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel med en effekt på til og med 5 MW kan opnå støtte i form af faste afregningspriser for den elektricitet, de leverer til det kollektive elforsyningsnet. Hertil kommer, at

Energinet.dk har aftagepligt for den elektricitet, de omfattede værker producerer, og det er Energinet.dk, der hæfter for eventuelle balanceringsomkostninger. Ordningen omfattede oprindeligt også større anlæg, men disse blev udfaset af ordningen i forbindelse med indførelse af støtte i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb og ophævelse af aftagepligten i 2004. Formålet med denne omlægning var at skabe incitament til, at decentrale kraft-varme-anlæg i højere grad tilrettelagde deres produktion ud fra efterspørgslen og dermed markedsprisen på elektricitet.

Det blev i forbindelse med omlægningen af støtte fra treledstarif til grundbeløb besluttet, at mindre anlæg med en effekt på til og med 5 MW som en overgangsordning skulle kunne fortsætte med at modtage støtte i form af treledstarif, herunder med forlængelse af aftagepligten og dækning af balanceringsomkostninger for disse værker, mens de større anlæg blev udfaset og herefter kun kan modtage grundbeløb og selv skal afsætte elektricitet på markedet, ligesom værkerne selv hæfter for balanceringsomkostninger.

Treledstariffen er samfundsøkonomisk inefficent, idet decentrale kraft-varme-værker ikke gives incitament til at producere strøm, når elsystemet har brug for det. Ordningen med grundbeløb giver derimod incitament til, at elproduktionen følger markedsprisen og dermed behovet. Grunden til, at man anså det for hensigtsmæssigt at indføre en overgangsordning og således forlænge adgangen til at modtage treledstarif for de små værker, var, at afsætning af elektricitet på markedsvilkår udgør en betydelig administrativ byrde i forhold til den realiserede elproduktion for relativt små anlæg.

De værker, der i dag er berettigede til støtte i form af treledstarif har mulighed for i stedet at vælge at modtage støtte i form af grundbeløb. Kriterierne for at modtage støtte efter de to ordninger er sammenfaldende. Efter den foreslåede ophævelse af treledstariffen vil de omfattede værker, som i øvrigt opfylder betingelserne for fortsat at modtage støtte, i stedet umiddelbart overgå til at modtage grundbeløb.

Energiforligskredsen har den 26. november 2014 besluttet at ophæve ordningen. Dette forventes at give en PSO-besparelse på 270 mio. kr. årligt fra 2019 og frem. Indtil 2019 vil de berørte værker i stedet kunne opnå støtte i form af grundbeløb, hvorfor der ikke forventes en besparelse før dette tidspunkt. Europa-Kommissionens godkendelse af ordningen udløber desuden den 9. november 2015, og ordningen vurderes ikke at kunne videreføres under Europa-Kommissionens nye retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi.

2. Lovforslagets hovedpunkter

2.1. Ny ansøgningsprocedure med krav om tilsagn før projektets påbegyndelse for visse anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere

2.1.1. Gældende ret

Der ydes pristillæg efter bestemmelser i VE-loven til elektricitet, som afregnes som leveret til det kollektive elforsyningsnet, fra en række anlæg, som anvender vedvarende energikilder.

Pristillæggets størrelse og beregning afhænger bl.a. af, hvornår anlæggene er nettilsluttet til det kollektive elforsyningsnet. Det følger af gældende ret, at der med enkelte undtagelser opnås ret til pristillæg ved nettilslutningen af anlægget, uanset om der måtte være ansøgt om pristillæg inden nettilslutningen. En ejer af et anlæg kan således normalt vente med at ansøge om pristillæg til efter, at anlægget er nettilsluttet. Ejeren bærer selv risikoen for, om betingelserne for at oppebære pristillæg måtte være opfyldt.

Der er således ikke krav om forudgående tilsagn i forhold til det generelle pristillæg i form af en afregningspris på 60 øre pr. kWh i 10 år fra nettilslutningen og 40 øre pr. kWh de efterfølgende 10 år til elektricitet fremstillet på solcelleanlæg, jf. § 47, stk. 6, i VE-loven. Dette udgangspunkt fraviges dog, hvis der ønskes forhøjet pristillæg inden for den særlige pulje på 20 MW årligt, jf.

VE-lovens § 47, stk. 7. I disse tilfælde stilles således krav om forudgående tilsagn, hvis der skal opnås mulighed for forhøjet pristillæg.

Der stilles ikke krav om forudgående tilsagn om støtte i forhold til husstandsvindmøller og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biogas og biomasse, jf. § 41 og § 47, stk. 9, i VE-loven.

For så vidt angår elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som producerer elektricitet ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, stirlingmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, kan der også ydes pristillæg uden forudgående tilsagn, jf. § 43 a, stk. 2, og § 44, stk. 2, i VE-loven. Såfremt ejere af sådanne anlæg ønsker at udnytte muligheden for et særligt forhøjet pristillæg efter § 43 a, stk. 7, og § 44, stk. 5, i VE-loven, skal anmodning om valg af et sådant forhøjet pristillæg indgives inden nettilslutning af anlægget. Der stilles heller ikke her krav om forudgående tilsagn.

I forhold til elektricitet produceret på havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone omfattet af VE-lovens § 35 b kan der ydes støtte efter ansøgning. Da støtte kun kan ydes til projekter, som har behov for yderligere støtte for at blive realiseret, ligger der et krav i bestemmelsen om forudgående tilsagn om støtte.

2.1.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Med lovforslaget foreslås, at pristillæg til elektricitet fremstillet på solcelleanlæg, husstandsvindmøller og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biogas og biomasse i alle tilfælde gøres betinget af, at Energinet.dk har givet tilsagn om pristillæg, inden projektet er påbegyndt, jf. forslaget § 1, nr. 6, 16, 17 og 19, som vedrører VE-lovens § 41 og § 47, stk. 7, 8 og 10. Energinet.dk vil i den forbindelse skulle vurdere, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning. Et tilsvarende krav foreslås indsat vedrørende valg af det særlige forhøjede pristillæg i forhold til elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som producerer elektricitet ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, stirlingmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, jf. lovforslagets § 1, nr. 11 og 14, som vedrører VE-lovens § 43 a, stk. 8, og § 44, stk. 6.

Ændringsforslagene er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, men er udformet bredere end krævet af Europa-Kommissionen. Europa-Kommissionen stillede under behandlingen af sagerne krav om en ændret ansøgningsprocedure. Kravet skyldes, at Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 generelt forudsætter, at der skal foreligge en ansøgning om støtte forud for, at projektet er påbegyndt, jf. bl.a. pkt. 50 i retningslinjerne.

Den ændrede ansøgningsprocedure foreslås indsat i loven, dog således at der indsættes et krav om tilsagn om pristillæg, inden projektet påbegyndes, og ikke blot et krav om, at ansøgning er indgivet. Ved denne udvidelse af kravet fra »ansøgning« til »tilsagn« sikres bl.a., at projekter ikke påbegyndes i tillid til en støtte, som alligevel ikke kan opnås. Endvidere vil det give et bedre overblik over den planlagte udbygning med eksempelvis solcelleanlæg. Forslaget skal således medvirke til at sikre og dokumentere, at det alene er projekter, som ikke ville blive gennemført uden støtte, som rent faktisk kan oppebære støtte. Hvis et projekt måtte være påbegyndt, uden at der er opnået tilsagn fra Energinet.dk, anses anlægsejeren for at have tilkendegivet, at projektet kan gennemføres uden pristillæg, og elektricitet fra anlægget vil derfor ikke efterfølgende kunne blive støtteberettiget.

De foreslåede ændringer vil gælde for anlæg omfattet af Europa-Kommissionens afgørelser, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere. For projekter, som er påbegyndt inden lovens ikrafttræden, henvises til overgangsordningerne i lovforslagets § 7, hvorefter projekter, som er påbegyndt inden lovens ikrafttræden, efter ansøgning kan undtages fra de nye krav, hvis det

forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016, ikke kan tilregnes ejeren af anlægget.

2.2. Grænse på 500 kW for støtte til elektricitet fra visse anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere

2.2.1. Gældende ret

Pristillæg til elektricitet fra anlæg, som anvender vedvarende energikilder, kan efter gældende ret være afhængig af anlæggets størrelse på forskellig vis. De fleste støtteordninger omfattet af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014 omfatter pristillæg til elektricitet fra anlæg på 500 kW eller derover.

Der er således ingen øvre grænse for, hvor store visse solcelleanlæg omfattet af VE-lovens § 47, havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone omfattet af § 35 b i VE-loven og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas som energikilde omfattet af § 47, stk. 9, nr. 2 og 3, i VE-loven må være, for at der vil kunne ydes pristillæg.

Omvendt kan der alene vælges forhøjet pristillæg til elektricitet fra elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som producerer elektricitet ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, stirlingsmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, jf. VE-lovens § 43 a, stk. 7, og § 44, stk. 5. Herudover er der kun mulighed for forhøjet pristillæg til anlæg med installeret effekt på 6 kW eller derunder, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse, biogas og solceller, jf. VE-lovens § 47, stk. 9, nr. 1.

Pristillægget til husstandsvindmøller ydes endvidere til vindmøller med en installeret effekt på 25 kW eller derunder, som er nettilsluttet i egen forbrugsinstallation.

2.2.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Med lovforslaget foreslås, at solcelleanlæg og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas, skal have en installeret effekt på under 500 kW, for at der vil kunne ydes pristillæg for elektricitet fremstillet på anlægget. Der vil således ikke kunne ydes pristillæg til elektricitet fra anlæg med en installeret kapacitet på 500 kW eller derover.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014. Europa-Kommissionen stillede under behandlingen af sagerne krav om, at der ikke fra den 1. januar 2016 kan ydes tilsagn om støtte til bl.a. ovennævnte anlæg, når disse har en installeret effekt på 500 kW eller derover, hvis Danmark ville have godkendt ordningerne uden ændringer. Kravet skyldes, at Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi for 2014-2020 fra den 1. januar 2016 indeholder nye betingelser for at kunne modtage støtte til elektricitet fremstillet på baggrund af vedvarende energikilder.

Efter Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 er det fra den 1. januar 2016 som udgangspunkt en betingelse efter pkt. 124, at støttemodtagere bl.a. skal være underlagt standardansvar for balancering (medmindre der ikke findes konkurrenceprægede intradaymarkeder for balancering), og at der skal være truffet foranstaltninger til at sikre, at producenterne ikke tilskyndes til at producere elektricitet til negative priser. Disse krav er ikke opfyldt for solcelleanlæg og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas, hvor Energinet.dk efter VE-lovens § 51 varetager balanceringen, og der også ydes pristillæg ved negative priser. Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 åbner imidlertid mulighed for at fravige ovennævnte krav, hvis anlæggene har en installeret effekt på mindre end 500 kW, jf. pkt. 125 i retningslinjerne.

Kravet om, at anlægget skal have en installeret effekt på under 500 kW, for at der kan ydes pristillæg, gælder i princippet også for husstandsvindmøller. Det vurderes dog ikke nødvendigt at indsætte grænsen i loven, da husstandsvindmøller højst må have en installeret effekt på 25 kW eller derunder, jf. VE-lovens § 41. Tilsvarende gælder i forhold til elproduktionsanlæg, som producerer elektricitet ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, stirlingsmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, da disse har en installeret effekt på 6 kW eller derunder, jf. VE-lovens § 43 a, stk. 7, og § 44, stk. 5. Tilsvarende gælder i forhold til anlæg omfattet af § 47, stk. 9, nr. 1, der bliver stk. 10, nr. 1, som også indeholder et krav om en installeret effekt på 6 kW eller derunder.

For så vidt angår havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone bemærkes, at Europa-Kommissionen har godkendt ordningen uden en kapacitetsgrænse. Dette skyldes bl.a., at producenten selv skal varetage balanceringen, og at der ikke ydes pristillæg i timer, hvor den fastsatte markedspris ikke er positiv.

De foreslåede ændringer vil gælde for anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, dog ikke for solcelleanlæg, hvor der i 2015 (inden for puljen på 20 MW årligt i 5 år) er givet tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg, og for projekter som er påbegyndt inden lovens ikrafttræden. I forhold til sidstnævnte skal det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016 dog ikke kunne tilregnes ejeren af anlægget, jf. nærmere overgangsordningerne i lovforslagets § 7.

2.3. Tidsbegrænsning af pristillæg til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone

2.3.1. Gældende ret

VE-loven indeholder i § 35 b en støtteordning til elektricitet produceret på havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone.

Det fremgår af ordningen, at klima-, energi- og bygningsministeren efter ansøgning kan yde et særligt forhøjet pristillæg til elektricitet fra havvindmøllerne, hvis forsøgsprojektet har fornøden udviklingshøjde, maksimalt består af otte møller og har behov for yderligere støtte for at blive realiseret. Det fremgår endvidere, at ordningen er tidsbegrænset, således at der alene kan gives tilsagn om pristillæg indtil udgangen af 2019 og inden for en pulje, som svarer til en samlet effekt på 50 MW.

Uanset at det fremgår af VE-loven, at der kan gives tilsagn om pristillæg til udgangen af 2019 er støtteordningen alene statsstøttegodkendt til og med 2016. Der vil således ikke fra den 1. januar 2017 kunne ydes tilsagn om støtte, førend Europa-Kommissionen på ny har godkendt støtteordningen.

2.3.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Med lovforslaget foreslås støtteordningen tidsbegrænset til og med 2016 i stedet for 2019. Europa-Kommissionen har alene godkendt støtteordningen til og med 2016, og det vurderes ikke, at ordningen vil kunne godkendes af Europa-Kommissionen efter 2016 i sin nuværende form. I henhold til Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 er udgangspunktet fra og med 2017, at støtte skal ydes efter en udbudsprocedure på basis af pris, jf. pkt. 126 sammenholdt med pkt. 19, nr. 43, i retningslinjerne. Støtteordningen i VE-lovens § 35 b til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone vurderes ikke at opfylde dette krav, selv om der sker en konkurrenceudsættelse ved indkaldelse af ansøgninger.

Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 indeholder i pkt. 127 en undtagelse for afholdelse af udbud. Det fremgår heraf, at der kan ydes

støtte uden afholdelse af udbud til »anlæg med en installeret elkapacitet på under 1 MW eller til demonstrationsprojekter, dog med undtagelse af elektricitet fra vindenergi, for anlæg med en installeret elkapacitet på 6 MW eller seks produktionsenheder.« Støtteordningen i VE-lovens § 35 b vurderes imidlertid ikke at falde inden for denne undtagelse i sin nuværende udformning, fordi ordningen ikke opfylder kravene til demonstrationsprojekter, som defineret i retningslinjernes pkt. 19, nr. 45. Herudover indeholder § 35 b i VE-loven ingen begrænsning i forhold til den enkelte vindmølles installerede effekt, ligesom ordningen vedrører projekter, som kan bestå af op til otte vindmøller. Herudover vurderes det realistisk, at puljen på 50 MW vil kunne blive fordelt inden udløbet af 2016. Det er derfor fundet hensigtsmæssigt at tidsbegrænse ordningen i overensstemmelse med Europa-Kommissionens afgørelse.

2.4. Opgørelse af produktionsomkostninger med henblik på løbende vurderinger af, om støtteordninger kan føre til overkompensation

2.4.1. Gældende ret

VE-loven indeholder en række forskellige støtteordninger til elektricitet fra vedvarende energikilder, som leveres som afregnet til det kollektive elforsyningsnet. Det er Energinet.dk, som enten direkte efter loven eller efter en bemyndigelse fra klima-, energi- og bygningsministeren, administrerer disse støtteordninger.

Klima-, energi- og bygningsministeren kan i forhold til visse støtteordninger fastsætte nærmere regler om, at pristillæg og tilskud til nærmere angivne kategorier af anlæg eller energikilder skal nedsættes eller bortfalde, jf. VE-lovens § 43, stk. 3, og § 50, stk. 2. Disse bestemmelser vil bl.a. kunne anvendes til at nedsætte støtten eller lade denne bortfalde i tilfælde af overkompensation alt afhængig af, hvilken bestemmelse der er tale om.

Der er ikke hjemmel til at klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger med henblik på, at der løbende foretages vurderinger af, om støtteordninger kan føre til overkompensation.

2.4.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Med lovforslaget foreslås indsat bemyndigelser for ministeren til at fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger med henblik på, at der løbende foretages vurderinger af, om støtteordninger kan føre til overkompensation.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014. Europa-Kommissionens har stillet krav om opgørelse af produktionsomkostninger, fordi Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 indeholder et krav om, at produktionsomkostninger ajourføres regelmæssigt og mindst en gang om året. Dette skal ses i lyset af, at Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 også foreskriver, at der kun må ydes støtte, indtil anlægget er fuldt afskrevet i overensstemmelse med de almindelige regnskabsregler. Der kan henvises til retningslinjernes pkt. 131.

Selv om en støtteordning er godkendt af Europa-Kommissionen for en vis årrække, kan det alligevel vise sig, at der inden for denne periode sker ændringer i markedet, således at støtten bliver for høj. Støtten må ikke overstige forskellen mellem de samlede normaliserede omkostninger til energiproduktion og markedsprisen. Hvis dette bliver tilfældet, vil det være nødvendigt at ændre støtteordningen.

Europa-Kommissionens afgørelse vedrører alene nærmere angivne støtteordninger. Det er dog vurderet nødvendigt under alle omstændigheder løbende at vurdere støtteordninger, som enten er åbne for nye anlæg, eller som løber uden en fastsat tidsbegrænsning for eksisterende anlæg med

henblik på at sikre, at der ikke sker overkompensation i støtteperiodens længde. Det kan efter omstændighederne i tilfælde af overkompensation være nødvendigt at ændre støtteordninger med virkning også for eksisterende støtteberettigede anlæg.

Forslaget indeholder derfor en bemyndigelse til klima-, energi- og bygningsministeren til at fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet til alle åbne ordninger, og hvordan disse skal opgøres. Herved vil der kunne sikres det fornødne grundlag for mindst en gang årligt at kunne vurdere støtteordningerne i forhold til markedsudviklingen m.v.

2.5. Kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

2.5.1. Gældende ret

Det fremgår af gældende ret, at kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme (opvarmet vand eller damp) til procesformål i virksomheder, har mulighed for, at modtage investeringstilskud til at erstatte fossile brændsler med energi fra vedvarende energikilder. Kraft-varme-værker har ikke mulighed for også at modtage driftsstøtte efter anden lovgivning til den energiproduktion eller energiudnyttelse fra det anlæg, som investeringstilskuddet vedrører. Driftsstøtte kan f.eks. være pristillæg til elektricitet, som produceres ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, jf. VE-lovens § 43 a og pristillæg efter VE-lovens § 45 til elektricitet produceret ved afbrænding af biomasse.

Den generelle regel om, at virksomheder ikke kan modtage både investeringstilskud efter VE til proces-loven og driftsstøtte efter anden lovgivning har til formål at sikre, at virksomheder ikke får dækket de samme omkostninger to gange samt at de maksimale støtteintensiteter i EU's statsstøtteregler overholdes.

VE til proces-lovens § 4, stk. 2, indeholder dog en bemyndigelse til, at klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at virksomheder, der udnytter biogas til procesformål i virksomheden og som modtager tilskud efter § 43 c i VE-loven, kan modtage tilskud efter VE til proces-lovens § 3, stk. 3. En anvendelse af bemyndigelsen afventer Europa-Kommissionens afgørelse om støtteordningen. Endvidere kan nævnes, at VE-lovens § 43 c, som affattet ved § 1, nr. 1, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 fortsat ikke er sat i kraft, da bestemmelsen indeholder elementer af statsstøtte, og Europa-Kommissionens afgørelse af støtteordningen som nævnt afventes.

I november 2014 besluttede de politiske partier bag Energiaftalen 2012 at kraft-varme-værker, som i dag leverer fjernvarme til virksomheder, der anvender denne fjernvarme i deres produktionsprocesser både kan modtage investeringstilskud efter VE til proces-loven og pristillæg efter VE-loven.

Folketingets Finansudvalg tiltrådte den 4. december 2014 aktstykke nr. 50 med tilhørende tekstanmærkning til lov om tillægsbevilling for 2014, hvorefter der kan gives investeringstilskud efter VE til proces-loven og driftsstøtte efter VE-loven til kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder og erstatter fossile brændsler med biomasse. Den 6. januar 2015 genfremstattes aktstykket, og Folketingets Finansudvalg tiltrådte aktstykke nr. 77 den 15. januar 2015. Dermed er det også muligt i 2015 at give investeringstilskud og driftsstøtte til kraft-varme-værker indtil ændringerne af VE til proces-loven og VE-loven træder i kraft ved dette lovforslag.

2.5.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Ved aktstykke nr. 50 af 24. november 2014 og aktstykke nr. 77 af 6. januar 2015 er rammerne for selve lovforslaget beskrevet. Det foreslås derfor med lovforslaget, at kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål, kan modtage både investeringstilskud til konvertering fra fossilt

brændsel til vedvarende energikilder og driftsstøtte i form af pristillæg til produktion af elektricitet baseret på biomasse efter VE-lovens §§ 43 a eller 45. Ændringen foreslås, da virksomheder, som modtager fjernvarme til procesformål (i det følgende benævnt procesvarmekunder) må forventes at ville opleve en prisstigning, når kraft-varme-værket omstiller fra fossilt brændsel til biomasse. Et investeringstilskud vil i noget omfang kunne kompensere for den forventede prisstigning, som primært skyldes den afgiftsforskel, der er mellem kul og biomasse. For så vidt angår kul er det relativt billigt, men belagt med afgifter, som procesvarmekunder i væsentligt omfang er fritaget for. Derimod er biomasse relativt dyrere, men ikke belagt med tilsvarende afgifter. Efter kraft-varme-værkets konvertering, må procesvarmekunder derfor forventes at ville skulle betale mere for procesvarmen. Investeringstilskuddet til konverteringsprojektet har til formål at kompensere for den eventuelle prisstigning, i det omfang det er muligt efter EU's statsstøtteregler herunder Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020. Tilskud til konverteringsprojektet betinges bl.a. af, at det allokeres videre til procesvarmekunderne via varmeprisen.

For så vidt angår rumvarmekunder, forventes de ikke at opleve en tilsvarende prisstigning, da de i modsætning til procesvarmekunder betaler fuld afgift for rumvarmen. Derudover forventes også, at der ved en konvertering vil være en stigning i de omkostninger, som vedrører produktion af elektricitet. Pristillægget efter VE-loven har til formål at sikre kraft-varme-værket en mindstepris for den afsatte elektricitet baseret på biomasse og dermed at kompensere for de højere produktionsomkostninger.

Ved at give mulighed for, at kraft-varme-værker kan modtage både driftsstøtte og investeringstilskud, skabes det fornødne incitament til at konvertere fra fossile brændsler til vedvarende energi.

Den foreslåede ændring er begrænset til kraft-varme-værker, der leverer fjernvarme til procesformål. Forslaget omfatter således ikke de virksomheder, som både producerer procesvarme hovedsageligt til eget forbrug og elektricitet til nettet.

Det vurderes, at det er relativt få kraft-varme-værker, der både anvender fossilt brændsel og producerer fjernvarme til procesformål, og som derfor vil have mulighed for at ansøge om investeringstilskud til at konvertere til biomasse. Det bliver med ændringen også muligt for kraft-varme-værker, som i for vejen modtager pristillæg efter VE-loven til en del af deres produktion, at modtage investeringstilskud til en yderligere konvertering efter VE til proces-loven.

I forbindelse med overvejelserne om at foreslå loven ændret, således at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, er der foretaget en vurdering af, hvordan et givent investeringstilskud udregnes. I den forbindelse er de gældende regler i EU's retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, herunder reglen om kumulering og de maksimale støtteintensiteter blevet gennemgået.

På baggrund af dette foreslås de i lovforslaget indeholdte ændringer af VE-loven og VE til proces-loven, der gør det muligt for kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder og omstiller til biomasse, at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte. Det er en betingelse, at investeringstilskuddet til procesvarmeproduktionen plus eventuel driftsstøtte, der kan opnås til anden energiproduktion, f.eks. driftsstøtte til produktion af elektricitet efter VE-loven, ikke må overstige den samlede maksimale støtte efter EU's retningslinjer for miljø- og energirammebestemmelser. I det tilfælde, at den samlede støtte (investeringstilskuddet og anden støtte) overstiger de maksimale støtteintensiteter, vil det betyde, at investeringstilskuddet vil blive reduceret tilsvarende. I forbindelse med fastlæggelsen af investeringstilskuddet til kraft-varme-værket vil pristillæg, som ydes efter VE-lovens §§ 43 a eller 45, ikke blive beskåret.

De mere detaljerede anvisninger til ansøgning vil blive beskrevet i en vejledning om ansøgning om tilskud for kraft-varme-værker.

Fastsættelse af investeringstilskuddet vil uanset beløbsstørrelse ske i overensstemmelse med reglerne i Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, og tilskuddet vil derfor kun kunne ydes, når tilskuddet på det relevante tidspunkt er individuelt notificeret for og godkendt af Europa-Kommissionen.

Investeringstilskuddet til et kraft-varme-værk vil skulle allokere videre til procesvarmekunderne via varmeprisen. For kraft-varme-værker vil videreallokeringen til procesvarmekunderne indgå som en betingelse, når der gives tilsagn om investeringstilskud, således at kraft-varme-værket ikke samlet set får direkte økonomisk fordel af tilskuddet, men er forpligtet til at allokere tilskuddet videre via en nedsættelse af varmeprisen til procesvarmekunderne. Der vil således kunne fastsættes vilkår herom i medfør af regler fastsat af klima-, energi- og bygningsministeren i medfør af § 5, stk. 3, i VE til proces-loven.

En tilskudsansøgning fra et kraft-varme-værk vil skulle igennem den samme sagsbehandlingsprocedure i Energistyrelsen som andre ansøgninger. Derudover skal kraft-varme-værket i forbindelse med den individuelle notifikation for Europa-Kommissionen være behjælpelig med at oplyse ansøgningsgrundlaget og bidrage til at svare på eventuelle spørgsmål fra Europa-Kommissionen. Projektet vil derfor kun kunne påbegyndes, når tilskuddet på det relevante tidspunkt er individuelt notificeret for og godkendt af Europa-Kommissionen.

