



Punkt 6 Energitilsynets møde den 30. oktober 2012

11. Oktober 2012
Engros & transmission
12/05886
/HGO, HTH

Godkendelse af Energinet.dks årsrapport 2011

Resumé

1. Energitilsynet er ansvarlig for den økonomiske regulering af Energinet.dk, og i denne sag skal Energitilsynet tage stilling til Energinet.dks årsrapport, der blev anmeldt den 3. maj 2012.

2. Sekretariatet for Energitilsynet (SET) har gennemgået det anmeldte materiale samt indhentet yderligere oplysninger fra Energinet.dk, og der er på baggrund heraf enighed om de talmæssige opgørelser af Energinet.dks forrentning og opgørelse m.v. af selskabets over-/underdækning på de forskellige forretningssegmenter (EL, PSO og GAS).

3. I relation til opgørelsen af Energinet.dks tilladte *forrentning* har selskabet rejst ønske om, at anvende den pristalsreguleringsmetode, som Energitilsynet offentliggjorde i december 2011. Baggrunden for hele spørgsmålet er, at Danmarks Statistik i 2008 ændrede de pristal, der lå til grund for fastlæggelsen af Energinet.dks forrentning. Ændringen betød, at man ikke umiddelbart kunne sammenligne de "gamle" og de "nye" pristal. Energinet.dk har derfor hidtil fremskrevet de "gamle" pristal med udviklingen i de "nye".

4. Energitilsynet har efterfølgende udviklet en metode til beregning af netvirksomhedernes og de regionale transmissionselskabers pristalsregulering. Metoden er udviklet i samarbejde med Danmarks Statistik og indeholder også en overgang fra de gamle til de nye indeks.

5. Energitilsynets og Energinet.dks pristal bygger på samme data fra Danmarks Statistik, men der er forskel i basisår. Energitilsynet indeks vil give Energinet.dk en marginalt højere forrentning, men det har ingen reel økonomisk betydning.

6. SET vurderer, at det vil være fuldt overensstemmende med den økonomiske regulering, at Energinet.dk anvender de prisindeks, Energitilsynet udmelder, og det vil give en større sikkerhed i fastlæggelsen af forrentningen fremover.

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsensvej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

7. SET vurderer i den forbindelse, at opgørelserne samt den planlagte afvikling af *over-/underdækninger på el og PSO* segmentet er sket i overensstemmelse med den økonomiske regulering af Energinet.dk. SET har ikke yderligere bemærkninger i forbindelse hermed.

8. I forhold *gas segmentet* vurderer SET, at opgørelsen af overdækningen er sket i overensstemmelse med den økonomiske regulering. På *gas segmentet* er der ultimo 2011 en akkumuleret overdækning på 508 mio. kr. I den forbindelse ønsker Energinet.dk, at den akkumulerede overdækning ekstraordinært hensættes som langfristet gæld til forbrugerne, der afvikles hen over gastransmissionssystemets økonomiske levetid (dvs. frem til 2052).

9. Baggrunden for ønsket er, at den akkumulerede overdækning på *gassegmentet* har et omfang, der vil have meget stor indvirkning (i nedadgående retning) på transmissionstarifferne i afviklingsperioden samtidig med, at der på lidt længere sigt forventes stigende tariffer som følge af faldende gasforbrug mv. I stedet ønsker Energinet.dk at anvende den akkumulerede overdækning til at sikre en mere jævn fremadrettet udvikling i tarifferne.

10. SET er enig i de overordnede hensyn Energinet.dk anfører, men SET vurderer ikke, at Energinet.dks foreslåede metode til afvikling af akkumuleret overdækning på *gassegmentet* er forenelig med den økonomiske regulering af selskabet.

11. Den økonomiske regulering foreskriver således, at Energinet.dks differencer (*over-/underdækning*) skal tilbageføres til forbrugerne snarest muligt og senest i næstfølgende regnskabsår. Dog kan Energitilsynet tillade en længere afviklingsperiode med henblik på at sikre en stabil prisudvikling.

12. Sammenholdes reguleringens hovedregel om snarest mulig afvikling med den subsidiære mulighed for at tilsynet kan tillade en længere afviklingsperiode vurderer SET ikke, at en 40-årig afviklingsperiode er forenelig med reguleringen. SET ser således den gældende afviklingsmetodes maksimale afviklingsperiode på 3 år som den øvre grænse for, hvor langt Energitilsynet kan strække afviklingen i overensstemmelse med reguleringen.

13. SET vurderer på den baggrund, at Energinet.dks afviklingsmetode ikke kan godkendes.

14. Ud fra de samme hensyn som Energinet.dk har anført vurderer SET også, at det af hensyn til den fremtidige tarifudvikling er meget vigtigt at undgå en tilsvarende opbygning af overdækning på *gassegmentet*. Det bør derfor tilkendegives overfor Energinet.dk, at fremtidige tariffastsættelser for *gassegmentet* bør tage i, at differencer afvikles i overensstemmelse med den økonomiske reguleringens hovedregel – dvs. snarest muligt og senest i næstfølgende regnskabsår. Hvis Energinet.dk skulle ønske at planlægge tariffast-

sættelsen efter en anden afviklingsperiode, skal dette forelægges Energitsynet inden fastsættelse af tarifferne.

