

Fremsat den {FREMSAT} af Lykke Friis

## Forslag

til

Lov om ændring af lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning, lov om ændring af lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning, lov om varmforsyning, lov om Energinet.dk, lov om fremme af vedvarende energi samt ophævelse af lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v.<sup>1</sup>

(Indførelse af datahub, finansiering af øgede energibesparelsesaktiviteter samt ændring af varmeforsyningslovens formålsbestemmelse m.v.)

### § 1

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1115 af 8. november 2006, med de ændringer, der følger af § 13 i lov nr. 534 af 6. juni 2007, § 3 i lov nr. 548 af 6. juni 2007, § 1 i lov nr. 549 af 6. juni 2007, § 11 i lov nr. 465 af 17. juni 2008, § 1 i lov nr. 503 af 17. juni 2008, lov nr. 504 af 17. juni 2008, lov nr. 505 af 17. juni 2008, § 8 i lov nr. 528 af 17. juni 2008, § 78 i lov nr. 1392 af 27. december 2008, § 7 i lov nr. 1400 af 27. december 2008, § 1 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, § 7 i lov nr. 460 af 12. juni 2009, lov nr. 508 af 12. juni 2009 og § 16 i lov nr. 516 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«.

**2.** § 8 affattes således:

»§ 8. Alle elforbrugere her i landet skal i forhold til disses totale elforbrug betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre de offentlige forpligtelser, som påhviler dem som nævnt i nr. 1-5, med mindre andet følger af §§ 8 a, 8b, 9 og 9 a:

- 1) Energinet.dk's omkostninger til indbetalinger og ydelser efter bestemmelserne i §§ 18, 21, 36-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi.
- 2) Energinet.dk's omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i § 9 b, § 27 a, stk. 1, nr. 2, og §§ 28 a, 29, 30, 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1 og 2.

---

<sup>1</sup> Loven gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16) og dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28).

- 3) Omkostninger som Energinet.dk efter klima- og energiministerens bestemmelse afholder til dækning af etablering af elproduktionsanlæg på havet, jf. § 26, stk. 6, i lov om fremme af vedvarende energi.
- 4) Netvirksomhedernes omkostninger til de ydelser, som disse er pålagt ifølge § 22, stk. 6, og § 67 i denne lov og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.
- 5) Transmissionsvirksomhedernes omkostninger til dækning af de opgaver, som disse er pålagt ifølge § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.

*Stk. 2.* De kollektive elforsyningsvirksomheders øvrige omkostninger i medfør af denne lov og lov om fremme af vedvarende energi påhviler de brugere, der modtager virksomhedens ydelser, og opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer.

*Stk. 3.* De kollektive elforsyningsvirksomheders administrationsomkostninger vedrørende indbetalinger og betaling af ydelser som nævnt i stk. 1 opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer.

*Stk. 4.* For Energinet.dk opgøres i stk. 2 og 3 omkostningerne, som er nævnt for hele landet og opkræves hos de brugere, der modtager Energinet.dk's ydelser.

*Stk. 5.* De kollektive elforsyningsvirksomheder afholder hver for sig omkostningerne til de offentlige forpligtelser, som påhviler dem ifølge stk. 1. Energinet.dk opgør omkostningerne og fordelingen af disse på elforbrugerne. På grundlag heraf opkræver netvirksomhederne beløb fra elforbrugerne til dækning af omkostningerne og indbetaler de opkrævede midler til Energinet.dk, som dækker de kollektive elforsyningsvirksomheders afholdte omkostninger til de offentlige forpligtelser. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om gennemførelsen af de nævnte opgaver og om samarbejde herom mellem de kollektive elforsyningsvirksomheder.«

**3.** § 8 a, stk. 2, ophæves.

Stk. 3 bliver herefter stk. 2.

**4.** I § 8 b, § 9 a, stk. 1-4, og § 85 a, stk. 1, ændres »§ 8, stk. 2 og 3,« til: »§ 8, stk. 1,«.

**5.** I § 9, stk. 1, nr. 1, ændres »§ 8, stk. 2,« til: »§ 8, stk. 1,«.

**6.** I § 22, stk. 3, indsættes som 2. pkt.:

»Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om måling af elektricitet og formidling af forbrugsdata i slutforbruget.«

**7.** I § 22, indsættes som *stk. 9*:

»*Stk. 9.* Indtægter og omkostninger forbundet med energibesparelser efter bestemmelsen i stk. 1, nr. 7, skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra netvirksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og udgifter. Indtægterne dækker de medgåede omkostninger i regnskabsåret. For meget henholdsvis for lidt opkrævede beløb reguleres via midlertidige prisændringer i det følgende regnskabsår.«

**8.** I § 28, stk. 2, indsættes efter nr. 6 som nyt nummer:

»7) Forestå varetagelsen og driften af en datahub til håndtering af måledata m.v.«  
Nr. 7-13 bliver herefter nr. 8-14.

**9.** § 28, stk. 2, nr. 11, der bliver nr. 12, affattes således:

»11) Varetage opgaver vedrørende betaling for offentlige forpligtelser ifølge §§ 8, 8 a, 8 b, 9 og 9 a og kompensation for CO<sub>2</sub>-afgift ifølge § 9 b samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser.«

**10.** I § 29, stk. 2, ændres »§ 8, stk. 3, nr. 1,« til: »§ 8, stk. 1, nr. 2,«.

- 11.** I § 63 a, stk. 1 og 2, ændres »kan fastsætte« til: »fastsætter«.
- 12.** I § 63 a, stk. 1, indsættes efter »udstedelse«: », overførelse og annullering«.
- 13.** I § 63 a, stk. 2, ændres »kan herunder fastsætte« til: »fastsætter herunder«.
- 14.** § 63 a, stk. 4, affattes således:  
»Stk. 4. Klima- og energiministeren fastsætter regler om dokumentation af oplysninger som nævnt i stk. 1 og 2. Herudover fastsætter ministeren regler om tilsyn og kontrol med oprindelsesgarantier som nævnt i stk. 1 og rigtigheden af oplysninger som nævnt i stk. 2.«
- 15.** I § 63 a, stk. 7, indsættes efter »omkostninger«: »ved udstedelse, overførelse og annullering af oprindelsesgarantier og«.
- 16.** I § 65 indsættes før stk. 1 som nyt stykke:  
»»§ 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 samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser sker på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, hvorledes pristillæg efter § 58 beregnes til egenproducenter af elektricitet som nævnt i § 8 a, stk. 1.«  
Stk. 1-3 bliver herefter stk. 2-4.
- 17.** I § 70, stk. 4, indsættes som ny sætning efter 1. pkt.:  
»Ved beregningen af forrentningen indgår ikke omkostninger og indtægter, som hidrører fra varetagelsen af energispareaktiviteter, jf. § 22.«
- 18.** § 70, stk. 9, 6. pkt., ophæves.
- 19.** § 95 ophæves.

## § 2

I lov om naturgasforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1116 af 8. november 2006, som ændret ved § 2 i lov nr. 549 af 6. juni 2007, § 2 i lov nr. 503 af 17. juni 2008 og § 2 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, foretages følgende ændringer:

- 1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16),«
- 2.** I § 2, indsættes efter stk. 3 som nyt stykke:  
»Stk. 4. Loven finder ikke anvendelse på transmissionsnet på søterritoriet, i den eksklusive økonomiske zone og på dansk kontinentalsokkelområde, der ikke har tilslutning til det danske naturgasforsyningsnet.«  
Stk. 4 bliver herefter stk. 5.
- 3.** I § 2, indsættes efter stk. 4, der bliver stk. 5, som stk. 6:

»Stk. 6. Klima- og energiministeren kan bestemme, at transmissionsselskaber, hvis anlæg ikke har direkte indflydelse på det danske naturgassystem, helt eller delvis skal undtages fra lovens bestemmelser.«

4. I § 24, stk. 2 udgår: »på faste vilkår«.

5. I § 37, stk. 3, nr. 3 indsættes efter »stk. 1«: », herunder at indskudskapitalen ikke forrentes«.

### § 3

I lov nr. 386 af 20. maj 2009 om ændring af lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning foretages følgende ændringer:

1. I § 3 indsættes som *stk. 6*:

»Stk. 6. Merforrentning, jf. § 70, stk. 4, i lov om elforsyning som affattet ved § 1, nr. 4, optjent i reguleringsåret 2008 kan reduceres ved tilbagebetaling til forbrugerne senest med udgangen af 2010. Senest en måned efter lovens ikrafttræden giver virksomhederne Energitilsynet meddelelse om reduktionens størrelse og afviklingen heraf i form af en midlertidig tarifnedsættelse. Ved opgørelsen indregnes en forrentning af ikke tilbagebetalte beløb svarende til den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra og med den 1. januar 2010, indtil beløbet er endeligt afviklet. Energitilsynet udmelder snarest, efter meddelelsen er modtaget, en reguleret indtægtsramme for 2010 til de berørte virksomheder.«

### § 4

I lov om varmforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 347 af 17. maj 2005, som ændret bl.a. ved § 3 i lov nr. 520 af 7. juni 2006, § 5 i lov nr. 548 af 6. juni 2007, § 3 i lov nr. 503 af 17. juni 2008 og senest ved § 8 i lov nr. 461 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

1. I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), og«.

2. I § 1, *stk. 1*, ændres »den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi« til: »den mest samfundsøkonomiske, herunder miljøvenlige, anvendelse af energi«.

3. I § 1, *stk. 1*, ændres »samt at formindske energiforsyningens afhængighed af olie« til: »samt at sikre forsyningssikkerheden ved at formindske energiforsyningens afhængighed af fossile brændsler«.

4. § 2, *stk. 1, 1. pkt.*, affattes således:

»§ 2. Ved kollektive varmforsyningsanlæg forstås virksomhed, der driver følgende anlæg med det formål at levere energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand, jf. dog stk. 2:«.

5. I § 2, *stk. 1, nr. 4*, udgår »med en varmekapacitet på mere end 0,25 MW«.

6. I § 2 indsættes efter *stk. 1* som nyt stykke:

»Stk. 2. Kollektive varmforsyningsanlæg som nævnt i *stk. 1* omfatter ikke anlæg til produktion af opvarmet vand, damp eller gas, der har en varmekapacitet på under 0,25 MW, eller anlæg til frem-

føring af opvarmet vand, damp eller gas, hvor de produktionsanlæg, der leverer til anlægget, sammenlagt har en varmekapacitet på under 0,25 MW.«

Stk. 2-4 bliver herefter stk. 3-5.

**7.** Efter § 2 indsættes:

»§ 2 a. Klima- og energiministeren fastsætter regler eller træffer bestemmelser med henblik på at gennemføre eller anvende internationale konventioner og EU-regler om forhold, der er omfattet af denne lov.«

**8.** § 20, stk. 2, affattes således:

»Stk. 2. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om indregning af yderligere udgifter og omkostninger end nævnt i stk. 1, herunder regler om indregning af driftsmæssige afskrivninger, henlæggelser til nyinvesteringer og, med det i § 21 nævnte tilsyns (Energitilsynets) tiltræden, forrentning af indskudskapital, jf. dog stk. 7.«

**9.** § 20, stk. 4, affattes således:

»Stk. 4. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om et prisloft for opvarmet vand eller damp fra affaldsforbrændingsanlæg. Ved prisloftsreguleringen tages hensyn til miljøbeskyttelseslovens regler om organisering af affaldssektoren. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om fordelingen af omkostningerne til behandling af affald og produktion af varme på affaldsforbrændingsanlæg.«

**10.** § 21, stk. 1, indsættes som 2. pkt.:

»Energitilsynet kan fastsætte regler om, at anmeldelse skal foretages elektronisk.«

2. og 3. pkt. bliver herefter 3. og 4. pkt.

**11.** I § 23 h, stk. 4, nr. 1, udgår »på den i § 23 k, stk. 2 nævnte måde«.

**12.** I § 23 h, stk. 4, nr. 2, udgår »på den i § 23 k, stk. 2 nævnte måde eller på den i § 44, stk. 2, i lov om elforsyning nævnte måde«.

**13.** I § 23 h indsættes efter stk. 4 som nyt stykke:

»Stk. 5. I stedet for at forbrugerne vælger mindst to medlemmer af virksomhedens bestyrelse efter stk. 4, nr. 1, kan repræsentantskabet nævnt i stk. 4, nr. 2, vælge mindst to forbrugere, hvis ejendomme er tilsluttet virksomhedens anlæg, som medlemmer af virksomhedens bestyrelse, såfremt repræsentantskabet vælger bestyrelsen for den øverste juridiske person efter stk. 4, nr. 2.«

Stk. 5-7 bliver herefter stk. 6-8.

**14.** I § 23 h, stk. 5, som bliver stk. 6, ændres »stk. 4, nr. 1« til: »stk. 4, nr. 1, eller stk. 5«.

**15.** § 23 h, stk. 6, som bliver stk. 7, ophæves. Stk. 7, som bliver stk. 8, bliver herefter stk. 7.

**16.** I § 23 i, stk. 4, ændres »aktieselskabslovens § 49, stk. 6, § 59, stk. 1 og stk. 2, 2. pkt.« til: »selskabslovens § 120, stk. 1«.

**17.** I § 23 k, stk. 3, nr. 2, ændres »på den i § 23 h, stk. 3, nævnte måde« til: »på måden, som er nævnt i § 23 h, stk. 3-5,«.

## § 5

I lov om Energinet.dk, jf. lovbekendtgørelse nr. 224 af 16. marts 2009, som ændret ved § 15 i lov nr. 516 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«.

**2.** Efter § 24 indsættes:

»§ 24 a. Medmindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes Energinet.dk eller virksomhedens helejede datterselskaber med bøde, hvis de

- 1) etablerer og driver anlæg omfattet af § 4 b uden tilladelse,
- 2) tilsidesætter vilkår for en tilladelse efter § 4 a for anlæg omfattet af § 4 b eller
- 3) undlader at efterkomme påbud eller forbud efter lovens § 4 c.«

## § 6

I lov nr. 1392 af 27. december 2008 om fremme af vedvarende energi, som ændret ved lov nr. 509 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«.

**2.** I § 2, *stk. 3*, § 30, *stk. 1*, og § 34, *stk. 6*, ændres »kan fastsætte« til: »fastsætter«.

**3.** I § 9, *stk. 1*, indsættes som *3. pkt.*:

»For havvindmøller afholdes det offentlige møde, inden der udstedes etableringstilladelse efter § 25.«

**4.** I § 26, *stk. 6*, ændres »§ 8, stk. 3, nr. 3,« til: »§ 8, stk. 1, nr. 3«.

**5.** I § 30, *stk. 1, nr. 4*, ændres »§ 8, stk. 2-5,« til: »§ 8, stk. 1-3,«.

**6.** I § 45 indsættes som *stk. 3-5*:

»*Stk. 3.* Ejeren af et elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57, stk. 3, i lov om elforsyning eller regler fastsat efter samme lovs § 57, stk. 7, som indsat ved lov nr. 495 af 9. juni 2004, kan vælge at modtage pristillæg svarende til disse bestemmelser i 20 år fra nettilslutningen af anlægget, dog mindst til og med 31. december 2018. Tilvalget er bindende og har efter elproducentens valg virkning fra den 1. juli 2008 eller senere.

*Stk. 4.* Tilvalg efter stk. 3 er betinget af, at elproducenten underretter Energinet.dk herom. Tilvalg har virkning fra den første dag i en måned og med forudgående varsel på mindst en måned.

*Stk. 5.* Ved ophør af pristillæg efter stk. 3 ydes der pristillæg efter stk. 2.«

**7.** I § 49, *stk. 5*, ændres »§ 8, stk. 2« til: »§ 8, stk. 1, nr. 1«.

8. I § 51, stk. 2, nr. 1, udgår: »36,«.

9. I § 55 indsættes før stk. 1 som nyt stykke:

»§ 55. Udbetaling af pristillæg og andre ydelser for elektricitet omfattet af §§ 36-50 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser sker på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet.«

Stk. 1-3 bliver herefter stk. 2-4.

## § 7

Lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v., jf. lovbekendtgørelse nr. 692 af 25. august 1999, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1363 af 20. december 2000, bekendtgørelse nr. 186 af 16. marts 2001, lov nr. 337 af 16. maj 2001 og lov nr. 315 af 22. maj 2002, ophæves.

## § 8

*Stk. 1.* Tidspunktet for lovens ikrafttræden fastsættes af klima- og energiministeren. Ministeren kan fastsætte, at dele af loven træder i kraft før andre dele af loven.

*Stk. 2.* § 22, stk. 9, som affattet ved § 1, nr. 7 og § 70, stk. 4, 2. pkt., som affattet ved § 1, nr. 17, har virkning fra den 1. januar 2010.

*Stk. 3.* § 37, stk. 3, nr. 3, som ændret ved § 2, nr. 5, har virkning fra den 1. januar 2005. I regler fastsat af klima- og energiministeren kan der træffes bestemmelse om forrentning af de omhandlede selskabers kapital med virkning fra den 1. januar 2005.

# *Bemærkninger til lovforslaget*

## *Almindelige bemærkninger*

Indholdsfortegnelse:

1. Indledende bemærkninger
2. Lovforslagets indhold
  - 2.1. Implementering af VE-direktivet
  - 2.2. Oprettelse af datahub
    - 2.2.1. *Gældende ret og motivationen for etableringen af en datahub*
    - 2.2.2. *Forslaget*
  - 2.3. Fastsættelse af standarder for måling af el i slutforbruget
    - 2.3.1. *Gældende ret og arbejdsgruppens overvejelser*
    - 2.3.2. *Forslaget*
  - 2.4. Implementering af miljøstraffedirektivet
  - 2.5. Finansiering af energispareaktiviteter
  - 2.6. Gastransmissionsledninger uden betydning for regulering af den danske naturgasforsyning
  - 2.7. Regulering af merforrentning
  - 2.8. Præcisering af hjemlen til at fastsætte regler for forrentning af naturgasselskabernes indskudskapital
  - 2.9. Varmeforsyningsloven
  - 2.10. Ensartede tariffer for Energinet.dk og justering af pristillæg til ældre biomasseværker
  - 2.11. Forskellige ændringer af mere detaljeret eller teknisk karakter
3. Økonomiske og administrative konsekvenser for staten, regioner og kommuner
4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet
5. Miljømæssige konsekvenser
6. Administrative konsekvenser for borgerne
7. Forholdet til EU-retten
8. Høring
9. Sammenfattende skema

### *1. Indledende bemærkninger*

Lovforslaget vedrører el-, naturgas- og varmforsyningslovene, lov om Energinet.dk samt lov om fremme af vedvarende energi. Med lovforslaget implementeres dele af VE-direktivet samt miljøstraffedirektivet.

Herudover foreslås det, at give Energinet.dk en hjemmel til at etablere og drive en datahub, som er et centralt register hvorfra elmarkedets aktører kan indhente alle relevante måledata til afregningsformål og håndtere leverandørskift, uden at de nødvendigvis skal have kontakthoved til flere forskellige netvirksomheder. Samtidig foreslås det, at ministeren gives en hjemmel til at kunne fastsætte nærmere krav til måling af elektricitet og formidling af måledata i slutforbruget.



Endvidere foreslås det, at indtægter, der hidrører fra energispareindsatsen, ikke indgår i beregningen af netvirksomhedernes forrentning. Desuden foreslås en overgangsordning for selskaberne med hensyn til opnået merforrentning i 2008.

Derudover foreslås visse gastransmissionsledninger undtaget fra naturgasforsyningslovens anvendelsesområde, og der foreslås foretaget en præcisering af hjemlen til at fastsætte regler for forrentning af naturgasselskabernes indskudskapital.

Endvidere foreslås ændringer af varmforsyningsloven, hvorved bl.a. lovens formålsbestemmelse samt regler om forbrugerindflydelse ændres. Herudover foreslås indførelse af ensartede tariffer for Energinet.dk som konsekvens af etableringen af den elektriske Storebæltsforbindelse samt en justering af pristillæg til ældre biomasseværker.

Endelig foreslås en række ændringer af mere detaljeret eller teknisk karakter, såsom ophævelse af lov om udnyttelse af vedvarende energi.

## *2. Lovforslagets hovedindhold*

I det følgende behandles de enkelte elementer i lovforslaget. Under hensyn til, at lovforslaget indeholder en række selvstændige delelementer, behandles baggrunden for de enkelte elementer og hovedindholdet af de foreslåede ændringer samlet for hvert af disse elementer.