2.6. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3

2.6.1. Gældende ret

De gældende bestemmelser i VE-lovens §§ 35 og 37 indeholder nærmere regler om pristillæg og andre afregningsvilkår for havvindmølleparker, som er udbudt efter VE-lovens § 23.

Den gældende § 37 i VE-loven fastsætter pristillæg og andre afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 2, havvindmølleparken Rødsand 2 og Anholt Havvindmøllepark.

Lovens § 35 fastsætter regler om betaling ved tab som følge af nedregulering ved reduktion eller afbrydelse af elproduktion, jf. lovens § 34.

2.6.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 sker som led i opfølgningen på Energiaftalen 2012. Det afholdes som et udbud med forhandling efter reglerne om koncessioner på offentlige bygge- og anlægsarbejder i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/18/EF af 31. marts 2004 om samordning af fremgangsmåderne ved indgåelse af offentlige vareindkøbskontrakter, offentlige tjenesteydelseskontrakter og offentlige bygge- og anlægskontrakter.

Udbuddet er offentliggjort ved udbudsbekendtgørelse den 6. december 2013 som Supplement til den Europæiske Unions Tidende, jf. udbudsbekendtgørelse nr. 2013/S 238-413234 og berigtigelsesbekendtgørelse nr. 2014/068-115891 af 5. april 2014. Endvidere blev de foreløbige udbudsbetingelser med udkast til koncessionsaftale i forlængelse af udbudsbekendtgørelsen offentliggjort den 18. juni 2014. Efter forhandlinger med prækvalificerede tilbudsgivere er de endelige udbudsbetingelser blevet offentliggjort den 5. december 2014. Der [er modtaget] endeligt bud den 16. februar 2015.

Med lovforslaget foreslås indsat nye regler i §§ 35 og 37 om pristillæg og andre afregningsvilkår, der tager højde for udbudsvilkårene for havvindmølleparken Horns Rev 3. Reglerne svarer således til de i udbudsvilkårene angivne bestemmelser.

Den tilbudte budpris, som svarer til summen af markedspris og pristillæg, skal godkendes af partierne bag Energiaftalen 2012, inden ministeren kan acceptere tilbuddet om laveste pris og indgå koncessionsaftalen med vinderen.

Koncessionsaftalen er ligeledes betinget af, at Folketinget senest den 15. juli 2015 vedtager de nødvendige ændringer af VE-loven med henblik på at sikre koncessionshaveren det pristillæg, som er indeholdt i dennes endelige tilbud og hermed forbundne økonomiske vilkår. Såfremt Folketinget ikke vedtager de nødvendige ændringer senest 15. juli 2015, bortfalder koncessionen, med mindre der indgås anden aftale mellem Energistyrelsen og koncessionshaveren.

Da det på tidspunktet for [høringen af lovforslaget] endnu ikke er opnået politisk tilslutning til budprisen for havvindmølleparken Horns Rev 3, indeholder lovforslaget indtil videre et forslag til § 37, stk. 2, nr. 4, hvor størrelsen af pristillægget er tilkendegivet ved et »x«. Hvis der ikke er opnået politisk tilslutning til budprisen inden fremsættelsen af lovforslaget, vil lovforslaget blive fremsat uden angivelse af størrelsen af pristillægget. Der vil herefter under Folketingsbehandlingen kunne fremsættes ændringsforslag om pristillæggets størrelse, når der er politisk tilslutning hertil.

Vedtagelsen af dette lovforslag er således et nødvendigt skridt for, at koncessionshaver kan vide sig sikker på at oppebære det pristillæg, som indgår i koncessionshavernes endelige tilbud og påbegynde selve etableringen af Horns Rev 3 havvindmøllepark og i tide opføre denne. Dette kan også være afgørende for, at en koncessionshaver kan træffe en endelig investeringsbeslutning.

Udover lovforbeholdet, indeholder udbudsbetingelserne for havvindmølleparken Horns Rev 3 to EU-forbehold, som indebærer, at koncessionsaftalen under visse nærmere omstændigheder kan bortfalde. Ifølge det ene EU-forbehold, er koncessionsaftalen således betinget af, at Europa-Kommissionen senest den 15. juli 2015, har godkendt udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 i forhold til EU's statsstøtteregele. Udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 er prænotificeret til Europa-Kommissionen den 18. december 2014 og efterfølgende formelt notificeret den 22. januar 2015. Ifølge det andet EU-forbehold, er udbetalingen af pristillægget, som tidligst vil kunne ske fra den 1. januar 2017, også afhængig af at der senest 15. juli 2015 er fundet en langsigtet traktatmedholdelig finansieringsløsning af dette pristillæg blandt et flertal af Folketingets partier og at denne løsning kan accepteres af Kommissionen.

2.7. Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraft-varme-anlæg m.v. (treledstarif)

2.7.1. Gældende ret

Efter gældende ret modtager visse decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel med en effekt på til og med 5 MW støtte i form af faste afregningspriser (treledstarif), jf. § 58 a i lov om elforsyning. Hertil kommer, at Energinet.dk har aftagepligt for den elektricitet, som de omfattede værker tilfører det kollektive elforsyningsnet og at Energinet.dk hæfter for eventuelle balanceringsomkostninger. Det er en betingelse for at være omfattet af ordningen, at elektricitet fra anlægget har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen) og at anlægget er nettilsluttet senest den 21. april 2004, eller at der senest på samme dato forelå et projekt for etablering af elproduktionsenheden, som opfyldte nærmere fastsatte kriterier for gennemførlighed.

De værker, der er berettigede til at modtage støtte i form af treledstarif, kan i stedet vælge at modtage et produktionsuafhængigt grundbeløb, som er fastsat ud fra den historiske produktion i et af basisårene 2001-2003, jf. lov om elforsyning § 58, stk. 1, nr. 1. Kriterierne for at være berettiget til støtte i form af hhv. treledstarif og grundbeløb er sammenfaldende, når der bortses fra kapacitetsgrænsen på 5 MW for treledstariffen. Europa-Kommissionens godkendelse af ordningen udløber den 9. november 2015.

2.7.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Energiforligskredsen har den 26. november 2014 besluttet at ophæve ordningen med treledstarif fra 2016. Dette forventes at give en PSO-besparelse på 270 mio. kr. årligt fra 2019 og frem. Indtil 2019 vil de berørte værker i stedet kunne opnå støtte i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, hvorfor der ikke forventes en besparelse før dette tidspunkt.

Treledstariffen er samfundsøkonomisk inefficent, idet decentrale kraft-varme-værker ikke gives incitament til at producere strøm, når elsystemet har brug for det. Ordningen med grundbeløb giver derimod incitament til, at elproduktionen følger markedsprisen og dermed behovet. Grunden til, at man anså det for hensigtsmæssigt at forlænge adgangen til at modtage treledstarif for de små værker, var, at afsætning af elektricitet på markedsvilkår udgør en betydelig administrativ byrde i forhold til den realiserede elproduktion for relativt små anlæg. Forlængelsen af treledstariffen for visse værker var således en del af den overgangsordning, der dengang blev fastsat for eksisterende værker i forbindelse med overgangen til grundbeløb.

Europa-Kommissionens godkendelse af ordningen udløber den 9. november 2015, og ordningen vurderes ikke at kunne videreføres under Europa-Kommissionens nye retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi.

Ophævelse af ordningen i § 58 a i lov om elforsyning medfører, at de værker, der ellers ville være berettigede til at modtage støtte i form af treledstarif i stedet vil være berettigede til at modtage et produktionsuafhængigt grundbeløb, jf. § 58, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning. Da kriterierne for at modtage støtte efter de to ordninger er sammenfaldende, forventes det, at de støtteberettigede værker kan overgå umiddelbart fra treledstarif til grundbeløb i forbindelse med den foreslåede ophævelse.

Henset til, at statsstøttegodkendelsen af ordningen udløber den 9. november 2015 og at afregning af støtte normalt sker på månedsbasis, foreslås det, at ophævelsen af treledstariffen sker pr. 1. november 2015.

3. Økonomiske og administrative konsekvenser for det offentlige

Lovforslaget indeholder bl.a. forslag om ændring af proceduren for tildeling af pristillæg for elektricitet fra bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, således at Energinet.dk skal give et tilsagn forud for et projekts påbegyndelse og i den forbindelse vurdere, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning. Herudover giver lovforslaget mulighed for, at Energinet.dk foretager visse nærmere angivne opgørelser af omkostninger. De foreslåede ændringer kan medføre en mindre forøgelse af Energinet.dk's opgaver i forbindelse med den administration af pristillæg, som Energinet.dk allerede varetager efter gældende ret. Herudover vil Energinet.dk skulle træffe afgørelser i forbindelse med de overgangsregler, som fremgår af lovforslaget. Administrationen afholdes over Energinet.dk's nettariffer.

Lovforslaget vil herudover indebære, at Energistyrelsen skal revidere reglerne om pristillæg og mindst en gang årligt vurdere støtteordningerne i forhold til markedsudviklingen m.v. Lovforslaget vil således medføre en mindre forøgelse af Energistyrelsens opgaver, som afholdes inden for de bestående bevillingsmæssige rammer.

Med lovforslaget vil Energinet.dk endvidere skulle træffe en række nye afgørelser i forbindelse med overgangsordninger, som vil kunne påklages til Energiklagenævnet. Herudover kan det ikke udelukkes, at den nye procedure for tildeling af visse pristillæg kan medføre klagesager ved Energiklagenævnet. Forslaget kan derfor indebære et yderligere ressourceforbrug for Energiklagenævnet. Baseret på erfaringer fra tidligere ændringer og overgangsordninger skønnes dette at udgøre ca. 1 årsværk svarende til 0,6 mio. kr., som vil blive afholdt inden for de eksisterende rammer.

I Energiaftalen 2012 blev afsat 250 mio. kr. i 2013 og 500 mio. kr. om året fra 2014 til og med 2020 til VE til proces-puljen. Der er i mellemtiden taget forskellige politiske beslutninger, der har

betydet, at der enten rebudgetteres mellem årene eller at puljen reduceres. Det er sket i forbindelse med aftale om Vækstplan 2013 (indgået mellem Regeringen (Socialdemokraterne, Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti) og Venstre, Dansk Folkeparti, Enhedslisten og Det Konservative Folkeparti), aftale om vækstplan 2014 (indgået mellem Regeringen (Socialdemokraterne og Radikale Venstre), Venstre, Dansk Folkeparti, Socialistisk Folkeparti og Enhedslisten) og aftale af 26. november 2014 indgået af partierne bag Energiaftalen 2012 (Socialdemokraterne, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti, Venstre, Dansk Folkeparti, Enhedslisten og Det Konservative Folkeparti). Tabel 1 opsummerer de ændringer i den økonomiske ramme for puljen, der er truffet politisk aftale om. De endelige beløb, som puljen reduceres med er på flere parametre afhængige af fremtidig udvikling, hvorfor det samlede beløb for puljen i 2016 til 2020 er opgjort i intervaller.

I direkte tilknytning til den foreslåede ændring i forhold til kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, forventes denne at medføre et afgiftstab på op til 210 mio. kr., hvoraf 200 mio. kr. kan henføres til afgiftstab på rumvarme, mens 10 mio. kr. kan henføres til et afgiftstab på procesvarme. Kun afgiftstabet på procesvarme er finansieret i Energiaftalen 2012. Forligskredsen bag Energiaftalen 2012 har derfor besluttet, at afgiftstabet på rumvarme frem til 2020 finansieres gennem en løbende nedjustering af tilskudspuljen, der svarer til profilen for afgiftstabet, jf. tabel 1. Afgiftstabet og finansieringen heraf vil først blive aktuelt i takt med, at der foreligger endeligt godkendte ansøgninger for omstilling af kraft-varme-værker.

Tabel 1: Økonomiske rammer for VE til proces-puljen inkl. ændringer som følge af politiske aftaler per 10. december 2014

Mio. kr.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
VEP-pulje fra Energiaftalen 2012	250	500	500	500	500	500	500	500	
Solcelleaftalen af 11. juni 2013.				0 til -56	0 til -56	0 til -56	0 til -56	0 til -56	
Vækstaftalen, juli 2014			-100	-100	-100	-100	-100	-100	+50
Finansiering af IKV			-60	+12	+12	+12	+12	+12	
Finansiering af solcelleanlæg på overgangsordninger fra 206 til 260 MW				0 til -14	0 til -14	0 til -14	0 til -15	0 til -15	
Muligt provenutab som følge af lovændringen.					0 til -20	0 til -50	0 til -100	0 til -200	
VEP-pulje inkl. ændringer	250	500	340	34 2 til 412	322 til 412	29 2 til 412	241 til 412	141 til 412	500

Herudover kan VE til proces-puljen blive yderligere reduceret, hvis der mod forventning ikke måtte opnås enighed om en traktatmedholdelig PSO-løsning fra den 1. januar 2017.

Energiforligskredsen bag Energiaftalen 2012 har tilsluttet sig, at tilsagn om støtte, som er givet i 2015 og 2016, og som er omfattet af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, skal honoreres.

Det er endvidere konkret aftalt, at tilsagnene finansieres inden for energiaftalen til og med 2020, hvis der ikke findes en langsigtet PSO-løsning. Der er derfor reserveret et beløb fra VE til proces-puljen i perioden 2017-2020. Det drejer sig om et beløb til solcelleanlæg og husstandsvindmøller, som er skønnet til ca. 205 mio. kr. årligt, og et skønnet beløb på 20 mio. kr. årligt i 2017 stigende til 45 mio. kr. i 2020 for havvindmøller, som indgår i forsøgsprojektet på søterritoriet og den eksklusive økonomiske zone. I tilfælde af at VE til proces-puljen ikke kan dække disse beløb fuldt ud, har energiforligskredsen forpligtet sig til at finde finansiering et andet sted inden for energiaftalen.

Den foreslåede ophævelse af treledstariffen vil gøre tilskudssystemet til decentral elproduktion mere enkelt. Dermed forventes Energinet.dk's administration af pristillæg til de omfattede værker at blive moderat mindre ressourcekrævende. De omfattede værker forventes at overgå til at modtage et produktionsuafhængigt grundbeløb, som fastsættes ud fra historiske produktionstal og reguleres efter markedsprisen på elektricitet. Energinet.dk afregner allerede grundbeløb overfor en lang række værker. Afregning af et fast grundbeløb må antages at være mindre ressourcekrævende end faste afregningspriser, håndtering af aftagepligt og dækning af balanceringsomkostninger, som Energinet.dk er forpligtet til at varetage i dag. Der er tale om 97 værker, der i dag modtager treledstarif, som alle har en effekt på 5 MW eller derunder. Både treledstariffen og grundbeløbet finansieres via PSO-midler, hvorfor der ikke er nogen direkte økonomiske konsekvenser for staten.

Grundbeløbet udløber for de fleste kraft-varme-værker ved udgangen af 2018, hvorefter ophævelsen af treledstariffen forventes at give en PSO-besparelse på 270 mio. kr. årligt.

Lovforslaget vurderes herudover ikke at have økonomiske eller administrative konsekvenser for staten.

Lovforslaget vurderes ikke at have økonomiske og administrative konsekvenser for regioner og kommuner.

4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.

4.1. Økonomiske konsekvenser som følge af kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

Pristillæg til elektricitet produceret ved biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse eller ved afbrænding af biomasse er PSO-finansieret. Der må derfor isoleret set forventes en øget PSO-omkostning forbundet med omstilling fra fossile brændsler til biomasse på kraft-varme-værker.

Den skønnede maksimale PSO-omkostning vurderes imidlertid ikke samlet set at have økonomiske konsekvenser for erhvervslivet, idet der den 26. november 2014 er truffet politisk aftale i forligskredsen bag Energiaftalen 2012 om, at en eventuel forøgelse af PSO-omkostningen finansieres ved en besparelse, der opstår efter udfasning af treledstariffen og udløb af grundbeløbet. Besparelsen forventes først at indtræffe i 2019, da værkerne til og med 2018 har mulighed for at modtage grundbeløb i stedet for.

VE til procesordningen støtter kun omlægning af procesenergi. Derfor betinges tilskuddet til kraft-varme-værkernes omlægning til biomasse af, at støtten allokeres videre til procesvarmekunderne via deres varmepris. Kraft-varme-værkernes konvertering, må i udgangspunktet forventes at indebære en højere procesvarmepris. Det skyldes, at kul er relativt billigt, men belagt med afgifter, som procesvarmekunder i væsentligt omfang er fritaget for, hvorimod biomasse er et relativt dyrere brændsel, men ikke belagt med tilsvarende afgifter. Investeringstilskuddet til konverteringsprojekter på kraft-varme-værker, der leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder, har til formål at kompensere for den eventuelle prisstigning i det omfang det er muligt efter Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse

og energi 2014-2020. Den præcise effekt på procesvarmekundernes varmepriser kan ikke estimeres, idet varmepriserne forhandles kommercielt.

PSO står for Public Service Obligations på dansk benævnt offentlige forpligtelser. Som udgangspunkt skal alle elforbrugere i Danmark, jf. de gældende principper i § 8, stk. 1, i lov om elforsyning, betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre en række nærmere definerede offentlige forpligtelser (betaling til PSO for elektricitet).

4.2. Økonomiske konsekvenser som følge af havvindmølleparken Horns Rev 3

I forhold til havvindmølleparken Horns Rev 3, er der på tidspunktet for [høringen af lovforslaget] endnu ikke opnået politisk tilslutning til budprisen for havvindmølleparken Horns Rev 3. Budprisen er derfor foreløbigt indsat som x beløb. Størrelsen af de samlede udgifter forventes senest kendt i forbindelse med 3. behandling af lovforslaget, hvor pristillæggets størrelse skal kunne erstatte det »X«, som pristillægget er tilkendegivet ved i forbindelse med høringen og fremsættelsen af lovforslaget. Det er derfor ikke muligt på nuværende tidspunkt at vurdere de direkte erhvervsøkonomiske konsekvenser af lovændringen endeligt. Forud for indgåelse af Energiaftalen 2012, hvor udbud af havvindmølleparken blev aftalt, blev det i de bagvedliggende beregninger dog antaget, at parken vil have en støtte, som for de første 20 TWh, der produceres fra parken, svarer til forskellen på 90 øre pr. kWh og elmarkedsprisen. I forbindelse med »Danmarks energi og klimafremskrivning 2014«, som blev udgivet i oktober 2014 er det beregnet, at et eventuelt vindende bud på 90 øre pr. kWh kan forventes at føre til en PSO-udgift på 986 mio. kr. i 2020. I årene herefter vil der ske et let fald i udgifterne, idet budprisen ikke indeksreguleres, mens elprisen ifølge fremskrivningen forventes at stige. En del af denne PSO-udgift vil skulle bæres af erhvervslivet. Den støtteberettigede elproduktion forventes at blive produceret på de første 10-12 år af parkens levetid. Herefter vil parken ikke modtage støtte, og strømmen der produceres, vil blive afsat til markedspris.

Det er forudsat, at tilskuddet til parken vil blive finansieret af PSO-midler, uanset diskriminationssagen om importeret el i det danske PSO-system. Såfremt en langsigtet løsning på PSO-sagen om diskrimination af importeret elektricitet medfører ændringer i finansieringen af støtteordninger, vil dette blive behandlet i et særskilt lovforslag. Det følger af udbudsbetingelserne, at koncessionsaftalen kan bortfalde, hvis der ikke senest 15. juli 2015 blandt et flertal af Folketingets partier er opnået enighed om en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for Horns Rev 3 havmøllepark og at EU-Kommissionen har accepteret denne løsning.

4.3. Øvrige økonomiske konsekvenser

Lovforslaget kan medføre en mindre forøgelse af Energinet.dk's opgaver i forbindelse med administration af pristillæg, som vil skulle finansieres over Energinet.dk's nettariffer. Energinet.dk har estimeret, at der i den forbindelse vil være initialomkostninger på minimum 1,64 mio. kr. til bl.a. it-understøttelse og interne ressourcer. Herefter har Energinet.dk estimeret, at der vil være løbende driftsomkostninger på 4,1 mio. kr. årligt.

Grænsen på 500 kW installeret effekt, som foreslås indført for solcelleanlæg og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas, forventes ikke at betyde nogen væsentlig ændring i udbygningen med anlæggene.

Lovforslaget vil medføre, at de anlæg, der i dag modtager faste afregningspriser (treledstarif) for den elektricitet, de leverer til det kollektive elforsyningsnet, fremover i stedet vil modtage et produktionsuafhængigt grundbeløb, jf. lov om elforsyning § 58, stk. 1, nr. 1, forudsat anlæggene i øvrigt fortsat opfylder betingelserne herfor. Der er i dag 97 anlæg, der modtager treledstarif, og

samtligte anlæg forventes ved den foreslåede ophævelse af treledstariffen at overgå til at modtage det nævnte grundbeløb.

Disse 97 anlæg står for 6 pct. af de decentrale kraftvarmeværkers installerede elkapacitet og 5 pct. af den modtagne støtte til elproduktion til på decentrale værker. 231 decentrale kraftvarmeværker med en elkapacitet på til og med 5 MW har allerede valgt at skifte fra treledstarif til grundbeløb.

For langt de fleste af de 97 værker, der stadig modtager treledstarif, forventes den økonomiske konsekvens af at skifte til grundbeløb at være beskedne. Nogle værker vil få en lavere støtte end hidtil, mens andre kan opnå en økonomisk fordel.

Det skal bemærkes, at 13 af de 97 omfattede værker har fået mulighed for at etablere en biomassekedel på maksimalt 1 MW, hvilket kan reducere produktionsomkostningerne og dermed varmeprisen betydeligt. Det skete som led i energiforligskredsens beslutning af 26. november 2014 om bl.a. at ophæve treledstariffen fra 2016 og at give de 50 dyreste decentrale fjernvarmeforsyninger tilladelse til at etablere en biomassekedel. De værker, der leverer fjernvarme, og som har de højeste varmepriser, er således blevet tilgodeset. Også derfor forventes konsekvenserne af den foreslåede ophævelse af treledstariffen ud fra en totaløkonomisk betragtning at være beskedne.

Herudover vurderes det, at lovforslaget ikke pålægger erhvervslivet nye administrative byrder eller lettelser, idet der er tale om frivillige støtteordninger, hvorfor der udelukkende vil forekomme administrative byrder for de virksomheder, der ønsker at søge om støtte efter lovforslaget. Lovforslaget ændrer de administrative procedurer herunder oplysningspligt og krav til dokumentation fra virksomheder, som ønsker at opnå støtte efter lovforslaget.

4.4. Administrative konsekvenser for erhvervslivet

Lovforslaget forventes ikke at have administrative konsekvenser for erhvervslivet, idet der er tale om frivillige støtteordninger. Lovforslaget er sendt i høring hos Erhvervsstyrelsens Team Effektiv Regulering (TER) med henblik på en konsekvensvurdering af lovforslagets økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet.

5. Administrative konsekvenser for borgerne

Lovforslaget pålægger ikke borgerne nye administrative byrder eller lettelser, idet der er tale om frivillige støtteordninger. Lovforslaget ændrer de administrative procedurer herunder oplysningspligt og krav til dokumentation fra personer, som ønsker at opnå støtte efter lovforslaget.

6. Miljømæssige konsekvenser

For havvindmølleparken Horns Rev 3 vil ændringen af loven isoleret set ikke have nogen miljømæssige konsekvenser. Lovforslaget vil dog muliggøre opførelsen af havvindmølleparken, som har miljømæssig betydning. Havvindmølleparkens etablering vil først og fremmest have betydning for det danske CO₂-udslip, idet den elektricitet, der produceres fra parken, bl.a. vil fortrænge elektricitet produceret ved fossile brændsler. I forbindelse med Energiaftalen 2012 blev det vurderet, at havvindmølleparken Horns Rev 3 i 2020, hvor havvindmølleparken er fuldt indfaset, vil reducere CO₂-udledningen med 1,2 procentpoint.

Med de foreslåede regelændringer med hensyn til kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte understøtter disse det overordnede formål med tilskudspuljen. Ifølge Energiaftalen 2012 er den forventede samlede effekt af tilskudspuljen en reduktion på 1 mio. ton CO₂ årligt fra 2020.

Herudover vurderes forslaget ikke at have miljømæssige konsekvenser.

7. Forholdet til EU-retten

Lovforslaget er med til at sikre overholdelse af de vilkår, som er stillet til Europa-Kommissionens to statsstøtteafgørelser af oktober 2014: afgørelse af 24. oktober 2014 vedrørende støtte til solcelleanlæg og øvrige vedvarende energianlæg C(2014) 8004 final og afgørelse af 28. oktober 2014 vedrørende støtte til husstandsvindmøller og havvindmøller med et forsøgsэлемент C(2014) 8162 final. Afgørelserne er efterfølgende korrigeret den 18. december 2014 ved henholdsvis C(2014) 10071 final og C(2014) 10122 final.

Europa-Kommissionen har alene godkendt disse støtteordninger til og med 2016, da Europa-Kommissionen anser det danske PSO-system for uforenelig med traktatens artikel 30 og 110, og Danmark alene har fundet en midlertidig løsning for denne diskrimination til og med 2016.

Europa-Kommissionen har rettet sin opmærksomhed på, at det danske PSO-gebyr pålægges al elektricitet der forbruges, uanset om elektriciteten er produceret i Danmark eller i udlandet, men at den udenlandsk producerede elektricitet ikke har adgang til de støtteordninger, som gebyret finansierer. Der er fundet en midlertidig løsning på sagen ved, at Danmark i forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af sagerne har givet tilsagn om at gennemføre pilotudbud af 20 MW solcelleanlæg i 2015-2016, hvor minimum 2,4 MW skal åbnes op for producenter beliggende i andre lande inden for Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde (EØS) til afholdelse i 2015 og 2016. Da det endnu ikke er afklaret hvordan spørgsmålet om diskrimination af udenlandsk el løses efter 2016, er statsstøttegodkendelserne af oktober 2014 tidbegrænsede til og med 2016.

Når Danmark har fundet en mere langsigtet løsning på diskriminations sagen, vil Danmark kunne genanmelde støtteordningerne med henblik på at få godkendt støtteordningerne ud over 2016.