15. Energitsynet har de senere år haft øget fokus på Energinet.dks effektivitet. Det fremgår af det materiale mv., Energinet.dks har fremsendt i forbindelse med anmeldelsen af årsrapport 2011, at selskabet i perioden 2009 – 2011 har haft en årlig reduktion af omkostningerne til drift- og administration på 9 %, på systemydelse (el) 4 % og på omkostninger til nødforsyning (gas) 9 %.

16. Besparelserne på drift og administration er primært opnået ved ekstraordinær fokusering på effektivisering, bl.a. overgang fra tidsbaseret til tilstandsbaseret vedligehold, energieffektiviseringer, hyppigere udbud af ydelser mv.

17. Materialet viser også, at Energinet.dk deltager i frivillige benchmarks med andre el- og gastransmissionsselskaber. Endvidere deltager selskabet i den internationale benchmark af eltransmissionsselskaber, som en række europæiske regulatorer (herunder Energitsynet) har igangsat i 2012. Resultaterne af denne benchmark forventes i sommeren 2013, og vil således kunne indgå i Energitsynets behandling af Energinet.dks årsrapport 2012.

Afgørelse

18. Energitsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering truffet afgørelse om følgende:

- At meddele Energinet.dk at Energitsynet ikke har korrektioner til selskabets årsrapport 2011, jf. BEK af 21. september 2006, § 11, stk. 4,
- at meddele Energinet.dk at Energitsynet ikke kan godkende Energinet.dks forslag til metode for afvikling af overdækning på gassegmentet. Overdækningen skal afvikles over en 3-årig periode, jf. BEK af 21. september 2006, § 7, stk. 2.

19. Energitsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering tilkendegivet følgende:

- At udgangspunktet for tilbageførsel af differencer er reguleringens hovedregel om ”... snarest muligt og senest i næstfølgende regnskabsår”, jf. BEK af 21. september 2006, § 7, stk. 1. Hvis Energinet.dk ønsker en længere afviklingsperiode af en difference på gassegmentet, skal dette i hvert tilfælde godkendes/forelægges Energitsynet inden tariffastsættelsen.

Sagsfremstilling

20. Energinet.dk¹ er et aktieselskab organiseret som en 100 % statsejet, særlig offentlig virksomhed (SOV) der har det overordnede ansvar for den danske transmission af el- og gas. Selskabets opgave er at sikre ensartede betingelser og en stabil energiforsyning for aktørerne på det danske el- og gasmarked.

21. Selskabet havde i 2011 en omsætning på ca. 7,4 mia. kr. og en balance på ca. 22,5 mia. kr. på koncernbasis, jf. selskabets årsrapport 2011 (bilag 1).

22. Energitilsynet har ansvaret for den økonomiske regulering af Energinet.dk. Reguleringen er udformet som en "hvile-i-sig-selv" regulering, der giver Energinet.dk dækning for nødvendige omkostninger ved en effektiv drift. Herudover må Energinet.dk få en forrentning, der er tilstrækkelig til at sikre realværdien af selskabets grundkapital ved etableringen i 2005. Differencer mellem indtægter og nødvendige omkostninger plus realværdisikring af grundkapitalen – under- eller overdækning – føres tilbage til forbrugerne ved at blive indregnet i tarifferne.

23. Energitilsynets administration sker på baggrund af selskabets årsrapport, som skal indsendes til tilsynet senest den 1. juni hvert år, jf. BEK 965.

24. Energitilsynet godkender årsrapporten senest 4 måneder efter modtagelsen af Energinet.dks anmeldelse – eventuelt med korrektioner til selskabets opgørelse af konstaterede differencer mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning (over-/underdækning). Tilsynet kan kræve yderligere oplysninger, og fristen på 4 måneder regnes fra modtagelsen af de supplerende oplysninger.

25. Energinet.dk anmeldte den 3. maj 2012 selskabets årsrapport for 2011 (bilag 1), der er selskabets 6. regnskabsår. Selskabet har herudover indsendt yderligere oplysninger, jf. bilagene 9-10.

26. SET anser de modtagne oplysninger mv. for fyldestgørende.

27. SET's gennemgang af materialet har dels fokuseret på Energinet.dks resultatfordeling (disponering), dels på, at der ikke har foretaget regnskabsdisponeringer, der øger Energinet.dks værdi udover, hvad der kan tillades i henhold til den økonomiske regulering af selskabet.

¹ Koncernen består af moderselskab, Energinet.dk Gaslager Holding A/S (100 %), Regionale Net A/S og Energinet Associated Activities A/S samt de associerede virksomheder Nord Pool Spot AS (20 %), Nord Pool Gas A/S (50 %) og den tilknyttede virksomhed Dansk Gasteknisk Center A/S (15,6 %). Energinet.dks ejerandel af de enkelte selskaber er anført i parentes.