### *2.1. Implementering af VE-direktivet*

Europa-Parlamentet og Rådet vedtog den 23. april 2009 direktiv nr. 2009/28/EF om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF og 2003/30/EF (VE-direktivet). Direktivet skal senest være gennemført i national lovgivning den 5. december 2010. Dette gælder dog ikke reglerne om nationale handlingsplaner for vedvarende energi, som skal laves tidligere.

VE-direktivet indeholder et overordnet mål om, at andelen af energi fra vedvarende energikilder skal være mindst 20 pct. af Fællesskabets udvidede endelige energiforbrug i 2020. For Danmark skal andelen af energi fra vedvarende energikilder udgøre mindst 30 pct. af Danmarks udvidede endelige energiforbrug i 2020.

VE-direktivet indeholder en række bestemmelser, som skal fremme anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder med henblik på at nå disse målsætninger. En del af disse regler ligger inden for VE-lovens og forsyningslovenes områder. Det drejer sig bl.a. om reglerne om oprindelsesgarantier for elektricitet og reglerne om adgang til og drift af nettene.

Mange af reglerne er allerede gennemført i disse love eller vil blive gennemført ved udnyttelse af ministrens mulighed for at udstede bekendtgørelser, herunder de generelle hjemler til at gennemføre EU-regler. Det gælder f.eks. oplysningskrav over for producenter ved nettilslutning. Andre dele af VE-direktivet forudsætter præciseringer på lovniveau. Hjemlen i elforsyningsloven til at fastsætte regler om oprindelsesgarantier foreslås i den forbindelse præciseret og uddybet, hvorefter den gældende bekendtgørelse om oprindelsesgarantier vil blive ændret i overensstemmelse med direktivets krav.

### *2.2. Oprettelse af datahub*

#### *2.2.1. Gældende ret og motivationen for etableringen af en datahub*

Aktører i markedet har efterspurgt et centralt register, hvorfra de kan indhente alle relevante måledata til afregningsformål og håndtere leverandørskift, uden at de nødvendigvis skal have kontaktflade til flere forskellige netvirksomheder. Den nuværende metode til håndtering af data giver anledning til vanskeligheder med korrekt dataudveksling mellem markedets aktører og skaber nogle unødige barrierer for nye aktører. Disse vanskeligheder udspringer blandt andet af, at hver elleverandør i dag skal kommunikere med 86 netvirksomheder, og hver netvirksomhed skal kommunikere med alle de leverandører og balanceansvarlige, der er på markedet indenfor deres forsyningsområde.

Etableringen af en datahub vil bidrage til udviklingen af et effektivt marked. En datahub vil endvidere være den mest fremtidssikre løsning i lyset af planerne om et fælles nordisk detailmarked. Energinet.dk gøres ansvarlig for datahub'ens udvikling og drift.

I tillægsbetænkning over forslag til lov om ændring af lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning, fremsat den 8. oktober 2008 (også kaldet L3), anfører klima- og energiministeren, at der vil blive taget de fornødne lovgivningsmæssige initiativer til etablering af en datahub hos Energinet.dk.

### *2.2.2. Forslaget*

Med lovforslaget bliver det muligt for Energinet.dk at etablere og drive en central datahub, der indeholder såvel et landsdækkende stamdataregister som en IT-funktion, der skal være i stand til at udveksle afregningsmåledata til markedets aktører og håndtere leverandørskift m.m. Energinet.dk får ansvaret for opbygningen af en datahub, herunder ansvars- og opgave fordelingen mellem netvirksomheder, leverandører, balanceansvarlige og Energinet.dk.

## *2.3. Fastsættelse af standarder for måling af el i slutforbruget*

### *2.3.1. Gældende ret og arbejdsgruppens overvejelser*

Mange netvirksomheder udskifter og installerer i disse år digitale elmålere med mulighed for fjernaflæsning hos forbrugerne, og som kan måle elforbrug med timeværdier. Hvis der skal være sikkerhed for, at disse målere understøtter udbredelsen og brugen af det intelligente og fleksible elforbrug, som ønskes fremmet, og ikke medvirker til dannelsen af uhensigtsmæssige barrierer for den frie konkurrence på elmarkedet, finder partierne bag den energipolitiske aftale af 21. februar 2008, at der kan være brug for at udmelde fælles og harmoniserede funktionelle standarder om indhentning og formidling af måledata.

Til dette formål nedsatte klima- og energiministeren i januar 2009 en arbejdsgruppe, der fik til opgave at beskrive, hvilke informationer elmåleren skal kunne måle og registrere af afregningshensyn. Arbejdsgruppen skulle endvidere komme med oplæg til, hvilke informationer måleren skal kunne aflevere til kunden med henblik på at opnå energibesparelser, samt hvilke informationer der skal kunne hjemtages af hensyn til funktionen i elmarkedet. Arbejdsgruppen udkom med en rapport i juni 2009.

I rapporten indkredsede hvilke målerkrav, der synes påkrævede, hvis forbrugeren skal kunne belønnes økonomisk for at agere tidsfleksibelt og dermed hjælpe energisystemet, og hvad der skal til for at motivere forbrugeren til en energibevist og energibesparende adfærd. Målerkravene udmøntes i en række forslag til obligatoriske krav, som bør gælde for netvirksomhedernes hjemtagning af måledata og videreformidling af målte værdier, såfremt de skal understøtte udbredelsen af fleksibelt elforbrug og elbesparelser. Krav som ikke i dag er omfattet af elforsyningsloven.

### *2.3.2. Forslaget*

Klima- og energiministeren gives i lovforslaget hjemmel til at kunne fastsætte nærmere krav til måling af elektricitet og formidling af måledata i slutforbruget. Kravene vil tage afsæt i arbejdsgruppens anbefalinger. For at sikre den fornødne fleksibilitet i forhold til behovet for eventuelle nye krav, f.eks. som følge af den teknologiske udvikling, foreslås det, at bestemmelsen om fastsættelse af krav for elmålinger udmøntes i en bekendtgørelse.

## *2.4. Implementering af miljøstraffedirektivet*

Lovforslaget gennemfører dele af Europa-Parlamentet og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet. For at opnå overensstemmelse med direktivets krav foreslås tilføjet en straffebestemmelse i lov om Energinet.dk. Energinet.dk vil herefter kunne straffes, hvis virksomheden ikke respekterer de bestemmelser i lov om Energinet.dk, som gennemfører habitat-direktivet og fuglebeskyttelsesdirektivet på havet.

## *2.5. Finansiering af energispareaktiviteter*

Netvirksomhederne pålægges med aftale af 20. november 2009 mellem klima- og energiministeren og net- og distributionsselskaberne inden for el, naturgas, fjernvarme og olie repræsenteret ved Dansk Energi, Dansk Fjernvarme, Foreningen Danske Kraftvarmeværker, HNG/Naturgas Midt-Nord, DONG Energy, Naturgas Fyn samt Energi- og Olieforum om selskabernes fremtidige energispareindsats at sikre væsentligt større besparelser i slutbrugernes energiforbrug end tidligere. Det forudsættes, at omkostningerne hertil bæres af forbrugerne. Aftalen løber fra den 1. januar 2010. Aftalen specificerer i detaljer, hvorledes besparelser og omkostningerne forbundet hermed opgøres, og hvorledes indtægterne indregnes. For at sikre et gennemskueligt system, hvor forbrugerne alene dækker de nødvendige omkostninger til indsatsen, er det nødvendigt at ændre den økonomiske regulering af selskaberne på dette punkt.

Reglerne vil have virkning fra energispareaftalens virkningstidspunkt, den 1. januar 2010.

## *2.6. Gastransmissionsledninger uden betydning for regulering af den danske naturgasforsyning*

I lovforslaget foreslås det, at naturgasforsyningslovens § 2, om lovens anvendelsesområde ændres. Det foreslås, at det kommer til at fremgå af bestemmelsen, at loven ikke finder anvendelse på transmissionsnet på søterritoriet, i den eksklusive økonomiske zone og på dansk kontinentalsokkelområde, der ikke har tilslutning til det danske naturgasforsyningsnet. Der henvises til § 2, nr. 2, i de specielle bemærkninger. Der er tale om en præcisering af den gældende retstilstand.

Der foreslås endvidere indsat et stk. 6 i bestemmelsen. Det er ikke usandsynligt, at der i årene fremover vil blive etableret større udenlandsk finansierede gastransmissionsledninger med en fysisk tilknytning til dansk landterritorium, men uden betydning for reguleringen af den danske naturgasforsyning. Lovforslaget giver ministeren hjemmel til helt eller delvis at undtage disse anlæg fra lovens bestemmelser.

## *2.7. Regulering af merforrentning*

Med ændringen af elforsyningsloven ved lov nr. 386 af 20. maj 2009 blev prisbestemmelserne præciseret for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder. Ændringerne havde virkning fra fremsættelsen af lovforslaget, L 3, den 8. oktober 2008. I forbindelse med Folketingets behandling af lovforslaget blev en række bestemmelser i L3 imidlertid ændret, herunder bestemmelsen om afvikling af merforrentning, dvs. den del af en virksomheds forrentning, der overstiger den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint.

Merforrentning, der er optjent i et reguleringsår, opgøres det følgende år i forbindelse med regnskabsaf-læggelsen. Med det oprindelige lovforslag skulle merforrentning betales tilbage til forbrugerne. Ikke tilbagebetalt merforrentning ville blive pålagt morarenter som incitament til en hurtig tilbagebetaling.

Ved Folketingets behandling af lovforslaget blev dette ændret til, at den berørte virksomheds indtægts-ramme reduceres med et beløb svarende til merforrentningen, jf. lov nr. 386 af 20. maj 2009. Der sker således ikke en tilbagebetaling af den opnåede merforrentning til forbrugerne, men virksomhedernes indtægts-ramme reduceres fremadrettet. Nedsættelse af indtægtsrammen sker i to trin, idet indtægtsrammen reduceres med et beløb svarende til 33 pct. af den opnåede merforrentning i året efter, merforrentningen er opgjort, og 67 pct. i det følgende år.

En virksomhed kan imidlertid som alternativ til at få en reduktion af indtægtsrammen vælge at undgå merforrentning ved at foretage en midlertidig prisnedsættelse, der sikrer, at årets forrentning ikke overstiger forrentningsloftet.

De nye bestemmelser har virkning for merforrentning, der opgøres efter lovens ikrafttræden den 8. oktober 2008. Da bestemmelsen først blev endeligt udformet og vedtaget i foråret 2009, havde virksomhederne ikke mulighed for at undgå merforrentningen i 2008 gennem midlertidige prisnedsættelser. Det indebærer, at merforrentning optjent i 2008 medfører en tilsvarende varig reduktion af de berørte virksomheders indtægts-rammer.

Lovforslaget vedrører regulering af merforrentning, der er optjent i reguleringsåret 2008 og opgjort ved regnskabsaf-læggelsen i 2009. Med lovforslaget gives virksomhederne mulighed for at vælge at undgå en nedsættelse af deres indtægtsrammer som følge af merforrentning optjent i 2008 ved en tilbagebetaling til

forbrugerne af det for meget opkrævede beløb. Tilbagebetalingen skal ske inden udgangen af 2010, og ikke tilbagebetalte beløb forrentes fra og med den 1. januar 2010.

### *2.8. Præcisering af hjemlen til at fastsætte regler for forrentning af naturgasselskabernes indskudskapital*

På baggrund af en afgørelse fra Energiklagenævnet af 12. oktober 2009 (1031-3 og 1031-5) er der skabt usikkerhed om, hvorvidt § 10, stk. 8, i bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgas-distributionsselskaber (nr. 38 af 14. januar 2005) har den fornødne hjemmel i naturgasforsyningsloven.

På baggrund af den usikkerhed, som Energiklagenævnets afgørelse skaber omkring gældende ret, præciseres hjemlen med virkning fra den 1. januar 2005, således at gældende ret fastholdes.

### *2.9. Varmeforsyningsloven*

Varmeforsyningslovens formål er at fremme den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi og at formindske energiforsyningsafhængigheden af olie. Lovforslaget ændrer formålsbestemmelsen således, at regeringens vision om et samfund uafhængigt af fossile brændsler tydeliggøres, og således at vægtning af miljøet i samfundsøkonomien ligeledes tydeliggøres.

Varmeforsyningsloven giver klima- og energiministeren hjemmel til at fastsætte regler om visse omkostninger, der kan indregnes i varmeprisen. Med forslaget udvides hjemlen således, at der kan fastsættes regler om indregning af yderlige omkostninger, i varmeprisen, eksempelvis omkostninger til kompensation ved konvertering fra individuel naturgasforsyning til fjernvarme. På denne måde kan det præciseres under hvilke forudsætninger en kompensation kan indregnes i varmeprisen.

Endvidere ændres varmforsyningslovens krav om forbrugerindflydelse i koncerner med såvel varmfremføringsanlæg som elnetvirksomhed. I dag kan kravet opfyldes således, at varmførbrugere, forudsat at de deltager i valget af bestyrelsen til den øverste juridiske person i koncernen, kan vælge to medlemmer til bestyrelsen for fremføringsanlægget. Den eksisterende regulering indebærer, at der afholdes to valg: ét til at vælge bestyrelsen i den øverste juridiske person og ét til at vælge to medlemmer i fremføringsanlæggets bestyrelse. Med lovforslaget bliver det under visse forudsætninger også muligt, at opfylde forbrugerindflydelseskravet for koncerner med både varme og el ved afholdelse af kun ét valg, hvori varmførbrugere deltager.

### *2.10. Ensartede tariffer for Energinet.dk og justering af pristillæg til ældre biomasseværker*

I dag er der to tarifområder (Øst- og Vestdanmark) for en del af elforbrugernes betalinger til offentlige forpligtelser (PSO) og for Energinet.dk's system- og nettariffer, hvorimod PSO-betalinger til pristillæg til VE-energi udlignes på landsplan. Opdelingen i to tarifystemer er blevet opretholdt ved oprettelsen af Energinet.dk i 2005. Med etableringen af den elektriske Storebæltsforbindelse, som ventes ibrugtaget i slutningen af 2010, bortfalder imidlertid begrundelsen for at opretholde to tarifystemer. Der foreslås derfor en ændring af elforsyningsloven, hvorved alle PSO-betalinger og Energinet.dk's system- og nettariffer opgøres og opkræves på landsplan.

I forbindelse med indførelse af det nye pristillæg til biomasse som følge af den energipolitiske aftale af 21. februar 2008 er der sket en utilsigtet forringelse af tilskuddet for enkelte små ældre kraftvarmeværker. Dette foreslås der rettet op på i VE-lovens regler om pristillæg, således at disse værker får mulighed for at vælge at gå tilbage til deres tidligere pristillæg. Ændringen vil kun medføre ubetydelige meromkostninger.

### *2.11. Forskellige ændringer af mere detaljeret eller teknisk karakter*

Lovforslaget indeholder endvidere en række tekniske ændringer af de love, som er omfattet af lovforslaget. F.eks. indeholder forslaget en præcisering af reglerne om udbetaling af pristillæg i elforsynings- og VE-lovene, således at det eksplicit fremgår, at pristillæg til miljøvenlig elproduktion gives til elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet. Endvidere indeholder lovforslaget en justering af reglerne om afholdelse af det offentlige møde om værditabsordningen i forhold til havvindmøller.

I varmforsyningsloven vil hjemlen til prisloftreguleringen for affaldsforbrændingsanlæg i forbindelse med det tværministerielle arbejde om ny organisering af affaldssektoren blive udvidet for at kunne rumme andre prisloftmodeller.

Endelig foreslås lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v. ophævet, fordi den ikke længere finder anvendelse.

### *3. Økonomiske og administrative konsekvenser for staten, regioner og kommuner*

Forslaget vil give Energinet.dk øgede omkostninger i forbindelse med etableringen og driften af datahub'en. Omkostningerne indhentes gennem en forhøjelse af nettarifferne. På omkostningssiden er anlægsomkostninger for etablering af en datahub opgjort til at ligge i intervallet 30–85 millioner kroner og de årlige driftsomkostninger er skønnet til 5–13 millioner kroner, hvilket svarer til, at de gennemsnitlige omkostninger pr. forbrugssted vil beløbe sig til en engangsudgift i størrelsesorden ca. 15-30 kr. og årlige driftsomkostninger på ca. 2-5 kr. pr forbrugssted. Det vurderes, at de økonomiske fordele ved en datahub vil overstige de omkostninger, der er forbundet med at etablere og drive en datahub. De økonomiske fordele ses i netvirksomhedernes besparelser i forbindelse med en central datahåndtering frem for en decentral datahåndtering samt ved den forbedrede konkurrence på elmarkedet, som datahub'en vil føre til.

### *4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet*

Forslaget om indførelsen af en datahub forventes at føre til en forbedret konkurrence på elmarkedet. Nye elleverandører vil andet lige få nemmere ved at komme ind på og være aktive på markedet, idet de nuværende adgangsbarrierer, såsom indhentning af oplysninger hos netvirksomheder, der i forvejen har et koncernforbundet elhandelsselskab, elimineres. Leverandørskiftet gennemføres således fremover i datahub'en og uafhængigt af netselskabernes udlevering af oplysninger.

Endvidere forudsættes det, at målerkravene skal gælde for målere, der kan måle forbrug med korte tidsintervaller og fjernaflæses, og som netvirksomhederne *af egen drift* beslutter at udskifte. Målerkravene vil således ikke komme til at gælde for allerede eksisterende målere, ligesom forslaget ikke vil gælde i de tilfælde, hvor netvirksomheden beslutter sig for at udskifte til en elmåler, som kun kan måle det akkumulerede forbrug. Forslaget vil således ikke betyde, at Energitilsynet vil kunne forhøje netvirksomhedernes indtægtsrammer, da funktionskravene ikke medfører en væsentlig merudgift i forhold til dagens standard for målere, der kan måle forbrug med korte tidsintervaller og fjernaflæses. Netvirksomhederne har således ikke mulighed for, at opkræve en højere nettarif hos forbrugeren. Skæringsdatoen for hvornår, en netvirksomhed har besluttet at udskifte en måler, er dagen, hvor afgivelse af ordren af nye målere er effektueret.

Det foreslås, at Energinet.dk's net- og systemtariffer og PSO-betalinger skal fastsættes på landsplan frem for som hidtil i to tarifområder øst og vest for Storebælt. Ændringen foreslås under hensyn til etableringen af den elektriske Storebæltsforbindelse. Forskellen i beløb pr. kWh mellem de to nuværende tarifområder varierer kvartalsvis blandt andet på grund af udsving i elmarkedsprisen og vindmølleproduktionen. Forskellen har i de sidste par år gennemsnitligt udgjort lidt over 1 øre pr. kWh.

Desuden foreslås det, at biomasse fyrede kraftvarmeværker, som tidligere fik pristillæg, som sammen med markedsprisen udgjorde 60 øre pr. kWh, får mulighed for at opretholde den hidtidige støtte til udløb. Den forøgede støtte ved ændringen vurderes at være ca. 6 millioner kr. ved de nuværende elmarkedspriser. Da støtten afhænger af markedsprisen, vurderes det ud fra den forventede prisudvikling, at ændringen vil være neutral efter 2011.

Endvidere har forslaget den konsekvens for erhvervslivet, at netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder får mulighed for at bevare deres indtægtsramme for 2008 ubeskåret med en midlertidig prisnedsættelse.

Derudover har lovforslaget en begrænset positiv effekt på erhvervslivets administrative belastning, idet regler for forbrugerindflydelse i varmforsyningsloven bliver forenklet.

### *5. Miljømæssige konsekvenser*

Forslaget vil betyde, at der på sigt, vil blive mulighed for en bedre udnyttelse og indpasning af vindenergi. Brug af intelligent måling, herunder bl.a. muligheden for prisleksibelt elforbrug, vil øge forbrugerens incitament til at spare på energien samt forbedre mulighederne for at få indpasset vindmøllestrømmen i energisystemet og dermed få nedsat CO<sub>2</sub> forbruget.

Lovforslaget har desuden en positiv effekt på miljøet, idet formindskelse af energiforsyningsafhængighed af fossile brændsler bliver en del af varmeforsyningslovens formål.

#### *6. Administrative konsekvenser for borgerne*

Målingen af de godt 3 millioner forbrugssteder i Danmark sker i dag typisk med en måler, der aflæses manuelt. Aflæsningen sker én gang årligt af forbrugeren selv. Forbrugeren kommunikerer herefter selv de aflæste målerdata videre til netvirksomheden, f.eks. via telefon, internet eller ved hjælp af et aflæsningskort som postforsendes. Ved opsætning af fjernaflæste elmålere hos forbrugeren, vil forbrugeren undgå selvaflæsning og den efterfølgende indrapportering til netvirksomheden.