Den foreslåede ændring af kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte skal ske i både VE-loven og VE til proces-loven. For tilskud til kraft-varme-værker gælder ligesom for tilskuddet til procesvirksomheder, at tilskuddet skal gives i overensstemmelse med EU's statsstøtteregler. Investeringstilskuddet til kraft-varme-værker vil dog uanset støttebeløb blive givet i overensstemmelse med Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020. Tilskuddet vil derfor kun kunne ydes, når tilskuddet på det relevante tidspunkt er individuelt notificeret for og godkendt af Europa-Kommissionen.

Udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 er notificeret til Kommissionen den 22. januar 2015 efter EU's statsstøtteregler. En afgørelse fra Europa Kommissionen forventes i løbet af første kvartal 2015. Horns Rev 3-udbuddet er også afhængig af, at der findes en traktatmedholdelig løsning på PSO-sagen, som Europa Kommissionen har rejst, jf. ovenfor.

Den foreslåede ophævelse af treledstariffen i forbindelse med udløb af den gældende godkendelse efter EU-statsstøttereglerne forventes ikke at have statsstøtteretlige konsekvenser.

8. Hørte myndigheder og organisationer m.v.

Et udkast til ændring af lov om fremme af vedvarende energi og lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser for så vidt angår kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte har i perioden fra den 15. december 2014 til den 15. januar 2015 været sendt i høring hos følgende myndigheder og organisationer m.v.:

Aalborg Portland A/S, Advokatrådet –Advokatsamfundet, Altinex Oil Denmark A/S, Akademisk Arkitektforening, Affald Danmark, Autoriserede Kølefirmaers Brancheforening, Ankenævnet på Energiområdet, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Arbejdsgiverne, Bioenergi Tønder, Boligselskabernes Landsforening, Brancheforeningen for Biogas, Brancheforeningen for bygningssagkyndige og energikonsulenter, Brancheforeningen for Decentral Kraftvarme, Brancheforeningen for Husstandsvindmøller, Branchen Forbrugerelektronik, Bygge-, Anlægs- og Trækartellet (BATT-kartellet), BIPS – Byggeri, Informationsteknologi, Produktivitet og Samarbejde, Byggecentrum, Byggeriets Evaluerings Center, Bygherreforeningen i Danmark,

Byggeskedefonden, Cepos, CO-industri, Concito, Dajolka, DAKA, Dakofo, Danmarks Statistik, DANAK (Den Danske Akkrediterings og Metrologifond), Danisco - Genencor, Danish Operators, Danmarks Jægerforbund, Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Rederiforening, Danmarks Teknisk Universitet (DTU), Danmarks Vindmølleforening, Dansk Arbejdsgiverforening (DA), Dansk Biotek, Dansk Byggeri, Dansk Center for Lys, Dansk Energi, Dansk Energibranche forening (DEBRA), Dansk Erhverv, Dansk Fjernvarme, Dansk Gartneri, Dansk Gas, Dansk Gasteknisk Center (DGC), Dansk Geotermi Aps, Dansk Ornitologisk Forening, Dansk Skovforening, Dansk Standard, A/S Dansk Shell, Dansk Solvarmeforening, Dansk Transport og Logistik (DLTL), Dansk Varefakta Nævn, Dansk Varme Service, Dansk Ventilation, Danske Advokater, Danske Arkitektvirksomheder, Dansk Metal, Danske Regioner, Danske Udlejere, DANVA (Dansk Vand- og Spildevandsforening), Datatilsynet, De frie energiselskaber, De Grønne, DELTA Dansk Elektronik, Det økologiske Råd, DI ITEK, DI – Organisation for erhvervslivet, DONG Energy A/S, DTU – Afdelingen for myndighedsbetjening, Ejendomsforeningen Danmark, Emmelev Mølle, Energi- og olieforum. dk, Energiforbrugeren, Energiforum Danmark, Energiklagenævnet, Energitilsynet, Energitjenesten, E.ON Danmark A/S, Fagligt Fælles Forbund (3F), Finansrådet, Forbrugerrådet, Foreningen Danske Kraftvarmeverker, Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske belysningsarmaturer (FABA), Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske husholdningsapparater (FEHA), Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI), Foreningen for Slutbrugere af Energi, Foreningen af Varmepumpefabrikanter i Danmark, Frederiksberg Kommune, Frie Elforbrugere, FSR Danske revisorer, GasTech, Greenpeace, GTS (Godkendt Teknologisk service), Grundfos, Hess ApS, HMN Naturgas I/S, HOFOR, Håndværksrådet, Hveiti, Inbicon, Indukraft Sekretariatet c/o Dansk Industri, Ingeniørforeningen i Danmark (IDA), Institut for produktudvikling (IPU), Intelligent Energi, ITBranchen, Kalk og Teglværksforeningen, KOOPERATIONEN, KTO - Kommunale Tjenestemænd og Overenskomstansatte, KL, KL - Økonomisk sekretariat, Københavns Kommune, Københavns Kommune - Teknik- og Miljøforvaltningen, Københavns Kommune – Økonomiforvaltningen, Landbrug & Fødevarer, Landsorganisationen i Danmark (LO), LCA Center, Landsbyggefonden, Mellempøkeligt Samvirke, Mærsk olie og Gas A/S, Naturgas Fyn, Neas Energy A/S, NOAH Energi og Klima, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, Novozymes, Organisationen for Vedvarende Energi, Partnerskabet for brint og brændselsceller, Realkreditforeningen, Realkreditrådet, Reel Energi Oplysning (REO), Registreringsordningen for energisynskonsulenter, RenoSam, Risø (DTU), Rockwool A/S, Sammensluttede Danske Energiforbrugere, Samvirkende Energi- og Miljøforeninger, Shell, Statens Byggeforsknings Institut, Statoil Gazelle A/S, Tekniq, Teknologisk Institut, Teleindustrien, Uafhængige Bygningssagkyndige og Energikonsulenter, Varmepumpeordningen, Varmepumpefabrikantforeningen, Vattenfall A/S, VedvarendeEnergi, VELTEK – VVS- og El-Tekniske Leverandørers Brancheorganisation, Verdens Skove, Vindeenergi Danmark, Vindmølleindustrien, WWF Verdensnaturfonden, Østkraft og Aalborg Universitet.

Et udkast til lovforslaget har i perioden fra den 27. januar 2015 til den 20. februar 2015 været sendt i høring hos følgende myndigheder og organisationer m.v.:

Aalborg Portland A/S, Aalborg Universitet, Advokatrådet – Advokatsamfundet, Altinex Oil Denmark A/S, Akademiet for de Tekniske Videnskaber, Akademisk Arkitektforening, Ankenævnet på Energiområdet, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Arbejdsgiverne (industri – håndværk), Autoriserede Kølefirmaers Brancheorganisation, Bio-Energipark Tønder, Boligselskabernes Landsforening, Brancheorganisationen for Biogas, Brancheorganisationen for bygningssagkyndige og energikonsulenter, Brancheorganisationen for Decentral Kraftvarme, Brancheorganisationen for Husstandsvindmøller, Branchen ForbrugerElektronik, Bryggeriforeningen, Bygge-, Anlægs- og

Trækartellet (BATT-kartellet), Byggecentrum, Byggeskadefonden, Byggeri, Informationsteknologi, Produktivitet og Samarbejde (BIPS), Byggeriets Evaluerings Center, Bygherreforeningen i Danmark, CEPOS, CEVEA, CO2frit.dk, CO-industri, Concito, Dajolka, DAKA, Dakofo, DANAK (Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond), Danfoss, Danisco, Danish Operators, Danmarks Jægerforbund, Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Rederiforening, Danmarks Statistik, Danmarks Teknisk Universitet (DTU), Danmarks Vindmølleforening, Dansk Affaldsforening, Dansk Arbejdsgiverforening (DA), Dansk Biotek, Dansk Byggeri, Dansk Center for Lys, Dansk Ejendomsmæglerforening, Dansk Energi, Dansk Energibranche forening (DEBRA), Dansk Erhverv, Dansk Facilities Management (DFM), Dansk Fjernvarme, Dansk Gartneri, Dansk Gas, Dansk Gasteknisk Center (DGC), Dansk Geotermi Aps, Dansk Metal, Dansk Iværksætterforening, Dansk Ornitologisk Forening, Dansk Shell A/S, Dansk Skovforening, Dansk Solcelleforening, Dansk Solvarme Forening, Dansk Standard, Dansk Transport og Logistik (DTL), Dansk Varefakta Nævn, Dansk Varme Service, Dansk Ventilation, Danske Advokater, Danske Arkitektvirksomheder, DANSKE ARK, Danske Biobrændsel- og Kulimportørers Association (DBKA), Danske Regioner, Danske Udlejere, DANVA (Dansk Vand- og Spildevandsforening), DANVAK, Datatilsynet, De Frie Energiselskaber, De Grønne, DELTA Dansk Elektronik, Det Økologiske Råd, DI ITEK, DI – Organisation for erhvervslivet, DONG Energy A/S, Dong E&P, DTU – Afdelingen for myndighedsbetjening, DTU – Afdelingen for vindenergi, Ejendomsforeningen Danmark, Emmelev Mølle, Energiforbrugeren, Energiform Danmark, Energi- og olieforum.dk, Energiklagenævnet, Energisammenslutningen, Energitilsynet, Energitjenesten, E.ON Danmark A/S, European Solar Farms, Fagligt Fælles Forbund (3F), Finansrådet, Forbrugerrådet Tænk, Foreningen af Danske solcelleejere, Forenede Danske El-bilister, Foreningen Danske Kraftvarmeværker, Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske belysningsarmaturer (FABA), Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske husholdningsapparater (FEHA), Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI), Foreningen af Varmepumpefabrikanter i Danmark, Foreningen for Slutbrugere af Energi, Forskning og Pension, Frederiksberg Kommune, Frie Elforbrugere, FSR Danske revisorer, Gaia Solar A/S, Gas Tech-Energi A/S, Green Force Company, Greenpeace, Green Ways ApS, Grundfos, GTS (Godkendt Teknologisk service), Hess ApS, HMN Naturgas I/S, HOFOR A/S, HSWind ApS, Hveiti, Håndværksrådet, Inbicon, Indukraft Sekretariatet c/o Dansk Industri, Ingeniørforeningen i Danmark (IDA), Institut for produktudvikling (IPU), Intelligent Energi, IT-Branchen, Kalk og Teglværksforeningen, KE Vind A/S / HOFOR, KOOPERATIONEN, KL (Kommunernes Landsforening), KL - Økonomisk sekretariat, KTO - Kommunale Tjenestemænd og Overenskomstansatte, Københavns Kommune, Københavns Kommune – Teknik- og Miljøforvaltningen, Københavns Kommune – Økonomiforvaltningen, Landbrug & Fødevarer, Landsforeningen for bæredygtig Landbrug, Landsorganisationen i Danmark (LO), Landsbyggefonden, Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller, LCA Center, Mellempåvirket Samvirke, Mærsk Drilling A/S, Mærsk Olie og Gas A/S, Nationalt center for Fødevarer og Jordbrug, NEAS Energy A/S, NGF Nature Energy, NOAH Energi og Klima, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, Novozymes, Olie Gas Danmark, Parcelhusejernes Landsforening, Partnerskabet for brint og brændselceller, Plastindustrien, Realkreditforeningen, Realkreditrådet, Reel Energi Oplysning (REO), Registreringsordningen for energisynskonsulenter, Rockwool A/S, Sammenslutningen af danske elforbrugere (SDE), SE, Skatteborgerforeningen, Skattefaglig Forening, Solar Elements A/S, Solaropti, Solenergi Danmark A/S, Solia, Statens Byggeforsknings Institut, Statoil A/S, Tekniq, Teknologisk Institut, Telekommunikationsindustrien, THYMøllen Aps, Uafhængige Bygningssagkyndige og Energikonsulenter (FUBE), Varmepumpefabrikantforeningen, Varmepumpeordningen, Vattenfall A/S, VE-Byg, Vedvarende Energi, VELTEK – VVS- og El-Tekniske Leverandørers Brancheforening, Vendia Solar Systems ApS, Verdens Skove, Vestas

Wind systems A/S, Viasol, Videncenter for energibesparelser i bygninger, Videncentret for Landbrug, Vindenergi Danmark, Vindmølleindustrien, WWF Verdensnaturfonden, Økologisk Landsforening, Østkraft.

9. Sammenfattende skema

	Positive konsekvenser/mindre-Udgifter	Negative konsekvenser/merudgifter
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen	Den foreslåede ændring, hvorefter kraft-varmeværker får mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, kan medføre et afgiftstab på rumvarme på op til 200 mio. kr. Afgiftstabet finansieres frem til 2020 gennem en løbende nedjustering af tilskudspuljen, der svarer til profilen for afgiftstabet. Forøgede omkostninger i forhold til pristillæg i Energistyrelsen og behandling af eventuelle klagesager i Energiklagenævnet afholdes inden for de bestående bevillingsmæssige rammer.
Administrative konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Den foreslåede ophævelse af treledstariffen forventes at medføre en mindre reduktion af administrative byrder for Energinet.dk.	Mindre forøgelse af opgaver for Energinet.dk og Energistyrelsen.
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet m.v.		Den ændrede administration af pristillæg til elektricitet fra solcelleanlæg, husstandsvindmøller og visse andre anlæg, som anvender vedvarende energikilder vil medføre yderligere omkostninger for Energinet.dk. Disse omkostninger afholdes over nettariffen.. Energinet.dk har estimeret initialomkostninger til

		<p>minimum 1,64 mio. kr. og de efterfølgende driftsomkostninger til minimum 4,1 mio. kr. pr. år. I forhold til kraft-varmeværkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte må det isoleret set forventes en øget PSO-omkostning forbundet med omstilling fra fossilt brændsler til biomasse på kraft-varme-værker. En eventuel PSO-omkostning finansieres ved en besparelse, der opstår efter udfasning af treledstariffen og udløb af grundbeløbet. Besparelsen forventes først at indtræffe i 2019, da værkerne til og med 2018 har mulighed for at modtage grundbeløb i stedet for. Kraft-varme-værkernes konvertering må i udgangspunktet forventes at indebære en højere procesvarmepris. Formålet med investeringstilskuddet til kraft-varme-værker er, at støtten skal allokeres videre til procesvarmekunderne. Den præcise effekt på procesvarmekundernes varmepriser kan ikke estimeres, idet varmepriserne forhandles kommercielt.</p> <p>I forhold til havvindmølleparken Horns Rev 3 kendes endnu ikke de endelige økonomiske konsekvenser, da det på tidspunktet for [høringen af lovforslaget og lovforslagets fremsættelse] endnu ikke er opnået</p>
--	--	--

		<p>politisk tilslutning til den endelige budpris. Der vil dog blive tale om en øget PSO-udgift, hvor af en del skal dækkes af erhvervslivet.</p> <p>Ud af de 97 værker, der i dag modtager treledstarif, må nogle forventes at få reduceret deres støttebeløb ved overgang til et produktionsuafhængigt grundbeløb, mens andre værker derimod kan opnå en økonomisk fordel. De præcise konsekvenser for de enkelte værker kendes ikke. Forringet indtægt fra elproduktion kan medføre højere priser for fjernvarme fra de berørte værker.</p>
Administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.	Ingen	Ingen
Miljømæssige konsekvenser	<p>Med hensyn til kraft-varmeværkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte understøtter dette det overordnede formål med tilskudspuljen. Ifølge Energiaftalen 2012 er den forventede samlede effekt af tilskudspuljen en reduktion på 1 mio. ton CO₂ årligt fra 2020.</p> <p>For havvindmølleparken Horns Rev 3 vil lovforslaget isoleret set ikke have nogen miljømæssige konsekvenser. Lovforslaget vil dog muliggøre opførelsen af parken, som har miljømæssig betydning i form af reduktion af CO₂-udledningen.</p>	
Administrative	Ingen	Ingen

konsekvenser for borgerne		
Forholdet til EU-retten	<p>Lovforslaget skal være med til at sikre, at Danmark overholder vilkår i Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014 om støtte til elektricitet fra solcelleanlæg, husstandsvindmøller og visse andre anlæg, som anvender vedvarende energikilder.</p> <p>Den foreslåede ændring af kraft-varme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte skal ske i både VE-loven og VE til proces-loven. For investeringstilskud til kraft-varme-værker gælder ligesom for tilskud til procesvirksomheder, at tilskuddet skal gives i overensstemmelse med EU's statsstøtteregler.</p> <p>Investeringstilskuddet til kraft-varme-værker vil dog uanset støttebeløb blive givet i overensstemmelse med Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020. Tilskuddet vil derfor kun kunne ydes, når tilskuddet på det relevante tidspunkt er individuelt notificeret for og godkendt af Europa-Kommissionen.</p> <p>Udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 er notificeret til Europa Kommissionen i henhold til EU's statsstøtteregler og afventer Kommissionens afgørelse. I det omfang, der er statsstøtte knyttet til det pristillæg, som betales til den vindende tilbudsgiver, er en godkendelse fra Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne og en forudsætning for, at bestemmelserne i lovforslaget om havvindmølleparken Horns Rev 3 kan sættes i kraft.</p> <p>Tilsvarende kræves det, at der blandt et flertal af Folketingets partier er fundet en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for Horns Rev 3, som Europa Kommissionen har accepteret.</p>	

Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser

Til § 1

Til nr. 1

Henvisningen til VE-lovens § 37, stk. 6, i § 35, stk. 2, 2. pkt., i VE-loven, foreslås ændret som konsekvens af, at der foreslås indsat et nyt stk. 5 i § 37, jf. lovforslagets § 1, nr. 5. Henvisningen til stk. 6 skal derfor ændres til en henvisning til stk. 7.

Til nr. 2

§ 35, stk. 3, 2. pkt., i VE-loven, foreslås ændret således, at bestemmelsen også omfatter havvindmølleparken Horns Rev 3. Ændringen afspejler de økonomiske vilkår for afregning i udbudsbetingelserne for havvindmølleparken Horns Rev 3, hvor det fremgår, at der ikke ydes pristillæg for elproduktion i timer, hvor markedsprisen ikke er positiv.

Den gældende § 35, stk. 3, i VE-loven, omhandler tilfælde, hvor der ikke ydes betaling for produktionstab som følge af nedregulering ved reduktion eller afbrydelse af elproduktionen, som er påbudt af Energinet.dk efter VE-lovens § 34, stk. 3.

Ifølge det gældende 2. pkt., i § 35, stk. 3, som alene vedrører Anholt Havvindmøllepark, ydes der ikke betaling ved nedregulering af havvindmølleparken i timer, hvor den efter VE-lovens § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris ikke er positiv og der ikke ydes pristillæg, jf. VE-lovens § 37, stk. 5..

Den foreslåede ændring af § 35, stk. 3, 2. pkt., skal således ses i sammenhæng med forslag om ændring af § 37, stk. 5, hvorefter der for havvindmølleparken Horns Rev 3 ikke ydes pristillæg for elproduktion, i timer, hvor markedsprisen ikke er positiv.

Det bemærkes, at ændringen ikke berører § 35, stk. 3, 1. pkt. Der ydes således aldrig betaling, hvis nedreguleringen er en følge af force majeure.

Der henvises i øvrigt til bemærkningerne til forslag til ændring af § 37, stk. 5, som bliver § 37, stk. 6, jf. lovforslagets § 1, nr. 5.

Henvisningen til § 37, stk. 5, i § 35, stk. 3, 2. pkt., foreslås endvidere ændret som konsekvens af, at § 37, stk. 5, bliver § 37, stk. 6, jf. lovforslagets § 1, nr. 5. Henvisningen til stk. 5 skal derfor ændres til en henvisning til stk. 6.

Til nr. 3

Det foreslås, at støtteordningen i VE-lovens § 35 b til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone tidsbegrænses til og med 2016 i stedet for 2019. Ordningen er alene godkendt til og med 2016, og det vurderes ikke, at ordningen vil kunne godkendes af Europa-Kommissionen efter 2016 i sin nuværende form. Det vurderes endvidere realistisk, at puljen på 50 MW vil kunne blive fordelt inden udløbet af 2016. Det er derfor fundet hensigtsmæssigt at tidsbegrænse ordningen i overensstemmelse med Europa-Kommissionens afgørelse. Der henvises i øvrigt til afsnit 2.3.2. i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 4

Med forslaget til § 37, stk. 2, nr. 4, i VE-loven, foreslås indsat et pristillæg til elektricitet fra havvindmølleparken Horns Rev 3, som fastsættes således, at pristillægget og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris (d.v.s. spotprisen på det nordiske elmarked Nordpool) tilsammen udgør et givet beløb. Da størrelsen på pristillægget endnu ikke er kendt [på høringstidspunktet], foreslås pristillægget indtil videre indsat i loven med et »X«. Beløbet vil blive indsat, når dette kendes, dog senest forud for tredjebehandlingen af det fremsatte lovforslag.

Til nr. 5

§ 37, stk. 4, i VE-loven, foreslås ændret således, at bestemmelsen også omfatter økonomiske afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3 i overensstemmelse med udbudsbetingelserne for Horns Rev 3. Bestemmelsen foreslås i øvrigt med enkelte redaktionelle ændringer videreført i uændret form.

For havvindmølleparken Horns Rev 2 og havvindmølleparken Rødsand 2 ydes således et pristillæg for en elproduktion på 10 TWh og for Anholt Havvindmøllepark ydes et pristillæg for en elproduktion på 20 TWh.

Af den foreslåede bestemmelse fremgår, at der for havvindmølleparken Horns Rev 3 ydes et pristillæg for en elproduktion på 20 TWh, svarende til det som gælder for Anholt Havvindmøllepark, som også har en kapacitet på 400 MW. For havvindmølleparken Horns Rev 3 vil pristillægget dog blive reduceret i tilfælde af forsinket nettilslutning af havvindmølleparken, hvilket fremgår af forslaget til § 37, stk. 5. Efter udbudsbetingelserne skal koncessionshaveren før den 1. januar 2020 tilslutte havvindmølleparken Horns Rev 3 til det kollektive elforsyningsnet. I ændringsforslaget til § 37, stk. 4, henvises derfor til det foreslåede § 37, stk. 5.

For samtlige havvindmølleparker omfattet af § 37, inklusive havvindmølleparken Horns Rev 3, gælder, at pristillægget ydes i højst 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.

Ifølge forslag til § 37, stk. 5, som er ny og alene vedrører havvindmølleparken Horns Rev 3, vil den støttede elproduktion for havvindmølleparken Horns Rev 3 blive reduceret, hvis ikke mindst 95 pct. af parkens kapacitet er nettilsluttet før den 1. januar 2020. Det fremgår af udbudsbetingelserne, at koncessionshaver vil være forpligtet til at installere en kapacitet på mindst 390 MW og højst 410 MW med levering af en maksimal effekt på 400 MW til det kollektive elforsyningsnet. Hvis mindre end 95 pct. af parkens kapacitet er nettilsluttet på dette tidspunkt, reduceres den tilskudsberettigede produktion med 0,2 TWh til 19,8 TWh. For hvert halve år herefter, hvor der endnu ikke er nettilsluttet mindst 95 pct. af kapaciteten, vil den tilskudsberettigede produktion herefter blive reduceret med yderligere 0,2 TWh. Ved vurderingen, af hvor stor en del af parkens kapacitet, der er nettilsluttet, vil en mølles kapacitet blive medregnet som nettilsluttet fra det tidspunkt, hvor den har leveret den første kWh til det kollektive elforsyningsnet. Dette gælder, selv om senere tekniske problemer midlertidigt måtte sætte møllen ud af drift. Vilkåret har til formål at give en kommende koncessionshaver økonomiske incitamenter til at opføre og tilslutte hele havvindmølleparken til det kollektive elforsyningsnet før den 1. januar 2020.

§ 37, stk. 5, som bliver stk. 6, foreslås ændret således, at den også regulerer havvindmølleparken Horns Rev 3. Ligesom for Anholt Havvindmøllepark, ydes der ikke pristillæg for produktion i timer, hvor markedsprisen ikke er positiv. For Anholt Havvindmøllepark gælder dog en årlig begrænsning på de timer, hvor der ikke udbetales pristillæg på højst 300 timer pr. kalenderår. For Horns Rev 3 ydes ifølge udbudsbetingelserne ikke pristillæg overhovedet for produktion i timer, hvor spotprisen ikke er positiv.

Den gældende § 37, stk. 6, som bliver stk. 7, foreslås ikke ændret.

Til nr. 6

§ 41 i VE-loven vedrører pristillæg til overskydende elektricitet fra husstandsvindmøller, dvs. vindmøller med en installeret effekt på 25 kW eller derunder, som er tilsluttet i egen forbrugsinstallation. Med forslaget til § 41, stk. 4, foreslås, at pristillæg til overskydende elektricitet fra husstandsvindmøller gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse, når vindmøllerne er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, men er udformet bredere end krævet af Europa-Kommissionen, jf. afsnit 2.1.2. i de almindelige bemærkninger.

Efter gældende ret kan en ejer af en husstandsvindmølle omfattet af § 41 vente med at ansøge Energinet.dk om pristillæg til efter, at vindmøllen er nettilsluttet. Dette foreslås ændret, således at den kommende ejer for at kunne oppebære pristillæg, skal sikre sig et tilsagn fra Energinet.dk forud for projektets påbegyndelse. Undlader den kommende ejer at gøre dette, fortabes retten til pristillæg for elektricitet fra den pågældende vindmølle.

Ved projektets påbegyndelse forstås efter pkt. 19, nr. 44, i Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 »enten påbegyndelsen af arbejdet på investeringsprojektet eller det første bindende tilsagn om køb af udstyr eller indgåelse af andre forpligtelser, som gør investeringen i projektet irreversibel, alt efter hvad der indtræffer først.« Det betyder, at der skal ansøges om tilsagn om pristillæg på et tidligt tidspunkt i processen, dvs. før en bindende aftale er indgået og etablering af anlægget er påbegyndt. Det betyder dog samtidig, at et projekt ikke anses for påbegyndt, hvis der er indgået en aftale om køb, som er betinget af opnåelse af tilsagn om pristillæg. Klima-, energi- og bygningsministeren vil derfor eksempelvis kunne fastsætte regler om, at der i forbindelse med ansøgning om tilsagn om pristillæg, skal foreligge en aftale om køb af vindmøllen, som er betinget af opnåelse af tilsagn om pristillæg.