28. Hovedtallene for udviklingen i Energinet.dks resultat, egenkapital mv. er vist i tabel 1.

Tabel 1 Udvikling i Energinet.dks resultat, over-/underdækning og egenkapital 2005 -2011, mio. kr. (koncerntal)

ENDK (konsolideret)	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Brutto omsætning	7.983	7.797	9.382	8.333	9.173	8.290	7.369
Netto omsætning	4.386	3.391	4.158	4.966	4.815	4.714	4.066
Samlede omkostninger	3.075	2.998	2.870	3.819	3.228	3.340	3.343
Egenkapital primo regnskabsåret	3.157	3.786	3.627	4.830	4.919	5.396	5.569
- Heraf grundkapital inkl. konsolidering	3.157	3.243	3.332	3.476	3.675	3.564	3.815
Regnskabsårets resultat	555	-170	611	112	456	695	128
Konsolidering af grundkapital	86	89	144	199	-111	154	176
Overført som over-/underdækning	253	-433	467	-87	567	193	530

Note: I egenkapital primo året indgår også hensættelser fra bl.a. samkøringsindtægter indtil disse anvendes til netinvesteringer. Stigningen i egenkapitalen fra år til år er derfor ikke udtryk for den rene forrentning.

Grundkapitalen udgøres af Energinet.dks egenkapital på stiftelsestidspunktet (1. januar 2005). Det er denne grundkapital, der forrentes for at sikre realværdien pr. 1. januar 2005. Kilde: Energinet.dk

29. Energinet.dk fastsætter hvert år selskabets tariffer ud fra budgetterede omkostninger og forventede omfang af gas- og elektricitetstransmission mv. således, at tarifferne kan forventes at balancere omkostningerne inkl. tilladt konsolidering af grundkapitalen i overensstemmelse med hvile-i-sig-selv princippet. Usikkerheden i relation til såvel omkostningsbudgettering som forbrugsestimering af el og gas betyder, at Energinet.dks omkostninger og indtægter ikke kan forventes at balancere i de enkelte år. Differencerne (over-/underdækning) skal – som udgangspunkt – afvikles gennem indregning i tarifferne året efter.

30. På baggrund af gennemgangen af Energinet.dks årsrapport og bilagene hertil tager SET følgende emner omkring årsrapport 2011 og dermed relaterede forhold op til nærmere behandling:

- Opgørelse og afvikling af Energinet.dks over-/underdækning i 2010 – herunder opgørelse af forrentning af Energinet.dks egenkapital
- Indstilling om afvikling af akkumuleret overdækning i gastransmission
- Ændring af pristalsregulering for Energinet.dk
- Henlagte samkøringsindtægter til investeringer og den regnskabs- og skattemæssige behandling heraf m.v.
- Oversigt over henlagte EU-tilskud til investeringer
- Tilsyn med Energinet.dks effektivitet

Høring

Dette notat har været i høring hos Energinet.dk, der har afgivet høringssvar den 2. oktober 2012, jf. bilag 12. Energinet.dk har anført bemærkninger i relation til afvikling af overdækning på gassegmentet. Bemærkningerne fremgår af notatets pkt. 70. Selskabet har herudover ingen bemærkninger til notatet.

Lovgrundlag

31. Energinet.dks opgaver er fastlagt i elforsyningsloven og naturgasforsyningsloven med den undtagelse, at regler om udbygning af transmissionsnettet er indeholdt i lov om Energinet.dk – lov nr. 1384 af 20. december 2004 med efterfølgende ændringer. Herudover reguleres Energinet.dk af bekendtgørelse nr. 965 af 21. september 2006 om økonomisk regulering af Energinet.dk (BEK 965).

32. Den økonomiske regulering er en hvile-i-sig-selv regulering og bygger på en prisregulering, der kun tillader selskabet at indregne såkaldt ”nødvendige omkostninger” ved effektiv drift i tarifferne:

”Nødvendige omkostninger

§ 3. Nødvendige omkostninger vil især vedrøre:

- 1) Indkøb af energi.
- 2) Lønninger.
- 3) Tjenesteydelser.
- 4) Administration.
- 5) Vedligeholdelse.
- 6) Andre driftsomkostninger, som eksempelvis:
 - a) Til demontering og bortskaffelse af teknisk forældede net i forbindelse med f.eks. kabellægning.
 - b) Som følge af krav pålagt af offentlige myndigheder.
- 7) Afskrivninger som nævnt i § 5.
- 8) Nedskrivninger, der udløses af teknisk værdiforringelse af aktiver.
- 9) Betalte skatter og afgifter.
- 10) Renter af fremmedkapital og øvrige finansielle omkostninger.”

33. Ifølge § 4 i BEK 965 fastlægges størrelsen af den nødvendige forrentning med udgangspunkt i, hvad der er nødvendigt for ved en effektiv drift at fastholde realværdien af selskabets nettoaktiver:

”Nødvendig forrentning

§ 4. Forrentningen af kapitalen i Energinet.dk skal alene muliggøre overholdelse af virksomhedens gældsforpligtelser samt den yderligere konsolidering, der er nødvendig for en effektiv drift af Energinet.dk, jf. stk. 2 og 3.

Stk. 2. Størrelsen af forrentningen efter stk. 1, bestemmes med udgangspunkt i den forrentning, der er nødvendig for at fastholde realværdien af nettoaktiverne opgjort separat for Energinet.dk's elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, jf. § 10, stk. 1, nr. 1. Realværdien af de pågældende nettoaktiver er den værdi, hvormed nettoaktiverne uanset eventuel selskabsopdeling indgår i åbningsbalancen for Energinet.dk pr. 1. januar 2005 reguleret med det i § 8 fastlagte prisindeks.

Stk. 3. Den efter stk. 2 bestemte forrentning reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af nyinvesteringer, opgjort separat for Energinet.dk's elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter.