#### *7. Forholdet til EU-retten*

Lovforslaget indeholder ikke nye regler om statsstøtte, som kræver notifikation hos Kommissionen.

Ministeren gives med forslaget en hjemmel til at kunne fastsætte regler om måling af elektricitet i slutforbruget. Bestemmelsen vil senere hen blive udmøntet i en bekendtgørelse om målerkrav. Ved udfærdigelsen af bekendtgørelsen vil det skulle overvejes, om der skal ske notifikation hos Kommissionen efter den særlige informationsprocedure for indberetning af oplysninger om tekniske forskrifter.

#### *8. Høring*

Lovforslaget er den 17. november 2009 sendt i høring til:

3F Fagligt Fællesforbund, Aalborg Portland A/S, ACE Denmark Akkrediteringsinstitutionen, A/S Dansk Shell, Advokatrådet - Advokatsamfundet, Altinex Oil Denmark A/S, Affald Danmark, Ankenævnet på Energiområdet, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Autoriserede Kølefirmaers Brancheorganisation, Brancheorganisationen for Biogas, Brancheorganisationen for Decentral Kraftvarme, Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S (CTR), CO-industri, DANAK (Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond), Danish Offshore Industry, Danmarks Jægerforbund, Danish Operators, Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Rederiforening, Danmarks Vindmølleforening, Dansk Arbejdsgiverforening (DA), Dansk Byggeri, Dansk Energi, Dansk Erhverv, Dansk Fjernvarme, Dansk Gartneri, Dansk Gasteknisk Center (DGC), Dansk Geotermi ApS, Dansk Industri, Dansk Landbrug, Dansk Standard, Danske Regioner, Dansk Transport og Logistik (DLTL), Datatilsynet, De Grønne, DONG Energy A/S, Dong E&P, DS Håndværk & Industri, DTU, Elsparafonden, Energiklagenævnet, Energi- og Olieforum.dk, Energitilsynet, Energitjenesten, E. On. Danmark A/S, Forbrugerrådet, Foreningen Danske Kraftvarmeværker, Foreningen af Registrerede Revisorer (FRR), Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI), Foreningen for Slutbrugere af Energi, Foreningen af Statsautoriserede Revisorer, Foreningen af Varmepumpefabrikanter i Danmark, Frederiksberg Kommune, Frie Elforbrugere, Fællessekretariatet for Hovedstadsregionens Naturgas I/S og Naturgas Midt-Nord I/S, Greenpeace, GTS (Godkendt Teknologisk Service), Hess ApS, Håndværksrådet, Indukraft Sekretariatet c/o Dansk Industri, Ingeniørforeningen i Danmark (IDA), IT-Branchen, ITEK, Jyske Grundejerforening, KOOOPERATIONEN, KTO - Kommunale Tjenestemænd og Overenskomstansatte, KL (Kommunernes Landsforening), Københavns Kommune – Teknik- og Miljøforvaltningen, Landbrugsrådet, Landsorganisationen i Danmark (LO), Mærsk Olie og Gas AS, Naturgas Fyn, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, Organisation for Vedvarende Energi, Realkreditforeningen, RenoSam, SDE - Sammensluttede Danske Energiforbrugere, Samvirkende Energi- og Miljøkontorer, Statoil Gazelle A/S, Statoil A/S, Telekommunikationsindustrien, Tekniq, Teknologisk Institut, TRE-FOR, Vattenfall A/S, Vindmølleindustrien og WWF Verdensnaturfonden, Østkraft.

Høringssvarene vil blive fremsendt til Folketinget ledsaget af de kommentarer, som høringssvarene måtte give anledning til.

## 9. Sammenfattende skema

	Positive konsekvenser/ mindreudgifter	Negative konsekvenser/ merudgifter
Økonomiske og administrative konsekvenser for staten, regioner og kommune	Ingen	Forslaget vil give Energinet.dk øgede omkostninger i forbindelse med etableringen og driften af datahub'en. Anlægsomkostninger for etablering af en datahub er opgjort til at ligge i intervallet 30 – 85 millioner kroner og de årlige driftsomkostninger er skønnet til 5 – 13 millioner kroner. Imidlertid vurderes det, at de økonomiske fordele ved en datahub vil overstige de omkostninger, der er forbundet med at etablere og drive en datahub.
Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet	<p>Der sker en styrkelse af konkurrencen på det danske energimarked med indførelsen af en datahub.</p> <p>Biomasse fyrede kraftvarmeværker, får mulighed for at opretholde den hidtidige støtte til udløb. Den forøgede støtte ved ændringen vurderes at være ca. 6 millioner kr.</p> <p>Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder får mulighed for at bevare deres indtægtsramme for 2008 ubeskåret med en midlertidig prisnedsættelse.</p>	Forslaget om målerkrav vil ikke betyde, at Energitilsynet vil kunne forhøje netvirksomhedernes indtægtsrammer, da funktionskravene ikke medfører en væsentlig merudgift i forhold til dagens standard for målere, der kan måle forbrug med korte tidsintervaller og fjernaflæses.
Miljømæssige konsekvenser	<p>Brugen af intelligent måling forventes, at have en positiv effekt på miljøet.</p> <p>Det forventes desuden, at have en positiv effekt på miljøet, at formindskelse af energiforsyningsafhængighed af fossile brændsler bliver en del af varmforsyningslovens formål.</p>	Ingen
Administrative konsekvenser for borgerne	Ved opsætning af fjernaflæste elmålere hos forbrugeren, vil forbrugeren undgå selvaflæsning og den efterfølgende indrapportering til netvirksomheden.	Ingen
Forholdet til EU-retten	<p>Dele af VE-direktivet og miljøstraffedirektivet gennemføres i de relevante love.</p> <p>Lovforslaget indeholder ikke nye regler om statsstøtte, som kræver notifikation hos Kommissionen.</p>	



*Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser*

*Til § 1*

Til nr. 1

(Fodnoten)

Fodnoten ajourføres, således at der også henvises til VE-direktivet og miljøstraffedirektivet. Dele af disse direktiver implementeres ved dette ændringsforslag, implementeres ved bekendtgørelse med hjemmel i love-*ne* eller *er* allerede implementeret ved elforsyningslovens gældende bestemmelser.

Til nr. 2

(§ 8)

Der foreslås visse ændringer i § 8 om forbrugernes betaling af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved gennemførelse af forpligtelser, som de er pålagt i medfør af elforsyningsloven og VE-loven. Bestemmelsen omfatter såvel de offentlige betalingsforpligtelser, som påhviler de kollektive elforsyningsvirksomheder og dækkes af alle elforbrugere (PSO-betalinger) (forslagets § 8, stk. 1) som de øvrige opgaver, som indregnes i de kollektive elforsyningsvirksomheders net- og systemtariffer til deres brugere (forslagets § 8, stk. 2 og 3, jf. stk. 4) For overskuelighedens skyld er § 8 affattet på ny i sin helhed.

Efter de nugældende bestemmelser i § 8 opgøres PSO-betalingerne til dels for hvert af de hidtidige forsyningsområder henholdsvis vest og øst for Storebælt. Dette skal ses i sammenhæng med, at der endnu ikke findes nogen fysisk forbindelse mellem de to områder, som indtil oprettelsen af Energinet.dk i 2005 ejedes af Eltra og Elkraft. Ifølge den gældende § 8, stk. 3, er nogle af PSO-betalingerne således blevet fordelt forholdsmæssigt på forbrugere i hvert af de to forsyningsområder. Endvidere er Energinet.dk's net- og systemtariffer ifølge § 8, stk. 7, opgjort for hvert af de to områder. Derimod er betalingsforpligtelserne til VE- elektricitet, jf. lovens § 8, stk. 2, blevet udlignet på landsplan.

Opgørelsen af betalingsforpligtelser for hvert af de to forsyningsområder vil miste sin praktiske betydning, når det nye højspændingskabel under Storebælts bliver ibrugtaget, hvilket ventes at ske inden udgangen af 2010.

Det foreslåede *stk. 1* omhandler PSO-betalingerne. Bestemmelsen, som viderefører de gældende stk. 1-3, indeholder bestemmelser om dækningen af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved gennemførelsen af de offentlige forpligtelser, som påhviler alle elforbrugere (PSO-betalinger). De gældende stk. 2 og 3 om PSO-betalinger, som afholdes henholdsvis af alle elforbrugere her i landet og af elforbrugere i hvert af de to forsyningsområder, er skrevet sammen, og tillige er stk. 1 om de generelle principper for omkostningsfordelingen blevet ændret som konsekvens af, at alle PSO-betalinger fremover opgøres på landsbasis.

Det fremgår af stk. 1, 1. pkt. i den foreslåede bestemmelse, at alle elforbrugere her i landet skal betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre de offentlige forpligtelser, som påhviler dem som nævnt i bestemmelsens nr. 1-5. Dette svarer med sproglige justeringer til det gældende stk. 1. Det fremgår tillige, at elforbrugere skal betale disse omkostninger i forhold til disses totale elforbrug. Dette svarer til den gældende stk. 2 om opgørelsen af de PSO-forpligtelser, som afholdes af alle elforbrugere her i landet. Derved præciseres det, at PSO-betalingerne opgøres i forhold til det samlede elforbrug i landet i modsætning til tidligere opgørelser for hvert af de to forsyningsområder.

Det fremgår endvidere, at bestemmelserne om fordeling af PSO-betalingen på alle forbrugere fraviges, i det omfang andet følger af §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a. Denne del af bestemmelsen er uændret.

Opregningen af PSO-forpligtelser i nr. 1-5 svarer med enkelte redaktionelle ændringer til de gældende stk. 2 og 3.

*Stk. 4* om opgørelsen af Energinet.dk's tariffer for virksomhedens net- og systemydelser er ændret i forhold til det gældende stk. 6, således at det fremgår, at Energinet.dk's omkostninger efter stk. 2 og 3 (svarende til de gældende stk. 4 og 5) opgøres for hele landet og opkræves hos de brugere, der modtager Energinet.dk's ydelser. Principperne for Energinet.dk's tarifiering fremgår af lovens § 71, som henhører under Energitilsynet. Også denne ændring skal ses i sammenhæng med etableringen af Storebælts-kablet.

*Stk. 2, 3 og 5* svarer til de gældende stk. 4, 5 og 7.

Til nr. 3

(§ 8 a, stk. 2)

Den gældende § 8 a, stk. 2, hvorefter der kan fastsættes regler om pristillæg efter §§ 58 og 58 a til elektricitet, som opnår nettoafregning, foreslås indsat i den foreslåede § 65, stk. 1, af hensyn til sammenhængen. Der henvises til bemærkningerne til denne bestemmelse.

Til nr. 4 og 5

(§ 8 b, § 9, stk. 1, nr. 1, § 9 a, stk. 1-4 og § 85 a, stk. 1)

Der foretages konsekvensrettelser i § 8 b, § 9, stk. 1, nr. 1, § 9 a, stk. 1-4, og § 85 a, stk. 1, i forbindelse med ændringerne af § 8, jf. bemærkningerne til denne ændring.

Til nr. 6

(§ 22, stk. 3)

Elforsyningslovens § 22 omhandler netvirksomhedernes forpligtelser, herunder netvirksomhedernes pligt til at måle levering og aftag af elektricitet i nettet. Herudover fastsætter § 22 en række bemyndigelser for klima- og energiministeren til at fastsætte regler vedrørende netvirksomhedernes forpligtelser.

Som en naturlig forlængelse af det målerkrav- og ansvar, som netvirksomhederne har efter § 22, indsættes i samme bestemmelse en bemyndigelse for klima- og energiministeren til at fastsætte krav til måling af elektricitet og videreformidling af forbrugsdata i slutforbruget.

Formålet med kravene er, at de skal understøtte udbredelsen af det intelligente og tidsfleksible elforbrug samt elbesparelser. Det intelligente og fleksible elforbrug er en forudsætning for indpasning af yderligere vindkraft og elbiler i elsystemet. Tanken er, at kravene skal sikre, at forbrugeren får mulighed for at blive belønnet økonomisk for at agere tidsfleksibelt. Kravene skal samtidig medvirke til at motivere forbrugeren til en energibevidst og energibesparende adfærd.

Kravene vedrører således de informationer, som måleren skal måle og registrere, samt de forbrugsdata, som skal formidles til forbrugeren. Krav til måleroplysninger kan f.eks. omhandle oplysninger om, med hvilke intervaller forbruget skal kunne aflæses, oplysninger om aktuelt forbrug, oplysninger om akkumuleret forbrug fordelt på tidsværdier, akkumulerede data for spændingskvalitet m.v. Kravene vil også kunne omfatte krav til de data, som skal vises på elmålerens display, samt de data, som lokalt skal kunne hentes ud af elmåleren og på forbrugeren foranledning f.eks. overføres i digital form på en åben standard til en visningsform valgt af forbrugeren.

Målerkravene, som kan fastsættes efter den foreslåede bestemmelse vil i første omgang alene gælde for de målere der kan måle forbrug med korte tidsintervaller og fjernaflæses, som netvirksomhederne af egen drift beslutter at udskifte, og vil således på nuværende tidspunkt ikke gælde for de eksisterende målere. Forslaget vil endvidere ikke gælde i de tilfælde, hvor netvirksomheden træffer beslutning om at udskifte til en elmåler, som kun kan måle det akkumulerede forbrug.

Til nr. 7

(§ 22, stk. 9)

Netvirksomhederne pålægges med aftale af 20. november 2009 mellem klima- og energiministeren og net- og distributionsselskaberne inden for el, naturgas, fjernvarme og olie repræsenteret ved Dansk Energi, Dansk Fjernvarme, Foreningen Danske Kraftvarmeværker, HNG/Naturgas Midt-Nord, DONG Energy, Naturgas Fyn samt Energi- og Olieforum om selskabernes fremtidige energispareindsats at sikre væsentligt større besparelser i slutbrugernes energiforbrug end tidligere. Det forudsættes, at omkostningerne hertil bæres af forbrugerne. Aftalen skal løbe fra den 1. januar 2010.

En netvirksomheds omkostninger til myndighedspålagte energibesparelser hos slutbrugere dækkes af en forhøjelse af virksomhedens tariffer på baggrund af en forhøjelse af indtægtsrammen, der dækker de medgåede omkostninger, jf. § 70, stk. 7, 2. pkt. Hvis der i et regnskabsår er opkrævet for meget eller for lidt fra

forbrugerne i forhold til årets udgifter til energispareindsatsen, udlignes beløbet i det følgende regnskabsår gennem en midlertidig nedsættelse eller en midlertidig forhøjelse af tariffene. Indtægter og udgifter forbundet med energispareindsatsen holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og udgifter, således at der umiddelbart kan redegøres herfor, og således at tilfældigt opståede overskud kan holdes ude fra beregningen af virksomhedens forrentning, jf. § 70, stk. 4.

Til nr. 8

(§ 28, stk. 2, nr. 7)

Elforsyningslovens § 28, stk. 2 omhandler de opgaver, som Energinet.dk skal udføre. Med forslaget udvides Energinet.dk's opgaver til også at omfatte driften af en datahub. Driften af en datahub anses for at være en naturlig forlængelse af Energinet.dk's nuværende ansvarsområde. Energinet.dk er allerede i dag forpligtet til efter § 28, stk. 2, at udarbejde forskrifter for netvirksomhedernes målinger, herunder til afregnings- og systemdriftsformål. Energinet.dk's udarbejdelse af forskrifter er uddybet i bekendtgørelsen om systemansvarlig virksomhed nr. 1463 af 19. december 2005 § 8. Ligeledes har Energinet.dk en generel forpligtelse til at bidrage til at sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markedet.

Med lovforslaget bliver det muligt for Energinet.dk at etablere og drive en central datahub, der indeholder såvel et landsdækkende stamdataregister som en IT-funktion, der skal være i stand til at udveksle afregningsmåledata til markedets aktører og håndtere leverandørskift m.m. Energinet.dk får ansvaret for opbygningen og funktionaliteten af en datahub, herunder ansvars- og opgavefordelingen mellem netvirksomheder, leverandører, balanceansvarlige og Energinet.dk.

Datahub'en vil blive etableret med egen database, der indeholder alle nødvendige stamdata inkl. forbrugsprofiler og alle måledata til balance-, saldo- og kundeafregning.

Datahub'en bliver således et datatrafikalt knudepunkt, som administrerer transaktioner og kommunikation mellem alle elmarkedets aktører, netvirksomheder, elleverandører, herunder forsyningspligtvirksomheder, balanceansvarlige og Energinet.dk. Dette betyder, at aktørerne vil komme til at kommunikere med datahub'en på en standardiseret måde, og aktørerne vil ikke længere skulle udveksle data bilateralt. Datahub'en vil indeholde alle nødvendige data til markedsafregning og tilbudsgivning, som aktørerne skal bruge, og datahåndteringen skal sammenknytte engros- og detailmarkedet.

I løsningen skal endvidere indarbejdes muligheder for tilkobling til andre nationale markeder. Datahub'en skal være den kommunikationsmæssige brobygger til udenlandske markeder, når detailmarkedet ikke længere kun er et nationalt anliggende. I tillæg hertil skal elforbrugerne tilbydes adgang til at se og eventuelt formidle eller give accept til formidling af egne data (stamdata og elforbrug) til en modtager, og legitime interessenter skaffes adgang til dataudtræk fra datahub'en til samfundsnyttige formål, såsom at opnå energibesparelser.

Endelig skal datahub'en kunne håndtere, at der er handelsselskaber, som ønsker at samfakturere de ydelser forbrugerne modtager efter elforsyningsloven.

Netvirksomhederne vil fortsat være ansvarlige for indhentning af måledata og dataansvarlige for både måle- og stamdata. Netvirksomhederne er forpligtet til at sende måledata til databasen. Energinet.dk fastlægger kriterierne for dette.

Indførelse af en datahub som afløser for det nuværende decentrale system vil være obligatorisk for alle aktører i markedet, netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige på det danske elmarked.

Aktører, elforbrugere og andre legitime interessenter sikres adgang til data uden separat betaling. Den daglige brug af datahub'en skal være gebyrfri. Det er hensigten, at udviklingsomkostninger og løbende drift af datahub'en afregnes og afskrives over Energinet.dk's tariffer.

Til nr. 9

(§ 28, stk. 2, nr. 11)

I forslaget vedrørende § 28, stk. 2, nr. 11, hvorefter Energinet.dk varetager opgaver vedrørende betaling for offentlige forpligtelser ifølge § 8 og regler fastsat i medfør af denne bestemmelse, præciseres det, at Energinet.dk tillige varetager opgaver vedrørende §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a og kompensation for CO<sub>2</sub>-afgift ifølge § 9 b samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser.

De nævnte bestemmelser har naturlig tilknytning til Energinet.dk's administration af § 8. Ved §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a og bekendtgørelser i medfør heraf er der fastsat undtagelser fra principperne i § 8, hvorefter PSO-betalingsforpligtelserne fordeles på alle forbrugere. Ved § 9 b indføres en kompensationsordning for nærmere angivne CO<sub>2</sub>-afgiftsforhøjelser for elektricitet fra værker, som ikke omfattes af CO<sub>2</sub>-kvoter. § 9 b, som er indsat ved lov nr. 528 af 17. juni 2008, er endnu ikke trådt i kraft under hensyn til en afklaring af forholdet til EU-statsstøttereglerne, men forventes sat i kraft inden for kortere tid.

Til nr.10

(§ 29, stk. 2)

Der foretages konsekvensrettelse i § 29, stk. 2, i forbindelse med ændringerne af § 8, jf. bemærkningerne til denne ændring.

Til nr. 11

(§ 63 a, stk. 1 og 2)

Da ministeren er forpligtet til at udnytte bemyndigelsen med henblik på at opfylde en række direktiver (el-direktivet, VE-direktivet og kraftvarmedirektivet), foreslås bemyndigelsen ændret, således at det fremgår, at der skal udstedes regler herom.

Til nr. 12

(§ 63 a, stk. 1)

Forslaget præciserer som led i gennemførelsen af VE-direktivet bemyndigelsen til ministeren til at fastsætte regler om oprindelsesgarantier. Det foreslås således, at det tilføjes i § 63 a, stk. 1, at ministeren også skal fastsætte regler om overførelse og annullering af oprindelsesgarantier, sådan som det fremgår af VE-direktivets art. 15. Der vil herefter også skulle fastsættes regler om tilsyn og kontrol i forhold til overførelse og annullering af oprindelsesgarantier, jf. henvisningen i stk. 4 til stk. 1 og om betaling herfor, jf. stk. 7.