Det fremgår endvidere af pkt. 19, nr. 44, i Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, at: »Køb af grunde og forberedende arbejde såsom indhentning af tilladelser og indledende gennemførlighedsundersøgelser betragtes ikke som påbegyndelse af projektet.« Dette betyder bl.a., at der kan ansøges om tilladelse til opstilling af vindmøllen hos kommunen, uden at projektet af den grund anses for påbegyndt.

Endelig fremgår det af pkt. 19, nr. 44, i Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, at: »I forbindelse med virksomhedsovertagelser er »projektets påbegyndelse« tidspunktet for erhvervelsen af aktiver, der er direkte knyttet til den erhvervende virksomhed«. Dette vurderes at gælde generelt, således at projektets påbegyndelse ved overdragelse skal vurderes i forhold til tidspunktet for erhvervelsen af projektet.

Ved vurderingen af om der kan ydes tilsagn, foretager Energinet.dk en vurdering af, hvorvidt betingelserne for at modtage pristillæg er opfyldt. Klima-, energi- og bygningsministeren kan i henhold til § 43, stk. 2, i VE-loven fastsætte regler om adgangen til at modtage pristillæg. Ved indførelse af et krav om tilsagn forud for projektets påbegyndelse, vil der skulle fastsættes yderligere krav om oplysning og dokumentation for, at vindmøllen ikke vil blive opstillet, hvis der ikke bliver ydet pristillæg. En ansøger vil således i forbindelse med ansøgningen bl.a. skulle oplyse om vindmøllens pris inkl. installation og nettilslutning. Energinet.dk vil herefter foretage en kontrol af, om støtten er nødvendig i forhold til den på ansøgningstidspunktet gældende markedspris som årsgennemsnit for el. I beregningen af omkostningerne for produktion af el fra vindmøllen indgår herudover en række standardværdier for produktionsomkostninger og produktionsforhold, der løbende vil blive ajourført af Energinet.dk, jf. også dette lovforslags § 1, nr. 8.

Der vil ikke kunne ydes pristillæg til overskydende elektricitet fra husstandsvindmøller, der kan gennemføres uden pristillæg. Der vil derfor være mulighed for at afvise støtte til elektricitet fra anlæg, der kan gennemføres på markedsvilkår.

Det kan ikke udelukkes, at enkelte ansøgere om pristillæg vil være store virksomheder, dvs. virksomheder, som ikke falder ind under definitionen af små og mellemstore virksomheder (SMV). SMV'er er små og mellemstore virksomheder, som opfylder betingelserne i Kommissionens henstilling af 6. maj 2003 om definitionen af mikrovirksomheder, små og mellemstore virksomheder EUT L 124 af 20. maj 2003, side 36. Store virksomheder skal oplyse om mulighederne for at gennemføre projektet med og uden støtte, som godtgør, at vindmøllen ikke ville blive opstillet, såfremt der ikke ydes støtte.

Klima-, energi- og bygningsministeren vil også skulle fastsætte regler om, hvornår en husstandsvindmølle, for hvilken der er givet tilsagn om pristillæg til elektricitet, skal være nettilsluttet.

Forslaget skal ses i sammenhæng med den foreslåede overgangsordning i lovforslagets § 7, stk. 4. Det kan ikke udelukkes, at et husstandsvindmølleprojekt er påbegyndt før den 1. juli 2015, som er det foreslåede ikrafttrædelsestidspunkt for denne ændringslov, men at det ikke er muligt at nå at nettilslutte vindmøllen før den 1. januar 2016. På den baggrund foreslås indsat en overgangsordning for sådanne anlæg, således at Energinet.dk kan give tilsagn om pristillæg efter § 41, stk. 3, i VE-loven, hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016 ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Der henvises til lovforslagets § 7, stk. 4, og bemærkninger hertil.

Til nr. 7

Der er tale om konsekvensændringer som følge af, at Europa-Kommissionen ikke kan godkende den vedtagne, men ikke ikrafttrådte støtteordning i VE-lovens § 37 a, jf. § 1, nr. 27, i lov nr. 641 af 12. juni 2013. § 37 a ville give mulighed for et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud, hvis lokale borgere og lokale virksomheder tilsammen mindst ejer 30 pct. af andelene i det samlede vindmølleprojekt. Den vedtagne støtteordning i VE-lovens § 37 a kan herefter ikke sættes i kraft og foreslås af ophævet ved dette lovforslags § 5.

§ 43, stk. 1 og 2, i VE-loven indeholder imidlertid henvisninger til § 37 a i VE-loven. Disse henvisninger har intet materielt indhold, fordi § 37 a i VE-loven ikke er sat i kraft. Da § 37 a i VE-loven ikke vil kunne sættes i kraft på grund af manglende godkendelse fra Europa-Kommissionen, foreslås henvisningerne hertil ophævet.

Til nr. 8

Med forslaget foreslås indsat en bemyndigelse i § 43, stk. 2, i VE-loven for klima-, energi- og bygningsministeren til at kunne fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet af §§ 35 a, 35 b og 41 i VE-loven, og hvordan disse skal opgøres. Der foreslås indsat en tilsvarende bestemmelse i VE-lovens § 50, stk. 6, jf. dette lovforslags § 1, nr. 25 og 26, som skal gælde for andre anlæg end vindmøller.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. nærmere afsnit 2.4.2. i de almindelige bemærkninger.

I henhold til pkt. 131 i Europa-Kommissionens retningslinjer for miljøbeskyttelse og Energi 2014-2020 må støtten pr. energienhed ikke overstige forskellen mellem de samlede normaliserede omkostninger til energiproduktion inklusive kapitalforrentning og markedsprisen, og der vil regelmæssigt og mindst en gang årligt skulle ske ajourføring af produktionsomkostningerne for at kunne vurdere dette.

Det er Energinet.dk, som i Danmark forestår administrationen af pristillæg. Gennem denne administration vil Energinet.dk bl.a. kunne få kendskab til anlæggenes pris. Det vurderes derfor mest hensigtsmæssigt, at det er Energinet.dk, som opgør produktionsomkostningerne med henblik på, at klima-, energi- og bygningsministeren kan vurdere om, der foreligger overkompensation. Energinet.dk vil også skulle bruge oplysningerne i forbindelse med vurderingen af, om der kan gives tilsagn om støtte til vindmøller omfattet af § 41 i VE-loven, jf. dette lovforslags § 1, nr. 6.

Klima-, energi- og bygningsministeren vil både kunne fastsætte regler om, hvor ofte der skal foretages en opgørelse af produktionsomkostningerne, og hvordan disse skal opgøres. Heri indgår bl.a. investeringsomkostninger til anlæg og nettilslutning, kapitalforrentning, net- og rådighedstariffer samt øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger.

Hvis opgørelsen af produktionsomkostningerne viser, at støtteniveauet er for højt, vil det være nødvendigt at ændre støtteordningen af hensyn til overholdelse af statsstøttereglerne, og klima-, energi- og bygningsministeren vil normalt skulle fremsætte forslag for Folketinget om, at støtteordningen justeres i forhold til tilsagn om støtte til nye anlæg.

Forslaget er udformet som en bemyndigelsesbestemmelse, fordi opgørelsen af omkostninger vil afhænge af, hvilken støtte der er tale om. Forslaget omfatter ud over pristillæg til overskydende elektricitet fra husstands vindmøller, og pristillæg til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone, også pristillæg til vindmøller omfattet af VE-lovens § 35 a.

Pristillægget efter VE-lovens § 35 a, som vedrører vindmøller nettilsluttet fra den 1. januar 2014, bortset fra vindmøller, som er tilsluttet i egen forbrugsinstallation, jf. § 41, og havvindmøller omfatter af §§ 35 b og 37, er godkendt efter Europa-Kommissionens tidligere retningslinjer og er derfor ikke omfattet af Europa-Kommissionens afgørelse i oktober 2014. Årsagen til at § 35 a i VE-loven alligevel er medtaget, er, at det under alle omstændigheder vurderes nødvendigt løbende at vurdere støtteordninger, som er åbne for nye anlæg, for at sikre, at der ikke sker overkompensation i støtteperiodens længde.

Til nr. 9

Der er tale om en konsekvensændring af § 43 a, stk. 2, i VE-loven som følge af, at der foreslås en ny procedure for valg af forhøjet pristillæg i VE-lovens § 43 a, stk. 8, for anlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, jf. dette lovforslags § 1, nr. 11. Som følge heraf skal der i § 43, stk. 2, ikke blot henvises til stk. 7, men også til stk. 8. Henvisningen har til formål at understrege, at stk. 7 og 8 i visse situationer træder i stedet for stk. 2.

Til nr. 10

Efter § 43 a, stk. 7, i VE-loven, kan ejere af elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som alene anvender biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, vælge et forhøjet pristillæg i 10 år fra nettilslutningstidspunktet i stedet for pristillægget efter § 43 a, stk. 2. Anmodning om valg af pristillæg skal indgives inden nettilslutning af anlægget. Med forslaget til § 43 a, stk. 8, i VE-loven ændres dette for anlæg, som er nettilsluttet fra den 1. januar 2016, hvorefter valget af forhøjet pristillæg også bliver betinget af, at Energinet.dk har givet tilsagn hertil forud for projektets påbegyndelse, jf. dette lovforslags § 1, nr. 11. For at gøre dette klart foreslås indsat en henvisning til § 43 a, stk. 8, i VE-lovens 43 a, stk. 7.

Til nr. 11

Med indsættelsen af et nyt § 43 a, stk. 8, i VE-loven foreslås, at valg af forhøjet pristillæg efter § 43 a, stk. 7, for anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Dette betyder, at for anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, skal valget af det forhøjede pristillæg ikke blot ske forud for nettilslutningen, men forud for projektets påbegyndelse. Herudover er det en forudsætning, at Energinet.dk godkender valget forud for projektets påbegyndelse.

Undlader en kommende ejer at indhente tilsagn fra Energinet.dk om valget af forhøjet pristillæg forud for projektets påbegyndelse, fortabes muligheden for forhøjet pristillæg for elektricitet fra det pågældende anlæg.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, men er udformet bredere end Europa-Kommissionen har krævet, jf. afsnit 3.1.2. i de almindelige bemærkninger. Der henvises herudover til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 6, i

forhold til, hvad der forstås ved, at et projekt er påbegyndt, og hvilken vurdering Energinet.dk vil foretage i den forbindelse. Der foreslås at gælde tilsvarende regler i forhold til anlæg omfattet af § 44, stk. 5 og 6. Klima-, energi- og bygningsministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler herom, jf. § 50, stk. 5, i VE-loven.

Tilsagnet fra Energinet.dk vil blive givet for elektricitet fremstillet på et anlæg med en nærmere angivet installeret effekt. Ønsker en ejer derfor efterfølgende at udvide anlægget, vil udvidelsen blive betragtet som et nyt selvstændigt projekt, som der skal ansøges om tilsagn om, forud for udvidelsesprojektets påbegyndelse. Ellers fortabes retten til pristillæg for udvidelsen. Udvides ud over grænsen på 6 kW vil betingelsen for forhøjet pristillæg efter § 43 a, stk. 7, herudover ikke længere være opfyldt, og der vil ikke kunne ydes pristillæg til anlægget. Det bemærkes i den forbindelse, at det afregningsmæssigt kan være nødvendigt med flere produktionsmålere, hvis kun elektricitet fra dele af et anlæg, er berettiget til pristillæg. Da udvidelser i øvrigt betragtes som selvstændige projekter, vil udvidelser af eksisterende anlæg også skulle betinges af tilsagn forud for projektets påbegyndelse.

Det bemærkes i øvrigt, at det fremgår af § 43 a, stk. 7, at pristillæggets størrelse fastsættes efter tidspunktet for nettilslutning. Den foreslåede betingelse om Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse ændrer ikke herpå.

Forslaget skal herudover ses i sammenhæng med den foreslåede overgangsordning i lovforslagets § 7, stk. 4. Det kan ikke udelukkes, at et projekt vedrørende et anlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som fremstiller elektricitet, som produceres ved biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse, er påbegyndt før den 1. juli 2015, som er det foreslåede ikrafttrædelsestidspunkt for denne ændringslov, men at det ikke er muligt at nå at få anlægget nettilsluttet før den 1. januar 2016. På den baggrund foreslås indsat en overgangsordning for sådanne anlæg, således at Energinet.dk kan give tilsagn om valg af pristillæg efter § 43 a, stk. 8, i VE-loven, hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016 ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Der henvises til lovforslagets § 7, stk. 4, og bemærkninger hertil.

Til nr. 12

Der er tale om en konsekvensændring af § 44, stk. 2, i VE-loven som følge af, at der foreslås en ny procedure for valg af pristillæg i VE-lovens § 44, stk. 6, for anlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, jf. dette lovforslags § 1, nr. 14. Som følge heraf skal der i § 44, stk. 2, ikke blot henvises til stk. 5, men også til stk. 6. Henvisningen har til formål at understrege, at stk. 5 og 6 i visse situationer træder i stedet for stk. 2.

Til nr. 13

Efter § 44, stk. 5, i VE-loven, kan ejere af elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som alene producerer elektricitet ved stirlingsmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, vælge et forhøjet pristillæg i 10 år fra nettilslutningstidspunktet i stedet for pristillægget efter § 44, stk. 2. Anmodning om valg af pristillæg skal indgives inden nettilslutning af anlægget. Med forslaget til § 44, stk. 6, i VE-loven ændres dette for anlæg, som er nettilsluttet fra den 1. januar 2016, hvorefter valget af forhøjet pristillæg også bliver betinget af, at Energinet.dk har givet tilsagn hertil forud for projektets påbegyndelse, jf. dette lovforslags § 1, nr. 14. For at gøre det klart foreslås indsat en henvisning til § 44, stk. 6, i VE-lovens 44, stk. 5.

Til nr. 14

Med indsættelsen af et nyt § 44, stk. 6, i VE-loven foreslås, at valg af forhøjet pristillæg efter § 44, stk. 5, for anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, gøres betinget af

Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Dette betyder, at for anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, skal valget af det forhøjede pristillæg ikke blot ske forud for nettilslutningen, men forud for projektets påbegyndelse. Herudover er det en forudsætning, at Energinet.dk godkender valget inden projektets påbegyndelse.

Undlader en kommende ejer at indhente tilsagn fra Energinet.dk om valget af forhøjet pristillæg forud for projektets påbegyndelse, fortabes mulighed for forhøjet pristillæg for elektricitet fra det pågældende anlæg.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, men er udformet bredere end Europa-Kommissionen har krævet, jf. afsnit 2.1.2. i de almindelige bemærkninger. Der henvises herudover til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 6, i forhold til, hvad der forstås ved, at et projekt er påbegyndt, og hvilken vurdering Energinet.dk vil foretage i den forbindelse. Der foreslås at gælde tilsvarende regler i forhold til anlæg omfattet af § 43 a, stk. 7 og 8. Der henvises derfor også til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 11. Klima-, energi- og bygningsministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler herom, jf. § 50, stk. 5, i VE-loven.

Til nr. 15

Der er tale om konsekvensændringer af § 47, stk. 6, i VE-loven. Ændringerne foreslås som følge af, at der foreslås indsat nye regler i § 47, stk. 7, i VE-loven for solcelleanlæg, der er nettilsluttet fra den 1. januar 2016. Følgelig skal de gældende regler om pristillæg til solcelleanlæg alene gælde til og med den 31. december 2015. Herudover bevirker forslaget om indsættelse af et nyt § 47, stk. 7, at stk. 7 og 8, som omhandler en særlig årlig pulje på 20 MW med mulighed for forhøjet pristillæg, bliver stk. 8 og 9. Henvisningen til stk. 7 og 8 foreslås som følge heraf ændret til en henvisning til stk. 8 og 9.

Til nr. 16

Med forslaget til § 47, stk. 7, i VE-loven, foreslås dels, at der indsættes en maksimal størrelse for solcelleanlæg, fra hvilke der kan ydes pristillæg for elektricitet, dels at ydelse af pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Tilsagn om pristillæg efter stk. 7 vil ikke kunne gives for anlæg, som Energinet.dk har givet tilsagn om, er omfattet af den særlig årlige pulje på 20 MW, som er nævnt i stk. 7 og 8, som bliver stk. 8 og 9.

Ændringsforslagene er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. afsnit 2.1.2. og 2.2.2. i de almindelige bemærkninger, dog går kravet om tilsagn forud for projektets påbegyndelse videre end krævet af Europa-Kommissionen.

Grænse på 500 kW for pristillæg til solcelleanlæg

Efter den gældende § 47, stk. 6, kan der ydes en afregningspris på 60 øre pr. kWh i 10 år efter nettilslutningen og 40 øre pr. kWh i de følgende 10 år, uanset solcelleanlæggets størrelse. Dette foreslås ændret således, at solcelleanlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere skal have en installeret effekt på under 500 kW, for at der vil kunne ydes pristillæg til elektricitet fremstillet på anlægget. Solcelleanlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover, som er nettilsluttet den 1. januar 2016, vil således ikke kunne blive berettiget til pristillæg.

Forslaget skal dog ses i sammenhæng med den foreslåede overgangsordning i lovforslagets § 7, stk. 4. Det kan ikke udelukkes, at et projekt vedrørende solcelleanlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover er påbegyndt før den 1. juli 2015, som er det foreslåede ikrafttrædelsestidspunkt for denne ændringslov, men at det ikke er muligt at nå at få nettilsluttet solcelleanlægget før den 1. januar 2016. På den baggrund foreslås indsat en overgangsordning for

sådanne anlæg, således at Energinet.dk kan give tilsagn om pristillæg efter § 47, stk. 7, hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016 ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Der henvises til lovforslagets § 7, stk. 4, og bemærkninger hertil.

Elektricitet anses for fremstillet på solcelleanlæg med en installeret effekt på under 500 kW, når det anlæg, som er individuelt tilsluttet det kollektive elforsyningsnet, har en installeret effekt på under 500 kW. Det er den individuelle tilslutning til elforsyningsnettet, som er afgørende. Hvis der således eksempelvis opstilles flere solcelleanlæg, som sluttes til det kollektive elforsyningsnet med en fælles stikledning inden nettilslutningspunktet, vil det være det samlede anlæg, som anses for individuelt nettilsluttet. Det betyder, at anlæggenes installerede effekt vil skulle lægges sammen, når det vurderes, om anlægget har en installeret effekt under 500 kW. Tilsvarende gælder, hvis flere solcelleanlæg eksempelvis tilsluttes i egen forbrugsinstallation.

Grænsen på 500 kW defineres uafhængigt af ejerskabet til anlægget og uafhængigt af, hvordan elektriciteten afregnes. Samme fysiske eller juridiske person kan således eje flere solcelleanlæg med en installeret effekt under 500 kW og være berettiget til pristillæg for elektricitet fremstillet på disse, forudsat at de enkelte solcelleanlæg er individuelt tilsluttet det kollektive elforsyningsnet. Der kan endvidere også være krav om flere afregningsmålere for et individuelt tilsluttet anlæg.

500 kW grænsen foreslås således fortolket på samme måde som den gældende 400 kW grænse, der fremgår af § 47, stk. 4, i VE-loven.

Afgrænsningen svarer endvidere til den afgrænsning, som anvendes i Kommissionens Forordning (EU) nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108. Det fremgår således af artikel 42, stk. 10, i den nævnte forordning, at: »Ved beregningen af de i stk. 8 og 9 omhandlede maksimale kapaciteter betragtes anlæg med en fælles tilslutning til elnettet som ét anlæg«.

Tilsagn forud for projektets påbegyndelse

Udover indsættelse af kravet om at solcelleanlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, skal have en installeret effekt på under 500 kW, foreslås, at pristillægget for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.

Efter gældende ret kan en ejer af et solcelleanlæg, som ønsker pristillæg i form af en afregningspris på 60 øre pr. kWh i 10 år efter nettilslutningen og 40 øre pr. kWh i de følgende 10 år vente med at ansøge Energinet.dk om pristillæg til efter, at solcelleanlægget er nettilsluttet. Dette foreslås ændret, således at den kommende ejer for at kunne oppebære pristillæg, skal sikre sig et tilsagn fra Energinet.dk forud for projektets påbegyndelse. Undlader den kommende ejer at gøre dette, fortabes retten til pristillæg for elektricitet fra det pågældende anlæg.

I forhold til hvad der forstås ved, at et projekt er påbegyndt, og hvilken vurdering Energinet.dk vil foretage i den forbindelse, henvises til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 6, om husstandsvindmøller. Der foreslås at gælde tilsvarende regler for solcelleanlæg. Klima-, energi- og bygningsministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler herom, jf. § 50, stk. 5, i VE-loven.

Tilsagnet fra Energinet.dk vil blive givet for elektricitet fremstillet på et anlæg med en nærmere angivet installeret effekt. Ønsker en ejer derfor efterfølgende at udvide anlægget, vil udvidelsen blive betragtet som et nyt selvstændigt projekt, som der skal ansøges om tilsagn om, forud for udvidelsesprojektets påbegyndelse. Ellers fortabes retten til pristillæg for udvidelsen. Hvis et anlæg udvides ud over grænsen på under 500 kW, vil betingelsen for pristillæg efter § 47, stk. 7, i VE-loven herudover ikke længere være opfyldt, og der vil ikke kunne ydes pristillæg til anlægget. Det bemærkes i den forbindelse, at det afregningsmæssigt kan være nødvendigt med flere produktionsmålere, hvis kun elektricitet fra dele af et anlæg, er berettiget til pristillæg. Da udvidelser i øvrigt betragtes som selvstændige projekter, vil udvidelser af eksisterende anlæg også

skulle betinges af tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Klima-, energi- og bygningsministeren kan i henhold til VE-lovens § 50, stk. 5, fastsætte regler herom.

Klima-, energi- og bygningsministeren vil endvidere i henhold til VE-lovens § 50, stk. 5, kunne fastsætte regler om, hvornår et anlæg, for hvilket der er givet tilsagn om pristillæg til elektricitet, skal være nettilsluttet. Klima-, energi- og bygningsministeren forventer at fastsætte regler om, at nettilslutningen skal ske senest to år fra afgivelsen af tilsagnet om pristillæg, hvilket svarer til den frist, som gælder for tilsagn efter den særlige pulje på 20 MW årligt, jf. VE-lovens § 47, stk. 8, som bliver stk. 9. Dette udelukker dog ikke en senere afkortning af fristen, hvis det vurderes hensigtsmæssigt. Klima-, energi- og bygningsministeren vil også have mulighed for at fastsætte regler om forlængelse af en fastsat frist, hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden fristens udløb, ikke kan tilregnes ejeren af anlægget.

Til nr. 17

Ændringsforslaget til VE-lovens § 47, stk. 7, som bliver stk. 8, indeholder dels en præcisering dels en begrænsning af hvilke anlæg, der kan omfattes af den særlige årlige pulje på 20 MW fra den 1. januar 2016.

Ændringsforslagene er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. afsnit 2.1.2. og 2.2.2. i de almindelige bemærkninger.

Efter den gældende VE-lovs § 47, stk. 7, er muligheden for forhøjet pristillæg efter puljen betinget af tilsagn fra Energinet.dk. Et sådant tilsagn må nødvendigvis ligge forud for etableringen af anlægget. Det vurderes derfor, at der allerede efter gældende ret, stilles krav om tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Der kan også henvises til [bekendtgørelse nr. x af y 2015 om pristillæg til elektricitet fremstillet på visse solcelleanlæg nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere]. Af denne grund foreslås ændringen også at gælde fra lovens ikrafttræden og ikke først for anlæg, som får tilsagn i 2016.

De fastsatte regler om tilsagn om pristillæg efter den særlige årlige pulje indeholder imidlertid ikke de oplysninger og den dokumentation m.v., som kræves efter Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, jf. bl.a. pkt. 51 og 52. Sådanne krav forventes først fastsat ved ikrafttræden af denne lov. For det nærmere indhold af disse krav henvises til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 6, om husstandsvindmøller. Der vil skulle gælde tilsvarende regler for solcelleanlæg.

Herudover foreslås der ligesom i forslaget til nyt § 47, stk. 7, i VE-loven, jf. lovforslagets § 1, nr. 16, indsat en grænse på 500 kW, således at der fra den 1. januar 2016 alene kan gives tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg efter puljen til elektricitet fra solcelleanlæg med en installeret effekt på under 500 kW. Om den nærmere forståelse af grænsen på 500 kW henvises til bemærkningerne til § 1, nr. 16.

Ændringsforslaget definerer puljen på samme måde som oprindeligt vedtaget ved lov nr. 900 af 4. juli 2013. Det fremgår således, at Energinet.dk kan give tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg til elektricitet fremstillet på solcelleanlæg »inden for en pulje på 20 MW årligt i 5 år fra og med 2013«.

Bestemmelsen er imidlertid først sat i kraft den [x. y. 2015], fordi ikrafttrædelsen har afventet Europa-Kommissionens godkendelse efter statsstøttereglerne. Dette betyder, at der først kan gives tilsagn i 2015 i forhold til puljerne for 2013-2015 med de for 2015 gældende pristillæg. Europa-Kommissionens godkendelse af pristillægget gælder endvidere alene til og med 2016, fordi ikke er afklaret, hvordan spørgsmålet om diskrimination af udenlandsk elektricitet løses efter 2016. Uanset at puljen således efter loven løber til og med 2017, vil klima-, energi- og bygningsministeren først kunne udmønte puljen for 2017, i det omfang og fra det tidspunkt Europa-Kommissionen

godkender en forlængelse af ordningen til og med 2017. Der henvises i øvrigt til afsnit 1.2.1. i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 18

Der er tale om konsekvensændringer af § 47, stk. 8, som bliver stk. 9, i VE-loven. Ændringerne foreslås som følge af, at der foreslås indsat et nyt § 47, stk. 7, i VE-loven. Herefter bliver stk. 7, som omhandler den særlig årlige pulje på 20 MW, til stk. 8. Henvisningerne til stk. 7 foreslås som følge heraf ændret til henvisninger til stk. 8.

Herudover foreslås af redaktionelle årsager, at muligheden for, at ministeren bestemmer, at puljen for 2013 først fordeles i 2014 med det for tilsagn i 2013 gældende pristillæg, udgår. Muligheden er ikke udnyttet, da bestemmelsen først [er sat] i kraft i 2015.