Stk. 4. Energinet.dk udarbejder separat for henholdsvis de elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter langsigtede investerings- og finansieringsplaner. Ved udarbejdelse af investerings- og finansieringsplanerne skal Energinet.dk så vidt muligt sikre en jævn prisudvikling. Planerne anmeldes årligt til Energitilsynet som led i tilsynets kontrol med overholdelsen af stk. 1-3, jf. § 11.”

34. Den nødvendige forrentning fastlægges med udgangspunkt i en pristalsregulering af selskabets kapitalgrundlag. Forrentnings-satsen, der danner udgangspunkt i pristalsreguleringen, fastlægges efter § 8 i BEK 965.

”Pristalsregulering

§ 8. Energitilsynet udmelder kvartårligt et sammenvejet prisindeks med 50 pct. lønandel og 50 pct. materialeandel, der skal anvendes til pristalsregulering af nettoaktiverne, jf. § 4, stk. 2. Lønindekset er Danmarks Statistiks lønindeks for ansatte i industrien (ILON 2). Materialeindekset er Danmarks Statistiks prisindeks for indenlandsk vareforsyning (PRIS 10).”

35. Hvis årets resultat (når alle nødvendige omkostninger er afholdt, og den nødvendige forrentning er opgjort, og begge dele er fratrukket indtægterne) udviser en difference (kaldet over-/underdækning), skal differencen afvikles hurtigst muligt og senest i næstfølgende regnskabsår (medmindre Energitilsynet tillader en længere afviklingsperiode), jf. BEK 965, § 7, stk. 1 og 2.

”Afvikling af differencer

§ 7. Såfremt der i regnskabsåret opstår en difference mellem realiserede indtægter og summen af de nødvendige omkostninger og forrentningen, jf. §§ 2-4, skal differencen afvikles snarest muligt og senest i det næstfølgende regnskabsår, jf. dog stk. 3. Afviklingen sker i overensstemmelse med den regnskabsmæssige adskillelse, jf. § 10.

Stk. 2. Ved betydelige differencer kan Energitilsynet tillade en længere afviklingsperiode med henblik på at sikre en jævn prisudvikling.

Stk. 3. I det omfang Energinet.dk formår at bringe omkostningerne længere ned end hvad, der kan indregnes i priserne som omkostninger ved en effektiv drift, vil virksomheden kunne beholde det overskud, der opstår herved, jf. § 13, stk. 1, i lov om Energinet.dk. Et således opnået overskud i datterselskaber ejet af Energinet.dk kan anvendes til konsolidering eller udloddes som

overskud til Energinet.dk. Et overskud i Energinet.dk kan anvendes til konsolidering eller tilbageføres til de respektive forbrugergrupper som dividende.”

36. Hvert år senest den 1. juni indsender selskabet årsrapporten for det foregående regnskabsår til Energitilsynet. Dette følger af BEK 965, § 11, stk. 1.

37. Energitilsynet meddeler ifølge BEK 965, § 11, stk. 4, senest 4 måneder efter modtagelsen af regnskaber mv. eventuelle korrektioner til differencer mellem indtægter og omkostninger (jf. BEK 965, § 7, stk. 1) og forrentningen (jf. BEK 965, § 4). Såfremt selskabet har en forrentning, der overstiger den nødvendige forrentning (fastlagt efter bekendtgørelsens § 4), og hvis differencen tilbageføres gennem en reduktion af forrentningsraten, vil dette påvirke den difference, der er nævnt i bekendtgørelsens § 7, stk. 1, og som posteres midlertidigt på egenkapitalposten ”Over/underdækning”.

38. Energitilsynet kan bede selskabet om at fremkomme med yderligere oplysninger. Fristen på 4 måneder regnes i så fald fra modtagelsen af de pågældende oplysninger, jf. BEK 965, § 11, stk. 5.

39.

”Tilsyn

§ 11. *Energinet.dk indsender hvert år senest den 1. juni til Energitilsynet årsrapport og øvrige regnskaber for det foregående regnskabsår, jf. §§ 9 og 10, samt årsrapporter fra helejede datterselskaber.*

Stk. 2. Energinet.dk indsender årligt investerings- og finansieringsplaner, jf. § 4, stk. 4, til Energitilsynet. Ved ændringer indsendes en revideret plan.

Stk. 3. Energinet.dk redegør samtidig med indsendelse af regnskaber og investerings- og finansieringsplaner efter stk. 1 og 2 for konstateret difference mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning for det pågældende regnskabsår. Endvidere redegør Energinet.dk for den planlagte afvikling af konstaterede differencer i overensstemmelse med § 7.

Stk. 4. Energitilsynet meddeler senest 4 måneder efter modtagelsen af regnskaber og investerings- og finansieringsplaner efter stk. 1 og 2 eventuelle korrektioner til den af Energinet.dk konstaterede difference mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning, jf. stk. 3. Inden for samme frist kan Energitilsynet pålægge Energinet.dk en ændret afvikling af konstateret difference.

Stk. 5. Energitilsynet kan til brug for tilsynets afgørelser efter stk. 4 pålægge Energinet.dk at fremkomme med yderligere oplysninger. Fristen i stk. 4 regnes i så fald fra modtagelsen af de pågældende oplysninger.”