VE-direktivets art. 15 indeholder en række ændringer til de gældende regler om oprindelsesgarantier, som er udmøntet i bekendtgørelse nr. 1 af 6. januar 2004 om oprindelsesgaranti for VE-elektricitet. Bekendtgørelsen forventes efterfølgende ændret i overensstemmelse med kravene i direktivet.

Til nr. 13

(§ 63 a, stk. 2)

Da ministeren er forpligtet til at udnytte bemyndigelsen med henblik på at opfylde eldirektivet, foreslås bemyndigelsen ændret, således at det fremgår, at der skal udstedes regler herom.

Til nr. 14

(§ 63 a, stk. 4)

Der er primært tale om en redaktionel ændring, som skal ses i forlængelse af, at der indsættes en bemyndigelse til ministeren i stk. 1 til også at fastsætte regler om overførelse og annullering af oprindelsesgarantier. Der henvises således til tilsyn og kontrol med oprindelsesgarantier generelt. Heri er også indeholdt tilsyn og kontrol med rigtigheden af oplysningerne. Herudover ændres bemyndigelsen, således at det er et krav, at der udstedes regler herom.

Til nr. 15

(§ 63 a, stk. 7)

Forslaget præciserer, hvilke omkostninger der kan dækkes af elproducenten ved udstedelse m.v. af oprindelsesgarantier. Det findes mest korrekt at indsætte udstedelse, overførelse og annullering af oprindelsesgarantier direkte i lovteksten og ikke blot lade det indgå i tilsyn og kontrol, sådan som det er tilfældet i dag. Elproducenterne betaler således allerede Energinet.dk's nødvendige omkostninger ved udstedelse af oprindelsesgarantier og registrering af disse, jf. § 8 i bekendtgørelse nr. 1 af 6. januar 2004 om oprindelsesgaranti for VE-elektricitet. På grund af de ændrede krav til oprindelsesgarantier i henhold til VE-direktivet kan det ikke udelukkes, at omkostningerne ved udstedelse m.v. og tilsyn og kontrol øges, hvilket vil medføre en stigning i omkostningerne til elproducenterne.

Muligheden for at pålægge elleverandøren omkostninger ved kontrol og tilsyn med rigtigheden af oplysningerne efter stk. 2 berøres ikke af forslaget.

Til nr. 16

(§ 65, stk. 1)

Ydelse af pristillæg til miljøvenlig elproduktion forudsætter, at pristillægget, som er finansieret af elforbrugerne som en offentlig betalingsforpligtelse, alene ydes til elektricitet, som er blevet leveret til det sammenhængende kollektive elforsyningssystem. Dette gjaldt i forbindelse med den tidligere aftagepligt for miljøvenlig elektricitet, og det gælder ligeledes for de pristillæg, som ydes i tillæg til markedspriserne for elektricitet, og som betales af elforbrugerne som en offentlig forpligtelse.

Princippet kommer til udtryk i regelsættet i konkrete tilfælde, herunder i bestemmelserne i bekendtgørelsen om pristillæg til elektricitet fra decentral kraftvarme m.v. om beregning af grundbeløb efter § 58, men det er ikke præciseret generelt. For at undgå misforståelser foreslås der derfor indsat en bestemmelse såvel i elforsyningsloven som i VE-loven, hvorved forholdet præciseres.

Der foreslås derfor indsat et nyt *stk. 1* i § 65 om generelle betingelser for udbetaling af pristillæg, hvorved det præciseres, at 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 samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser skal ske på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet.

Tilsvarende bestemmelser foreslås i VE-lovens § 55, stk. 1.

Pristillæg efter § 58 a til mindre decentrale kraftvarmeværker og elproducerende affaldsforbrændingsanlæg ydes pr. leveret kWh. Pristillæg efter § 58 til større decentrale kraftvarmeværker og elproducerende affaldsforbrændingsanlæg og pristillæg efter § 58 b til to værker, som tidligere var omfattet af den såkaldte kraftvarmegaranti, beregnes efter nærmere fastsatte regler som et grundbeløb. Det følger af bestemmelsen, at beregningen skal baseres på leveringen af elektricitet til elforsyningsnettet.

Ifølge 2. pkt. kan klima- og energiministeren fastsætte regler om, hvorledes pristillæg efter § 58 beregnes til egenproducenter af elektricitet som nævnt i § 8 a, stk. 1. Bestemmelsen viderefører en tilsvarende hjemmel i den gældende § 8 a, stk. 2. Der er med hjemmel i § 8 a, stk. 2, fastsat bestemmelser i bekendtgørelsen om pristillæg til elektricitet fra decentral kraftvarme m.v. om beregning af grundbeløb efter § 58, hvorved grundbeløbet på nærmere angivet måde korrigeres, når der er opnået nettoafregning af elektricitet til egetforbrug. Det er hensigten at opretholde disse bestemmelser.

§ 8 a, stk. 2, om beregningen af pristillæg til decentral kraftvarme m.v. efter §§ 58 og 58 a foreslås samtidig ophævet, da indholdet er tilgodeset ved den her foreslåede affattelse af § 65, stk. 1. En bemyndigelse i § 8 a, stk. 2, til at fastsætte regler om ydelse af pristillæg efter § 58 a til mindre decentrale kraftvarmeværker og elproducerende affaldsforbrændingsanlæg, som opnår nettoafregning, er ikke blevet udnyttet. Det fremgår af bemærkningerne til bestemmelsen, at der kan fastsættes regler for disse anlæg om, at der kun ydes pristillæg til elektricitet, som er leveret til elforsyningsnettet, det vil sige svarende til lovforslaget.

Til nr. 17

(§ 70, stk. 4)

Hovedreglen er, at virksomhedens forrentning udgøres af virksomhedens resultat før finansielle poster og skat. Ved opgørelsen af virksomhedens resultat indgår blandt andet virksomhedens driftsomkostninger og driftsmæssige indtægter. Den foreslåede bestemmelse indebærer en undtagelse herfra, idet omkostninger og indtægter fra energispareaktiviteter ikke medgår ved opgørelsen af forrentningen. Netvirksomhedernes energispareaktiviteter skal økonomisk set hvile i sig selv. Set over tid vil der således ikke være et overskud for virksomhederne forbundet hermed. Der vil dog kunne være mer- eller mindreindtægter i de enkelte regnskabsår, som udlignes året efter. For at undgå at sådanne tilfældige udsving får negative økonomiske konsekvenser for virksomhederne, fastslår bestemmelsen, at indtægter og omkostninger, der hidrører fra energispareindsatsen, ikke indgår i beregningen af virksomhedernes forrentning. Dette sikres ved, at sådanne indtægter og omkostninger holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og omkostninger, jf. § 22, stk. 9.

Til nr. 18

(§ 70, stk. 9, 6. pkt.)

Der er tale om en redaktionel ændring, idet § 70, stk. 9, 6. pkt., gentager § 70, stk. 10, hvortil der henvises.

Til nr. 19

(§ 95)

Bestemmelsen foreslås ophævet som konsekvens af, at lov om udnyttelse af vedvarende energikilder foreslås ophævet ved § 7 i denne lov.

## *Til § 2*

Til nr. 1

(Fodnoten)

Fodnoten ajourføres, således at der henvises til VE-direktivet. Dele af direktivet implementeres ved dette ændringsforslag, implementeres ved bekendtgørelse med hjemmel i loven eller *er* allerede implementeret ved naturgasforsyningslovens gældende bestemmelser.

Til nr. 2

(§ 2, stk. 4)

Den foreslåede bestemmelse præciserer, at loven ikke finder anvendelse på transmissionsnet på søterritoriet, i den eksklusive økonomiske zone og på dansk kontinentalsokkel, der ikke har tilslutning til det danske naturgasforsyningsnet.

Naturgasforsyningsloven har til formål at sikre, at Danmarks naturgasforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til forsyningssikkerhed, samfundsøkonomi, miljø og forbrugerbeskyttelse, jf. lovens § 1, stk. 1. En transmissionsledning, som ikke har tilslutning til det danske naturgasforsyningsnet, men blot passerer dansk søterritorium, den eksklusive økonomiske zone eller dansk kontinentalsokkelområde, har ikke betydning for Danmarks naturgasforsyning. Det fremgår ikke udtrykkeligt af den gældende naturgasforsyningslovs § 2, at loven ikke finder anvendelse i denne situation. Den foreslåede bestemmelse har til formål at præcisere lovteksten.

Til nr. 3

(§ 2, stk. 6)

Lovforslaget giver ministeren hjemmel til helt eller delvis at undtage visse større gastransmissionsledninger uden betydning for reguleringen af den danske naturgasforsyning fra lovens bestemmelser. Undtagelses-

muligheden vil finde anvendelse for gastransmissionsledninger, der har en fysisk tilknytning til dansk land-territorium, men ikke har betydning for reguleringen af det danske naturgasmarked.

Naturgasforsyningslovens § 2, stk. 4, giver allerede hjemmel til, at mindre anlæg og mindre omfattende aktiviteter, som er omfattet af loven, helt eller delvis undtages fra lovens bestemmelser. Hjemlen er blevet anvendt til at give dispensation for den eksisterende transmissionsledning fra Dragør til Sverige, hvis formål alene er at forsyne det svenske marked med naturgas. Dispensationen omfatter bl.a. transmissionsbevillingskravet, transmissionselskabers forpligtelser, priser og betingelser for transmissionsydelse m.v. I lovforslaget fra 1999 fremgår det af bemærkningerne, at ministeren havde til hensigt at give ledningsejeren dispensation fra lovens bestemmelser.

Det er dog tvivlsomt, om hjemlen kan anvendes til at undtage større infrastrukturprojekter fra lovens bestemmelser. Lovforslaget vil udvide dispensationsmuligheden, således at ministeren kan undtage projekter vedrørende etablering af transmissionsledning uanset deres størrelse. En eventuel dispensation vil dog være betinget af, at den pågældende ledning drives i overensstemmelse med bestemmelserne i gasdirektivet og i gasforordningen for den del af ledningen, der er beliggende på dansk område.

#### Til nr. 4

##### (§ 24)

Ved lovændringen i foråret 2004 blev bevillingssystemet ændret, således at der kun er en form for forsyningsvirksomhed, der kræver bevilling. Dette var en konsekvens af den fulde markedsåbning pr. 1. januar 2004. »Forsyning på faste vilkår« er et levn fra det tidligere bevillingssystem og har ingen praktisk betydning, hvorfor begrebet »på faste vilkår« af ordensmæssige hensyn foreslås fjernet.

#### Til nr. 5

##### (§ 37, stk. 3, nr. 3)

Der er alene tale om en præcisering af gældende ret, som er nødvendiggjort af en afgørelse fra Energiklagenævnet, der ikke fandt hjemlen i bestemmelsen tilstrækkelig til at bære indtægtsrammebekendtgørelsens § 10, stk. 8, der fastslår, at indskudskapitalen ikke skal forrentes i perioden fra den 1. januar 2005 og frem til 31. december 2014.

Det præciseres i bestemmelsen, at muligheden for at fastsætte satser for forrentning også rummer mulighed for at fastsætte forrentningen af indskudskapitalen til nul.

Bestemmelsen fastslår muligheden for at fastlægge de forrentningssatser, der kan anvendes ved indregning af forrentning af kapital, herunder indskudskapital. Naturgasprojektet er et offentligt projekt, der har været baseret på en væsentlig statsstøtte. Da det ikke var meningen, at statsstøtten skulle kanaliseres videre til kommunerne, blev der med en ny lov om naturgasforsyning (L 449 af 31. maj 2000) kun givet mulighed for, at virksomhederne kunne opnå forrentning af indskudskapital i perioden frem til 2014, såfremt der blev realiseret ekstraordinære effektiviseringsgevinster i forhold til indtægtsrammen.

Bemyndigelsen i naturgasforsyningslovens § 37, stk. 3, nr. 3, er udmøntet i indtægtsrammebekendtgørelsens § 10, stk. 8, der fastslår, at forrentning af indskudskapitalen ikke indgår i indtægtsrammen for perioden 1. januar 2005 til 31. december 2014. En tilsvarende bestemmelse forventes indsat i den bekendtgørelse, der forventes at afløse den nævnte med virkning fra den 1. januar 2010.

#### *Til § 3*

Der er tale om et forslag til ændring af ikrafttrædelsesbestemmelsen i lov nr. 386 af 20. maj 2009. Den forslåede bestemmelse er en overgangsregel, som vedrører reguleringen af elforsyningslovens regler vedrørende en netvirksomheds forrentning.

Virksomhedens forrentning opgøres for hvert reguleringsår i forbindelse med regnskabsaflæggelsen, der sker i foråret det følgende år. Forrentning optjent i reguleringsåret 2008 opgøres således ved regnskabsaflæggelsen i 2009. Såfremt en virksomhed opnår en forrentning af sine netaktiver, der overstiger den lange



byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, er der tale om merforrentning, jf. § 70, stk. 4. Merforrentningen opgøres som et beløb. Efter den generelle bestemmelse nedsættes virksomhedens indtægtsramme varigt med dette beløb med 33 pct. i året, efter merforrentningen er opgjort i årsrapporten, og de resterende 67 pct. i det følgende år. For merforrentning optjent i 2008 vil nedsættelsen af indtægtsrammen således ske i 2010 og 2011. Indtægtsrammerne for 2010 udmeldes af Energitilsynet ultimo december 2009.

Såfremt en virksomhed har optjent en merforrentning i reguleringsåret 2008, kan virksomheden vælge, at reducere beløbet gennem tilbagebetaling til forbrugerne. Nedsættelsen af virksomhedens indtægtsramme reduceres tilsvarende. Såfremt virksomheden vælger at tilbagebetale det fulde beløb, berøres virksomhedens indtægtsramme ikke af merforrentning optjent i 2008.

For at undgå en nedsættelse af indtægtsrammen som følge af merforrentning optjent i 2008, er det en forudsætning, at virksomheden senest en måned efter lovens vedtagelse meddeler Energitilsynet, at virksomheden ønsker helt eller delvist at tilbagebetale merforrentningen optjent i 2008. Meddelelsen skal være vedlagt en plan over tilbagebetalingen i form af en midlertidig tarifnedsættelse. Tilbagebetalingen skal være afsluttet inden udgangen af 2010. Ved udarbejdelse af tilbagebetalingsplanen skal virksomheden tage hensyn til, at alle ikke tilbagebetalte beløb forrentes med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra og med den 1. januar 2010.

Energitilsynet udmelder en reguleret indtægtsramme for 2010 til de berørte virksomheder snarest efter modtagelsen af meddelelsen om, at virksomheden ønsker at benytte muligheden for tilbagebetaling af hele eller dele af merforrentningen optjent i reguleringsåret 2008.

Bestemmelsen sigter således på at fastholde forbrugerhensynet i lov nr. 386 af 20. maj 2009, samtidig med at virksomhederne undgår utilsigtede virkninger som følge af den periode, der gik fra fremsættelsen af lovforslaget, L 3, den 8. oktober 2008 til dets vedtagelse.

Forbrugerhensynet sikres dels ved, at for meget opkrævede beløb betales tilbage til forbrugerne inden udgangen af 2010, dels ved at endnu ikke tilbagebetalte beløb forrentes.

Hensynet til virksomhederne sikres ved, at de berørte virksomheder gennem en tilbagebetaling til forbrugerne kan vælge at undgå en reduktion af deres indtægtsrammer, svarende til merforrentningen i 2008. De bevarer således den fleksibilitet, der ligger i en rummelig indtægtsramme. Dette har særlig relevans for virksomheder, der står overfor større renoveringsopgaver, idet sådanne opgaver skal finansieres inden for virksomhedernes indtægtsrammer.

#### *Til § 4*

Til nr. 1

(fodnoten)

Fodnoten ajourføres, således at der henvises til VE-direktivet. Dele af direktivet er allerede implementeret ved varmforsyningslovens gældende bestemmelser.

Til nr. 2

(§ 1, stk. 1)

Forslaget ændrer varmforsyningslovens § 1, stk. 1, som fastlægger varmforsyningslovens formål. Varmeforsyningslovens formål er bl.a. at fremme den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi. Forslaget ændrer formålsbestemmelsen således, at vægtning af miljøet i samfundsøkonomien bliver tydeliggjort.

Fremhævelsen af miljøhensyn i formålsbestemmelsen er sket ved varmforsyningsloven af 1990, lov nr. 382 af 13. juni 1990. Af de bemærkninger, som ledsagede ændringen dengang, fremgik det, at: »Miljøvaretagelsen indgår allerede i dag, bl.a. med henvisning til samfundsøkonomiske hensyn, med en betydelig vægt ved tilrettelæggelsen af energiforsyningen og forbruget. Imidlertid har de med forureningen forbundne risici i det seneste årti antaget en så omfattende og alvorlig dimension, at det forekommer naturligt, at varetagelsen

af miljøhensyn nu direkte fremgår af selve lovens formålsbestemmelse.« Bemærkningerne understregede imidlertid også, at en forudsætning for realisering af de ønskede miljømæssige mål var en hensigtsmæssig tilrettelæggelse af den samfundsøkonomiske ressourceindsats. Samfundsøkonomien var således stadig det overordnede kriterium ifølge bemærkningerne: »Som hidtil vil samfundsøkonomiske kriterier derfor være afgørende for valget af de midler i varmforsyningsplanlægningen, som skal hidføre en reduktion af miljøbelastningen.«

I bekendtgørelse nr. 1295 af 13. december 2005 om godkendelse af projekter for kollektive varmforsyningsanlæg (projektbekendtgørelsen) samt de samfundsøkonomiske analyser er samfundsøkonomien, i overensstemmelse med formålsbestemmelsens hensigt, det overordnede kriterium, hvori der indgår forskellige hensyn, som f.eks. miljømæssige hensyn. Det er ikke meningen, at de forskellige elementer, der indgår i de samfundsøkonomiske analyser, vægtes hver for sig mod det samfundsøkonomiske resultat. Den samfundsøkonomiske analyse udgør nemlig allerede en samlet vurdering af de miljømæssige og økonomiske aspekter ved et givet projekt.

Formålsbestemmelsens nye ordlyd fra 1990 har imidlertid medført, at der i konkrete sager er opstået uklarhed om vægtning af miljøet i samfundsøkonomien. Formålsbestemmelsens ordlyd kan nemlig, i modsætning til det, som følger af bemærkningerne, give det indtryk, at samfundsøkonomi og effekter på miljøet skal vurderes hver for sig. Dette har medført, at der er opstået tvivl om, om reguleringen i den nævnte bekendtgørelse og de samfundsøkonomiske analyser var i overensstemmelse med varmforsyningslovens formålsbestemmelse.

Formålet med lovforslaget er derfor at sikre, at miljøet vægtes korrekt ved den samfundsøkonomiske vurdering af varmeprojekter, dvs. i overensstemmelse med formålsbestemmelsens hensigt, som det fremgår af bemærkningerne til lovforslaget af 1990.

Det forslås i den forbindelse at ændre varmforsyningslovens formålsbestemmelse således, at det tydeligere fremgår, at samfundsøkonomien er det overordnede kriterium. Med forslaget bliver lovens formål om at fremme den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand på denne baggrund ændret til at fremme den mest samfundsøkonomiske, herunder miljøvenlige, anvendelse af energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand.

Der er ikke tale om en materiel ændring.

Til nr. 3

(§ 1, stk. 1)

Forslaget ændrer varmforsyningslovens § 1, stk. 1, som fastlægger varmforsyningslovens formål. Varmeforsyningslovens formål er bl.a. at formindske energiforsyningsafhængigheden af olie. Forslaget ændrer formålsbestemmelsen således, at regeringens vision om et samfund uafhængigt af fossile brændsler fremgår af bestemmelsen. Desuden bliver der med ændringen eksplicit henvist til forsyningssikkerheden, som lovens overordnede formål.

Med forslaget bliver lovens formål om at formindske energiforsyningsafhængigheden af olie således ændret til et formål om at sikre forsyningssikkerheden ved at formindske energiforsyningsafhængigheden af fossile brændsler.