Der er ikke med ændringsforslaget tilsigtet materielle ændringer af bestemmelsen.

Til nr. 19

Med forslaget til § 47, stk. 9, som bliver stk. 10, i VE-loven, foreslås dels, at der indsættes en maksimal størrelse for anlæg, fra hvilke der kan ydes pristillæg for elektricitet, dels at ydelse af pristillæg for elektricitet fremstillet på de omfattede anlæg gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.

Ændringsforslagene er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. afsnit 2.1.2. og 2.2.2. i de almindelige bemærkninger, dog går kravet om tilsagn forud for projektets påbegyndelse videre end krævet af Europa-Kommissionen.

Med forslaget foreslås de samme regler, som foreslås indført pr. 1. januar 2016, for solcelleanlæg omfattet af VE-lovens § 47, stk. 7, som indsat ved dette lovforslags § 1, nr. 16, også indført for de øvrige anlæg omfattet af § 47, § 47, stk. 9, som vedrører andre anlæg end solcelleanlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas.

Der henvises således i det hele til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 16.

Til nr. 20

Der er tale om en konsekvensændring af VE-lovens § 49, stk. 4. § 49 i VE-loven, som vedrører tilskud til fremme af udbredelsen af elproduktionsanlæg med en mindre elproduktionskapacitet, indeholder i stk. 4 en bestemmelse om, at tilskud til etablering og drift kan ydes sammen med pristillæg efter § 47, stk. 4-7 eller stk. 9, nr. 1 eller 2. Grundet forslaget om indsættelse af et nyt stk. 7 i § 47 i VE-loven, foreslås henvisningerne ændret, således at der fremover henvises til § 47, stk. 4-8 eller stk. 10, nr. 1 eller 2. Det er ikke med forslaget tilsigtet materielle ændringer af bestemmelsen.

Til nr. 21

Der er tale om konsekvensændringer. Efter § 50, stk. 2, i VE-loven kan klima-, energi- og bygningsministeren fastsætte nærmere regler eller træffe afgørelse om, hvilke anlægskategorier der kan få pristillæg efter § 47, stk. 3, nr. 1, eller stk. 9, nr. 1 og 2, eller § 48, stk. 3, nr. 1, og hvilke solcelleanlæg, der er omfattet af § 47, stk. 4, nr. 2, stk. 5, nr. 1, 3 og 4, og stk. 7, nr. 2 og 3. Grundet forslaget om indsættelse af et nyt stk. 7 i § 47 i VE-loven, foreslås henvisningerne ændret, således at der i stedet for at henvise til »stk. 9, nr. 1 og 2« henvises til »stk. 10, nr. 1 og 2«, og således at der i stedet for at henvise til »stk. 7, nr. 2 og 3«, henvises til »stk. 8, nr. 2 og 3«. Det er ikke med forslaget tilsigtet materielle ændringer af bestemmelsen.

Til nr. 22

Efter § 50, stk. 3, 2. pkt., i VE-loven kan der ikke ydes pristillæg efter VE-loven, hvis der ydes støtte efter § 3, stk. 3, i VE til proces-loven. Formålet med bestemmelsen er at forhindre, at virksomhederne får dækket de samme omkostninger to gange, og at de maksimale støtteintensiteter i EU's statsstøtteregler overholdes, dog er der en mulig undtagelse hertil i VE-lovens § 50, stk. 3, 3. pkt., der bliver 4. pkt.

Kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål og omlægger fra fossilt brændsel til biomasse, kan modtage driftsstøtte i form af pristillæg efter §§ 43 a eller 45 i VE-loven for den elektricitet baseret på vedvarende energi, de afregner som leveret til det kollektive elforsyningsnet. De nærmere betingelser for driftsstøtten fremgår af VE-loven og regler fastsat i medfør heraf. Når sådanne kraft-varme-værker modtager investeringstilskud efter VE til proces-loven til omlægninger fra fossilt brændsel til biomasse, kan de altså ikke modtage driftsstøtte efter VE-loven.

Baggrunden for den foreslåede ændring er, at procesvarmekunder forventes at skulle betale mere for procesvarmen, når et kraft-varme-værk konverterer til biomasse. Formålet med investeringstilskuddet efter VE til proces-loven er at kompensere for den eventuelle prisstigning. I øvrigt henvises til afsnit 2.5.2. i de almindelige bemærkninger.

Ved at give mulighed for, at kraft-varme-værker kan modtage både driftsstøtte og investeringstilskud skabes det fornødne incitament for at konvertere fra kul til biomasse.

Den foreslåede ændring går således ud på, at indsætte et nyt 3. pkt. i § 50, stk. 3, således at der kan ydes pristillæg efter §§ 43 a eller 45 til elektricitet produceret ved udnyttelse af biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse eller produceret ved afbrænding af biomasse, når der er tale om kraft-varme-værker, der får investeringstilskud efter § 3, stk. 3, nr. 4, i VE til proces-loven. Ændringsforslaget vedrører kun kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål og omlægger fra fossilt brændsel til biomasse, biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse eller produceret ved afbrænding af biomasse, og som opnår investeringstilskud til den del af omlægningen, der vedrører procesvarme. Ændringen omfatter således ikke virksomheder, som både producerer procesvarme hovedsageligt til eget forbrug og elektricitet til nettet.

Bestemmelsen skal ses i sammenhæng med den foreslåede ændring af § 4, stk. 2, i VE til proces-loven. I øvrigt henvises til afsnit 2.5.2 i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 23

Ændringsforslaget går ud på, at ordet »dog« udgår af VE-lovens § 50, stk. 3, 3. pkt., og der bliver 4. pkt. Forslaget er en lovteknisk konsekvens af ovennævnte forslag om indsættelse af nyt 3. pkt. i § 50, stk. 3, jf. bemærkningerne til forslaget § 1, nr. 22. Der er ikke tilsigtet materielle ændringer med den foreslåede konsekvensrettelse. Ved konsekvensrettelsen videreføres således den gældende bemyndigelse, hvorefter klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at de virksomheder, der udnytter biogas som vedvarende energikilde, og som modtager støtte efter § 3, stk. 3, i VE til proces-loven også kan modtage tilskud efter § 43 c i VE-loven. Det drejer sig om virksomheder, som udnytter biogas til procesformål i virksomheden. Baggrunden for bestemmelsen er navnlig den, at biogasanlæg generelt er mere omkostningstunge i både anlægs- og driftsfasen sammenlignet med andre former for vedvarende energi. Det bemærkes i den forbindelse, at § 43 c i VE-loven, som affattet ved § 1, nr. 1, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 fortsat ikke er sat i kraft, da bestemmelsen indeholder elementer af statsstøtte, og Europa-Kommissionens afgørelse af støtteordningen afventes. Uanset at henvisningen til § 43 c i § 50, stk. 3, 3. pkt., er sat i kraft, vil hjemlen i § 50, stk. 3, 3. pkt., således først kunne udnyttes, i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens afgørelse om statsstøtte.

Til nr. 24

Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget om ophævelse af § 58 a i lov om elforsyning, jf. dette lovforslags § 3, nr. 6, og bemærkninger hertil. Det fremgår af det gældende § 50, stk. 4, 1. pkt., i VE-loven, at der tillige kan ydes pristillæg efter §§ 58 og 58 a i lov om elforsyning for elektricitet fremstillet som nævnt i § 43 a, stk. 3, § 44, stk. 3, og §§ 45 og 48. Med ophævelsen af § 58 a i lov om elforsyning bliver henvisningen i VE-lovens § 50, stk. 4, 1. pkt., imidlertid overflødig, og det foreslås derfor, at henvisningen udgår.

Til nr. 25

Med forslaget til ny § 50, stk. 6, i VE-loven foreslås indsat en bemyndigelse for klima-, energi- og bygningsministeren til at kunne fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet af §§ 43 a, 44, 45, 47 og 48 i VE-loven, og hvordan disse skal opgøres.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. nærmere afsnit 2.4.2. i de almindelige bemærkninger.

I henhold til pkt. 131 i Europa-Kommissionens retningslinjer for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 må støtten pr. energienhed ikke overstige forskellen mellem de samlede normaliserede omkostninger til energiproduktion inklusive kapitalforrentning og markedsprisen, og der vil regelmæssigt og mindst en gang årligt skulle ske ajourføring af produktionsomkostningerne for at kunne vurdere dette.

Der foreslås indsat en tilsvarende bestemmelse i VE-lovens § 43, stk. 2, jf. dette lovforslags § 1, nr. 8, som gælder for vindmøller. Der henvises derfor i det hele til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 8.

Hvis opgørelsen af produktionsomkostningerne viser, at støtteniveauet er for højt, vil det være nødvendigt at ændre støtteordningen af hensyn til overholdelse af statsstøttereglerne, og klima-, energi- og bygningsministeren vil normalt skulle fremsætte forslag for Folketinget om, at støtteordningen justeres i forhold til tilsagn om støtte til nye anlæg eller fremover for eksisterende anlæg afhængig af, hvilken støtteordning, der er tale om.

Forslaget er udformet som en bemyndigelsesbestemmelse, fordi opgørelsen af omkostninger vil afhænge af, hvilken støtte der er tale om. Ud over anlæg omfattet af Europa-Kommissionens afgørelse medtages også anlæg omfattet af §§ 45 og 48 og øvrige anlæg omfattet af §§ 43 a og 44. Årsagen til, at alle støtteordningerne i §§ 43 a, 44, 45, 47 og 48 er medtaget, er, at det under alle omstændigheder vurderes nødvendigt løbende at vurdere støtteordninger, som enten er åbne for nye anlæg eller er uden en i loven fastsat tidsbegrænsning for at sikre, at der ikke sker overkompensation i støtteperiodens længde.

Det bemærkes i øvrigt, at VE-loven i § 50, stk. 2, indeholder hjemmel til at klima-, energi- og bygningsministeren efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg kan fastsætte nærmere regler om, at pristillæg og tilskud til nærmere kategorier af anlæg eller energikilder som nævnt i §§ 43 a-43 e og 44-48 skal nedsættes eller bortfalde. Bestemmelsen vil bl.a. kunne anvendes til at nedsætte støtten i tilfælde af overkompensation.

Til nr. 26

Med forslaget til ny § 50, stk. 6, i VE-loven foreslås indsat en bemyndigelse for klima-, energi- og bygningsministeren til at kunne fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet af §§ 43 a-43 d og 44, 45, 47 og 48 i VE-loven, og hvordan disse skal opgøres. I forhold til det tilsvarende forslag i lovforslagets § 1, nr. 25, omfatter dette ændringsforslag også støtteordninger, som er vedtaget, men endnu ikke trådt i kraft. Det drejer sig om støtteordningerne i §§ 43 b-43 d, som først vil kunne sættes i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som måtte følge af Europa-Kommissionens

afgørelse. Der vil følgelig også først kunne fastsættes regler i forhold til sidstnævnte, i det omfang og fra det tidspunkt, de måtte blive sat i kraft.

Dette ændringsforslag vil først blive sat i kraft, i det omfang og fra det tidspunkt, som måtte følge af Europa-Kommissionens afgørelse vedrørende støtteordningerne i §§ 43 b-43 d, jf. lovforslagets § 7, stk. 3.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som fremgår af Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014, jf. nærmere afsnit 2.3.2. i de almindelige bemærkninger.

I henhold til pkt. 131 i Europa-Kommissionens retningslinjer for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 må støtten pr. energienhed ikke overstige forskellen mellem de samlede normaliserede omkostninger til energiproduktion inklusive kapitalforrentning og markedsprisen, og der vil regelmæssigt og mindst en gang årligt skulle ske ajourføring af produktionsomkostningerne for at kunne vurdere dette.

Der foreslås indsat en tilsvarende bestemmelse i VE-lovens § 43, stk. 2, jf. dette lovforslags § 1, nr. 8, som gælder for vindmøller. Der henvises derfor i det hele til bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 8.

Hvis opgørelsen af produktionsomkostningerne viser, at støtteniveauet er for højt, vil det være nødvendigt at ændre støtteordningen af hensyn til overholdelse af statsstøttereglerne, og klima-, energi- og bygningsministeren vil skulle fremsætte forslag for Folketinget om, at støtteordningen justeres i forhold til nye anlæg eller fremover afhængig af, hvilken støtteordning, der er tale om.

Forslaget er udformet som en bemyndigelsesbestemmelse, fordi opgørelsen af omkostninger vil afhænge af, hvilken støtte der er tale om.

Årsagen til, at alle støtteordningerne i §§ 43 a-43 d, 44, 45, 47 og 48 er medtaget, er, at det under alle omstændigheder vurderes nødvendigt løbende at vurdere støtteordninger, som enten er åbne for nye anlæg eller uden en i loven fastsat tidsbegrænsning for at sikre, at der ikke sker overkompensation i støtteperiodens længde.

Til nr. 27

Der er tale om konsekvensændringer som følge af, at Europa-Kommissionen ikke kan godkende den vedtagne, men ikke ikrafttrådte støtteordning i VE-lovens § 37 a, jf. § 1, nr. 27, i lov nr. 641 af 12. juni 2013. § 37 a vedrører muligheden for et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud, hvis lokale borgere og lokale virksomheder tilsammen mindst ejer 30 pct. af andelene i det samlede vindmølleprojekt. Den vedtagne støtteordning i VE-lovens § 37 a kan herefter ikke sættes i kraft og foreslås af ophævet ved dette lovforslags § 5.

§ 51, stk. 1, § 53, stk. 1, § 55, stk. 1 og 2, § 56, stk. 1, og § 57, stk. 1, i VE-loven indeholder imidlertid henvisninger til § 37 a, i VE-loven. Disse henvisninger har intet materielt indhold, fordi § 37 a i VE-loven ikke er sat i kraft. Da § 37 a i VE-loven ikke vil kunne sættes i kraft, foreslås også henvisningerne hertil ophævet.

Til nr. 28

Der er tale om konsekvensændringer af § 51, stk. 4, som indeholder regler om modregning ved anlæg med fast prisafregning. Forslaget om at indsætte et nyt stk. 7 i § 47 ændrer ikke ved pristillæggets størrelse og form, men begrænser bl.a. adgangen til at modtage pristillæg fra 1. januar 2016. Pristillægget i det nye § 47, stk. 7, skal således behandles på samme måde som de øvrige anlæg med fast prisafregning, hvorfor der skal henvises hertil i § 51, stk. 4. Herudover medfører indsættelsen af et nyt stk. 7 i § 47, at de øvrige bestemmelser i § 47 rykker. Det foreslås derfor, at der i stedet for at henvises til § 47, stk. 4-7 og stk. 9, nr. 1 og 2, vil skulle henvises til § 47, stk. 4-8 og stk. 10, nr. 1 og 2. Der er ikke tilsigtet materielle ændringer med ændringsforslaget.

Til nr. 29

Der er tale om en konsekvensændring. Energinet.dk skal efter § 52, stk. 4, 1. pkt., i VE-loven også varetage balanceringen af elproduktion fra solcelleanlæg med en installeret effekt på 50 kW eller derunder, som er omfattet af bl.a. § 47, stk. 7, i VE-loven, som vedrører puljen for forhøjet pristillæg til elektricitet fra solcelleanlæg, og sælge elektricitet på Nordpool, hvis elproducenten anmoder herom. Tilsvarende gælder, hvis elproducenten efter, at pristillægget er ophørt, undlader at give meddelelse om, at producenten har indgået aftale om salg eller balancering af elproduktionen. Energinet.dk's varetagelse af balanceringen og salget er betinget af, at elproducenten betaler de nødvendige omkostninger, som Energinet.dk afholder i forbindelse hermed.

Grundet forslaget om indsættelse af et nyt stk. 7 i § 47 i VE-loven, foreslås henvisningen ændret, således at der fremover henvises til § 47, stk. 8, i stedet for § 47, stk. 7. § 47, stk. 8, viderefører den gældende § 47, stk. 7. Det er ikke med forslaget tilsigtet materielle ændringer af bestemmelsen.

Til nr. 30

§ 66, stk. 2, i VE-loven indeholder en klageadgang til Energiklageklagenævnet i forhold til visse afgørelser, som Energinet.dk træffer i medfør af VE-loven.

Med dette lovforslag foreslås, at muligheden for at opnå pristillæg til elektricitet, som leveres til det kollektive elforsyningsnet, fra bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller gøres betinget af tilsagn fra Energinet.dk, før projektet påbegyndes, jf. lovforslagets § 1, nr. 4, 11, 14, 16 og 19, som vedrører § 41, stk. 4, § 43 a, stk. 8, § 44, stk. 6, og § 47, stk. 7 og 10. Herved vil en del af Energinet.dk's afgørelseskompetence fremgå direkte af VE-loven.

Når Energinet.dk får tillagt afgørelseskompetence direkte i VE-loven, bør det vurderes, om der skal være klageadgang til Energiklagenævnet. Der vil ikke være klageadgang til klima-, energi- og bygningsministeren.

Det er vurderet mest hensigtsmæssigt at fastsætte en klageadgang, hvis der måtte gives afslag på tilsagn om pristillæg. Dette svarer til, hvad der gælder efter gældende ret, hvor det er fastsat ved bekendtgørelse, at berettigelse til pristillæg efter bl.a. § 47 (med undtagelse af afgørelser om mulighed for forhøjet pristillæg efter puljen på 20 MW årligt i 5 år) kan påklages til Energiklagenævnet.

Det bemærkes i den forbindelse, at det alene er afgørelsen om berettigelse til pristillæg, som Energinet.dk efter forslaget vil træffe i medfør af VE-loven, og som derfor omfattes af klageadgangen til Energiklagenævnet. Andre afgørelser, f.eks. om beregning af størrelse og varighed af pristillæg, som Energinet.dk træffer, vil fortsat skulle ske på grundlag af kompetence, som klima-, energi- og bygningsministeren delegerer i medfør af VE-lovens § 57. Sådanne afgørelser på baggrund af delegeret kompetence vil kunne påklages til klima-, energi- og bygningsministeren, medmindre klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter andet, f.eks. en klageadgang til Energitilsynet eller en direkte klageadgang til Energiklagenævnet.

Det foreslås således, at Energinet.dk behandler klager over Energinet.dk's afgørelser om tilsagn om pristillæg i henhold til § 41, stk. 4, § 43 a, stk. 8, § 44, stk. 6, og § 47, stk. 7 og 10.

Til § 2

Til nr. 1

Det følger af § 4, stk. 2, i VE til proces-loven, at der ikke kan gives investeringstilskud efter § 3, stk. 3, hvis der ydes driftsstøtte efter VE-loven. Formålet med bestemmelsen er at sikre, at virksomhederne ikke får dækket de samme omkostninger to gange, og at de maksimale støtteintensiteter i EU's statsstøtteregler overholdes, dog er der en mulig undtagelse hertil i § 4, stk. 2, 2. pkt., der bliver 3. pkt.

Baggrunden for den foreslåede ændring er, at procesvarmekunder, som modtager fjernvarme til procesformål, forventes at skulle betale mere for procesvarmen, når et kraft-varme-værk konverterer til biomasse. Formålet med investeringstilskuddet efter VE til proces-loven er at kompensere for den eventuelle prisstigning. I øvrigt henvises til afsnit 2.5.2. i de almindelige bemærkninger.

Ved at give mulighed for, at kraft-varme-værker kan modtage både driftsstøtte og investeringstilskud skabes det fornødne incitament for at konvertere fra kul til biomasse.

Den foreslåede ændring går således ud på, at indsætte et nyt 2. pkt. i § 4, stk. 2, således at der kan ydes investeringstilskud til kraft-varme-værker, som leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder og omlægger fra fossilt brændsel til biomasse, til den del af omlægningen, der vedrører procesvarme, selv om der også ydes pristillæg efter §§ 43 a eller 45 i VE-loven for den elektricitet, de leverer til det kollektive elforsyningsnet. Ændringen omfatter ikke virksomheder, som både producerer procesvarme hovedsageligt til eget forbrug og elektricitet til nettet.

For støtte til kraft-varme-værker gælder ligesom for støtte til procesvirksomheder, at støtten skal gives i overensstemmelse med EU's statsstøtteregler, jf. VE til proces-lovens § 4, stk. 1. Investeringstilskuddet til kraft-varme-værker vil uanset støttebeløb blive givet i overensstemmelse med Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020. Tilskuddet vil derfor kun kunne ydes, når tilskuddet på det relevante tidspunkt er individuelt notificeret for og godkendt af Europa-Kommissionen.

Derudover skal ændringen ses i sammenhæng med den foreslåede ændring af § 50, stk. 3, i VE-loven. I øvrigt henvises til afsnit 2.5.2 i de almindelige bemærkninger.

Efter VE til proces-lovens § 4, stk. 3, kan ministeren fastsætte regler om støtteberettigede omkostninger, tilskudsprocenter, tilskuddets størrelse og beregning. Den gældende bemyndigelse forudsættes også at kunne bruges til at fastsætte regler til brug i forbindelse med kraft-varme-værkers ansøgning om tilskud til konvertering fra fossilt brændsel til vedvarende energikilder, jf. VE til proces-lovens § 3, stk. 3, nr. 4. De støtteberettigede omkostninger skal opgøres efter reglerne i Europa-Kommissionens retningslinjer for miljø- og energirammebestemmelser. Bekendtgørelse nr. 1569 af 23. december 2014 om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser forventes ændret i overensstemmelse med den foreslåede ændring i lovforslaget. Ændringen forventes at kunne træde i kraft samtidig med eller kort tid efter lovforslagets ikrafttræden.

Derudover kan ministeren efter VE til proces-lovens § 5, stk. 3, fastsætte regler om blandt andet ansøgningens form og indhold. I den forbindelse vil der blive fastsat særskilte regler for så vidt angår ansøgninger fra kraft-varme-værker, hvor ansøgningen også skal indeholde andre oplysninger, som skal danne grundlag for behandlingen af ansøgningen forud for tilsagnet og til brug for den individuelle notificering for og godkendelse af Europa-Kommissionen. Ansøgningen skal blandt andet indeholde en redegørelse for og opgørelse af det støtteberettigede omkostningsgrundlag, redegørelse for, om de omkostninger, der ansøges om tilskud til, også helt eller delvist støttes eller forventes støttet gennem andre ordninger, herunder driftsstøtteordninger, risikovurdering, indvirkning på markedsforhold, beskrivelse af en plan for opfyldelse af kravet om videreformidling af tilskuddet til kraft-varme-værkets procesvarmekunder skal gennemføres og eventuelle andre oplysninger, som kan have betydning for Europa-Kommissionens vurdering af projektet i forbindelse med den individuelle anmeldelse og godkendelse af tilskuddet. Tilsagn om investeringstilskud til alle kraft-varme-værker vil blive betinget af, at kraft-varme-værket allokerer tilskuddet videre via en nedsættelse af varmeprisen til procesvarmekunderne. Der vil således kunne fastsættes vilkår herom i medfør af § 5, stk. 3, i VE til proces-loven.

Til nr. 2

Ændringsforslaget går ud på, at ordet "dog" udgår af VE til proces-lovens § 4, stk. 2, 2. pkt., der bliver 3. pkt. Forslaget er en lovteknisk konsekvens, som følge af ovennævnte forslag om indsættelse af nyt 2. pkt. i § 4, stk. 2, jf. bemærkningerne til forslaget § 2, nr. 1. Der er ikke tilsigtet materielle ændringer med den foreslåede konsekvensrettelse. Ved konsekvensrettelsen videreføres således den gældende bemyndigelse, hvorefter klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at de virksomheder, der udnytter biogas til procesformål i virksomheden, og som modtager tilskud efter § 43 c i VE-loven, kan modtage tilskud efter § 3, stk. 3. Baggrunden for bestemmelsen er navnlig den, at biogasanlæg generelt er mere omkostningstunge i både anlægs- og driftsfasen sammenlignet med andre former for vedvarende energi. Det bemærkes i den forbindelse, at § 43 c i VE-loven, som affattet ved § 1, nr. 1, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 endnu ikke er sat i kraft, da bestemmelsen indeholder elementer af statsstøtte, og Europa-Kommissionens afgørelse af støtteordningen derfor afventes. Uanset at henvisningen til § 43 c i § 4, stk. 2, 2. pkt. er sat i kraft, vil hjemlen i § 4, stk. 2, 2. pkt., således først kunne udnyttes, i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens afgørelse om statsstøtte.

Til § 3

Til nr. 1

Der er tale om konsekvensændringer som følge af, at Europa-Kommissionen ikke kan godkende den vedtagne støtteordning i VE-lovens § 37 a, jf. § 1, nr. 27, i lov nr. 641 af 12. juni 2013, om mulighed for et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud, hvis lokale borgere og lokale virksomheder tilsammen mindst ejer 30 pct. af andelene i det samlede vindmølleprojekt. Den vedtagne støtteordning i VE-lovens § 37 a kan herefter ikke sættes i kraft og foreslås ophævet ved dette lovforslags § 5.

§ 8, stk. 1, nr. 1, § 8 a, stk. 1, og § 9 i lov om elforsyning indeholder imidlertid henvisninger til § 37 a, i VE-loven. Disse henvisninger har intet materielt indhold, fordi § 37 a i VE-loven ikke er sat i kraft. Da § 37 a i VE-loven ikke vil kunne sættes i kraft, foreslås også henvisningerne hertil i lov om elforsyning ophævet.

Det bemærkes, at § 9 i lov om elforsyning er foreslået ophævet ved forslag til lov om statstilskud til el-intensive virksomheder, som har været i høring i perioden fra den 24. november 2014 til og med den 2. januar 2015. Det fremgår af høringsudkastet, at lov om statstilskud til el-intensive virksomheder skal notificeres over for Europa-Kommissionen og ikke kan sættes i kraft, før Europa-Kommissionens godkendelse foreligger. Det fremgår endvidere, at den foreslåede ophævelse af § 9 i lov om elforsyning forventes at skulle træde i kraft samtidig med den målrettede lempelse af betaling af PSO for elektricitet. Såfremt § 9 bliver ophævet inden vedtagelsen af nærværende lovforslag med ikrafttræden inden den 1. juli 2015, vil den med dette lovforslag foreslåede ændring af § 9 være uden betydning og vil af ordensmæssige hensyn skulle fjernes ved ændringsforslag.