40. Årsrapporten aflægges efter reglerne i årsregnskabsloven, hvilket følger af bekendtgørelsens § 9. Bekendtgørelsens § 10 fastlægger, at der skal føres separate regnskaber for de forskellige aktiviteter.

”Regnskabsaflæggelse

§ 9. Regnskabsaflæggelsen følger årsregnskabslovens regler, der dog kan suppleres med krav fra Energitilsynet om yderligere oplysninger.

Stk. 2. I årsrapporten skal redegøres særskilt for eventuelle indtægter fra samkørbindinger og anvendelsen heraf.

Stk. 3. Årsrapporten revideres og godkendes i medfør af § 11 i lov om Energinet.dk.

§ 10. Der skal føres separate regnskaber for:

1) Energinet.dk's enkelte elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, jf. § 12, stk. 1, i lov om Energinet.dk.

2) Separate tarifområder, jf. § 8, stk. 4, i elforsyningsloven.

3) Den systemansvarlige virksomheds puljer eksempelvis netpulje, systempulje og PSO-pulje.

Stk. 2. Der skal føres moderselskabsregnskab for henholdsvis el- og gasdelen i Energinet.dk.”

41. For at undgå forskelsbehandling, krydssubsidiering og konkurrenceforvriddning kræver lov om Energinet.dk, at selskabet fører separate regnskaber for hver af deres elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, jf. lovens § 12, stk. 1. Energinet.dk skal føre regnskaber for de nævnte aktiviteter og lade disse revidere på samme måde, som hvis de pågældende aktiviteter blev udført af særskilte selskaber, jf. lovens 12, stk. 2.

”§ 12. Energinet.dk og virksomhedens helejede datterselskaber skal i deres interne regnskabsføring med henblik på at undgå forskelsbehandling, krydssubsidiering og konkurrenceforvriddning

1) føre separate regnskaber for hver af deres elektricitetsrelaterede og naturgasrelaterede aktiviteter, herunder drift af systemansvarlig virksomhed, transmissions-, distributions, lager- og gasopstrømsrørledningsvirksomhed.

2) specificere indtægter fra ejerskab af transmissions- og distributionsnet samt lagerfaciliteter og gasopstrømsrørledningsnet.

Stk. 2. For de i stk. 1 nævnte aktiviteter skal Energinet.dk og virksomhedens helejede datterselskaber føre regnskaber og lade disse revidere på samme måde, som hvis de pågældende aktiviteter blev udført af særskilte selskaber. Aktiver, for hvilke der anvendes indgangsværdier efter selskabsskattelovens § 35 O, samt indtægter og udgifter forbundet med ejerskabet til disse aktiver

indgår uanset aktivernes anvendelse i de særskilte regnskaber for Energinet.dks elektricitetsrelaterede aktiviteter.

Stk. 3. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte nærmere regler om regnskabsføring efter stk. 1 og 2.”

Begrundelse

42. SET er enig i de talmæssige opgørelser, der fremgår af årsrapporten, og disse lægges derfor til grund for sekretariatets vurderinger i det følgende.

Forrentning samt opgørelse og afvikling af Energinet.dks over-/underdækning

43. Energitilsynet er ansvarlig for den økonomiske regulering af Energinet.dk. Det betyder, at tilsynet skal påse, at selskabets opgørelse og disponering af overskud sker i overensstemmelse med reglerne i den økonomiske regulering af selskabet.

44. Det bemærkes i den forbindelse, at Energitilsynet i henhold til elforsyningsloven og naturgasforsyningsloven skal godkende Energinet.dks metoder til tarifiering men *ikke* de konkrete tariffer.

45. **Egenkapitalforrentningen** i Energinet.dk fastsættes så realværdien fastholdes for selskabets nettoaktiver således som de indgår i selskabets åbningsbalance pr. 1. januar 2005, jf. § 4 i BEK nr. 965 af 21. september 2006. I praksis fastsættes forrentningen på baggrund af udviklingen i løn- og nettoprisindeks fra Danmarks Statistik.

46. I forbindelse med beregningen af forrentningen har Energinet.dk fremsendt et notat "*Indstilling om ændring af pristalsregulering for Energinet.dk*" (bilag 2). Det fremgår af notatet, at Energinet.dk ønsker at anvende den metode til beregning af netvirksomhedernes og de regionale transmissionselskabers pristalsregulering, Energitilsynet begyndte at offentliggøre i december 2011.

47. Energitilsynets metode er udviklet i samarbejde med og godkendt af Danmarks Statistik efter at Danmarks Statistik i 2008 ændrede beregningsmetoden for de løn- og nettoprisindeks, der lå til grund for pristalsreguleringen af Energinet.dks tilladte forrentning. Ændringen medførte, at en umiddelbar sammenligning af det gamle og det nye indeks ikke var mulig, men Energinet.dk har herefter fremskrevet udviklingen i de gamle prisindeks ved hjælp af udviklingen i de nye.

48. Begge metoder (Energitilsynets og Energinet.dks) bygger på de løn- og nettoprisindeks, Danmarks Statistik udmelder hver måned, men Energitilsynets indeholder også en overgang fra de gamle til de nye indeks fra Danmarks Statistik. Det bemærkes, at Energitilsynets metode giver Energinet.dk en marginalt højere forrentning i årene 2008-2011. Der er dog tale om en størrelsesorden, der ikke har den store reelle økonomiske betydning.