Til nr. 4, 5 og 6

(§ 2)

Forslaget ændrer varmforsyningslovens § 2 således, at der indføres en generel bagatelgrænse på 0,25 MW for at udelukke små demonstrations- og udviklingsprojekter fra varmforsyningslovens regler. Bagatelgrænsen gælder allerede for blokvarmecentraler. Formålet med forslaget er at sidestille regulering af blokvarmecentraler og andre kollektive varmforsyningsanlæg.

Til nr. 7

(§ 2 a)

Varmeforsyningsloven indeholder i dag ikke nogen generel hjemmel for klima- og energiministeren til at fastsætte regler til gennemførelse af EU-lovgivning. Der er allerede fastsat EU-regler om fremme af visse energiformer, såsom kraftvarmeproduktion og vedvarende energi. I fremtiden kan det forventes, at også andre forhold, som er omfattet af varmforsyningsloven, bliver reguleret af EU-lovgivning eller anden international lovgivning, som kræver gennemførelse i loven.

I en række andre forsyningslove, bl.a. elforsyningsloven, naturgasforsyningsloven, VE-loven og offshore-sikkerhedsloven, er der allerede i dag indført en generel hjemmel for klima- og energiministeren til at fastsætte regler eller træffe bestemmelser med henblik på at gennemføre eller anvende internationale konventioner og EU-regler. Det foreslås at give klima- og energiministeren samme hjemmel i varmforsyningsloven. Formålet hermed er, at ministeren kan fastsætte eventuelle nye EU-relaterede regler, som det i øvrigt vil være hensigtsmæssigt at fastsætte i en bekendtgørelse.

Til nr. 8

(§ 20, stk. 2)

Efter regler fastsat af klima- og energiministeren kan der indregnes driftsmæssige afskrivninger, henlæggelser til nyinvesteringer og forrentning af indskudskapital i varmepriserne. Med forslaget vil denne hjemmel udvides, således at klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at yderligere omkostninger kan indregnes i varmepriserne.

Den foreslåede ændring skal rette op på, at omkostninger til skat ikke er håndteret i den nuværende varmforsyningslov. I forbindelse med Energitilsynets gennemgang af regnskaber i Region Midtjylland er tilsynet blevet opmærksom på dette problem.

Kollektive varmforsyningsanlæg og andre producenter og leverandører af varme, som er omfattet af varmforsyningslovens prisbestemmelser, er i det omfang, de er skattepligtige, også skattepligtige af varmekomforten efter reglerne i skattelovgivningen. Varmeforsyningslovens prisbestemmelser indeholder ikke regler om, hvordan de omfattede virksomheder prismæssigt skal forholde sig til skat. Som udgangspunkt må et betalt skattebeløb betragtes som en nødvendig omkostning, men da virksomhederne kan have forskellige skattebeløb, alt efter om skatten eksempelvis behandles skattemæssigt eller regnskabsmæssigt, herunder om beløbet aktuelt forfalder eller først skal betales på et senere tidspunkt, bør regelgrundlaget være af teknisk detaljeret karakter.

For at skabe sammenhæng mellem varmforsyningslovens prisbestemmelser og den til enhver tid gældende skattelovgivning, foreslås det derfor, at ministerens hjemmel i den nugældende § 20, stk. 2, udvides til også at fastsætte regler for indregning af skattemæssige omkostninger.

Desuden blev Energitilsynet i forbindelse med en konkret sag opmærksom på, at omkostninger til skrotning af værk heller ikke fremgår af varmforsyningslovens § 20, stk. 1. Det forhold kan have u hensigtsmæssige konsekvenser, hvis indregningen efter varmforsyningslovens § 20, stk. 1, først kan ske i skrottingsåret, idet der i så fald vil være en stor risiko for, at varmeprisen overstiger henholdsvis substitutionspris og prisloft i det pågældende år. Dette kan medføre, at værket må lukkes med stort underskud. Derudover må skrotningsomkostninger betragtes som en omkostning ved produktion på et værk, som ikke nødvendigvis bør bæres alene af de forbrugere, der er tilsluttet værket umiddelbart frem til, at det skrottes.

Klima- og energiministeren kan endvidere med forslaget give nærmere regler for indregning af kompensation ved projekter for ændring af områdeafgrænsningen, jf. § 7 i bekendtgørelse nr. 1295 af 13. december 2005 om godkendelse af projekter for kollektive varmforsyningsanlæg (projektbekendtgørelsen). Projektbekendtgørelsen regulerer projekter for distributionsnet, herunder projekter til ændring af områdeafgrænsningen mellem naturgasforsyningen og fjernvarmforsyningen (også kaldt: konverteringsprojekter). Af projektbekendtgørelsens § 7, stk. 2, fremgår det, at kommunalbestyrelsen kun kan godkende konverteringsprojekter, hvis: 1. samfundsøkonomiske hensyn taler imod at opretholde områdeafgrænsningen, og 2. de berørte forsynings selskabers økonomiske forhold ikke forrykkes væsentlig.

Dette betyder, at kommunalbestyrelsen ikke kan godkende et konverteringsprojekt, hvis der er tale om, at gasselskabernes økonomiske forhold forrykkes væsentlig ved konverteringen. Kompensation til gasselskaberne kan medføre, at kravet om balance i de økonomiske forhold alligevel bliver opfyldt. Kommunalbestyrelsen skal i dette tilfælde vurdere, om den pågældende forrykkelse bliver kompenseret, før projektet kan godkendes.

Energitilsynet har den 23. februar 2009 tilkendegivet, at kompensation ved konverteringsprojekter er indregningsberettiget, såfremt kommunalbestyrelsen har vurderet, at kompensationen er en forudsætning for gennemførelse af projektet. Energitilsynet vil således lægge den projektgodkendende myndigheds afgørelse til grund for vurderingen af, om omkostningen kan betragtes som et delelement i enten underskuddet i forbindelse med udbygningen af forsyningssystemerne, eller i anlægssummen. Forslaget giver klima- og energiministeren mulighed for at fastsætte nærmere regler for indregningsberettigede kompensationsbetalinger.

Ændringen skal derudover åbne op for indregning af »grønne« omkostninger i varmeprisen, dvs. omkostninger, som et forsyningselskab foretager til at opnå en »grøn« profil. Varmeforsyningslovens § 20, stk. 1, tillader indregning af nødvendige omkostninger i varmeprisen. I mange tilfælde vil et kollektivt varmforsyningsanlæg have mulighed for at vælge klima- og miljøvenlige varer og tjenesteydelser. Betingelsen, at omkostninger er nødvendige, betyder nemlig ikke, at det billigste tilbud skal vælges. En forsyningsvirksomhed vil således f.eks. have mulighed for at købe miljøvenlige firmabiler og at bruge grøn strøm, selv om disse varer kan fås billigere i den ikke-grønne udgave. Med nærmere regler kan det tydeliggøres, i hvilket omfang såkaldte 'grønne' omkostninger kan indregnes i varmeprisen.

Som ovenstående viser, kortlægger Energitilsynets og Energistyrelsens sagsbehandling til tider omkostninger, som det er sagligt at indregne i varmeprisen, men som ikke indgår i den nuværende regulering. Det kan ikke udelukkes, at udviklingen m.v. kan vise, at øvrige præciseringer er nødvendige. I stedet for blot at ændre lovbestemmelsen, så de konstaterede problemstillinger håndteres, foreslås det derfor, at ministeren gives hjemmel til at fastsætte regler om yderligere omkostninger. Der vil ved regelfastsættelsen blive lagt vægt på, at omkostningerne, for at kunne blive indregnet i priserne, som regel skal være nødvendige. Da det er Energitilsynet, som er tillagt beføjelsen til at bedømme, om en omkostning er nødvendig efter varmforsyningsloven, vil hjemmelbestemmelsen som udgangspunkt blive udnyttet på grundlag af en indstilling fra Energitilsynet.

Til nr. 9

(§ 20, stk. 4)

Forslaget ændrer hjemlen til prisloftreguleringen for affaldsforbrændingsanlæg, som bliver udvidet for at kunne rumme andre prisloftsmodeller end den nuværende substitutionsmodel, således at reguleringen kan ændres.

I den gældende varmforsyningslov har ministeren hjemmel til at fastsætte regler om et prisloft for opvarmet vand og damp fra affaldsforbrændingsanlæg. Hjemlen er imidlertid begrænset af bemærkningerne til lovforslaget, hvoraf det fremgår, at »princippet for beregning af prisloftet vil tage udgangspunkt i, hvordan prisen ville have set ud, hvis der ikke var et affaldsforbrændingsanlæg i den pågældende by, og der i stedet var blevet etableret et værk i overensstemmelse med de energipolitiske retningslinjer«.

Princippet for beregningen af prisloftet er administrativt tungt, og resultatet af beregningen af prisloftet bygger på et relativt usikkert datagrundlag (beregningen af, hvad prisen ville have været, hvis der ikke havde været etableret et affaldsforbrændingsanlæg). Det medfører økonomisk usikkerhed for varmemeforbrugerne og et affaldsforbrændingsanlæg.

Som eksempel kan nævnes, at prisloftet for affaldsforbrændingsanlæg, der leverer varme til fjernvarmenet, der ellers ville være forsynet af et decentralt naturgasforsynet kraft-varme-værk, gennem de senere år er steget voldsomt i forhold til stigningen i prisloftet for affaldsforbrændingsanlæg, der leverer varme til et fjernvarmenet, der ellers ville forsynes af et centralt kulfyret kraft-varme-værk. Denne stigning i prisloftet for anlæg, der leverer varme til fjernvarmenet, der ellers ville være forsynet af et decentralt naturgasforsynet kraft-varme-værk, kan henføres til de stigende priser på naturgas og er således ikke begrundet i, at affaldsforbrændingsanlægget har fået større stigning i driftsomkostninger.

Resultatet er, at affaldsforbrændingsanlæg, der leverer varme til fjernvarmenet, der ellers ville være forsynet af et decentralt naturgasforsynet kraft-varme-værk, kan få mulighed at lade varmemeforbrugerne dække en større del af omkostningerne til forbrænding af affald.

Omvendt gælder det for affaldsforbrændingsanlæg, der leverer varme til fjernvarmenet, der ellers ville være forsynet af et decentralt naturgasforsynet kraft-varme-værk, at affaldsforbrændingsanlægget risikerer en voldsom reduktion af prisloftet, hvis fjernvarmenettet skifter karakter, f.eks. ved erstatning af naturgas med biomasse-kraftvarme eller etablering af store varmepumper i det pågældende fjernvarmenet.

I forbindelse med det tværministerielle arbejde om ny organisering af affaldssektoren vurderes forskellige former for konkurrenceudsættelse af affaldsforbrændingen. En prisloftsmodel, der som den nuværende giver store konkurrencemæssige fordele gennem mulighed for højere varmesalgspriser til forbrændingsanlæg, der leverer varme til fjernvarmenet, der ellers ville være forsynet af et decentralt naturgasforsynet kraft-varme-værk, vil føre til konkurrenceforvridning mellem anlæg beliggende ved forskellige typer af fjernvarmenet.

Derudover kan den gældende prisloftsmodel have nogle utilsigtede miljøeffekter. Det økonomiske incitament vil nemlig være størst til at etablere forbrændingsanlæg, hvor der fortrænges dyr, men effektiv, naturgas, hvilket er i modstrid med den miljømæssigt fordelagtige fortrængning af kul.

Energitilsynet, som beregner og udmelder prislofterne, har derfor taget initiativ til drøftelser med affaldsforbrændingsbranchen og fjernvarmebranchen for at se på muligheder for ændringer af principperne for beregning af prislofterne. Forskellige løsningsmuligheder er strandet på begrænsningen af beregningsprincipperne i den eksisterende hjemmel.

Ved forslaget beholdes hjemlen for klima- og energiministeren til at fastsætte regler om et prisloft for opvarmet vand eller damp fra affaldsforbrændingsanlæg, men tilføjes det, at der ved prisloftsreguleringen tages hensyn til miljøbeskyttelseslovens regler om organisering af affaldssektoren. Herved tænkes der på lov nr. 513 af 12. juni 2009, som ændrer miljøbeskyttelsesloven, bl.a. til indførelse af benchmarking af affaldsforbrændingsanlæg. Desuden skal der ved udarbejdelsen af en ny prisloftsmodel tages hensyn til mulig fremtidig ændring af miljøbeskyttelsesloven, som følge af det tværministerielle arbejde om ny organisering af affaldssektoren.

Til nr. 10

(§ 21, stk. 1)

I medfør af varmemeforsyningslovens § 21, stk. 1, skal virksomheder omfattet af prisbestemmelserne anmelde tariffer, omkostningsfordeling og andre betingelser til Energitilsynet. Anmeldelsen skal ske efter regler fastsat af tilsynet. Energitilsynet har i Bekendtgørelse nr. 394 af 25. maj 2009 fastsat regler om anmeldelsen, bl.a. at den skal foretages elektronisk.

Elektronisk anmeldelse har tydelige fordele med hensyn til offentliggørelse og analysemuligheder. Det forventes desuden, at elektronisk anmeldelse på længere sigt vil nedbringe virksomhedernes administrative belastning. Kravet er ikke særligt indgribende, da den kun vil gælde virksomheder og ikke fysiske personer.

Gældende opfattelse er imidlertid, at formkrav for kommunikation – uanset om det handler om kommunikation med virksomheder eller personer – ved henvendelser til offentlige myndigheder kræver lovhjemmel. Det er bl.a. fastlagt i betænkningen fra Justitsministeriets udvalg om retsvirkninger af digital signatur m.v. om e-signatur og formkrav i lovgivningen (betænkning 1400/2000).

Forslaget ændrer derfor Energitilsynets hjemmel til at fastsætte regler om anmeldelse jf. § 21, stk. 1, således, at det præciseres, at Energitilsynet kan fastsætte regler om elektronisk anmeldelse.

Til nr. 11

(§ 23 h, stk. 4, nr. 1)

§ 23 h, stk. 4, indeholder forbrugerindflydelseskravet i koncerner med både varmemeføringsvirksomhed og elnetvirksomhed. Ved valget af to bestyrelsesmedlemmer til fremføringsvirksomheden skal der i dag anven-

des afstemningsmetoden nævnt i § 23 k, stk. 2, dvs. at valget skal ske på en sådan måde, at forbrugerindflydelsen i rimeligt omfang afspejler antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug.

Forslaget ændrer § 23, stk. 4, nr. 1, således, at der ikke længere henvises til § 23 k, stk. 2. Dette medfører i kombination med ændringen med hensyn til § 23 k, stk. 3, at det under visse forudsætninger bliver muligt, at vælge mellem to afstemningsmetoder: enten metoden nævnt i varmforsyningsloven § 23 k, stk. 2, eller metoden nævnt i elforsyningslovens § 44. Dvs. at valget skal ske enten på en sådan måde, at det afspejler antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug, eller på en måde, der giver enhver tilsluttet forbruger lige indflydelse uanset forbrug.

Det er dog kun muligt, at stemme efter elforsyningslovens § 44, stk. 2, når der er tale om en fremføringsvirksomhed, der er forbrugerejet eller kommunalt ejet eller ejet af en selvejende institution, og der er koncernforbundet med en elnetvirksomhed. Elforsyningslovens afstemningsmetode kan desuden kun anvendes, når elnetvirksomheden opfylder kravet om forbrugerindflydelse på den måde, som nævnt i elforsyningslovens § 41, stk. 3. I alle andre tilfælde skal der stemmes jf. § 23 k, stk. 2.

Afskaffelsen af forpligtelsen til at anvende afstemningsmetoden nævnt i lovens § 23, stk. 2, ved valget af to medlemmer til varmfremføringsvirksomhedens bestyrelse hænger sammen med den foreslåede indførelse af en ny § 23 h, stk. 5. Eftersom denne ændring forudsætter at begge afstemningsmetoder kan anvendes, er der ikke nogen grund til at fastholde kravet om afstemning jf. § 23 k, stk. 2, ved opfyldelse af indflydelseskravet efter § 23 h, stk. 4, nr. 1.

Ændring af afstemningsreglerne medfører, at det kan forekomme, at der ikke bliver stemt efter forbrug noget steds.

Der henvises til § 4, nr. 12, 13 og 17, og bemærkningerne hertil.

#### Til nr. 12

(§ 23 h, stk. 4, nr. 2)

§ 23 h, stk. 4, indeholder forbrugerindflydelseskravet i koncerner med både varmføringsvirksomhed og elnetvirksomhed. Ved valget af flertallet af medlemmerne i bestyrelsen for den øverste juridiske person kan der i dag vælges mellem afstemningsmetoden nævnt i varmforsyningsloven § 23 k, stk. 2, eller den nævnt i elforsyningslovens § 44, stk. 2. Dvs. at valget skal ske enten på en måde, at det afspejler antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug, eller på en måde, der giver enhver tilsluttet forbruger lige indflydelse udanset forbrug.

Forslaget ændrer § 23, stk. 4, nr. 2, således, at der ikke længere henvises til de afstemningsmetoder, der kan anvendes. Dette bliver med forslaget fremover reguleret i lovens § 23 k, stk. 2 og 3. Der vil imidlertid stadig kunne vælges mellem de to nævnte afstemningsmetoder. Der er således ikke tale om en materiel ændring.

Ændring af afstemningsreglerne medfører, at det kan ske, at der ikke bliver stemt efter forbrug noget steds.

Der henvises til § 4, nr. 11, 13 og 17 og bemærkningerne hertil.

#### Til nr. 13

(§§ 23 h, stk. 5)

Den gældende varmforsyningslovs § 23 h, stk. 4, regulerer forbrugerindflydelse i koncerner med såvel varmfremføringsanlæg som elnetvirksomhed. Forbrugerindflydelse kan i disse koncerner opfyldes ved, at varmføringsbrugere, forudsat at de deltager i valget af bestyrelsen til den øverste juridiske person i koncernen, vælger to medlemmer til bestyrelsen for fremføringsvirksomheden.

Varmeforbrugere har ved anvendelse af den gældende § 23, stk. 4, ikke bestemmende indflydelse, som ellers er hovedreglen efter lovens § 23 h, stk. 1-3. De er imidlertid sikret en vis indflydelse både via deltagelsen i valget af flertallet af medlemmer i bestyrelsen for den øverste juridiske person og ved valget af mindst

to medlemmer direkte til fremføringsvirksomhedens bestyrelse. Den gældende bestemmelse blev indført ved lov nr. 520 af 7. juni 2006 og indebærer, at der skal afholdes to valg.

Forslagets formål er at udvide særreglen i varmforsyningslovens § 23 h, stk. 4, således, at indflydelseskravet fremover også kan opfyldes ved afholdelse af kun ét valg, hvori varmemeforbrugere deltager, i stedet for to. Hertil forslås det, at det under visse forudsætninger bliver muligt, at vælge mindst to varmemeforbrugere som medlemmer til fremføringsvirksomhedens bestyrelse via det repræsentantskab, som også vælger flertallet af medlemmerne i bestyrelsen for den øverste juridiske person.

Med ændringsforslaget i det nye stk. 5 kan indflydelseskravet i koncerner, hvori indgår elnet- og varmemeføringsvirksomhed, således også opfyldes ved at:

1. varmemeforbrugere deltager i valget af flertallet af bestyrelsen for den øverste juridiske person via et repræsentantskab,

og

2. bestyrelsen for den øverste juridiske person vælger direkte eller indirekte flertallet af fremføringsvirksomhedens bestyrelse,

samtidigt med at

3. repræsentantskabet herudover vælger mindst to varmemeforbrugere som medlemmer af fremføringsvirksomhedens bestyrelse.

Ved valget skal afstemningen som regel ske efter § 23 k, stk. 2, dvs. på en sådan måde, at antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug afspejles. For at sikre, at der kun skal afholdes ét valg, hvori både el- og varmemeforbrugere deltager, skal det imidlertid være muligt, at afstemningen også kan ske efter elforsyningslovens § 44, stk. 2, dvs. på en måde, der giver enhver tilsluttet forbruger lige indflydelse uanset forbrug. Til det formål ændrer forslaget afstemningsreglerne i § 23 k. Der henvises til § 4, nr. 11, 12 og 17 og bemærkningerne hertil.

Undtagelsen efter varmforsyningslovens § 23 h, stk. 5, skal ligesom den gældende undtagelse efter § 23h, stk. 4, alene gælde for fremføringsvirksomheder, der er forbrugerejet eller kommunalt ejet eller ejet af en selvejende institution, og der er koncernforbundet med en elnetvirksomhed. Elforsyningslovens afstemningsmetode kan desuden kun anvendes, når elnetvirksomheden opfylder kravet om forbrugerindflydelse på den måde, som nævnt i elforsyningslovens § 41, stk. 3.