Til nr. 2

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 8, stk. 1, vedrører alle elforbrugeres pligt til at betale en forholdsmæssig del af de kollektive elforsyningsvirksomheders omkostninger ved at gennemføre en række nærmere definerede offentlige forpligtelser (PSO). Den foreslåede ændring af § 8, stk. 1, nr. 2, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets

støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 3

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 8 a, stk. 1, vedrører klima-, energi og bygningsministerens mulighed for at fastsætte regler om hel eller delvis fritagelse for betaling til PSO for egenproducenter af elektricitet. Den foreslåede ændring af § 8 a, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 4

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 27 c vedrører offentliggørelse af kapacitet i transmissionsnettet og elproducenters forpligtelser til at indmelde forventet elproduktion, elforbrug og elhandel. § 27 c, stk. 8, vedrører betaling for ubalancer såfremt en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel afviger fra den indmeldte forventning. Den foreslåede ændring af § 27 c, stk. 8, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 5

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 58, stk. 1, nr. 1, vedrører støtte til kraft-varme-værker i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, som fastsættes ud fra det individuelle værks historiske produktion. Hidtil har små kraft-varme-værker med en effekt på til og med 5 MW haft mulighed for at vælge mellem støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af det nævnte grundbeløb eller efter § 58 a i form af faste afregningspriser for elektricitet, der afsættes til det kollektive elforsyningsnet (treledstarif). Kraft-varme-værker med en effekt på over 5 MW har ikke mulighed for at opnå støtte efter § 58 a. Bestemmelsen i § 58, stk. 1, nr. 1, indeholder en begrænsning, så støtten efter denne bestemmelse ikke kan opnås samtidig med, at der opnås støtte efter § 58 a. Den foreslåede ændring indebærer, at denne begrænsning udgår af § 58, stk. 1, nr. 1. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Kraft-varme-værker, som ellers ville være berettigede til støtte efter § 58 a, vil fremover modtage støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, forudsat at værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 6

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 58 a vedrører støtte til kraft-varme-værker i form af faste afregningspriser (treledstarif). Treledstariffen er samfundsøkonomisk inefficent, idet decentrale kraftvarmeværker ikke gives incitament til at producere strøm, når elsystemet har brug for det. Energiforligskredsen har den 26. november 2014 besluttet at ophæve ordningen fra 2016.

Dette forventes at give en PSO-besparelse på 270 mio. kr. årligt fra 2019 og frem. Indtil 2019 vil de berørte værker i stedet kunne opnå støtte i form af grundbeløb, jf. § 58, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning, hvorfor der ikke forventes en besparelse før dette tidspunkt.

Ordnningen kan i dag kun benyttes af værker med en effekt på til og med 5 MW. For så vidt angår værker med en effekt på over 5 MW, er der tale om en historisk ordning, da disse værker er blevet udfaset i forbindelse med indførelsen af et produktionsuafhængigt grundbeløb, jf. § 58, stk. 1, nr. 1, som trådte i stedet for treledstariffens faste afregningspriser i 2005. Det blev i denne forbindelse imidlertid besluttet, at små værker med en effekt på til og med 5 MW skulle have mulighed for at fortsætte med treledstariffen indtil videre. Forlængelsen af treledstariffen for disse værker var således en del af den overgangsordning, der dengang blev fastsat for eksisterende værker. Der blev samtidig indført valgfrihed for disse værker mellem støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, og § 58 a. Ophøret af ordningen i § 58 a vil medføre, at værker, som i dag har mulighed for at vælge mellem støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, og § 58 a, fremover kun vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1. Betingelserne for at modtage støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, og § 58 a er i øvrigt sammenfaldende, når der bortses fra kapacitetsgrænsen på 5 MW for værker omfattet af § 58 a. Det må derfor formodes, at de værker, der er støtteberettigede efter § 58 a, også vil være støtteberettigede efter § 58, stk. 1, nr. 1, og vil kunne overgå til denne ordning uden videre indtil udløb af støtteperioden. Støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, udløber for de fleste omfattede værker ved udgangen af 2018, jf. § 58, stk. 3.

Europa-Kommissionens godkendelse af ordningen udløber den 9. november 2015. Det vurderes, at det ikke er muligt at videreføre ordningen under Europa-Kommissionens nye retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi, bl.a. fordi der er tale om en faste afregningspriser afhængig af det tidspunkt på døgnet, hvor elektriciteten afregnes. Bestemmelsen foreslås derfor ophævet pr. 1. november 2015.

Til nr. 7

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 58 b, stk. 1, vedrører støtte til visse kraft-varme-anlæg, som ikke er omfattet af §§ 58 og 58 a og som er bestemt til at levere fjernvarme. Den foreslåede ændring af § 58 b, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 8

§ 58 c blev indsat ved § 2, nr. 5, i lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk (Støtte til vindmøller på land, biogas og eksisterende industrielle kraft-varme-værker samt forlængelse af puljen til nye VE-teknologier m.v.) og vedrører støtte til industrielle kraft-varme-værker. Bestemmelsen blev af lovtekniske grunde ophævet ved § 2, nr. 5, i lov nr. 903 af 4. juli 2013 og genindsat ved samme lovs § 8. Ordningen er endnu ikke sat i kraft, da den indeholder statsstøtte. Samtidig med genaffattelsen i § 8 i lov nr. 903 af 4. juli 2013 blev der ændret i § 58 c, stk. 3, 1. pkt., hvilket indebærer, at der fra den 1. januar 2014 indføres et supplerende tilskud på 4 øre pr. kWh til elektricitet fra industrielle kraft-varme-værker. Med bestemmelsen videreføres samtidigt den ved lov nr. 576 af 18. juni 2012 vedtagne tilskudsordning på 3 øre pr. kWh. Samlet vil de omfattede

værker efter bestemmelsen pr. 1. januar 2014 således være berettigede til et samlet tilskud på 7 øre pr. kWh opgjort efter den hidtidige metode. Tilskuddet ophører ved udgangen af 2020.

Af lovtekniske grunde og som konsekvens af den i dette lovforslags § 3, nr. 6, foreslåede ophævelse af § 58 a i lov om elforsyning foreslås bestemmelsen i § 58 c genaffattet. Det skyldes, at der i § 58 c, stk. 2, i lov om elforsyning, som affattet ved § 8 i lov nr. 903 af 4. juli 2013, henvises til § 59, stk. 2, nr. 2, der i medfør af dette lovforslags § 3, nr. 11, foreslås ændret. Den i foreslåede ændring i § 3, nr. 11, indebærer, at der ikke længere vil være den hidtidige opregning ved numre i § 59, stk. 2, i lov om elforsyning, hvorfor henvisningen hertil i § 58 c, stk. 2, ikke længere vil være korrekt.

Da § 58 c i lov om elforsyning, som endnu ikke er sat i kraft, indeholder statsstøtte, og ordningen endnu ikke er godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne, er det ikke muligt at forudsige, hvornår ordningen kan sættes i kraft. Henvisningen i § 58 c, stk. 2, som affattet ved lov nr. 903 af 4. juli 2013, til § 59, stk. 2, nr. 2, i lov om elforsyning vil være korrekt indtil den foreslåede ophævelse af § 58 a og tilhørende konsekvensændringer efter forslaget træder i kraft den 1. november 2015. Efter dette tidspunkt vil den korrekte henvisning fremgå af den udgave af § 58 c, som affattet ved dette lovforslags § 3, nr. 8.

Det følger heraf, at hvis Europa-Kommissionens godkendelse efter statsstøttereglerne ikke nødvendiggør ændringer i ordningen og foreligger tids nok til, at § 58 c i lov om elforsyning kan sættes i kraft inden den 1. november 2015, vil det være den ved lov nr. 903 af 4. juli 2013 fastsatte bestemmelse, der sættes i kraft. Foreligger Europa-Kommissionens godkendelse på et senere tidspunkt, uden i øvrigt at nødvendiggøre ændringer i ordningen, vil det være den ved dette lovforslags § 3, nr. 8, fastsatte bestemmelse, der sættes i kraft, mens den ved lov nr. 903 af 4. juli 2013 fastsatte bestemmelse bør ophæves, jf. også lovforslagets § 6 og bemærkningerne hertil.

Der henvises endvidere til bemærkningerne til § 2, nr. 5, i lov nr. 576 af 18. juni 2012, jf. L 182 fremsat den 2. maj 2012, hvor der redegøres nærmere for indholdet af de enkelte bestemmelser i § 58 c i lov om elforsyning.

Til nr. 9

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 59, stk. 1, vedrører indberetning af elproduktion på anlæg omfattet af §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring af § 59, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 10

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 59, stk. 1, vedrører indberetning af elproduktion på anlæg omfattet af §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring indebærer, at henvisningen til § 58 c i lov om elforsyning, som fastsat ved § 2, nr. 6, i lov nr. 576 af 18. juni 2012, genaffattes. Det skyldes, at henvisningen skal kunne sættes i kraft uafhængigt af de ændringer i dette lovforslag, som vedrører ophævelsen af § 58 a og som foreslås sat i kraft pr. 1. november 2015. Der er herudover tale om en indholdsmæssig videreførelse af ændringerne i § 2, nr. 6, i lov nr. 576 af 18. juni 2012. § 58 c i lov om elforsyning indeholder statsstøtte og er endnu ikke godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne. Det er derfor ikke muligt at forudsige, hvornår § 58 c og den her foreslåede ændring kan sættes i kraft.

Der henvises også til bemærkningerne til nr. 8, hvor årsagen ændringerne vedr. § 58 c er beskrevet nærmere.

Til nr. 11

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 59, stk. 2, vedrører fastsættelse af markedsprisen for elektricitet i forbindelse med beregning af støtte efter §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring af § 59, stk. 2, indebærer, at henvisningen til § 58 a og dermed hele § 59, stk. 2, nr. 1, udgår. Dette betyder, at der kun er et nummer tilbage i opregningen i bestemmelsen. Det er nødvendigt at genaffatte § 59, stk. 2, for at sikre, at formuleringen af bestemmelsen er sammenhængende. Der er ud over ophævelsen af § 59, stk. 2, nr. 1, ikke tiltænkt nogen materielle ændringer af § 59, stk. 2. Markedsprisen for elektricitet i forbindelse med støtte til anlæg omfattet af §§ 58 og 58 b skal således fastsættes som hidtil. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 12

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 59, stk. 4, vedrører særlige begrænsninger af betaling for elektricitet produceret på anlæg omfattet af § 58 a. Det foreslås, at § 59, stk. 4, ophæves, da bestemmelsen alene vedrører § 58 a. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 13

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 59 a, stk. 1, vedrører Energinet.dk's forpligtelser til at aftage elektricitet fra decentrale kraft-varme-anlæg eller elproducerende affaldsforbrændingsanlæg omfattet af § 58 a og til at afholde balanceringsomkostninger for disse værker i medfør af § 27 c, stk. 8, 2. pkt., i lov om elforsyning. Den foreslåede ændring af § 59, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a og dermed hele første punktum udgår. Herudover udgår ordet "endvidere" i andet punktum, da der efter forslaget kun vil være en forpligtelse tilbage i § 59 a, stk. 1. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 14

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 64 vedrører klima-, energi- og bygningsministerens mulighed for at fastsætte regler om fravalg af pristillæg og andre ydelser efter §§ 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1. Den foreslåede ændring af § 64 indebærer, at henvisningen til

§ 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 15

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 65, stk. 1, vedrører udbetaling af pristillæg for elektricitet omfattet af § 58 a, samt beregning af pristillæg fra anlæg omfattet af § 58 og 58 b. Den foreslåede ændring af § 65, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a og dermed første led af første punktum udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 16

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 65, stk. 2, vedrører tilbageholdelse af pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring af § 65, stk. 2, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værkets støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 17

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 65, stk. 2, vedrører tilbageholdelse af pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring indebærer, at henvisningen til § 58 c i lov om elforsyning, som fastsat ved § 2, nr. 8, i lov nr. 576 af 18. juni 2012, genaffattes. Det skyldes, at henvisningen skal kunne sættes i kraft uafhængigt af de ændringer i dette lovforslag, som vedrører ophævelsen af § 58 a og som foreslås sat i kraft pr. 1. november 2015. Der er herudover tale om en indholdsmæssig videreførelse af ændringerne i § 2, nr. 8, i lov nr. 576 af 18. juni 2012. § 58 c i lov om elforsyning indeholder statsstøtte og er endnu ikke godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne. Det er derfor ikke muligt at forudsige, hvornår § 58 c og den her foreslåede ændring kan sættes i kraft.

Der henvises også til bemærkningerne til nr. 8, hvor årsagen ændringerne vedr. § 58 c er beskrevet nærmere.

Til nr. 18

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 65 a, stk. 1, vedrører berigtigelse af for lidt eller for meget udbetalt pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring af § 65, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være

berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værket støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til nr. 19

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 65 a, stk. 1, vedrører berigtigelse af for lidt eller for meget udbetalt pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b. Den foreslåede ændring indebærer, at henvisningen til § 58 c i lov om elforsyning, som fastsat ved § 2, nr. 9, i lov nr. 576 af 18. juni 2012, genaffattes. Det skyldes, at henvisningen skal kunne sættes i kraft uafhængigt af de ændringer i dette lovforslag, som vedrører ophævelsen af § 58 a og som foreslås sat i kraft pr. 1. november 2015. Der er herudover tale om en indholdsmæssig videreførelse af ændringerne i § 2, nr. 8, i lov nr. 576 af 18. juni 2012. § 58 c i lov om elforsyning indeholder statsstøtte og er endnu ikke godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøtteregele. Det er derfor ikke muligt at forudsige, hvornår § 58 c og den her foreslåede ændring kan sættes i kraft.

Der henvises også til bemærkningerne til nr. 8, hvor årsagen ændringerne vedr. § 58 c er beskrevet nærmere.

Til nr. 20

Den gældende bestemmelse i lov om elforsyning § 68 a, stk. 1, vedrører klima-, energi- og bygningsministerens mulighed for at fastsætte regler om, at kollektive elforsyningsvirksomheder træffer afgørelse i en række nærmere definerede forhold, herunder forhold omfattet af § 58 a. Den foreslåede ændring af § 68 a, stk. 1, indebærer, at henvisningen til § 58 a udgår. Der er tale om en konsekvensændring som følge af forslaget § 3, nr. 6, om ophævelse af elforsyningslovens § 58 a. Den foreslåede ophævelse af § 58 a indebærer, at kraft-varme-værker der ellers ville være berettigede til støtte efter denne bestemmelse i form af faste afregningspriser (treledstarif), fremover i stedet vil kunne opnå støtte efter § 58, stk. 1, nr. 1, i form af et produktionsuafhængigt grundbeløb, såfremt værket støtteperiode ikke er udløbet og værket i øvrigt opfylder betingelserne herfor. Der henvises også til bemærkningerne til forslaget § 3, nr. 6.

Til § 4

Til nr. 1

Det foreslås, at § 2, nr. 6-9 i lov nr. 576 af 18. juni 2012 ophæves af lovtekniske grunde. Indholdet af disse bestemmelser er videreført i dette forslags § 3, nr. 10, 11, 17 og 19. Ændringen skyldes, at det er nødvendigt at kunne sætte de ændringer, der vedrører § 58 c i lov om elforsyning, i kraft uafhængigt af den ophævelse af § 58 a, som fremgår af forslaget § 3, nr. 6, med tilhørende konsekvensændringer. Ophævelsen af § 2, nr. 6-9 bør sættes i kraft samtidig med ikraftsættelsen af dette lovforslags § 3, nr. 8, 10, 11, 17 og 19. Det foreslås i medfør af § 7, stk. 3, at klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet herfor.

Til § 5

Til nr. 1

§ 1, nr. 21, 27 og 33, i lov nr. 641 af 12. juni 2013 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning og ligningsloven (Rammer for kystnære havvindmøller og revision af værditabs- og køberetsordningerne m.v.) foreslås ophævet.

De pågældende bestemmelser vedrører støtteordningen i VE-lovens § 37 a, som er vedtaget af Folketinget, men ikke sat i kraft. § 37 a i VE-loven, jf. § 1, nr. 27, i lov nr. 641 af 12. juni 2013, giver mulighed for et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære

havvindmølleparker etableret efter udbud, hvis lokale borgere og lokale virksomheder tilsammen mindst ejer 30 pct. af andelene i det samlede vindmølleprojekt.

Bestemmelsen vil i henhold til § 7, stk. 2, i lov nr. 641 af 12. juni 2013 først kunne sættes i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens godkendelse efter EU's statsstøtteregler.

Europa-Kommissionen har i forbindelse med behandlingen af støtteordningen givet udtryk for, at ordningen ikke kan godkendes, fordi det vurderes, at der er andre og mindre indgribende måder end gennem støtte at sikre lokalt medejerskab på. Europa-Kommissionen finder således ikke, at ordningen ligger inden for rammerne af de nye retningslinjer for statsstøtte. Dette betyder, at klima-, energi- og bygningsministeren ikke vil kunne sætte den af Folketinget vedtagne ordning i kraft.

Da bestemmelserne herefter ikke længere er relevante, bør de ophæves. § 1, nr. 21, 27 og 33 i lov nr. 641 af 12. juni 2013 foreslås herefter ophævet.

Til § 6

Til nr. 1

Det foreslås, at § 8 i lov nr. 903 af 4. juli 2013 ophæves. Bestemmelsen indsætter § 58 c om støtte til industrielle kraft-varme-værker i lov om elforsyning og er ikke sat i kraft, da den indeholder statsstøtte og endnu ikke er godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne. Den i lov nr. 903 affattede § 58 c, stk. 2, indeholder en henvisning til § 59, stk. 2, nr. 2. § 59, stk. 2, foreslås ændret ved dette lovforslags § 3, nr. 11. Ændringen i § 3, nr. 11, foreslås i medfør af § 7, stk. 2, at træde i kraft den 1. november 2015. Når dette sker, vil henvisningen i § 58 c, stk. 2, som affattet ved lov nr. 903, ikke længere være korrekt. Såfremt § 8 i lov nr. 903 af 4. juli 2013 ikke allerede er sat i kraft på dette tidspunkt, bør den ophæves. Herefter vil indsættelsen af § 58 c i lov om elforsyning skulle ske ved ikraftsættelse af dette lovforslags § 3, nr. 6. Herved sikres, at henvisningerne i § 58 c, stk. 2, er korrekte både før og efter den 1. november 2015.

Til nr. 2

Det foreslås, at § 13, stk. 10, i lov nr. 903 af 4. juli 2013 ophæves. Bestemmelsen vedrører klima-, energi- og bygningsministerens mulighed for at sætte § 8 i lov nr. 903 af 4. juli 2013 i kraft. § 8 i lov nr. 903 foreslås ophævet i medfør af dette forslags § 6, nr. 1, hvorfor også den relevante del af ikrafttrædelsesbestemmelsen i lov nr. 903 bør ophæves samtidig hermed. Det foreslås i øvrigt, at klima-, energi- og bygningsministeren, i lighed med hvad der gælder for ændringer vedrørende § 58 c i lov om elforsyning efter henholdsvis lov nr. 903 af 4. juli 2013 og tidligere lov nr. 576, kan fastsætte tidspunktet for ændringernes ikrafttræden, jf. også dette forslags § 7, stk. 3, og bemærkningerne hertil.

Til § 7

Det foreslås i *stk. 1*, at loven træder i kraft den 1. juli 2015.

Dette gælder dog ikke ophævelse af treledstariffen i lov om elforsyning § 58 a og de ændringer, der er en konsekvens heraf. Disse ændringer, som fremgår af forslagens § 1, nr. 26, og § 3, nr. 2-7, 9, 11-16, 18 og 20, foreslås i *stk. 2* at træde i kraft den 1. november 2015. Det skyldes, at Europa-Kommissionens godkendelse af treledstariffen efter statsstøttereglerne udløber den 9. november 2015, hvorfor ordningen bør bringes til ophør senest på denne dato. Da tilskud beregnes månedligt, findes det mest hensigtsmæssigt at bringe ordningen til ophør pr. 1. november 2015.

Lovens ikrafttræden den 1. juli 2015 gælder heller ikke pristillægget for Horns Rev 3 og afregningsvilkår tæt forbundet med pristillægget, hvor det foreslås i *stk. 3*, at klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttræden. Disse regler kan tidligst sættes i kraft, når Europa-Kommissionens afgørelse i forhold til statsstøttereglerne foreligger. Samtidig vil

ikrafttræden også være betinget af, at der er fundet en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget, som forventes tidligst at skulle tildeles til en koncessionshaver fra januar 2017, hvor Horns Rev 3 kan få strøm ført i land. Når der er modtaget endeligt bud på havvindmølleparken Horns Rev 3, vil de politiske partier bag Energiaftalen 2012 under alle omstændigheder også skulle tage stilling til, om de kan acceptere den tilbudte pris, førend ministeren kan indgå koncessionsaftalen med den vindende tilbudsgiver. Dette gælder også, selv om der er indsat forbehold i koncessionsaftalen, dels om at det støttebeløb (pristillægget), som indgår i den tilbudte pris, er indsat i VE-loven, dels om at Europa-Kommission har truffet afgørelse om udbuddet af havvindmølleparken Horns Rev 3 i forhold til statsstøttereglerne, og endeligt om at der er fundet en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget, som der er opnået enighed om blandt et flertal af Folketingest partier, og som kan accepteres af EU- Kommissionen. Alle tre forbehold er tidsbegrænset til den 15. juli 2015. Hvis forbeholdene ikke kan fjernes, efter at ministeren har fået beføjelse til at indgå koncessionsaftalen, vil koncessionsaftalen uden videre falde bort, medmindre der inden for de gældende udbudsregler kan indgås anden aftale.

Også for så vidt angår forslaget til bemyndigelsesbestemmelse i lovforslagets § 1, nr. 26, foreslås at klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttræden. Dette skyldes, at § 1, nr. 26, også foreslås at gælde for anlæg omfattet af §§ 43 a- 43 d, hvoraf alene § 43 a er sat i kraft og dermed gældende ret. Ændringen i lovforslagets § 1, nr. 26, skal ses i sammenhæng med lovforslagets § 1, nr. 25, som indeholder en identisk ændring i forhold til anlæg, som er omfattet af de gældende støttebestemmelser, herunder § 43 a. § 1, nr. 25, foreslås at træde i kraft den 1. juli 2015.

§§ 43 b – 43 d indeholder elementer af statsstøtte og afventer Europa-Kommissionens afgørelse efter statsstøttereglerne. Reglerne vil først kunne træde i kraft, i det omfang og fra det tidspunkt, som måtte følge af Europa-Kommissionens afgørelse. Det kan ikke udelukkes, at en sådan afgørelse først vil foreligge efter den foreslåede ikrafttræden for denne ændringslov. For at undgå at henvise til ikke-ikrafttrådte bestemmelser foreslås, at klima-, energi- og bygningsministeren får mulighed for at sætte § 1, nr. 26, i kraft, i det omfang og fra det tidspunkt det måtte følge af Europa-Kommissionens afgørelse i forhold til §§ 43 b-43 d.

Fra lovens ikrafttræden den 1. juli 2015 foreslås yderligere undtaget i medfør af stk. 3 de ændringer, der vedrører § 58 c i lov om elforsyning. Det drejer sig om de ændringer, der fremgår af lovforslagets § 3, nr. 8, 10, 17 og 19, og §§ 4 og 6. § 58 c i lov om elforsyning indeholder elementer af statsstøtte og er endnu ikke godkendt af Europa-Kommissionen efter statsstøttereglerne. Det er derfor ikke muligt at fastsætte en ikrafttrædelsesdato. Det foreslås på denne baggrund, at klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttræden for disse bestemmelser. Der er tale om ændringer, som videreføres fra henholdsvis lov nr. 576 af 18. juni 2012 og lov nr. 903 af 4. juli 2013, hvorefter klima-, energi- og bygningsministeren ligeledes kunne fastsætte tidspunktet for ikrafttræden af de med dette forslag ophævede og videreførte bestemmelser. Der henvises også til bemærkningerne til § 3, nr. 8, hvor behovet for ændringer og et fleksibelt ikrafttrædelsestidspunkt er beskrevet nærmere.

Forslaget til *stk. 4* indeholder en overgangsregel i forhold til det foreslåede krav om, at pristillæg til elektricitet fra anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere kun kan ydes, hvis Energinet.dk har givet tilsagn herom, inden projektet er påbegyndt. Overgangsreglen gælder for elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som producerer elektricitet ved biogas, forgasningsgas fremstillet ved biomasse, stirlingsmotorer og andre særlige elproduktionsanlæg med biomasse som energikilde, husstandsvindmøller, solcelleanlæg (med undtagelse af puljeordningen, hvor der allerede efter gældende ret er krav om tilsagn) og andre anlæg baseret på vedvarende energi, som er omfattet af § 47, stk. 9, som bliver stk. 10, i VE-loven.

Overgangsreglen skal sikre, at ejere af anlæg, som har påbegyndt et projekt i tillid til de gældende regler inden denne lovs ikrafttræden den 1. juli 2015, ikke mister muligheden for pristillæg, fordi anlægget ikke kan opnå nettilslutning inden den 1. januar 2016, hvor det nye krav om tilsagn gælder. For samtidig at sikre at overgangsordningen alene kommer til at gælde for anlæg, som ikke kan nå at blive nettilsluttet inden den 1. januar 2016, er det yderligere en betingelse, at det ikke kan tilregnes ejeren af anlægget, at der ikke er opnået nettilslutning i 2015.