49. Baggrunden for Energinet.dks ønske er, at Energitilsynets metode er udviklet i samarbejde med og godkendt af Danmarks Statistik, og dermed i højere grad sikrer en objektiv overgang fra de gamle til de nye indeks. Hertil

kommer, at der vil være fuld enighed mellem Energitilsynet og Energinet.dk om grundlaget for beregningen af forrentningen fremover.

50. SET er enig i Energinet.dks betragtninger vedrørende overgangen fra de gamle til de nye indeks og sikkerheden i den fremtidige fastlæggelse af forrentningen. SET lægger herudover vægt på, at dette vil være i fuld overensstemmelse med ordlyden § 8 i BEK nr. 965 af 21. september 2006, og finder således, at Energinet.dks skal anvende Energitilsynets metode til beregning af pristallet til fastsættelse af selskabets tilladte forrentning.

51. Nedenstående oversigt viser udviklingen i det beregnede pristal efter Energitilsynets metode.

Boks 1 Udvikling i reguleringspristal

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Stigning i pristal*	3,8	2,8	4,9	6,2	- 2,0	3,8	5,5

52. I overensstemmelse med denne pristalsudvikling har Energinet.dk opgjort egenkapitalforrentningen til 176 mio. kr. i 2011. SET har ingen bemærkninger til denne opgørelse.

53. **Differencer (over-/underdækning)** skal afvikles hurtigst muligt og senest i næstfølgende regnskabsår, jf. § 7, stk. 1 i BEK 965. Energitilsynet kan dog tillade en længere afviklingsperiode med henblik på at sikre en jævn prisudvikling, jf. BEK 965, § 7, stk. 2.

54. På *net- og systemområdet (el)* var der en underdækning på 205 mio. kr. i 2011. Den akkumulerede underdækning ultimo 2011 var herefter 468 mio. kr. Underdækningen forventes inddækket gennem en tarifførhøjelse på 0,2 øre fra 2011 til 2012. Det fremgår af årsrapport 2011 samt "Udviklingen i underdækningen for net-, system og PSO-området" (bilag 3).

55. På *PSO-området* var underdækningen 572 mio. kr. således at der ultimo 2011 var en akkumuleret underdækning på 876 mio. kr. Underdækningen opkræves i 2012 gennem en tarifførhøjelse på 5,9 øre/kWh fra 10,1 øre/kWh i 2011 til 16,0 øre/kWh i 2012, jf. årsrapport 2011 samt "Udviklingen i underdækningen for net-, system og PSO-området" (bilag 3).

56. På *gasområdet* var der en overdækning på 198 mio. kr. i 2011, hvilket bringer den akkumulerede overdækning op 508 mio. kr. pr. 31. december 2011, jf. årsrapport 2011 samt notat fra Energinet.dk "Indstilling om afvikling af akkumuleret overdækning i gastransmission" (bilag 4). Overdækningen er, jf. Energinet.dks notat side 2, primært fremkommet som følge af nye rammebetingelser, ekstraordinære avancer og ændrede regnskabsprincipper.

57. I tabel 2 er vist udviklingen i Energinet.dks omsætning og over-/underdækning på gassegmentet i årene 2005 – 2011.

Tabel 2 Udvikling i Energinet.dks omsætning og differencer (over-/underdækning) på gassegmentet 2005 - 2011, mio. kr.

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Samlet omsætning	927	931	883	768	831	915	628
- heraf tarif	849	855	765	714	785	841	609
- heraf øvrig	78	76	88	54	46	74	19
Primo saldo for over-/underdækning	-	0	81	348	322	248	355
Periodens bevægelser	-	81	267	-26	-74	107	153
Ultimo saldo		81	348	322	248	355	508

58. Tabel 2 viser, at den akkumulerede overdækning på gassegmentet er steget hvert år – bortset fra 2008, hvor der var et på 26 mio. kr. og 2009, hvor der var et fald på 74 mio. kr. Fra ultimo 2010 til ultimo 2011 er den akkumulerede overdækning steget 153 mio. kr. til trods for at omsætningen på gassegmentet er faldet 232 mio. kr. (godt 27 pct.).

59. Energitilsynet godkendte på sit møde den 28. september 2009 en metode for Energinet.dks afvikling af over-/underdækninger på gassegmentet, der kan være med til at sikre en stabil udvikling i tariffene. Metoden indebærer, at udgangspunktet for Energitilsynets vurdering af afvikling af over-/underdækninger vil være en afviklingsperiode på 1 år hvis tariffpåvirkningen er < 10 pct., 2 år hvis tariffpåvirkningen er ≥ 10 pct. og < 20 pct. samt 3 år hvis tariffpåvirkningen er ≥ 20 pct. Tilsynet kan fastsætte andre afviklingsforløb, hvis særlige forhold skønnes at tilsige dette.

60. Energinet.dk har i forbindelse med anmeldelsen af årsrapport 2011 anmodet om, at Energitilsynet tillader ekstraordinært at klassificere den akkumulerede overdækning på 508 mio. kr. pr. 31. december 2011 som langfristet gæld til forbrugerne. Det medfører, at Energinet.dk afvikler den akkumulerede overdækning over en periode på op til 40 år fra 2013 til 2052, svarende til gastransmissionsystemets økonomiske levetid, jf. bilag 4.