På den ene side bryder den foreslåede bestemmelse, ligesom den eksisterende undtagelse efter § 23 h, stk. 4, med de gældende principper om bestemmende indflydelse og om afstemning på en måde, som sikrer, at antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug afspejles. Desuden forringes varmemeforbrugernes indflydelse i forhold til den gældende § 23 h, stk. 4, nr. 1, idet varmemeforbrugere efter den foreslåede § 23 h, stk. 5, ikke længere kan vælge medlemmer direkte til fremføringsvirksomhedens bestyrelse. Varmeforbrugere deltager herudover kun i valget af repræsentantskabet, idet elforbrugere har flertal. Til gengæld skal mindst to medlemmer af fremføringsvirksomhedens bestyrelse være varmemeforbrugere, hvis ejendomme er tilsluttet virksomhedens anlæg.

På den anden side sikres det, at der kan organiseres ét valg, hvori alle forbrugere – herunder el- og varmemeforbrugere – deltager og varmemeforbrugere er fortsat sikret en vis indflydelse via koncerninterne valg gennem repræsentantskabet og bestyrelsen for den øverste juridiske person.

Forslaget udvider den i § 23 h, stk. 4, eksisterende mulighed for at opfylde forbrugerindflydelseskravet frem for at erstatte den. På denne måde kan koncerner med både varme og el i vedtægterne vælge mellem enten at lade varmemeforbrugere vælge to gange jf. § 23, stk. 4, eller at lade et repræsentantskab foretage alle valg, jf. § 23 h, stk. 5, hvilket medfører, at varmemeforbrugere kun skal vælge én gang.

Fordelen ved valget jf. § 23 h, stk. 4, er at dette giver varmemeforbrugere en mulighed for at vælge repræsentanter, som ikke selv er varmemeforbrugere, såsom sagkyndige på varmeområdet. Desuden er varmemeforbrugere sikret en vis indflydelse både via deltagelsen i valget af flertallet af medlemmer i bestyrelsen for den øverste juridiske person og ved valget af mindst to medlemmer direkte til fremføringsvirksomhedens bestyrelse. Ved valget jf. § 23 h, stk. 5, skal valget af bestyrelsesmedlemmer i den øverste juridiske person og i fremføringsvirksomheden ske via et repræsentantskab. Repræsentantskabet kan desuden kun vælge varme-

forbrugere, og ikke f.eks. sagkyndige på varmeområdet, som medlemmer af fremføringsvirksomhedens bestyrelse. Fordelen ved valget jf. § 23 h, stk. 5, er imidlertid, at det kan foretages forholdsvis enkel og således medfører det en mindre administrativ belastning for koncernen.

Til nr. 14

Ændringen er en konsekvensrettelse af forslaget om indførelse af en ny § 23 h, stk. 5. Bestemmelsen sikrer, at de forbrugervalgte bestyrelsesmedlemmer i fremføringsvirksomheden skal have samme rettigheder og pligter som de øvrige bestyrelsesmedlemmer gælder også for bestyrelsesmedlemmerne valgt efter den foreslåede § 23 h, stk. 5.

Til nr. 15

(§ 23 h, stk. 6)

Ved indsættelsen af den nye § 23 h, stk. 5, bliver det gældende stk. 5 til stk. 6. Det gældende stk. 6 ophæves som konsekvensrettelse af den nye selskabslov. Efter den gældende bestemmelse i varmforsyningslovens § 23 h, stk. 6, finder aktieselskabslovens § 59, stk. 1, og stk. 2, 2. punkt, ikke anvendelse, ved valg af medlemmer af fremføringsvirksomhedens bestyrelse efter § 23 h, stk. 4, hvis fremføringsvirksomheden drives i aktieselskabsform. I selskabsloven, som bl.a. har erstattet den gældende aktieselskabslov, videreføres de gældende bestemmelser i aktieselskabslovens § 59, stk. 1, og stk. 2, 2. pkt., der handler om repræsentantskaber, ikke, hvorfor varmforsyningslovens § 23 h, stk. 6, bliver overflødig.

Der er ikke tale om en materiel ændring.

Til nr. 16

(§ 23 i, stk. 4)

Efter den gældende bestemmelse i varmforsyningslovens § 23 i, stk. 4, finder aktieselskabslovens § 49, stk. 6, § 59, stk. 1 og stk. 2, 2. punkt, ikke anvendelse, hvis fremføringsvirksomheden drives i aktieselskabsform. Med forslaget ændres denne bestemmelse således, at selskabslovens § 120, stk. 1, ikke finder anvendelse, hvis fremføringsvirksomheden drives i aktieselskabsform. Ændringen er en konsekvensrettelse på baggrund af den nye selskabslov. I selskabsloven, som bl.a. har erstattet den gældende aktieselskabslov, er aktieselskabslovens § 49, stk. 6, som bestemmer, at flertallet af bestyrelsens medlemmer skal vælges af generalforsamlingen, videreført som § 120, stk. 1. Bestemmelserne i aktieselskabslovens § 59, stk. 1 og stk. 2, 2. pkt., der handler om repræsentantskaber, videreføres ikke, hvorfor en henvisning til denne regel er blevet overflødig.

Der er ikke tale om en materiel ændring.

Til nr. 17

(§ 23 k, stk. 3)

Med forslaget ændres forbrugerindflydelseskravet for koncerner, hvori indgår både elnet- og varmfremføringsvirksomhed. Muligheder for valg af bestyrelsesmedlemmer til fremføringsvirksomheden udvides, således at der kan afholdes ét valg i stedet for to, hvori varmførbrugere deltager.

Ved alle valg efter § 23 h, stk. 4 og 5, skal der kunne vælges mellem afstemning jf. varmforsyningslovens § 23 k, stk. 2, eller afstemning efter elforsyningslovens § 44, stk. 2. Dvs. enten efter antallet af forbrugere og det faktiske energiforbrug eller på en måde, der giver enhver tilsluttet forbruger lige indflydelse udanset forbrug. Til det formål ændrer forslaget afstemningsreglerne i varmforsyningslovens § 23 k, stk. 3, som regulerer muligheden for at anvende begge afstemningsmetoder.

Ændringen medfører, at muligheden for at anvende begge afstemningsmetoder udvides til virksomheder, der opfylder kravet om forbrugerindflydelse efter § 23 h, stk. 4 og 5. Eftersom forenkling til én valghandling



i stedet for to forudsætter at begge afstemningsmetoder kan anvendes, er der ikke nogen grund til at fastholde kravet om afstemning efter antallet af forbrugere og det faktiske forbrug jf. § 23 k, stk. 2, ved opfyldelse af indflydelseskrauet efter § 23 h, stk. 4, nr. 1, dvs. når det er varmemeforbrugere, der vælger to medlemmer til fremføringsvirksomhedens bestyrelse. Ændring af afstemningsreglerne medfører, at det kan ske, at der ikke bliver stemt efter forbrug noget steds.

Det er dog kun muligt, at stemme efter elforsyningslovens § 44, stk. 2, når der er tale om en fremføringsvirksomhed, der er forbrugerejet eller kommunalt ejet eller ejet af en selvejende institution, og der er koncernforbundet med en elnetvirksomhed. Elforsyningslovens afstemningsmetode kan desuden kun anvendes, når elnetvirksomheden opfylder kravet om forbrugerindflydelse på måden, som nævnt i elforsyningslovens § 41, stk. 3. I alle andre tilfælde skal der vælges jf. § 23 k, stk. 2.

Der henvises til § 4, nr. 11, 12 og 13, og bemærkningerne hertil.

#### *Til § 5*

Til nr. 1

(Fodnoten)

Fodnoten ajourføres, således at der henvises til miljøstraffedirektivet. Dele af miljøstraffedirektivet implementeres ved dette ændringsforslag.

Til nr. 2

(§ 24 a)

Europa-Parlamentet og Rådets vedtog den 19. november 2008 direktiv 2008/99/EF om strafferetlig beskyttelse af miljøet. Direktivet trådte i kraft den 26. december 2008. Ifølge direktivet skal medlemsstaterne inden den 26. december 2010 sætte de nødvendige love og administrative bestemmelser i kraft for at efterkomme direktivet. Direktivet forpligter bl.a. medlemsstaterne til at gøre en adfærd strafbar, såfremt den er strafbar efter habitatdirektivet. Såfremt habitatdirektivet eksempelvis kræver en tilladelse, før der påbegyndes et byggeprojekt indenfor et beskyttet levested, forpligter miljøstraffedirektivet medlemsstaterne til at gøre en overtrædelse heraf strafbart.

§ 4 b i lov om Energinet.dk indeholder regler om, at visse anlægsprojekter kun kan opnå tilladelse fra klima- og energiministeren såfremt sådanne projekter ikke skader et international naturbeskyttelsesområdes (såkaldte Natura 2000-områder) integritet eller såfremt væsentlige samfundsinteresser, herunder af social eller økonomisk art, gør det bydende nødvendigt at gennemføre projektet fordi der ikke findes nogen alternativ løsning. § 4c i lov om Energinet.dk giver klima- og energiministeren hjemmel til at træffe »passende foranstaltninger, herunder ved fastsættelse af vilkår eller meddelelse af påbud eller forbud« for at undgå forringelse af naturtyperne og levestederne for arterne i habitatområder mv. samt forstyrrelser af de arter, som områderne er udpeget for, hvis disse forstyrrelser har betydelige konsekvenser for målsætninger i habitatdirektivet. Bestemmelserne blev tilføjet i lov om Energinet.dk ved lov nr. 548 af 6. juni 2007 om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund, lov om elforsyning, lov om kystbeskyttelse, lov om havne og forskellige andre love.

For at sikre en overensstemmelse med miljøstraffedirektivet indeholder lovforslaget en bestemmelse, hvorefter Energinet.dk og virksomhedens helejede datterselskaber kan straffes med bøde, hvis de etablerer og driver anlæg omfattet af § 4b i lov om Energinet.dk's uden tilladelse, tilsidesætter vilkår for en tilladelse efter § 4 a for anlæg omfattet af § 4 b eller undlader at efterkomme påbud eller forbud efter lovens § 4 c.

#### *Til § 6*

Til nr. 1

(Fodnoten)

Fodnoten ajourføres, således at der henvises til VE-direktivet og miljøstraffedirektivet. Dele af disse direktiver implementeres ved dette ændringsforslag eller vil blive implementeret ved bekendtgørelse med hjemmel i lovene.

Til nr. 2

(§ 2, stk. 3, § 30, stk. 1 og § 34, stk. 6)

Da ministeren er forpligtet til at udnytte bemyndigelserne med henblik på at opfylde VE-direktivet, foreslås bemyndigelserne ændret, således at det fremgår, at der skal udstedes regler herom.

VE-direktivet indeholder i art. 2 dels en definition af energi fra vedvarende energikilder dels definitioner af enkelte energikilder. Da der ikke er fuldt sammenfald mellem vedvarende energi i VE-loven og VE-direktivet, vil det være nødvendigt at fastsætte nærmere regler om, hvilke energiformer, der kan betegnes som vedvarende energikilder i forhold til oprindelsesgarantier.

Til nr. 3

(§ 9, stk. 1)

Ved udformningen af den gældende bestemmelse i § 9, stk. 1, blev der lagt vægt på at sikre, at det offentlige møde om værditabsordningen blev afholdt, inden opstilleren traf beslutning om at foretage investering i de pågældende vindmøller. Herved kunne opstilleren danne sig et overblik over de krav, som ville blive stillet. Bestemmelsen fastslår på den baggrund, at mødet skal afholdes inden 4 uger før udløbet af høringsfristen for det offentliggjorte forslag til kommuneplantillæg.

Bestemmelsen er udformet med sigte på landvindmøller, hvor plangrundlaget afklares gennem reglerne i lov om planlægning. Værditabsordningen finder imidlertid også anvendelse på havvindmøller, som ikke er udbudt, hvilket navnlig kan være relevant for de kystnære havvindmøller eller møller i de indre farvande. Havvindmøller godkendes efter VE-loven og ikke efter lov om planlægning. Der er derfor behov for at fastslå, hvornår mødet om værditabsordningen senest skal være afholdt, når der er tale om havvindmøller.

Som for landvindmøller er det væsentligt at sikre, at opstilleren kan få et overblik over de sandsynlige udgifter til værditabsordningen, inden der træffes endelig investeringsbeslutning. Et havvindmølleprojekt starter med, at Energistyrelsen udsteder en forundersøgelsestilladelse. Opstilleren skal i denne fase foretage de nødvendige tekniske og miljømæssige undersøgelser og herefter aflevere en forundersøgelsesrapport til Energistyrelsen.

Energistyrelsen vurderer herefter på baggrund af forundersøgelsesrapporten, om der er grundlag for at fremme projektet, hvilket sker gennem en etableringstilladelse. I den forbindelse foretages myndighedshøring, VVM-vurderinger m.v. Hvis opstilleren skal have et overblik over de mulige udgifter til værditabsordningen, inden investeringsbeslutningen træffes, bør det offentlige møde om værditabsordningen derfor afholdes efter indgivelse af forundersøgelsesrapporten, som belyser projektets tekniske og miljømæssige forhold, og inden meddelelse af etableringstilladelsen.

Det foreslås derfor med ændringsforslaget, at mødet om værditabsordningen senest skal være afholdt, inden Energistyrelsen udsteder etableringstilladelse efter lovens § 25 til de pågældende havvindmøller.

Til nr. 4

(§ 26, stk. 2)

Der er tale om rettelser af henvisninger som konsekvens af de foreslåede ændringer i elforsyningslovens § 8, jf. dette lovforslags § 1, nr. 4.

Til nr. 5

(§ 30, stk. 1, nr. 4)

Der er tale om rettelser af henvisninger som konsekvens af de foreslåede ændringer i elforsyningslovens § 8, jf. dette lovforslags § 1, nr. 4.

Til nr. 6

(§ 45, stk. 3-5)

Det foreslås, at ejere af elproduktionsanlæg nettilsluttet senest den 21. april 2004, som fremstiller elektricitet ved afbrænding af biomasse, og som har fået pristillæg efter tidligere gældende bestemmelser i elforsyningslovens § 57, kan vælge fortsat at få pristillæg af denne størrelse i stedet for pristillægget efter § 45 i VE-loven på 15 øre pr. kWh i tillæg til elmarkedsprisen.

Pristillægget ifølge VE-loven til elektricitet fremstillet ved afbrænding af biomasse er et led i den energipolitiske aftale af 21. februar 2008. Pristillægget gives uden tidsbegrænsning, herunder også for elektricitet fra eksisterende anlæg. Pristillægget gives med virkning fra den 1. juli 2008.

Enkelte kraftvarmeværker med biomasse som brændsel, som var nettilsluttet før den 21. april 2004, har gjort gældende, at det nye pristillæg er en forringelse i forhold til deres tidligere støtte efter elforsyningslovens § 57, som blev indsat ved lov nr. 495 af 9. juni 2004. Dette pristillæg udgjorde sammen med elmarkedsprisen 60 øre pr. kWh i 20 år, dog mindst i 15 år regnet fra den 1. januar 2004. Elproducenterne henviser til, at de under de tidligere forudsætninger har investeret i anlæg, som kun dårligt lader sig regulere efter prisudsvingene på elmarkedet.

Under hensyn til, at omlægningen af pristillægget vurderes at have utilsigtede konsekvenser for disse anlæg, foreslås der derfor en valgfri adgang til at bevare den hidtidige støtte til udløb. Forslaget vil kun berøre et beskedent antal kraftvarmeværker med mindre kapacitet.

Det fremgår af den foreslåede *stk. 3*, at ejeren af et elproduktionsanlæg, som var omfattet af den tidligere § 57 i elforsyningsloven, som blev indsat ved lov nr. 495 af 9. juni 2004, kan vælge at modtage pristillæg svarende til de hidtidige bestemmelser. Bestemmelsen omfattede anlæg, som alene anvendte VE-brændsler og var nettilsluttet senest den 21. april 2004. Som udgangspunkt drejer tilvalget sig om pristillægget efter den tidligere § 57, stk. 3, som sammen med elmarkedsprisen udgjorde 60 øre pr. kWh. For enkelte industrielle kraftvarmeanlæg udgjorde pristillægget dog sammen med markedsprisen 43 øre pr. kWh ifølge en bekendtgørelse med hjemmel i den tidligere § 57, stk. 7, i elforsyningsloven, som ligeledes blev indsat ved lov nr. 495 af 9. juni 2004. Her vil tilvalget gælde den hidtidige støtte på 43 øre pr. kWh, idet det ikke er hensigten at forhøje det gældende støtteniveau efter de tidligere regler.

Ved tilvalget gives pristillægget i en periode svarende til den hidtidige støtteperiode, 20 år fra nettilslutningen af anlægget, dog mindst til og med 31. december 2018. For at sikre gennemsigtighed og klarhed omkring vilkårene og niveauet for støtten fremgår det endvidere, at elproducentens tilvalg er bindende, således at elproducenten ikke inden udløbet af støtteperioden kan vælge at genoptage pristillægget på 15 øre pr. kWh efter *stk. 2*.

Elproducenten kan vælge at få det hidtidige pristillæg ved lovens ikrafttræden eller senere inden for støtteperioden. Det beror på elproducentens bestemmelse, hvorvidt tilvalget skal have virkning fra den 1. juli 2008, hvor det nye pristillæg på 15 øre pr. kWh fik virkning, eller fra et senere tidspunkt. Et tilvalg fra en senere dato end 1. juli 2008 kan dog ikke forlænge støtteperioden ud over det, der er nævnt i *stk. 2*.

*Stk. 4* indeholder procedurer for tilvalg efter *stk. 3*. Det fremgår således, at tilvalget er betinget af, at elproducenten underretter Energinet.dk herom. Af hensyn til administrationen af pristillægget fremgår det videre, at tilvalget har virkning fra den første dag i en måned og med forudgående varsel på mindst en måned.

Når varigheden af et pristillæg efter *stk. 3* er udløbet, præciseres det i *stk. 5*, at elektriciteten fra anlægget overgår til at få pristillæg efter *stk. 2*, idet der ikke er nogen tidsgrænse for dette pristillæg. Tilsvarende gælder ved udløb af pristillæg til elværksfinansierede anlæg, jf. § 46, *stk. 3*.

Til nr. 7

(§ 49, stk. 5)

Der er tale om rettelser af henvisninger som konsekvens af de foreslåede ændringer i elforsyningslovens § 8, jf. dette lovforslags § 1, nr. 4.

Til nr. 8

(§ 51, stk. 2, nr. 1)

Det foreslås, at henvisningen til § 36 udgår. Det er ikke nødvendigt at fastsætte markedsprisen, fordi pristillægget efter § 36 er uafhængigt af markedsprisen.

Til nr. 9

(§ 55, stk. 1)

Ydelse af pristillæg til miljøvenlig elproduktion forudsætter, at pristillægget, som er finansieret af elforbrugerne som en offentlig betalingsforpligtelse, alene ydes til elektricitet, som er blevet leveret til det sammenhængende kollektive elforsyningssystem. Dette gjaldt i forbindelse med den tidligere aftagepligt for miljøvenlig elektricitet, og det gælder ligeledes for de pristillæg, som ydes i tillæg til markedspriserne for elektricitet, og som betales af elforbrugerne som en offentlig forpligtelse.

Princippet kommer til udtryk i regelsættet i konkrete tilfælde, men det er ikke præciseret generelt. For at undgå misforståelser foreslås der derfor indsat en bestemmelse såvel i VE-loven som i elforsyningsloven, hvorved forholdet præciseres.

Der foreslås derfor indsat et nyt *stk. 1* i VE-lovens § 55 om generelle betingelser for udbetaling af pristillæg, hvorved det præciseres, at udbetaling af pristillæg og andre ydelser for elektricitet omfattet af lovens §§ 36-50 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser skal ske på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet.

#### *Til § 7*

Loven foreslås ophævet, fordi den ikke længere finder anvendelse, og fordi den kan forveksles med lov om fremme af vedvarende energi.

#### *Til § 8*

Det foreslås i *stk. 1*, at ministeren fastsætter tidspunktet for lovens ikrafttræden, og at dele af loven kan sættes i kraft på forskellige tidspunkter. Hovedparten af loven forventes sat i kraft umiddelbart efter vedtagelsen.

Ændringerne i reglerne om tariffer som følge af etableringen af den elektroniske storebæltsforbindelse, kan dog først sættes i kraft, når forbindelsen er blevet etableret. Dette forventes at ske i slutningen af 2010.