Ved projektets påbegyndelse forstås enten påbegyndelse af arbejdet på investeringsprojektet eller det første bindende tilsagn om køb af udstyr eller indgåelse af andre forpligtelser, som gør investeringen i projektet irreversibel, alt efter hvad der indtræder først. Et projekt vil således for det første anses for påbegyndt, hvis den fysiske etablering af anlægget er startet. Projektet vil dog også blive anset for påbegyndt på et tidligere tidspunkt, hvis investeringen i projektet er irreversibel. En investering vil normalt kun være irreversibel, hvis der er indgået en kontrakt, som ejeren som aftalepart kun vil kunne komme ud af ved at hæve kontrakten. Det betyder også, at hvis der er indgået en aftale, som er betinget af opnåelse af pristillæg, vil projektet ikke blive anset for påbegyndt. Det bemærkes yderligere, at hvis der sker en virksomhedsovertagelse, så anses projektet for påbegyndt på tidspunktet for erhvervelsen af aktiver, som er direkte knyttet til den erhvervede virksomhed. Det betyder i forhold til overgangsordningen, at hvis der sker en virksomhedsovertagelse den 1. juli 2015 eller senere, vil erhververen kunne blive omfattet af de nye regler om tilsagn forud for projektets påbegyndelse, selv om projektet i forhold til den virksomhed, som overdrages, ville blive anset for påbegyndt. Tilsvarende vil i øvrigt også gælde i forhold til andre situationer, hvor projektet overdrages, idet projektets påbegyndelse ved overdragelse skal vurderes i forhold til tidspunktet for erhvervelsen af projektet. Det er Energinet.dk, som skal vurdere, om et projekt er påbegyndt eller ej og derved falder ind under overgangsbestemmelsen.

Det er herudover som nævnt en betingelse, at det ikke må kunne tilregnes opstilleren, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016. Ejeren af anlægget skal derfor dokumentere over for Energinet.dk, at det ikke vil kunne nås at få nettilsluttet anlægget inden den 1. januar 2016, og at dette ikke skyldes ejerens forhold. Der kan være flere årsager til, at et anlæg ikke kan nå at blive nettilsluttet inden den 1. januar 2016. Det vil bl.a. afhænge af anlæggets karakter, og hvornår det er købt. Det kan også være forhold som pludselig opstået mangel på fysiske komponenter til tilslutningen eller lignende uforudsete forhold, som gør, at nettilslutning ikke kan nås. Det kan også være forhold som lang behandlingstid for en klage til Naturklagenævnet. Det afgørende er, om der efter Energinet.dk's vurdering, er tale om et forhold, som ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Det må forventes, at størstedelen af de projekter, som er påbegyndt inden den 1. juli 2015, vil kunne nettilsluttes inden udgangen af 2015, da mange vil være mindre anlæg.

Hvis projektet ikke er påbegyndt inden den 1. juli 2015, vil anlæggene blive omfattet af de nye regler, og den kommende ejer vil kunne søge Energinet.dk om tilsagn inden projektets påbegyndelse. Dette gælder dog ikke for solcelleanlæg og anlæg, som alene anvender andre vedvarende energikilder end vind, biomasse og biogas, når disse har en installeret effekt på 500 kW eller derover. Sådanne anlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover skal således være påbegyndt inden den 1. juli 2015 for, at der vil kunne blive tildelt pristillæg til elektriciteten. Energinet.dk vil endvidere på baggrund af Europa-Kommissionens afgørelse fra oktober 2014 alene kunne tildele støtte til sådanne anlæg i 2015, hvorfor det foreslås, at der senest den 31. oktober 2015 skal ansøges om pristillæg til sådanne anlæg, hvis de skal nettilsluttes efter den 31. december 2015.

Med forslaget til *stk. 5* foreslås endvidere en overgangsregel i forhold til anlæg, som opfylder betingelserne i § 4, *stk. 7-9*, i lov nr. 900 af 4. juli 2013. Det kan ikke udelukkes, at der kan være enkelte af disse anlæg, som først måtte blive nettilsluttet efter den 31. december 2015. Da disse projekter er påbegyndt længe før denne lovs ikrafttræden, og ejeren har en økonomisk interesse i at opstille disse anlæg hurtigst muligt, bør disse anlæg være undtaget de nye regler om tilsagn.

For eventuelle anlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover er det dog i så fald nødvendigt, at Energinet.dk har truffet afgørelse om pristillæg i 2015. Efter § 4, stk. 10, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 er det imidlertid ikke en betingelse, at der skal være truffet afgørelse om pristillæg inden nettilslutning af solcelleanlægget. En ejer vil derfor i princippet kunne vente med at søge, indtil anlægget er nettilsluttet, også hvis dette først måtte ske i 2016. Da det på grund af Europa-Kommissionens afgørelse fra oktober 2014 ikke er muligt for Energinet.dk at tildele pristillæg til anlæg på 500 kW eller derover i 2016, foreslås indsat en frist for ansøgning om pristillæg senest den 31. oktober 2015 for disse anlæg. Herefter har Energinet.dk så to måneder til at træffe afgørelse herom. Det må dog forventes, at en anlægsejer ansøger om støtte langt tidligere, da anlægsejeren vil have en interesse i at få afklaret sin retsstilling så hurtigt som muligt efter ikrafttrædelsen af reglerne om støtte til solceller i lov nr. 900 af 4. juli 2013.

I *stk. 6* fastslås, at det er Energinet.dk, som træffer afgørelse efter overgangsordningerne i *stk. 4* og *5*, og at afgørelserne alene kan påklages til Energiklagenævnet.

UDKAST

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering	Lovforslaget
	§ 1
	I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 641 af 12. juni 2013 og § 1 i lov nr. 900 af 4. juli 2013, foretages følgende ændringer:
<p>§ 35. Energinet.dk yder betaling til elproducenten for tab som følge af nedregulering, jf. § 34, som foretages i 25 år fra meddelelsen af tilladelse til udnyttelse af energi på søterritoriet eller i den eksklusive økonomiske zone, jf. § 29.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Ved fastsættelse af betalingen opgøres indtægtstab med udgangspunkt i salg af elproduktionen under de aktuelle forhold ved</p> <p>...</p> <p>2) en pris svarende til den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris pr. kWh efter det tidspunkt, hvor pristillægget er ophørt efter § 37, stk. 4 og 6, eller fravalgt efter § 53, stk. 2.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>1. I § 35, <i>stk. 2, nr. 2</i>, ændres »stk. 4 og 6« til: »stk. 4 og 7«.</p>
<p>§ 35. ...</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p><i>Stk. 3.</i> Der ydes ikke betaling, hvis nedreguleringen er en følge af force majeure. Der ydes ikke betaling ved nedregulering af Anholt Havvindmøllepark, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 3, i timer, hvor den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris ikke er positiv og der ikke ydes pristillæg, jf. § 37, stk. 5.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>2. I § 35, <i>stk. 3, 2. pkt.</i>, indsættes efter »§ 37, stk. 2, nr. 3,«: »eller havvindmølleparken Horns Rev 3, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 4,«, og »stk. 5« ændres til: »stk. 6«.</p>
<p>§ 35 b. ...</p> <p><i>Stk. 2.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter ansøgning yde pristillæg efter stk. 3-5</p>	<p>3. I § 35 b, <i>stk. 2, 2. pkt.</i>, ændres »2019« til: »2016«.</p>

<p>til havvindmøller, som indgår i forsøgsprojekter, som efter klima-, energi- og bygningsministerens vurdering har fornøden udviklingshøjde, maksimalt består af otte møller og har behov for yderligere støtte for at blive realiseret. Tilsagn om pristillæg kan alene gives indtil udgangen af 2019 og inden for en pulje, som svarer til en samlet effekt på 50 MW.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	
<p>§ 37. ... <i>Stk. 2.</i> Pristillæg efter stk. 1 ydes således: ... 3) Til elektricitet produceret på Anholt Havvindmøllepark udbudt den 30. april 2009 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 105,1 øre pr. kWh.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>4. I § 37, stk. 2, indsættes som <i>nr. 4</i>: »4) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Horns Rev 3 udbudt den 6. december 2013 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør X øre pr. kWh.«</p>
<p>§ 37. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Pristillæg efter stk. 2 og 3 ydes for en elproduktion, som er fremstillet i overensstemmelse med vilkårene i udbuddet, og som udgør 10 TWh for de i stk. 2, nr. 1 og 2, nævnte havvindmølleparker og 20 TWh for den i stk. 2, nr. 3, nævnte havvindmøllepark. Pristillæg ydes dog højst i 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Der ydes ikke pristillæg for elproduktion fra den i stk. 2, nr. 3, nævnte havvindmøllepark i timer, hvor den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris ikke er positiv. Dette gælder dog højst i 300 timer pr. kalenderår.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Hvis der ydes betaling som nævnt i § 35 for nedregulering af elproduktionen i den periode, hvori der ydes pristillæg efter stk. 2 og 3, medregnes en elproduktion svarende til det kompenserede produktionstab i den samlede elproduktion, hvortil der ydes pristillæg.</p>	<p>5. § 37, stk. 4 og 5, ophæves og i stedet indsættes: »<i>Stk. 4.</i> Pristillæg efter stk. 2 og 3 ydes for en elproduktion, som er fremstillet i overensstemmelse med vilkårene i udbuddet, og som udgør 10 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 1 og 2, og 20 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4, jf. dog stk. 5. Pristillæg ydes højst i 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Hvis mindre end 95 pct. af den i stk. 2, nr. 4, nævnte havvindmølleparks kapacitet er nettilsluttet den 1. januar 2020, reduceres den støttede elproduktion, jf. stk. 4, med 0,2 TWh til 19,8 TWh. For hvert halve år herefter, hvor der ikke er nettilsluttet mindst 95 pct. af kapaciteten, vil den støttede elproduktion blive reduceret med yderligere 0,2 TWh.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Der ydes ikke pristillæg for elproduktion fra de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4, i timer, hvor den markedspris, der er fastsat efter § 51, stk. 2, nr. 1, ikke er positiv. For den havvindmøllepark, der er nævnt i stk. 2, nr. 3, gælder dette dog højst i 300 timer pr. kalenderår.«</p> <p>Stk. 6 bliver herefter stk. 7.</p>

<p>§ 41. ...</p>	<p>6. I § 41 indsættes som <i>stk. 4</i>: »<i>Stk. 4.</i> Pristillæg for elektricitet fra vindmøller nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«</p>
<p>§ 43. Denne bestemmelse indeholder fælles regler for pristillæg og andre ydelser efter §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a og 38-42. <i>Stk. 2.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om adgangen til at modtage pristillæg og andre ydelser efter §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a og 38-42, om beregningen af vindmøllers installerede effekt og produktion og om andre forhold af betydning for fastsættelsen af pristillæg og andre ydelser. <i>Stk. ...</i></p>	<p>7. I § 43, <i>stk. 1</i> og <i>2</i>, ændres »36, 37, 37 a og 38-42« til: »36-42«.</p>
<p>§ 43. ... <i>Stk. 2.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om adgangen til at modtage pristillæg og andre ydelser efter §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a og 38-42, om beregningen af vindmøllers installerede effekt og produktion og om andre forhold af betydning for fastsættelsen af pristillæg og andre ydelser. <i>Stk. ...</i></p>	<p>8. I § 43, <i>stk. 2</i>, indsættes som <i>2. pkt.</i>: »Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren endvidere fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 35 a, 35 b og 41, og hvordan disse skal opgøres.«</p>
<p>§ 43 a. ... <i>Stk. 2.</i> For elektricitet fremstillet på anlæg, som alene anvender gasser omfattet af <i>stk. 1</i>, ydes der et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, <i>stk. 2</i>, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 79,3 øre pr. kWh, jf. dog <i>stk. 7</i>. <i>Stk. ...</i></p>	<p>9. I § 43 a, <i>stk. 2</i>, indsættes efter »<i>stk. 7</i>«: »og 8«.</p>
<p>§ 43 a. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 7.</i> Ejere af elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, og som alene anvender gasser omfattet af <i>stk. 1</i>, kan i stedet for at modtage pristillæg efter <i>stk. 2</i> vælge at modtage pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, <i>stk. 2</i>, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 130 øre</p>	<p>10. I § 43 a, <i>stk. 7</i>, indsættes efter »anlægget«: »», jf. dog <i>stk. 8</i>«.</p>

<p>pr. kWh. For elektricitet fremstillet på anlæg nettilsluttet den 1. januar 2014 eller senere fastsættes pristillægget, som kan vælges, på samme måde, dog således, at det fastsatte pristillæg nedsættes årligt med 14 øre pr. kWh fra og med den 1. januar 2014 og til og med den 1. januar 2018. Pristillægget ydes i 10 år fra nettilslutningstidspunktet med det på nettilslutningstidspunktet gældende pristillæg efter 1. eller 2. pkt. Anmodning om valg af pristillæg skal indgives inden nettilslutning af anlægget. Stk. 8. ...</p>	
<p>§ 43 a. ...</p>	<p>11. I § 43 a indsættes efter stk. 7 som nyt stykke: »Stk. 8. For anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, er valg af pristillæg efter stk. 7 betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.« Stk. 8 bliver herefter stk. 9.</p>
<p>§ 44. ... Stk. 2. For elektricitet fremstillet på anlæg, som alene anvender energikilder omfattet af stk. 1, ydes der et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 79,3 øre pr. kWh, jf. dog stk. 5. Stk. ...</p>	<p>12. I § 44, stk. 2, indsættes efter »stk. 5«: »og 6«.</p>
<p>§ 44. ... Stk. ... Stk. 5. Ejere af elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, og som alene anvender energikilder omfattet af stk. 1, kan i stedet for at modtage pristillæg efter stk. 2 vælge at modtage pristillæg i henhold til § 43 a, stk. 7. Anmodning om valg af pristillæg efter § 43 a, stk. 7, skal indgives inden nettilslutning af anlægget.</p>	<p>13. I § 44, stk. 5, indsættes efter »anlægget«: », jf. dog stk. 6«.</p>
<p>§ 44. ...</p>	<p>14. I § 44 indsættes som stk. 6: »Stk. 6. For anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, er valg af pristillæg efter stk. 5 betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«</p>

<p>§ 47. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 6.</i> For elektricitet fremstillet på solcelleanlæg, som er nettilsluttet den 11. juni 2013 eller senere, ydes et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 60 øre pr. kWh i 10 år efter nettilslutningen og 40 øre pr. kWh i de følgende 10 år, medmindre Energinet.dk har givet tilsagn om, at anlægget er omfattet af den pulje, som er nævnt i stk. 7 og 8. <i>Stk. ...</i></p>	<p>15. I § 47, <i>stk. 6</i>, ændres »den 11. juni 2013 eller senere« til: »efter den 10. juni 2013, dog senest den 31. december 2015«, og »stk. 7 og 8« ændres til: »stk. 8 og 9«.</p>
<p>§ 47. ...</p>	<p>16. I § 47 indsættes efter <i>stk. 6</i> som nyt stykke: »<i>Stk. 7.</i> For elektricitet fremstillet på solcelleanlæg med en installeret effekt under 500 kW, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, ydes pristillæg som nævnt i <i>stk. 6</i>, dog således at pristillægget er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse. Tilsagn kan ikke gives for elektricitet fremstillet på anlæg, hvortil Energinet.dk har givet tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg efter <i>stk. 8</i>.« <i>Stk. 7-10</i> bliver herefter <i>stk. 8-11</i>.</p>
<p>§ 47. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 7.</i> Energinet.dk kan give tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg inden for en pulje på 20 MW årligt i 5 år fra og med 2013. Der kan ydes tilsagn om, at følgende solcelleanlæg med den nævnte støtte falder inden for puljen: ... <i>Stk. ...</i></p>	<p>17. § 47, <i>stk. 7, 1. pkt.</i>, som bliver <i>stk. 8, 1. pkt.</i>, ophæves, og i stedet indsættes: »Energinet.dk kan forud for et projekts påbegyndelse give tilsagn om mulighed for forhøjet pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg inden for en pulje på 20 MW årligt i 5 år fra og med 2013. I 2016 og 2017 kan Energinet.dk alene give tilsagn om pristillæg til solcelleanlæg med en installeret effekt på under 500 kW.«</p>
<p>§ 47. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 8.</i> Det er en betingelse for forhøjet pristillæg efter <i>stk. 7</i>, at anlægget nettilsluttes inden 2 år efter afgivelse af tilsagn om forhøjet pristillæg. Klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter regler om ansøgningsproceduren og om fordelingen af puljen efter <i>stk. 7</i> på forskellige kategorier af anlæg og kriterier for udvælgelse, herunder</p>	<p>18. I § 47, <i>stk. 8</i>, som bliver <i>stk. 9</i>, ændres to steder »<i>stk. 7</i>« til: »<i>stk. 8</i>«, og 4. pkt. udgår.</p>

<p>eventuel lodtrækning, hvis antallet af ansøgninger overstiger mængden af megawatt i puljen. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om forhøjelse af puljen, hvis den årlige pulje ikke er blevet fuldt udnyttet i de foregående år. Ministeren kan endelig bestemme, at puljen for 2013 først fordeles i 2014 med det for tilsagn i 2013 gældende pristillæg. <i>Stk. ...</i></p>	
<p>§ 47. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 9.</i> For elektricitet fra anlæg, som ikke er omfattet af stk. 4-8, og som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, ydes der pristillæg på følgende måde: ... <i>Stk. ...</i></p>	<p>19. § 47, stk. 9, 1. pkt., som bliver stk. 10, 1. pkt., affattes således: »For elektricitet fra anlæg, som ikke er omfattet af stk. 4-9, og som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, ydes der pristillæg på følgende måde, dog således at pristillæg for elektricitet fra anlæg nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere alene kan ydes til anlæg med en installeret effekt under 500 kW og er betinget af Energinet.dk's tilsagn forud for projektets påbegyndelse.«</p>
<p>§ 49. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Tilskud kan ydes til etablering af anlæg, drift af anlæg i en nærmere angivet periode eller information om energimæssige egenskaber ved anlæg og lign. Tilskud til etablering og drift kan ydes sammen med pristillæg efter § 47, stk. 3, nr. 1, stk. 4-7 eller stk. 9, nr. 1 eller 2, eller § 48, stk. 3, nr. 1. <i>Stk. ...</i></p>	<p>20. I § 49, stk. 4, ændres »stk. 4-7 eller stk. 9, nr. 1 eller 2« til: »stk. 4-8 eller stk. 10, nr. 1 eller 2«.</p>
<p>§ 50. ... <i>Stk. 2.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg fastsætte nærmere regler om, at pristillæg og tilskud til nærmere angivne kategorier af anlæg eller energikilder som nævnt i §§ 43 a-43 e og 44-48 skal nedsættes eller bortfalde, samt fastsætte nærmere regler eller træffe afgørelse om, hvilke anlægskategorier der kan få pristillæg efter § 47, stk. 3, nr. 1, eller stk. 9, nr. 1 og 2, eller § 48, stk. 3, nr. 1, og hvilke solcelleanlæg der er omfattet af § 47, stk. 4, nr. 2, stk. 5, nr. 1, 3 og 4, og stk. 7, nr. 2 og 3. <i>Stk. ...</i></p>	<p>21. I § 50, stk. 2, ændres »stk. 9« til: »stk. 10« og »stk. 7« til: »stk. 8«.</p>

<p>§ 50. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 3.</i> Der ydes ikke pristillæg efter §§ 45-48 for elektricitet fremstillet ved afbrænding af affald. Der ydes endvidere ikke pristillæg eller andre ydelser efter §§ 43 a-43 e og 44-48, hvis der ydes støtte efter § 3, stk. 3, i lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser. Klima-, energi- og bygningsministeren kan dog fastsætte nærmere regler om, at virksomheder, der udnytter biogas som vedvarende energikilde, og som får støtte i medfør af § 3, stk. 3, i lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser, kan modtage hel eller delvis støtte efter § 43 c. <i>Stk. ...</i></p>	<p>22. I § 50, stk. 3, indsættes efter 2. pkt.: »2. pkt. gælder dog ikke pristillæg efter §§ 43 a og 45, når elektriciteten er produceret af et kraft-varme-værk, som får støtte efter § 3, stk. 3, nr. 4, i lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser.«</p>
<p>§ 50. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 3.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan dog fastsætte nærmere regler om, at virksomheder, der udnytter biogas som vedvarende energikilde, og som får støtte i medfør af § 3, stk. 3, i lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser, kan modtage hel eller delvis støtte efter § 43 c. <i>Stk. ...</i></p>	<p>23. I § 50, stk. 3, 3. pkt., der bliver 4. pkt., udgår »dog«.</p>
<p>§ 50. Denne bestemmelse indeholder fælles regler for pristillæg og andre ydelser efter §§ 43 a-43 e og 44-49. <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Der kan tillige ydes pristillæg efter §§ 58 og 58 a i lov om elforsyning for elektricitet fremstillet som nævnt i § 43 a, stk. 3, § 44, stk. 3, og §§ 45 og 48. Der kan tillige ydes pristillæg efter § 58 b i lov om elforsyning for elektricitet fremstillet på anlæg som nævnt i § 45. <i>Stk. ...</i></p>	<p>24. I § 50, stk. 4, 1. pkt., ændres »§§ 58 og 58 a« til: »§ 58«.</p>
<p>§ 50. ...</p>	<p>25. I § 50 indsættes efter stk. 5 som nyt stykke: »Stk. 6. Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og</p>

	<p>bygningsministeren fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 43 a, 44, 45, 47 og 48, og hvordan disse skal opgøres.« Stk. 6 bliver herefter stk. 7.</p>
<p>§ 50. ...</p>	<p>26. I § 50 indsættes efter stk. 5 som nyt stykke: »Stk. 6. Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 43 a-43 d og 44, 45, 47 og 48, og hvordan disse skal opgøres.« Stk. 6 bliver herefter stk. 7.</p>
<p>§ 51. Netvirksomhederne indberetter på timebasis til Energinet.dk mængden af den elektricitet, der er produceret på anlæg omfattet af §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a og 44-50. Energinet.dk fastsætter retningslinjer for opgørelse og indberetning af elproduktionen. <i>Stk. ...</i></p> <p>§ 53. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om betingelser og tidsfrister for elproducenters fravalg af pristillæg og andre ydelser efter §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a og 44-50 og § 52, stk. 1. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om, at elproducenter skal betale nødvendige omkostninger forbundet med fravalg af de nævnte pristillæg m.v. <i>Stk. ...</i></p> <p>§ 55. Udbetaling af pristillæg og andre ydelser for elektricitet omfattet af §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a og 44-50 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser sker på grundlag af måling af elektricitet, der afregnes som leveret til det kollektive elforsyningsnet. <i>Stk. 2.</i> Udbetaling af pristillæg og andre ydelser efter bestemmelserne i §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a-43 e, 44-50 og 50 a og</p>	<p>27. I § 51, stk. 1, § 53, stk. 1, § 55, stk. 1 og 2, § 56, stk. 1, og § 57, stk. 1, ændres »36, 37, 37 a, 38-43« til: »36-43«.</p>

<p>regler fastsat i medfør af disse bestemmelser kan tilbageholdes, hvis elproducenten uanset anmodning ikke inden for en fastsat frist meddeler fyldestgørende oplysninger til brug for en afgørelse om udbetaling af pristillægget eller anden ydelse eller tilsyn og kontrol med udbetalingen.</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p>§ 56. Energinet.dk udbetaler beløb til berigtigelse af for lidt udbetalt pristillæg og andre ydelser til elektricitet og anvendelse af biogas, hvortil der ydes pristillæg og andre ydelser efter bestemmelserne i §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a-43 e, 44-50 og 50 a og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser, og opkræver beløb til dækning af for meget udbetalt pristillæg eller anden ydelse.</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p>§ 57. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om, at kollektive elforsyningsvirksomheder træffer afgørelse i forhold omfattet af §§ 30, 33, 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a, 44-50, 51-53, 55 og 56 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser. Ministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler om, at kollektive elforsyningsvirksomheder udfører administrative opgaver i medfør af disse bestemmelser.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p style="text-align: center; opacity: 0.5; font-size: 4em; font-weight: bold;">DRAFT</p>
<p>§ 51. ...</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p><i>Stk. 4.</i> Betaling for elektricitet produceret på anlæg omfattet af §§ 35 b, 39 og 41, § 43 a, stk. 7, § 44, stk. 5, og § 47, stk. 2, stk. 3, nr. 1, stk. 4-7 og stk. 9, nr. 1 og 2, i 1 time kan ikke overstige de samlede beløb for pristillæg og markedspris, som er fastsat i disse bestemmelser. Hvis markedsprisen i 1 time overstiger det samlede beløb, modregner Energinet.dk det overstigende beløb ved førstkommende udbetalinger af markedspris og pristillæg.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>28. I § 51, stk. 4, ændres »stk. 4-7 og stk. 9, nr. 1 og 2« til: »stk. 4-8 og stk. 10, nr. 1 og 2«.</p>
<p><i>Stk. ...</i></p>	

<p>§ 52. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Energinet.dk skal varetage balanceringen af elproduktion på en vindmølle omfattet af § 38, som er nettilsluttet senest den 31. december 2002, bortset fra elværksfinansierede vindmøller, og på et solcelleanlæg med en installeret effekt på 50 kW eller derunder, som er omfattet af § 47, stk. 4, nr. 1 eller 2, stk. 5, nr. 1-4, eller stk. 7, og sælge elektriciteten på Nordpool, hvis elproducenten anmoder herom, eller hvis elproducenten ikke giver meddelelse som nævnt i stk. 3. Varetagelsen af balanceringen og salget er betinget af, at elproducenten betaler de nødvendige omkostninger, som Energinet.dk afholder i forbindelse hermed. <i>Stk. ...</i></p>	<p>29. I § 52, stk. 4, 1. pkt., ændres »stk. 7« til: »stk. 8«.</p>
<p>§ 66. ... <i>Stk. 2.</i> Energiklagenævnet behandler klager over Energinet.dk's afgørelser i henhold til § 13, stk. 8, § 15 a, stk. 3, §§ 18-21 og § 54, stk. 2 og 3, og regler fastsat i medfør heraf. <i>Stk. ...</i></p>	<p>30. I 66, stk. 2, indsættes efter »§§ 18-21«: », § 41, stk. 4, § 43 a, stk. 8, § 44, stk. 6, § 47, stk. 7 og 10,«.</p>
	<p style="text-align: center;">§ 2</p> <p>I lov nr. 607 af 12. juni 2013 om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser, som ændret ved § 4 i lov nr. 1498 af 23. december 2014, foretages følgende ændringer:</p>
<p>§ 4. ... <i>Stk. 2.</i> For at en virksomhed kan modtage tilskud til projekter i medfør af § 3, stk. 3, er det en betingelse, at virksomheden ikke modtager driftsstøtte efter anden lovgivning til den energiproduktion eller energiudnyttelse fra det anlæg, som projektet vedrører. Klima-, energi- og bygningsministeren kan dog fastsætte regler om, at virksomheder, der udnytter biogas til procesformål i virksomheden, og som modtager tilskud efter § 43 c i lov om fremme af vedvarende energi, kan modtage tilskud efter §</p>	<p>1. I § 4, stk. 2, indsættes efter 1. pkt.: »Der vil dog kunne ydes tilskud i medfør af § 3, stk. 3, nr. 4, til projekter i kraft-varmeværker, som leverer fjernvarme til procesformål i virksomheder, selv om der også ydes pristillæg efter §§ 43 a eller 45 i lov om fremme af vedvarende energi til elektricitet produceret ved udnyttelse af biogas eller forgasningsgas fremstillet ved biomasse eller produceret ved afbrænding af biomasse.«</p>