61. Baggrunden for ønsket er at undgå de betydelige og u hensigtsmæssige udsving i tariffene, der vil blive resultatet af en afvikling over 3 år. Der lægges således vægt på, at den akkumulerede overdækning herved kan anvendes som et middel til at sikre en jævn fremadrettet prisudvikling i forbindelse med forventede faldende gas mængder, således at forbrugerne ikke oplever u hensigtsmæssig og diskontinuert udvikling i transmissionstariffen inden for den nærmeste årrække.

62. På side 3-5 i bilag 4 nævnes en række prioriterede målsætninger for afvikling af overdækning på området:

- Styrkede redskaber (den nuværende afvikling af overdækning på området er ikke gearret til at tilbagebetale meget store stigninger i den akkumulerede overdækning. Nye redskaber skal derfor bidrage afgørende til at begrænse overdækningsproblematikken fremover samt styrke evnen til at realisere tilbagebetaling effektivt).
- Stabil prisudvikling (det er en målsætning for udviklingen af gasmarkedet, at transporttarifferne følger en stabil og først og fremmest forudsigelig udvikling over tid).
- Fastholde prisforhold mellem punkter, produkter og kundetyper (Hensynet til introduktionen af langsigtede kapacitetsreservationer (op til 15 år) og nødvendigheden af, at udbydere fastprisaftaler, der strækker sig over et år).
- Styrke konkurrenceevnen (vigtigt at gastransmissions tariffer ikke stiger så meget i fremtiden at transmissionssystemet mister konkurrenceevne i forhold tilstødende systemer (transit) og andre brændsler).
- Langsigtet markedsudvikling (ENDK har forlænget levetiden for eksisterende transmissionsanlæg til år 2052 i årsrapport 2011. Det er et signal om langsigtet satsning på den danske gassektor).

63. SET skal indledningsvis bemærke, at man er grundlæggende enig i betydningen af stabile transmissionstariffer af hensyn til gasmarkedet i øvrigt. Det er de samme hensyn, som ligger bag den metode til afvikling af over-/underdækning, som Energitilsynet godkendte i september 2009.

64. SET vurderer imidlertid ikke, at Energinet.dks forslag vedrørende afviklingen af den akkumulerede overdækning generelt er foreneligt med den gældende økonomiske regulering.

65. Det fremgår af BEK 965, § 7, stk. 1, at differencer (over-/underdækning) skal afvikles snarest muligt og senest i det næstfølgende regnskabsår. Energitilsynet kan dog, jf. bekendtgørelsens § 7, stk. 2 tillade en længere afviklingsperiode med henblik på at sikre en jævn prisudvikling. Reguleringens hovedregel er således utvetydigt afvikling i næstfølgende regnskabsår mens en længere afviklingsperiode kun er mulig med Energitilsynets samtykke.

66. Sammenholdes reguleringens hovedregel om snarest mulig afvikling med den subsidiære mulighed for at tilsynet kan tillade en længere afviklingsperiode vurderer SET ikke, at en afviklingsperiode på 40 år er forenelig med reguleringen.

67. Det er således SETs vurdering, at den gældende afviklingsmetodes afviklingsperiode på maksimalt 3 år udgør grænsen for, hvor langt Energitilsynet kan strække afviklingen i overensstemmelse med reguleringen. Der lægges her vægt på, at fastsættelsen af en længere afviklingsperiode, jf. bekendtgørelsens § 7, stk. 2, skal ses i sammenhæng med reguleringens hovedregel om *snarest mulig* afvikling.

68. SET vurderer derfor *ikke*, at Energitilsynet kan godkende Energinet.dks forslag om ekstraordinært at klassificere den akkumulerede overdækning på 508 mio. kr. pr. 31. december 2011 som langfristet gæld til forbrugerne.

69. På den baggrund lægger SET til grund, at den akkumulerede overdækning på 508 mio. kr. skal afvikles over 3 år.

70. Energinet.dk har oplyst (bilag 13), at tariffpåvirkningen heraf vil være, at transporttariifferne falder med 10 pct. og den gennemsnitlige nødforsyningstarif med 44 pct. fra tariffåret 2011/2012 til 2012/2013. Hvis den akkumulerede overdækning på 508 mio. kr. blev afviklet over et år, havde det betydet et fald i transporttariifferne på 81 pct. og et fald i den gennemsnitlige nødtarif på 130 pct. – dvs. nødtariffen ville blive negativ, og tariifferne ville stige med over 600 pct. det efterfølgende år.

71. I relation til overdækning på gassegmentet anfører Energinet.dk i sit høringssvar (bilag 12), at selskabet understreger, at man finder det hensigtsmæssigt fortsat at anvende den godkendte metode til afvikling af overdækning på gasområdet.

72. SET bemærker i den forbindelse, at det fremgår klart af Energitilsynets godkendelse i 2009 af metoden til afvikling af overdækning på gassegmentet, at denne metode kun er udgangspunktet for Energitilsynets konkrete afgørelser om afvikling af over-/underdækning, og at særlige forhold i de enkelte år kan føre til andre resultater jf. den økonomiske reguleringens hovedprincip om snarest mulig afvikling, der er fundamentet i den økonomiske regulering.

73. Udviklingen i Energinet.dks overdækning på gassegmentet gør det efter SETs relevat at overveje, hvorledes der kan skabes det bedste fundament for en fremadrettet stabil tarifudvikling på området, som sekretariatet er helt enig med Energinet.dk i er vigtig for gasmarkedet.