*Stk. 2* fastslår, at ændringerne af den økonomiske regulering af netselskaberne som følge af energispareaftalen af 20. november 2009 har virkning fra den 1. januar 2010, idet aftalen har virkning fra denne dato.

*Stk. 3* fastslår, at ændringen i naturgasforsyningslovens § 37, stk. 3, nr. 3, skal have virkning fra et tidspunkt før lovens ikrafttræden. Den foreslåede ændring af bestemmelsen har alene til formål at præcisere den gældende bestemmelse, og dermed også hjemlen for bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionsselskaber (nr. 38 af 14. januar 2005), som havde virkning fra den 1. januar 2005. Da der alene er tale om en præcisering af den gældende retstilstand, og da ingen selskaber i øvrigt i perioden fra 2005-2009 har opnået forrentning af indskudskapital, vurderes bestemmelsen ikke at have ekspropriativ virkning.



## Lovforslaget sammenholdt med gældende love

### *Gældende formulering*

Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar 2006, (EU-Tidende 2006 nr. L 33, side 22), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF af 11. februar 2004, (EU-Tidende 2004 nr. L 052, side 50), Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/54/EF af 26. juni 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 176, side 37), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2001/77/EF af 27. september 2001, (EF-Tidende 2001 nr. L 283, side 33).

**§ 8.** Enhver elforbruger her i landet skal afholde en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre de offentlige forpligtelser, som påhviler dem, jf. stk. 2 og 3. Dette gælder dog ikke, i det omfang andet følger af §§ 8 a, 8 b, 9 og 9 a.

*Stk. 2.* Energinet.dk's nødvendige omkostnin-

### *Lovforslaget*

Forslag til lov om ændring af lov om elforsyning

### **§ 1**

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1115 af 8. november 2006, med de ændringer, der følger af § 13 i lov nr. 534 af 6. juni 2007, § 3 i lov nr. 548 af 6. juni 2007, § 1 i lov nr. 549 af 6. juni 2007, § 11 i lov nr. 465 af 17. juni 2008, § 1 i lov nr. 503 af 17. juni 2008, lov nr. 504 af 17. juni 2008, lov nr. 505 af 17. juni 2008, § 8 i lov nr. 528 af 17. juni 2008, § 78 i lov nr. 1392 af 27. december 2008, § 7 i lov nr. 1400 af 27. december 2008, § 1 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, § 7 i lov nr. 460 af 12. juni 2009, lov nr. 508 af 12. juni 2009 og § 16 i lov nr. 516 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«

**4.** § 8 affattes således:

»§ 8. Alle elforbrugere her i landet skal i forhold til disses totale elforbrug betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre de offentlige forpligtelser, som påhviler dem som nævnt i nr. 1-5, med mindre andet følger af §§ 8 a, 8b, 9 og 9 a:

ger til indbetalinger og ydelser efter bestemmelserne i §§ 18, 21 og 36-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi opkræves hos alle danske elforbrugere med samme beløb i forhold til disses totale elforbrug.

*Stk. 3.* Omkostninger til nedennævnte ydelser opgøres af Energinet.dk for hvert af de to områder, hvortil der er udstedt bevilling til systemansvarlig virksomhed efter den tidligere gældende § 27, og opkræves hos alle elforbrugere i de respektive områder:

- 1) Energinet.dk's nødvendige omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i § 27 a, stk. 1, nr. 2, §§ 28 a, 29, 30 og 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1 og 2.
- 2) Netvirksomhedernes nødvendige omkostninger til de ydelser, som disse er pålagt ifølge § 22, stk. 6, og § 67 i denne lov og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.
- 3) Omkostninger, som Energinet.dk efter klima- og energiministerens bestemmelse afholder til dækning af etablering af elproduktionsanlæg på havet, jf. § 26, stk. 6, i lov om fremme af vedvarende energi.
- 4) Transmissionsvirksomhedernes nødvendige omkostninger til dækning af de opgaver, som disse er pålagt ifølge § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.

*Stk. 4.* De kollektive elforsyningsvirksomheders øvrige omkostninger i medfør af denne lov og lov om fremme af vedvarende energi påhviler de brugere, der modtager virksomhedens ydelser, og opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer, jf. dog stk. 6.

*Stk. 5.* De kollektive elforsyningsvirksomheders administrationsomkostninger vedrørende indbetalinger og betaling af ydelser som nævnt i stk. 2 og 3 opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer, jf. dog stk. 6.

*Stk. 6.* For Energinet.dk opgøres de i stk. 4 og 5 nævnte omkostninger for hvert af de to områder, hvortil der er udstedt bevilling til systemansvarlig virksomhed efter den tidligere gældende § 27, og opkræves hos de brugere i de respektive områder, der modtager Energinet.dk's ydelser.

*Stk. 7.* De kollektive elforsyningsvirksomheder afholder hver for sig omkostningerne til de offentlige forpligtelser, som påhviler dem ifølge

- 1) Energinet.dk's omkostninger til indbetalinger og ydelser efter bestemmelserne i §§ 18, 21, 36-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi.
- 2) Energinet.dk's omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i § 9 b, § 27 a, stk. 1, nr. 2, og §§ 28 a, 29, 30, 58, 58 a og 58 b og § 59 a, stk. 1 og 2.
- 3) Omkostninger som Energinet.dk efter klima- og energiministerens bestemmelse afholder til dækning af etablering af elproduktionsanlæg på havet, jf. § 26, stk. 6, i lov om fremme af vedvarende energi.
- 4) Netvirksomhedernes omkostninger til de ydelser, som disse er pålagt ifølge § 22, stk. 6, og § 67 i denne lov og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.
- 5) Transmissionsvirksomhedernes omkostninger til dækning af de opgaver, som disse er pålagt ifølge § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.

*Stk. 2.* De kollektive elforsyningsvirksomheders øvrige omkostninger i medfør af denne lov og lov om fremme af vedvarende energi påhviler de brugere, der modtager virksomhedens ydelser, og opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer.

*Stk. 3.* De kollektive elforsyningsvirksomheders administrationsomkostninger vedrørende indbetalinger og betaling af ydelser som nævnt i stk. 1 opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer.

*Stk. 4.* For Energinet.dk opgøres i stk. 2 og 3 omkostningerne, som er nævnt for hele landet og opkræves hos de brugere, der modtager Energinet.dk's ydelser.

*Stk. 5.* De kollektive elforsyningsvirksomheder afholder hver for sig omkostningerne til de offentlige forpligtelser, som påhviler dem ifølge stk. 1. Energinet.dk opgør omkostningerne og fordelingen af disse på elforbrugerne. På grundlag heraf opkræver netvirksomhederne beløb fra elforbrugerne til dækning af omkostningerne og indbetaler de opkrævede midler til Energinet.dk, som dækker de kollektive elforsyningsvirksomheders afholdte omkostninger til de offentlige forpligtelser. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om gennemførelsen af de nævnte opgaver og om samarbejde

stk. 2 og 3. Energinet.dk opgør omkostningerne og fordelingen af disse på elforbrugerne. På grundlag heraf opkræver netvirksomhederne beløb fra elforbrugerne til dækning af omkostningerne og indbetaler de opkrævede midler til Energinet.dk, som dækker de kollektive elforsyningsvirksomheders afholdte omkostninger til de offentlige forpligtelser. Klima- og energiministeren kan fastsætte nærmere regler om gennemførelsen af de nævnte opgaver og om samarbejde herom mellem de kollektive elforsyningsvirksomheder.

**§ 8 a. ...**

*Stk. 2.* Klima- og energiministeren kan efter forelæggelse for det i § 3 nævnte udvalg fastsætte regler om ydelse af pristillæg efter §§ 58 og 58 a til egenproducenter. Ministeren kan herunder fastsætte regler om, hvorledes grundbeløb og pristillæg beregnes for anlæg omfattet af § 58, og regler om betingelser for ydelse af pristillæg til anlæg omfattet af § 58 a.

*Stk. 3.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, hvorledes elforbruget og elproduktionen skal måles og opgøres. Udgifterne til målingen afholdes af elproducenten.

**§ 8 b.** Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at elforbrugerne ikke skal betale beløb til dækning af omkostninger ved gennemførelse af de offentlige forpligtelser som nævnt i § 8, stk. 2 og 3, der modsvarer den del af deres elforbrug, som de selv producerer på nærmere angivne elproduktionsanlæg med en begrænset effekt eller elproduktion. Ministeren kan fastsætte regler om betingelser for undtagelse fra betalingsforpligtelsen, herunder om grænser for størrelser af produktionsanlæg og produktioner.

**§ 9 a.** En virksomhed, som producerer fjernvarme på et kraft-varme-værk eller på et fjernvarmeværk, som den 1. oktober 2005 var indrettet til kraft-varme-produktion, betaler ikke beløb til dækning af omkostninger til offentlige

herom mellem de kollektive elforsyningsvirksomheder.«

**5.** § 8 a, stk. 2, ophæves.

Stk. 3 bliver herefter stk. 2.

**6.** I § 8 b, § 9 a, stk. 1-4, og § 85 a, stk. 1, ændres »§ 8, stk. 2 og 3,« til: »§ 8, stk. 1,«.



forpligtelser efter § 8, stk. 2 og 3, for det elforbrug, som medgår til at producere fjernvarme til forbrugere ved hjælp af elektricitet. Fritagelsen gælder i 4 år fra ikrafttrædelsen af denne bestemmelse.

*Stk. 2.* En elforbruger, der producerer varme på et kraft-varme-værk med henblik på at dække sit eget varmeforbrug, betaler ikke beløb til dækning af omkostninger til offentlige forpligtelser efter § 8, stk. 2 og 3, for det elforbrug, som medgår til at producere varme i det varmeproducerende anlæg ved hjælp af elektricitet. Fritagelsen gælder i 4 år fra ikrafttrædelsen af denne bestemmelse.

*Stk. 3.* Der betales ikke beløb til dækning af omkostninger til offentlige forpligtelser efter § 8, stk. 2 og 3, for elektricitet, som fremstilles på solcelleanlæg med en installeret effekt på højst 6 kW pr. husstand, og som er undtaget fra elafgift ifølge lov om afgift af elektricitet.

*Stk. 4.* Omkostninger til offentlige forpligtelser, som ikke dækkes som følge af ovenstående bestemmelser, opkræves med en forholdsmæssig andel hos de øvrige forbrugere efter de i § 8, stk. 2 og 3, nævnte principper.

*Stk. 5...*

*Stk. 6...*

**§ 85 a.** Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om udøvelse af tilsyn og kontrol med opkrævning og udbetaling af beløb til dækning af nødvendige omkostninger ved at gennemføre de offentlige forpligtelser, der påhviler de kollektive elforsyningsvirksomheder som nævnt i § 8, stk. 2 og 3.

*Stk. 2...*

**§ 9.** Netvirksomhedernes og Energinet.dk's omkostninger til ydelser efter bestemmelserne i §§ 36-49 og § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi, opkræves hos elforbrugerne efter følgende principper:

- 1) For et årligt elforbrug på 100 GWh eller derunder pr. forbrugssted opkræves en forholdsmæssig andel af netvirksomhedernes og Energinet.dk's samlede omkostninger til de nævnte ydelser i overensstemmelse med de i § 8, stk. 2, nævnte principper, herunder

7. I § 9, stk. 1, nr. 1, ændres »§ 8, stk. 2,« til: »§ 8, stk. 1,«.

en forholdsmæssig andel af de udgifter til ydelserne, der ikke kan dækkes som følge af bestemmelsen i nr. 2.

2) ...

#### § 22....

*Stk. 3.* Netvirksomheden skal forsyne brugere af nettet med de nødvendige oplysninger om måling af elektricitet, der transporteres gennem virksomhedens net.

#### § 22....

#### § 28....

*Stk. 2...*

- 6) Sikre brugerne lige adgang til informationer om adgangen til køb og salg af elektricitet.
- 7) Udarbejde en plan for det fremtidige behov for transmissionskapacitet i det sammenhængende elforsyningssystem og transmissionsforbindelser til andre net.
- 8) I samarbejde med transmissionsvirksomhederne sikre nødvendig om- og nybygning af transmissionsnet i overensstemmelse med transmissionsnetplanlægningen, jf. nr. 7.
- 9) Fremsende en årlig miljøberetning til klima- og energiministeren, som redegør for udviklingen i de væsentligste miljøforhold for el- og kraft-varme-produktion inden for det samlede elforsyningssystem.
- 10) Udarbejde forskrifter for netvirksomheder-

**10.** I § 22, *stk. 3*, indsættes som 2. *pkt.*:

»Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om måling af elektricitet og formidling af forbrugsdata i slutforbruget.«

**11.** I § 22, indsættes som *stk. 9*:

»*Stk. 9.* Indtægter og omkostninger forbundet med energibesparelser efter bestemmelsen i *stk. 1*, nr. 7, skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra netvirksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og udgifter. Indtægterne dækker de medgåede omkostninger i regnskabsåret. For meget henholdsvis for lidt opkrævede beløb reguleres via midlertidige prisændringer i det følgende regnskabsår.«

**13.** I § 28, *stk. 2*, indsættes efter nr. 6 som nyt nummer:

»7) Forestå varetagelsen og driften af en datahub til håndtering af måledata m.v.«  
Nr. 7-13 bliver herefter nr. 8-14.

nes målinger.

- 11) Varetage opgaver vedrørende betaling for offentlige forpligtelser ifølge § 8 og regler fastsat i medfør af denne bestemmelse.
- 12) Sikre, efter pålæg fra klima- og energiministerens, midlertidig videreførelse af den bevillingspligtige aktivitet i tilfælde af, at en bevilling inddrages i medfør af § 54, stk. 1 eller 4, jf. § 54, stk. 6 og 8.
- 13) Anvende gennemsigtige, ikkediskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, den anvender til at udføre sit hverv.

### § 28. ...

11) Varetage opgaver vedrørende betaling for offentlige forpligtelser ifølge § 8 og regler fastsat i medfør af denne bestemmelse.

**14.** § 28, stk. 2, nr. 11, der bliver nr. 12, affattes således:

»11) Varetage opgaver vedrørende betaling for offentlige forpligtelser ifølge §§ 8, 8 a, 8 b, 9 og 9 a og kompensation for CO<sub>2</sub>-afgift ifølge § 9 b samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser.«

### § 29. ...

*Stk. 2.* Klima- og energiministerens kan fastsætte regler om de i stk. 1 nævnte projekter, herunder regler om, at en plan herfor skal godkendes, før udgifterne hertil kan pålægges forbrugerne, jf. § 8, stk. 3, nr. 1.

**15.** I § 29, stk. 2, ændres »§ 8, stk. 3, nr. 1,« til:  
»§ 8, stk. 1, nr. 2,«

**§ 63 a.** Klima- og energiministerens kan fastsætte regler om udstedelse af oprindelsesgarantier for elektricitet, herunder om,

- 1) hvilke oplysninger oprindelsesgarantien skal indeholde, og
- 2) betingelser for udstedelse af oprindelsesgaranti.

*Stk. 2.* Klima- og energiministerens kan fastsætte regler om, at forbrugerne skal modtage oplysninger om anvendelsen af energikilder i den leverede elektricitet i det sidste år. Ministerens kan herunder fastsætte regler om,

- 1) at forbrugeren skal modtage en årlig opgørelse over sammensætningen af energikilderne, og

**17.** I § 63 a, stk. 1 og 2, ændres »kan fastsætte« til: »fastsætter«

- 2) at forbrugeren skal have adgang til oplysninger om miljøpåvirkninger af energikilder ved henvisning til eksisterende, offentligt tilgængelige elektroniske eller andre kilder af nærmere angivet indhold.

**§ 63 a.** Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om udstedelse af oprindelsesgarantier for elektricitet, herunder om,

- 1) hvilke oplysninger oprindelsesgarantien skal indeholde, og
- 2) betingelser for udstedelse af oprindelsesgaranti.

**§ 63 a. ...**

*Stk. 2.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at forbrugerne skal modtage oplysninger om anvendelsen af energikilder i den leverede elektricitet i det sidste år. Ministeren kan herunder fastsætte regler om,

- 1) at forbrugeren skal modtage en årlig opgørelse over sammensætningen af energikilderne, og
- 2) at forbrugeren skal have adgang til oplysninger om miljøpåvirkninger af energikilder ved henvisning til eksisterende, offentligt tilgængelige elektroniske eller andre kilder af nærmere angivet indhold.

**§ 63 a. ...**

*Stk. 4.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om dokumentation af oplysninger og om tilsyn og kontrol med rigtigheden af oplysninger som nævnt i stk. 1 og 2.

**§ 63 a. ...**

*Stk. 7.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at den, der anmoder om oprindelsesgaranti efter stk. 1 eller meddeler oplysninger som nævnt i stk. 2, skal afholde nødvendige omkostninger ved kontrol og tilsyn med rigtigheden af oplysningerne.

**18.** I § 63 a, stk. 1, indsættes efter »udstedelse«: »overførelse og annullering«

**19.** I § 63 a, stk. 2, ændres »kan herunder fastsætte« til: »fastsætter herunder«

**20.** § 63 a, stk. 4, affattes således:

*Stk. 4.* Klima- og energiministeren fastsætter regler om dokumentation af oplysninger som nævnt i stk. 1 og 2. Herudover fastsætter ministeren regler om tilsyn og kontrol med oprindelsesgarantier som nævnt i stk. 1 og rigtigheden af oplysninger som nævnt i stk. 2.

**21.** I § 63 a, stk. 7, indsættes efter »omkostninger«: »ved udstedelse, overførelse og annullering«

ring af oprindelsesgarantier og«

**§ 65.** 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.

#### **§ 70....**

*Stk. 4.* Såfremt en virksomheds forrentning af den nødvendige kapital, der udgøres af dens netaktiver med et tillæg på 2 pct., overstiger den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, betragtes overskridelsen som merforrentning. Merforrentningen opgøres som et beløb. Virksomhedens indtægtsramme nedsættes varigt med dette beløb. Indtægtsrammen reduceres med 33 pct. af beløbet i det regnskabsår, der følger aflæggelsen af den årsrapport, hvor merforrentningen konstateres. Indtægtsrammen reduceres året efter med de resterende 67 pct. af beløbet. Nedsættelsen korrigeres for allerede pålagte, men ikke fuldt ud gennemførte nedsættelser som følge af nedbringelse af merforrentning fra tidligere år.

#### **§ 70....**

*Stk. 9.* Inden for de i stk. 2 nævnte rammer fastsætter Energitilsynet årligt en indtægtsramme for hver af de berørte virksomheder under hensyntagen til den enkelte virksomheds effektiviseringspotentiale. Såfremt en netvirksomhed eller regional transmissionsvirksomhed ikke overholder fristen for indsendelse af de nødvendige oplysninger eller afgiver mangelfulde eller fejlagtige oplysninger til brug for Energitilsynets fastlæggelse af indtægtsrammen og opgørelse af effektiviteten, kan Energitilsynet

**22.** I § 65 indsættes før stk. 1 som nyt stykke:

»**§ 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 samt regler fastsat i medfør af disse bestemmelser sker på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, hvorledes pristillæg efter § 58 beregnes til egenproducenter af elektricitet som nævnt i § 8 a, stk. 1.«

Stk. 1-3 bliver herefter stk. 2-4.

**23.** I § 70, *stk. 4*, indsættes som ny sætning efter 1. pkt.:

»Ved beregningen af forrentningen indgår ikke omkostninger og indtægter, som hidrører fra varetagelsen af energispareaktiviteter, jf. § 22.«

**24.** § 70, *stk. 9, 6. pkt.*, ophæves.

foreløbigt fastsætte indtægtsrammen og effektiviteten. Energitilsynet kan for virksomhedens regning anvende uafhængig ekstern bistand til løsning af denne opgave. Den foreløbige værdifastsættelse bortfalder, når de nødvendige oplysninger er fremsendt og dokumenteret. En eventuel efterfølgende justering af indtægtsrammen som følge af de indsendte oplysninger vil ske for det næstfølgende regnskabsår. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at der ved opgørelse af effektiviseringspotentialet skal tages hensyn til kvaliteten af den transport af elektricitet med tilhørende ydelser, som virksomheden skal gennemføre som bevilningshaver, jf. § 20, stk. 1.

**§ 95.** Klima- og energiministeren kan ophæve kapitel 2 i lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v., jf. lovbekendtgørelse nr. 837 af 7. oktober 1992, som senest ændret ved lov nr. 427 af 10. juni 1997.