<p>3, stk. 3. <i>Stk. ...</i></p>	
<p>§ 4. ... <i>Stk. 2. ...</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan dog fastsætte regler om, at virksomheder, der udnytter biogas til procesformål i virksomheden, og som modtager tilskud efter § 43 c i lov om fremme af vedvarende energi, kan modtage tilskud efter § 3, stk. 3. <i>Stk. ...</i></p>	<p>2. I § 4, stk. 2, 2. pkt., der bliver 3. pkt., udgår »dog«.</p>
	<p style="text-align: center;">§ 3</p> <p>I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 2 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 633 af 16. juni 2014 og § 1 i lov nr. 1498 af 23. december 2014, foretages følgende ændringer:</p>
<p>§ 8. Alle elforbrugere her i landet skal, medmindre omkostningerne er finansieret af statsmidler, jf. stk. 6, eller andet følger af §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a, betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre følgende offentlige forpligtelser:</p> <p>1) Energinet.dk's omkostninger til indbetalinger og ydelser efter bestemmelserne i §§ 18, 21, 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a og 44-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi.</p> <p>2) ...</p> <p>...</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p>§ 8 a. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at elforbrugere, der helt eller delvis selv producerer den elektricitet, de selv forbruger, under nærmere angivne betingelser kun skal betale pristillæg m.v. som nævnt i §§ 58, 58 a og 58 b i denne lov og ... <i>Stk. ...</i></p>	<p>1. I § 8, stk. 1, nr. 1, § 8 a, stk. 1, og § 9 ændres »36, 37, 37 a og 38-43« til: »36-43«.</p>

<p>...</p> <p>§ 9. Netvirksomhedernes og Energinet.dk's omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i §§ 35 a, 35 b, 36, 37, 37 a, 38-43, 43 a og 44-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi, opkræves hos elforbrugerne efter følgende principper:</p> <p>...</p>	
<p>§ 8. Alle elforbrugere her i landet skal, medmindre omkostningerne er finansieret af statsmidler, jf. stk. 6, eller andet følger af §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a, betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre følgende offentlige forpligtelser:</p> <p>1) ...</p> <p>2) Energinet.dk's omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i § 27 a, stk. 1, nr. 2, §§ 28 a, 29, 30, 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1 og 2, i denne lov.</p> <p>...</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>2. I § 8, stk. 1, nr. 2, udgår », 58 a«.</p>
<p>§ 8 a. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at elforbrugere, der helt eller delvis selv producerer den elektricitet, de selv forbruger, under nærmere angivne betingelser kun skal betale pristillæg m.v. som nævnt i §§ 58, 58 a og 58 b i denne lov og ...</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>3. I § 8 a, stk. 1, udgår », 58 a«.</p>
<p>§ 27 c. ...</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p><i>Stk. 8.</i> Såfremt en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel i et driftsdøgn ikke svarer til det, som er godkendt efter stk. 3, kan Energinet.dk kræve, at der ydes rimelig betaling for de ubalancer, det påfører systemet. Energinet.dk afholder dog omkostninger for ubalancer som nævnt i 1. pkt. for elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi, et VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, og 5, § 45, stk. 3, og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi og et</p>	<p>4. I § 27 c, stk. 8, udgår »og et decentralt kraftvarme-anlæg eller et elproducerende affaldsforbrændingsanlæg omfattet af § 58 a i denne lov«.</p>

<p>decentralt kraft-varme-anlæg eller et elproducerende affaldsforbrændingsanlæg omfattet af § 58 a i denne lov. <i>Stk. ...</i></p>	
<p>§ 58. Der fastsættes efter nr. 1 og 2 pristillæg for følgende former for elektricitet: 1) Elektricitet produceret som nævnt i stk. 2-7 på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen). Bestemmelsen finder ikke anvendelse på elektricitet, hvortil der ydes pristillæg efter § 58 a. Endvidere finder bestemmelsen ikke anvendelse på elektricitet produceret alene ved anvendelse af en eller flere vedvarende energikilder på elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57 som affattet ved § 1, nr. 12, i lov nr. 495 af 9. juni 2004. 2) ... <i>Stk. ...</i></p>	<p>5. I § 58, <i>stk. 1, nr. 1</i>, udgår 2. pkt., og »Endvidere finder bestemmelsen ikke« ændres til: »Bestemmelsen finder ikke«.</p>
<p>§ 58 a. I stedet for pristillæg efter § 58 ydes der pristillæg efter nedenstående bestemmelser til elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som opfylder betingelserne for at få pristillæg efter § 58. <i>Stk. 2.</i> Pristillægget fastsættes således, at dette og den efter § 59, <i>stk. 2, nr. 1</i>, fastsatte markedspris tilsammen er lig med afregning efter treledstariffen, jf. <i>stk. 5</i>. Pristillægget ydes til anlæg med en effekt over 5 MW og til og med 10 MW i 2 år fra det tidspunkt, hvor pristillægget efter § 58 kan ydes. Pristillægget ydes endvidere til anlæg med en effekt til og med 5 MW. <i>Stk. 3.</i> Betalingen for elektriciteten efter treledstariffen indeksreguleres kvartalsvis på samme måde som nævnt i § 58, <i>stk. 5</i>. <i>Stk. 4.</i> Elproducenten kan anmode om at overgå til pristillæg efter § 58. Ved overgang til pristillæg efter § 58 fradrages den periode, hvori der er modtaget pristillæg efter ovenstående</p>	<p>6. § 58 a ophæves.</p>

<p>bestemmelser, fra den periode, hvori der kan modtages pristillæg efter § 58.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om beregningsmetoder for pristillægget efter stk. 2 og 3 og om frister m.v. for fravalg af pristillæg. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om beregning af treledstariffen lig med kriterier i bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter.</p>	
<p>§ 58 b. Der ydes pristillæg til elektricitet fra andre kraft-varme-anlæg end de i §§ 58 og 58 a nævnte, som er bestemt til at levere fjernvarme, og som har modtaget støtte efter kapitel 7 i bekendtgørelse nr. 231 af 21. april 1998 om adgang til elforsyningsnettet.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>7. I § 58 b, stk. 1, ændres »§§ 58 og 58 a« til: »§ 58«.</p>
<p>§ 58 b. ...</p>	<p>8. Efter § 58 b indsættes før overskriften før § 59:</p> <p>»§ 58 c. Denne bestemmelse omhandler tilskud til elektricitet til industrielle kraft-varmeværker, som er tilsluttet elforsyningsnettet senest den 21. marts 2012. Tilskuddet ydes fra og med den 1. januar 2013 til og med den 31. december 2020.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Tilskuddet fastsættes og udbetales månedligt til værker omfattet af stk. 1 med udgangspunkt i en tolvtedel af grundbeløbet som nævnt i stk. 3. Når den gennemsnitlige månedlige markedspris som nævnt i § 59, stk. 2, er 13,453 øre pr. kWh eller derunder, indekseres grundbeløbet med faktoren 1,7122. Grundbeløbet reduceres lineært ved en markedspris over 13,453 øre pr. kWh, således at det bortfalder, når markedsprisen er 41,582 øre pr. kWh.</p> <p><i>Stk. 3.</i> Grundbeløbet udgør 3 øre pr. kWh pr. 1. januar 2013 og stiger pr. 1. januar 2014 til 7 øre pr. kWh. Grundbeløbet opgøres på baggrund af værkets elproduktion i 2011 med fradrag af det nødvendige egetforbrug til elproduktionen. Hvis der ikke har været elproduktion i mere end 4 uger i 2011, fastsættes grundbeløbet på grundlag af elproduktionen i 2010, hvis værket anmoder om dette.</p>

	<p><i>Stk. 4.</i> Ydelsen af tilskuddet er betinget af, at værket er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningsnet. Desuden skal elektriciteten fra værket være fremstillet ved en højeffektiv kraft-varme-produktion. Endvidere skal der betales afgift efter lov om afgift af elektricitet for den elektricitet, som værket producerer. Tilskuddet ydes, uanset om der tillige ydes pristillæg efter regler i denne lov eller i lov om fremme af vedvarende energi.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Administrationen af tilskuddet, herunder beregning og udbetaling af dette, varetages af Energinet.dk.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter forelæggelse for det i § 3 nævnte udvalg fastsætte regler om, at tilskuddet skal nedsættes eller bortfalde.</p> <p><i>Stk. 7.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om beregningsmetoder efter stk. 2 og 3. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, hvorledes betingelserne i stk. 4 skal opfyldes.</p> <p><i>Stk. 8.</i> Staten afholder udgifterne til tilskud til industrielle kraft-varme-værker efter denne bestemmelse og omkostningerne forbundet med administration af ordningen inden for en bevillingsramme fastsat på finansloven.«</p>
<p>§ 59. Netvirksomhederne indberetter på timebasis til Energinet.dk mængden af den elektricitet, der er produceret på anlæg omfattet af §§ 58, 58 a og 58 b. Energinet.dk fastsætter retningslinjer for opgørelse og indberetning af elproduktionen.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>9. I § 59, <i>stk. 1</i>, udgår », § 58 a«.</p>
<p>§ 59. Netvirksomhederne indberetter på timebasis til Energinet.dk mængden af den elektricitet, der er produceret på anlæg omfattet af §§ 58, 58 a og 58 b. Energinet.dk fastsætter retningslinjer for opgørelse og indberetning af elproduktionen.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>10. I § 59, <i>stk. 1</i>, ændres »og 58 b« til: », 58 b og 58 c«.</p>
<p>§ 59. ...</p> <p><i>Stk. 2.</i> Energinet.dk fastsætter markedsprisen for elektricitet på anlæggene nævnt i stk. 1 som følger:</p>	<p>11. § 59, <i>stk. 2</i>, affattes således:</p> <p>»<i>Stk. 2.</i> Energinet.dk fastsætter markedsprisen for elektricitet på anlæggene nævnt i stk. 1 på månedsbasis som et gennemsnit af spotprisen,</p>

<p>1) Markedsprisen for elektricitet produceret på anlæg omfattet af § 58 a fastsættes på timebasis som spotprisen, jf. stk. 3, for elektricitet i det pågældende område.</p> <p>2) Markedsprisen for elektricitet fra anlæg omfattet af §§ 58 og 58 b fastsættes på månedsbasis som et gennemsnit af spotprisen, jf. stk. 3, i det pågældende område.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>jf. stk. 3, i det pågældende område.«</p>
<p>§ 59. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Betaling for elektricitet produceret på anlæg omfattet af § 58 a i 1 time kan ikke overstige de samlede beløb for pristillæg og markedspris, som er fastsat i denne bestemmelse. Hvis markedsprisen i 1 time overstiger det samlede beløb, modregner Energinet.dk det overstigende beløb ved førstkommande udbetalinger af markedspris og pristillæg.</p>	<p>12. § 59, stk. 4, ophæves.</p>
<p>§ 59 a. Energinet.dk skal sælge elproduktion fra decentrale kraft-varme-anlæg eller elproducerende affaldsforbrændingsanlæg omfattet af § 58 a på Nordpool og udbetale salgssummen til anlægsejeren. Energinet.dk skal endvidere afholde de i § 27 c, stk. 8, 2. pkt., nævnte omkostninger vedrørende ubalancer for elproduktionen.</p> <p>... <i>Stk. ...</i></p>	<p>13. I § 59 a, stk. 1, udgår 1. pkt. og »endvidere«.</p>
<p>§ 64. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om betingelser og tidsfrister for elproducenters fravalg af pristillæg og andre ydelser efter §§ 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om, at elproducenter skal betale nødvendige omkostninger forbundet med fravalg af de nævnte pristillæg m.v.</p>	<p>14. I § 64 udgår », § 58 a«.</p>
<p>§ 65. Udbetaling af pristillæg for elektricitet omfattet af § 58 a og beregning af pristillæg for elektricitet fra produktionsenheder omfattet af § 58 og elproduktionsanlæg omfattet af § 58 b og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser</p>	<p>15. I § 65, stk. 1, ændres »Udbetaling af pristillæg for elektricitet omfattet af § 58 a og beregning« til: »Beregning«.</p>

<p>sker på grundlag af måling af elektricitet, der afregnes som leveret til det kollektive elforsyningsnet.</p> <p>...</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	
<p>§ 65. ...</p> <p><i>Stk. 2.</i> Udbetaling af pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser kan tilbageholdes, hvis elproducenten uanset anmodning ikke inden for en fastsat frist meddeler fyldestgørende oplysninger til brug for en afgørelse om udbetaling af pristillægget eller tilsyn og kontrol med udbetalingen.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>16. I § 65, stk. 2, udgår », § 58 a«.</p>
<p>§ 65. ...</p> <p><i>Stk. 2.</i> Udbetaling af pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser kan tilbageholdes, hvis elproducenten uanset anmodning ikke inden for en fastsat frist meddeler fyldestgørende oplysninger til brug for en afgørelse om udbetaling af pristillægget eller tilsyn og kontrol med udbetalingen.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>17. I § 65, stk. 2, indsættes efter »pristillæg«: »eller tilskud«, og »og 58 b« ændres til: », 58 b og 58 c«.</p>
<p>§ 65 a. Energinet.dk udbetaler beløb til berigtigelse af for lidt udbetalt pristillæg til elektricitet, hvortil der ydes pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser, og opkræver beløb til dækning af for meget udbetalt pristillæg.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>18. I § 65 a, stk. 1, udgår », § 58 a«.</p>
<p>§ 65 a. Energinet.dk udbetaler beløb til berigtigelse af for lidt udbetalt pristillæg til elektricitet, hvortil der ydes pristillæg efter bestemmelserne i §§ 58, 58 a og 58 b og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser, og opkræver beløb til dækning af for meget udbetalt pristillæg.</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	<p>19. I § 65 a, stk. 1, efter »for lidt udbetalt pristillæg« indsættes: »eller tilskud«, »og 58 b« ændres til: », 58 b og 58 c«, og efter »for meget udbetalt pristillæg« indsættes: »og tilskud«.</p>
<p>§ 68 a. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om, at kollektive</p>	<p>20. I § 68 a, stk. 1, udgår », § 58 a«.</p>

<p>elforsyningsvirksomheder træffer afgørelse i forhold omfattet af §§ 58, 58 a, 58 b, 59, 59 a, 63 a, 64, 65, 65 a og 67 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser.</p> <p>...</p> <p><i>Stk. ...</i></p>	
	<p style="text-align: center;">§ 4</p> <p>I lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk (Støtte til vindmøller på land, biogas og eksisterende industrielle kraftvarmeværker samt forlængelse af puljen til nye VE-teknologier m.v.) foretages følgende ændring:</p>
<p>6. I § 59, <i>stk. 1</i>, ændres », 58 a og 58 b« til: »og 58 a-58 c«.</p> <p>7. I § 59, <i>stk. 2, nr. 2</i>, ændres »og 58 b« til: », 58 b og 58 c«.</p> <p>8. I § 65, <i>stk. 2</i>, indsættes efter »pristillæg«: »eller tilskud«, og », 58 a og 58 b« ændres til: »og 58 a-58 c«.</p> <p>9. § 65 a, <i>stk. 1</i>, affattes således: »Energinet.dk udbetaler beløb til berigtigelse af for lidt udbetalt pristillæg eller tilskud efter bestemmelserne i §§ 58 og 58 a-58 c og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser og opkræver beløb til dækning af for meget udbetalt pristillæg og tilskud.«</p>	<p>1. § 2, <i>nr. 6-9</i>, ophæves.</p>
	<p style="text-align: center;">§ 5</p> <p>I lov nr. 641 af 12. juni 2013 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning og ligningsloven (Rammer for kystnære havvindmøller og revision af værditabs- og køberetsordningerne m.v.) foretages følgende ændringer:</p>
<p>21. I § 35, <i>stk. 2, nr. 1</i>, indsættes efter »ydes,«:</p>	<p>1. § 1, <i>nr. 21, 27 og 33</i>, ophæves.</p>

»og eventuelt ekstra pristillæg efter § 37 a«.

27. Efter § 37 indsættes:

»§ 37 a. Denne bestemmelse omhandler ekstra pristillæg til elektricitet produceret på vindmøller etableret efter udbud i et område, som er udpeget til kystnære havvindmølleparker, jf. § 22, stk. 3, nr. 2, og § 23.

Stk. 2. Der ydes et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh, hvis andele ejet af lokale borgere og lokale virksomheder tilsammen udgør mindst 30 pct. af det samlede vindmølleprojekt.

Stk. 3. Ved beregningen af de 30 pct. kan en lokal borgers eller virksomheds ejerandele højst indgå med 5 procentpoint. Endvidere kan ejerandele hos virksomheder og fysiske personer, som er interesseforbundne, højst indgå i beregningen af de 30 pct. med 5 procentpoint. Som interesseforbundne anses følgende:

- 1) Virksomheder, som indgår i samme koncern, eller som er associerede.
- 2) Virksomheder, hvor den samme fysiske person eller samme kommune direkte eller indirekte har betydelig indflydelse i virksomhederne.
- 3) En fysisk person og de virksomheder, som denne person direkte eller indirekte har betydelig indflydelse i.
- 4) En fysisk person og dennes ægtefælle, forældre og bedsteforældre samt børn og børnebørn og disses ægtefæller. Stedbarns- og adoptivforhold sidestilles med ægte slægtskabsforhold.

Stk. 4. Ved lokal borger forstås enhver person over 18 år, som er bopælsregistreret i CPR på en adresse i en kommune, som har en kyststrækning, der ligger inden for 16 km fra opstillingsstedet. Ved lokal virksomhed forstås en virksomhed, som har en produktionsenhed i en kommune, som har en kyststrækning, der ligger inden for 16 km fra opstillingsstedet, og mindst en ansat i produktionsenheden. Opstilles flere møller i en gruppe, beregnes afstanden fra den nærmeste mølle.

Stk. 5. Fysiske personer, som højst ejer 50 andele, og hvis andele medregnes ved beregningen af de 30 pct., vil fortsat kunne

<p>indgå i beregningen, selv om de efter nettilslutningen eller efter erhvervelsen, hvis denne sker efter nettilslutningen, ændrer bopælsregistrering i CPR og herefter ikke længere opfylder afstandskravet efter stk. 4.</p> <p>Fysiske personer, som ejer over 50 andele, og hvis andele medregnes ved beregningen af de 30 pct., vil fortsat kunne indgå i beregningen, selv om de mere end 1 år efter nettilslutningen eller mere end 1 år efter erhvervelsen, hvis denne sker efter nettilslutningen, ændrer bopælsregistrering i CPR og herefter ikke længere opfylder afstandskravet efter stk. 4.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Det er en betingelse for at få udbetalt ekstra pristillæg, at det dokumenteres over for Energinet.dk, at omfanget af lokalt medejerskab udgør 30 pct. ved nettilslutningen og igen efterfølgende ved første årssdag for nettilslutningen og herefter hver anden årssdag for nettilslutningen. Dokumentationen sker ved afgivelse af en erklæring fra en statsautoriseret revisor, som bl.a. skal bero på erklæringer fra ejere af andele om, at de opfylder kravene i stk. 4 og 5. Hvis producenten ikke kan dokumentere, at omfanget af lokalt medejerskab udgør 30 pct. på årssdagen for nettilslutningen, bortfalder pristillægget fra årssdagen. Pristillægget kan dog generhverves fra det tidspunkt, producenten kan dokumentere, at omfanget af lokalt medejerskab igen udgør 30 pct. Pristillægget ydes i øvrigt i samme periode og på samme vilkår som det pristillæg, der er fastsat efter udbuddet.«</p> <p>33. I § 53, stk. 2, ændres »§ 37« til: »§§ 37 og 37 a«.</p>	<p style="text-align: center; font-size: 48px; opacity: 0.2; transform: rotate(-45deg);">DRAFT</p>
	<p style="text-align: center;">§ 6</p> <p>I lov nr. 903 af 4. juli 2013 Lov om ændring af affalds- og råstofafgiftsloven, lov om kuldioxidafgift af visse energiprodukter, lov om afgift af elektricitet, momsloven og forskellige andre love (Nedsættelse af afgifter på el til erhverv, bortfald af CO₂-afgift af el for erhverv, nedsættelse af energiafgifter på brændsler til proces, ændret lagerprincip ved deponering af farligt affald, lempelse af momskredittider samt supplerende støtte til eksisterende industrielle</p>

	kraft-varme-værker) foretages følgende ændringer:
<p style="text-align: center;">§ 8</p> <p>I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret bl.a. ved § 2 i lov nr. 576 af 18. juni 2012 og senest ved § 1 i lov nr. 642 af 12. juni 2013, foretages følgende ændring:</p> <p>1. Efter § 58 b indsættes før overskriften før § 59:</p> <p>»§ 58 c. Denne bestemmelse omhandler tilskud til elektricitet til industrielle kraft-varmeværker, som er tilsluttet elforsyningsnettet senest den 21. marts 2012. Tilskuddet ydes fra og med den 1. januar 2013 til og med den 31. december 2020.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Tilskuddet fastsættes og udbetales månedligt til værker omfattet af stk. 1 med udgangspunkt i en tolvtedel af grundbeløbet som nævnt i stk. 3. Når den gennemsnitlige månedlige markedspris som nævnt i § 59, stk. 2, nr. 2, er 13,453 øre pr. kWh eller derunder, indekseres grundbeløbet med faktoren 1,7122. Grundbeløbet reduceres lineært ved en markedspris over 13,453 øre pr. kWh, således at det bortfalder, når markedsprisen er 41,582 øre pr. kWh.</p> <p><i>Stk. 3.</i> Grundbeløbet udgør 3 øre pr. kWh pr. 1. januar 2013 og stiger pr. 1. januar 2014 til 7 øre pr. kWh. Grundbeløbet opgøres på baggrund af værkets elproduktion i 2011 med fradrag af det nødvendige egetforbrug til elproduktionen. Hvis der ikke har været elproduktion i mere end 4 uger i 2011, fastsættes grundbeløbet på grundlag af elproduktionen i 2010, hvis værket anmoder om dette.</p> <p><i>Stk. 4.</i> Ydelsen af tilskuddet er betinget af, at værket er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningsnet. Desuden skal elektriciteten fra værket være fremstillet ved en højeffektiv kraft-varme-produktion. Endvidere skal der betales afgift efter lov om afgift af elektricitet for den elektricitet, som værket producerer. Tilskuddet ydes, uanset om der tillige ydes pristillæg efter regler i denne lov</p>	<p>1. § 8 ophæves.</p>

<p>eller i lov om fremme af vedvarende energi.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Administrationen af tilskuddet, herunder beregning og udbetaling af dette, varetages af Energinet.dk.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter forelæggelse for det i § 3 nævnte udvalg fastsætte regler om, at tilskuddet skal nedsættes eller bortfalde.</p> <p><i>Stk. 7.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om beregningsmetoder efter stk. 2 og 3. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, hvorledes betingelserne i stk. 4 skal opfyldes.</p> <p><i>Stk. 8.</i> Staten afholder udgifterne til tilskud til industrielle kraft-varme-værker efter denne bestemmelse og omkostningerne forbundet med administration af ordningen inden for en bevillingsramme fastsat på finansloven.«</p>	
<p style="text-align: center;">§ 13</p> <p><i>Stk. ...</i></p> <p><i>Stk. 10.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttrædelsen af § 8.</p>	<p><i>2. § 13, stk. 10, ophæves.</i></p>
	<p style="text-align: center;">§ 7</p> <p><i>Stk. 1.</i> Loven træder i kraft den 1. juli 2015, jf. dog stk. 2 og 3.</p> <p><i>Stk. 2.</i> § 1, nr. 24, og § 3, nr. 2-7, 9, 11-16, 18 og 20, træder i kraft den 1. november 2015.</p> <p><i>Stk. 3.</i> Klima-, energi- og bygningsministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttrædelsen af § 1, nr. 1, 2, 4, 5 og 26, § 3, nr. 8, 10, 17 og 19, og §§ 4 og 6.</p> <p><i>Stk. 4.</i> Der kan ydes pristillæg efter § 41, stk. 3, § 43 a, stk. 7, § 44, stk. 5, § 47, stk. 6 og stk. 9, i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. x af y 2015, for elektricitet fremstillet på anlæg, som er nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere, hvis projektet er påbegyndt inden den 1. juli 2015, og hvis det forhold, at nettilslutning ikke er opnået inden den 1. januar 2016, ikke kan tilregnes ejeren af anlægget. Hvis et anlæg, som er omfattet af 1. pkt., har en installeret effekt på 500 kW eller derover gælder endvidere, at</p>

	<p>afgørelsen skal være truffet i 2015, hvorfor ansøgning herom skal være modtaget af Energinet.dk senest den 31. oktober 2015.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Elektricitet fra solcelleanlæg, hvor ejeren opfylder betingelserne i § 4, stk. 7-9, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 bliver ikke omfattet af § 47, stk. 7, i lov om fremme af vedvarende energi, som affattet ved denne lovs § 1, nr. 16, uanset om anlægget måtte blive nettilsluttet den 1. januar 2016 eller senere. Hvis anlægget har en installeret effekt på 500 kW eller derover, er det dog en betingelse, at Energinet.dk har truffet afgørelse om pristillæg i 2015. Ejere af anlæg med en installeret effekt på 500 kW eller derover skal derfor ansøge Energinet.dk herom senest den 31. oktober 2015.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Energinet.dk træffer afgørelse om pristillæg efter stk. 4 og 5. Afgørelser efter stk. 4 og 5 kan ikke påklages til anden administrativ myndighed end Energiklagenævnet.</p>