**47.** § 95 ophæves.

Lov om ændring af lov om naturgasforsyning

## § 2

I lov om naturgasforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1116 af 8. november 2006, som ændret ved § 2 i lov nr. 549 af 6. juni 2007, § 2 i lov nr. 503 af 17. juni 2008 og § 2 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, foretages følgende ændringer:

Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/55/EF af 26. juni 2003 om fælles regler for det indre marked for naturgas og om ophævelse af direktiv 98/30/EF, (EF-Tidende 2003, nr. L 176, side 57)

**§ 2.** ...

*Stk. 4.* Klima- og energiministeren kan be-

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16),«

**2.** I § 2, indsættes efter stk. 3 som nyt stykke:  
»*Stk. 4.* Loven finder ikke anvendelse på

stemme, at mindre anlæg og mindre omfattende aktiviteter, som er omfattet af loven, helt eller delvis skal undtages fra lovens bestemmelser.

## § 2. ...

## § 24. ...

*Stk. 2.* Bevilling meddeles af klima- og energiministeren og kan gives til forsyning på faste vilkår af forbrugere i et nærmere afgrænset område. Bevilling gives for en periode på mindst 5 år.

## § 37. ...

*Stk. 3. ...*

- 3) de satser, der kan anvendes ved indregning af forrentning efter stk. 1.

## § 3. ....

transmissionsnet på søterritoriet, i den eksklusive økonomiske zone og på dansk kontinental-sokkelområde, der ikke har tilslutning til det danske naturgasforsyningsnet.«

Stk. 4 bliver herefter stk. 5.

3. I § 2, indsættes efter stk. 4, der bliver stk. 5, som stk. 6:

»*Stk. 6.* Klima- og energiministeren kan bestemme, at transmissionselskaber, hvis anlæg ikke har direkte indflydelse på det danske naturgassystem, helt eller delvis skal undtages fra lovens bestemmelser.«

10. I § 24, *stk. 2* udgår: »på faste vilkår«

12. I § 37, *stk. 3, nr. 3* indsættes efter »stk. 1«: »herunder at indskudskapitalen ikke forrentes«

Lov om ændring af lov om ændring af lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning

## § 3

I lov nr. 386 af 20. maj 2009 om ændring af lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning foretages følgende ændringer:

1. I § 3 indsættes som *stk. 6*:

»*Stk. 6.* Merforrentning, jf. § 70, stk. 4, i lov om elforsyning som affattet ved § 1, nr. 4, optjent i reguleringsåret 2008 kan reduceres ved tilbagebetaling til forbrugerne senest med udgangen af 2010. Senest en måned efter lovens ikrafttræden giver virksomhederne Energitilsynet meddelelse om reduktionens størrelse og

afviklingen heraf i form af en midlertidig tarifiedsættelse. Ved opgørelsen indregnes en forrentning af ikke tilbagebetalte beløb svarende til den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra og med den 1. januar 2010, indtil beløbet er endeligt afviklet. Energitilsynet udmelder snarest, efter meddelelsen er modtaget, en reguleret indtægtsramme for 2010 til de berørte virksomheder.«

## Lov om ændring af lov om varmforsyning

### § 4

I lov om varmforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 347 af 17. maj 2005, som ændret bl.a. ved § 3 i lov nr. 520 af 7. juni 2006, § 5 i lov nr. 548 af 6. juni 2007, § 3 i lov nr. 503 af 17. juni 2008 og senest ved § 8 i lov nr. 461 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF af 11. februar 2004 om fremme af kraftvarmeproduktion på grundlag af en efterspørgsel efter nyttevarme på det indre energimarked og om ændring af direktiv 92/42/EØF, (EU-Tidende 2004 nr. L 052, side 50).

**§ 1.** Lovens formål er at fremme den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand samt at formindske energiforsyningens afhængighed af olie.

**§ 2.** Ved kollektive varmforsyningsanlæg forstås virksomhed, der driver følgende anlæg med det formål at levere energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand:

**1.** I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), og«.

**2.** I § 1, *stk. 1*, ændres »den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige anvendelse af energi« til: »den mest samfundsøkonomiske, herunder miljøvenlige, anvendelse af energi«.

**3.** I § 1, *stk. 1*, ændres »samt at formindske energiforsyningens afhængighed af olie« til: »samt at sikre forsynings sikkerheden ved at formindske energiforsyningens afhængighed af fossile brændsler«.

**4.** § 2, *stk. 1, 1. pkt.*, affattes således:

»§ 2. Ved kollektive varmforsyningsanlæg forstås virksomhed, der driver følgende anlæg med det formål at levere energi til bygningers opvarmning og forsyning med varmt vand, jf. dog *stk. 2*:«



**§ 2. ...**

- 4) Blokvarmecentraler med en varmekapacitet på mere end 0,25 MW, herunder kraftvarme-centraler med en eleffekt op til 25 MW.

**§ 2. ...**

*Stk. 2.* I lovens kapitel 2 og 3 omfatter kollektive varmforsyningsanlæg tillige distributionsnet til fremføring af naturgas.

*Stk. 3.* Kollektive varmforsyningsanlæg som nævnt i stk. 1 omfatter ikke virksomhed, der er reguleret i lov om anvendelse af Danmarks undergrund eller lov om elforsyning bortset fra kraft-varme-anlæg med en eleffekt op til 25 MW.

*Stk. 4.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om, at visse former for kollektive varmforsyningsanlæg helt eller delvis ikke skal være omfattet af loven.

**§ 2. ...**

**§ 20. ...**

*Stk. 2.* Efter regler fastsat af klima- og energiministeren kan der endvidere indregnes driftsmæssige afskrivninger, henlæggelser til nyinvesteringer og, med det i § 21 nævnte tilsyns (Energitilsynets) tiltræden, forrentning af indskudskapital, jf. dog stk. 7.

**§ 20. ...**

*Stk. 4.* Transport- og energiministeren kan fastsætte regler om et prisloft for opvarmet vand eller damp fra affaldsforbrændingsanlæg. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om fordelingen af omkostningerne til behand-

5. I § 2, *stk. 1, nr. 4*, udgår »med en varmekapacitet på mere end 0,25 MW«.

6. I § 2 indsættes efter stk. 1 som nyt stykke:

»*Stk. 2.* Kollektive varmforsyningsanlæg som nævnt i stk. 1 omfatter ikke anlæg til produktion af opvarmet vand, damp eller gas, der har en varmekapacitet på under 0,25 MW, eller anlæg til fremføring af opvarmet vand, damp eller gas, hvor de produktionsanlæg, der leverer til anlægget, sammenlagt har en varmekapacitet på under 0,25 MW.«

Stk. 2-4 bliver herefter stk. 3-5.

7. Efter § 2 indsættes:

»**§ 2 a.** Klima- og energiministeren fastsætter regler eller træffer bestemmelser med henblik på at gennemføre eller anvende internationale konventioner og EU-regler om forhold, der er omfattet af denne lov.«

8. § 20, *stk. 2*, affattes således:

»*Stk. 2.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om indregning af yderligere udgifter og omkostninger end nævnt i stk. 1, herunder regler om indregning af driftsmæssige afskrivninger, henlæggelser til nyinvesteringer og, med det i § 21 nævnte tilsyns (Energitilsynets) tiltræden, forrentning af indskudskapital, jf. dog stk. 7.«

9. § 20, *stk. 4*, affattes således:

»*Stk. 4.* Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om et prisloft for opvarmet vand eller damp fra affaldsforbrændingsanlæg. Ved prisloftsreguleringen tages hensyn til miljøbe-

ling af affald og produktion af varme på affaldsforbrændingsanlæg.

**§ 21.** Tariffer, omkostningsfordeling og andre betingelser for ydelser omfattet af § 20 og § 20 b skal anmeldes til et tilsyn, der er nedsat af klima- og energiministeren (Energitilsynet), med angivelse af grundlaget herfor efter regler fastsat af tilsynet. Energitilsynet kan fastsætte regler om, at anmeldelse skal ledsages af erklæring afgivet af en registreret revisor, statsautoriseret revisor eller kommunens revisor. Energitilsynet kan give pålæg om anmeldelse.

**§ 23 h. ...**

*Stk. 4.* En virksomhed som nævnt i stk. 1, der er ejet af forbrugere, kommuner eller en selv-ejende institution, og som er koncernforbundet med en netvirksomhed med bevilling i henhold til § 19 i lov om elforsyning, kan i stedet for på den i stk. 3 nævnte måde opfylde kravet om forbrugerindflydelse på følgende måde:

- 1) Forbrugerne, hvis ejendomme er tilsluttet virksomhedens anlæg, skal på den i § 23 k, stk. 2, nævnte måde vælge mindst to medlemmer af virksomhedens bestyrelse enten direkte eller via et repræsentantskab, og
- 2) forbrugerne, hvis ejendomme er tilsluttet virksomhedens anlæg, eller, såfremt virksomheden er kommunalt ejet, kommunalbestyrelserne i virksomhedens forsyningsområde skal deltage på den i § 23 k, stk. 2, nævnte måde eller på den i § 44, stk. 2, i lov om elforsyning nævnte måde i valget af flertallet af medlemmerne i bestyrelsen for den øverste juridiske person, og denne bestyrelse vælger herefter direkte eller indirekte virksomhedens bestyrelse.

**§ 23 h. ...**

*Stk. 5.* De i stk. 4, nr. 1, nævnte medlemmer skal have samme rettigheder og pligter som de øvrige bestyrelsesmedlemmer.

skyttelseslovens regler om organisering af affaldssektoren. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om fordelingen af omkostningerne til behandling af affald og produktion af varme på affaldsforbrændingsanlæg.«

**10.** § 21, stk. 1, indsættes som 2. pkt.:

»Energitilsynet kan fastsætte regler om, at anmeldelse skal foretages elektronisk.«

2. og 3. pkt. bliver herefter 3. og 4. pkt.

**11.** I § 23 h, stk. 4, nr. 1, udgår »på den i § 23 k, stk. 2 nævnte måde«.

**12.** I § 23 h, stk. 4, nr. 2, udgår »på den i § 23 k, stk. 2 nævnte måde eller på den i § 44, stk. 2, i lov om elforsyning nævnte måde«.

**13.** I § 23 h indsættes efter stk. 4 som nyt stykke:

»Stk. 5. I stedet for at forbrugerne vælger mindst to medlemmer af virksomhedens besty-

*Stk. 6.* For virksomheder, der drives i aktieselskabsform, finder aktieselskabslovens § 59, stk. 1, og stk. 2, 2. pkt., ikke anvendelse ved valg af medlemmer af virksomhedens bestyrelse efter stk. 4, nr. 1.

*Stk. 7.* Klima- og energiministeren kan dispensere fra indflydelseskravet i stk. 1, såfremt særlige hensyn tilsiger det.

#### **§ 23 h. ...**

*Stk. 5.* De i stk. 4, nr. 1, nævnte medlemmer skal have samme rettigheder og pligter som de øvrige bestyrelsesmedlemmer.

#### **§ 23 h. ...**

*Stk. 6.* For virksomheder, der drives i aktieselskabsform, finder aktieselskabslovens § 59, stk. 1, og stk. 2, 2. pkt., ikke anvendelse ved valg af medlemmer af virksomhedens bestyrelse efter stk. 4, nr. 1.

*Stk. 7.* Klima- og energiministeren kan dispensere fra indflydelseskravet i stk. 1, såfremt særlige hensyn tilsiger det.

#### **§ 23 i. ...**

*Stk. 4.* Hvis virksomheden drives i aktieselskabsform, finder aktieselskabslovens § 49, stk. 6, § 59, stk. 1 og stk. 2, 2. pkt., ikke anvendelse.

#### **§ 23 k. ...**

*Stk. 3. ...*

- 2) virksomheden, der ejer et anlæg til fremføring af opvarmet vand eller damp, opfylder kravet om forbrugerindflydelse på den i § 23 h, stk. 3, nævnte måde og

relse efter stk. 4, nr. 1, kan repræsentantskabet nævnt i stk. 4, nr. 2, vælge mindst to forbrugere, hvis ejendomme er tilsluttet virksomhedens anlæg, som medlemmer af virksomhedens bestyrelse, såfremt repræsentantskabet vælger bestyrelsen for den øverste juridiske person efter stk. 4, nr. 2.«

Stk. 5-7 bliver herefter stk. 6-8.

**14.** I § 23 h, stk. 5, som bliver stk. 6, ændres »stk. 4, nr. 1« til: »stk. 4, nr. 1, eller stk. 5«.

**15.** § 23 h, stk. 6, som bliver stk. 7, ophæves. Stk. 7, som bliver stk. 8, bliver herefter stk. 7.

**16.** I § 23 i, stk. 4, ændres »aktieselskabslovens § 49, stk. 6, § 59, stk. 1 og stk. 2, 2. pkt.« til: »selskabslovens § 120, stk. 1«.

**17.** I § 23 k, stk. 3, nr. 2, ændres »på den i § 23 h, stk. 3, nævnte måde« til: »på måden, som er nævnt i § 23 h, stk. 3-5,«.

Lov om ændring af lov om Energinet.dk

#### **§ 5**

I lov om Energinet.dk, jf. lovbekendtgørelse nr. 224 af 16. marts 2009, som ændret ved § 15 i lov nr. 516 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar, 2006, (EU Tidende 2006 nr. L 33, side 22), Europa-Parlamentets og Rådets direktiv nr. 2003/54/EF af 26. juni 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 176, side 37), Europa-Parlamentets og Rådets direktiv nr. 2003/55/EF af 26. juni 2003 (EU-Tidende 2003 nr. L 176, side 57), dele af Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992, (EF-Tidende 1992 nr. L 206, side 7), som ændret senest ved Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1882/2003 af 29. september 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 284, side 1), og dele af Rådets direktiv 79/409/EØF af 2. april 1979, (EF-Tidende 1979 nr. L103, side 1), som ændret senest ved Rådets forordning (EF) nr. 807/2003 af 14. april 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 122, side 36).

#### § 24. ....

Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2001/77/EF af 27. september 2001, (EF-Tidende 2001 nr. L 283, side 33), dele af Rå-

1. I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«

2. Efter § 24, indsættes:

»§ 24 a. Medmindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes Energinet.dk med bøde, hvis den

- 1) etablerer og driver anlæg omfattet af § 4 b uden tilladelse,
- 2) tilsidesætter vilkår for en tilladelse efter § 4 a for anlæg omfattet af § 4 b, eller
- 3) undlader at efterkomme påbud eller forbud efter lovens § 4 c.«

Lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi

#### § 6

I lov nr. 1392 af 27. december 2008 om fremme af vedvarende energi, som ændret ved lov nr. 509 af 12. juni 2009, foretages følgende ændringer:

1. I *fodnoten* til lovens titel indsættes efter »gennemfører«: »dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedva-

dets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992, (EF-Tidende 1992 nr. L 206, side 7), som ændret senest ved Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1882/2003 af 29. september 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 284, side 1), dele af Rådets direktiv 85/337/EØF af 27. juni 1985, (EF-Tidende 1985 nr. L 175, side 40), som ændret senest ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/35/EF af 26. maj 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 156, side 17), og dele af Rådets direktiv 79/409/EØF af 2. april 1979, (EF-Tidende 1979 nr. L 103, side 1), som ændret senest ved Rådets forordning (EF) nr. 807/2003 af 14. april 2003, (EU-Tidende 2003 nr. L 122, side 36).

## § 2. ...

*Stk. 3.* Klima- og energiministeren kan fastsætte nærmere regler om, hvilke energiformer som kan betegnes som vedvarende energikilder.

**§ 30.** Klima- og energiministeren kan fastsætte nærmere regler om vindmøllers tilslutning til elforsyningsnettet, herunder regler om,

## § 34. ...

*Stk. 6.* Energinet.dk kan fastsætte forskrifter for anmeldelse efter stk. 2 og forskrifter indeholdende generelle kriterier for nedregulering efter stk. 3.

**§ 9.** Den, der ønsker at opstille vindmøller, som kræver VVM-tilladelse efter lov om planlægning, skal i høringsperioden og inden 4 uger før udløbet af høringsfristen for det offentliggjorte forslag til kommuneplantillæg med tilhørende VVM-redegørelse afholde et offentligt møde, hvor der redegøres for opstillingens konsekvenser for de omkringliggende faste ejendomme. For møller, der ikke kræver VVM-tilladelse, afholdes det offentlige møde, inden 4 uger efter at kommunen har offentliggjort afgørelse om, at VVM-tilladelse ikke er påkrævet.

## § 26. ...

*Stk. 6.* Klima- og energiministeren kan dog beslutte, at de i stk. 5 nævnte omkostninger, der

rende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF (EF-Tidende 2009, nr. L 140, s. 16), dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet (EF-Tidende 2008, nr. L 328, s. 28),«

2. I § 2, *stk. 3*, § 30, *stk. 1*, og § 34, *stk. 6*, ændres »kan fastsætte« til: »fastsætter«.

3. I § 9 *stk. 1*, indsættes som 3. *pkt.*:  
»For havvindmøller afholdes det offentlige møde, inden der udstedes etableringstilladelse efter § 25.«

4. I § 26, *stk. 6*, ændres »§ 8, *stk. 3*, nr. 3,« til:  
»§ 8, *stk. 1*, nr. 3«

afholdes til aktiviteter, der kan være af væsentlig betydning for fremtidige projekter, dækkes som angivet i § 8, stk. 3, nr. 3, i lov om elforsyning.

### § 30. ...

- 4) hvorledes omkostninger, der påhviler de kollektive elforsyningsvirksomheder, indregnes i priserne for elektricitet, jf. § 8, stk. 2-5, i lov om elforsyning.

5. I § 30, stk. 1, nr. 4, ændres »§ 8, stk. 2-5,« til: »§ 8, stk. 1-3,«

### § 45. ...

6. I § 45 indsættes som *stk. 3-5*:

»*Stk. 3.* Ejeren af et elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57, stk. 3, i lov om elforsyning eller regler fastsat efter samme lovs § 57, stk. 7, som indsat ved lov nr. 495 af 9. juni 2004, kan vælge at modtage pristillæg svarende til disse bestemmelser i 20 år fra nettilslutningen af anlægget, dog mindst til og med 31. december 2018. Tilvalget er bindende og har efter elproducentens valg virkning fra den 1. juli 2008 eller senere.

*Stk. 4.* Tilvalg efter stk. 3 er betinget af, at elproducenten underretter Energinet.dk herom. Tilvalg har virkning fra den første dag i en måned og med forudgående varsel på mindst en måned.

*Stk. 5.* Ved ophør af pristillæg efter stk. 3 ydes der pristillæg efter stk. 2.«

### § 49. ...

*Stk. 5.* Klima- og energiministeren kan fastsætte nærmere regler om, at en plan for anvendelsen af midlerne i puljen skal godkendes af ministeren, før udgifterne hertil kan pålægges forbrugerne, jf. § 8, stk. 2, i lov om elforsyning. Ministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler om tildeling af tilskud, herunder om tilskudsstørrelser, om hel eller delvis bortfald af tilsagn og tilbagebetaling af tilskud og om regnskabsaflæggelse og afrapportering af aktiviteter.

7. I § 49, *stk. 5*, ændres »§ 8, stk. 2« til: »§ 8, stk. 1, nr. 1«

### § 51. ...

*Stk. 2.* ...

- 1) Markedsprisen for elektricitet produceret på anlæg omfattet af §§ 36, 37 og

8. I § 51, *stk. 2, nr. 1*, udgår: »36,«.

39-41, § 44, stk. 2, og §§ 46 og 47 fastsættes på timebasis som spotprisen, jf. stk. 3, for elektricitet i det pågældende område.

**§ 55.** Udbetaling af pristillæg og andre ydelser efter bestemmelserne i §§ 36-50 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 anden ydelse eller tilsyn og kontrol med udbetalingen.

**9.** I § 55 indsættes før stk. 1 som nyt stykke:

»§ 55. Udbetaling af pristillæg og andre ydelser for elektricitet omfattet af §§ 36-50 og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser sker på grundlag af måling af elektricitet leveret til det kollektive elforsyningsnet.«

Stk. 1-3 bliver herefter stk. 2-4.

Lov om ophævelse af lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v.

## § 7

Lov om udnyttelse af vedvarende energikilder m.v., jf. lovbekendtgørelse nr. 692 af 25. august 1999, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1363 af 20. december 2000, bekendtgørelse nr. 186 af 16. marts 2001, lov nr. 337 af 16. maj 2001 og lov nr. 315 af 22. maj 2002, ophæves.