74. SET lægger i den forbindelse vægt på, at det fremover i videst muligt omfang undgås, at der opbygges en så omfattende akkumuleret overdækning, som tilfældet er i dag, idet afviklingen af så omfattende overdækning vil have betydelig indflydelse på tarifferne i afviklingsperioden.

75. SET vurderer derfor, at det bør tilkendes gives over for Energinet.dk, at fremtidige tariffastsættelser for gastransmission bør tage udgangspunkt i, at differencer afvikles i overensstemmelse den økonomiske regulerings hovedregel – dvs. snarest muligt og senest i næstfølgende regnskabsår. Hvis Energinet.dk skulle ønske at planlægge tariffastsættelsen efter en anden afviklingsperiode, skal dette forelægges Energitilsynet inden fastsættelse af tarifferne.

Opgørelse og afvikling af henlagte flaskehalsindtægter

76. Energinet.dk har indsendt en opgørelse over selskabets henlagte flaskehalsindtægter og afviklingen heraf, jf. bilag 5.

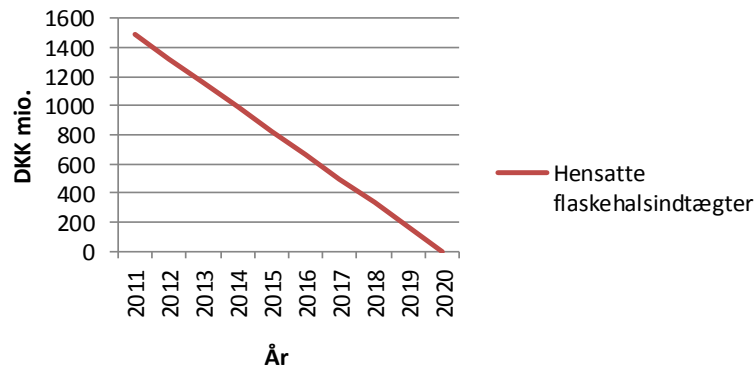
Tabel 4 Henlagte flaskehalsindtægter fordelt på projekter

	Henlagte flaskehals- indtægter	Kapitali- sering	Storebælt- forbindel- sen	I alt
Saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar 2011	594	50	1.271	1.915
Årets henlæggelse inkl. kapitalisering	100	22	0	122
Overførsel ved idriftssættelse af anlæg	-6		6	0
Årets tilbageførsel til tarifgrundlaget	0	0	-35	-35
Skat	-172	-18	-322	-512
Saldo 31. december 2011	516	54	920	1.490

77. Energitilsynet har tidligere godkendt, at henlagte flaskehalsindtægter til investeringer føres tilbage til forbrugerne i takt med, at der afskrives på investeringsaktivet.

78. I forårets energiforlig blev det imidlertid aftalt, at Energinet.dk skal tilbageføre de henlagte flaskehalsindtægter frem til år 2020, hvilket er væsentligt hurtigere og giver denne tilbagebetalingsprofil:

Tilbagebetalingsprofil for hensatte flaskehalsindtægter



79. Energinet.dk har også fremsendt et notat, der beskriver den skattemæssige behandling af flaskehalsindtægter, jf. bilag 6. Det fremgår heraf, at henlagte flaskehalsindtægter regnskabsmæssigt passiveres på egenkapitalen. Disse indtægter beskattes særskilt i henlæggelsesåret, og for at sikre stabile tariffer holdes den betalbare skat af flaskehalsindtægter ude af årets under-/overdækning til indregning af tarifferne.

80. SET har ingen indvendinger til Energinet.dks opgørelse/afvikling af flaskehalsindtægter eller den skattemæssige behandling af disse.

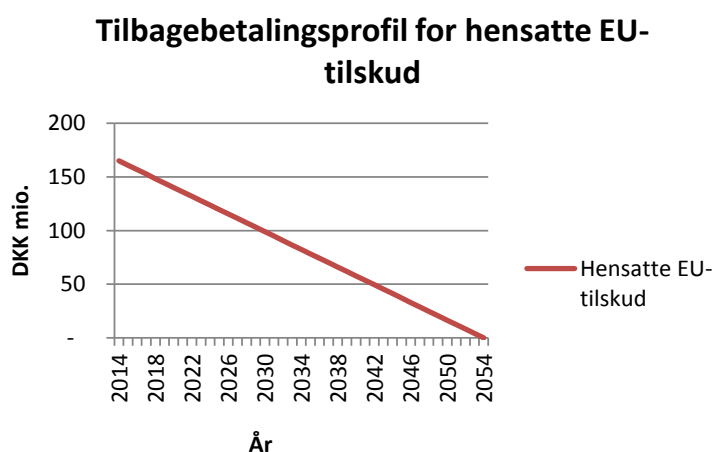
EU-tilskud

81. Energinet.dk har fremsendt en oversigt over modtagne EU-tilskud, jf. bilag 7.

Tabel 5 Henlagte EU-tilskud

Projekt	DKK mio.
Ellund-Egtved	159
Kriegers Flak	2
Cobra Cable	4
I alt	165

82. Tilbagebetalingsplanen for tilskuddene vil ske lineært over aktivets levetid i overensstemmelse med den metode, Energitilsynet godkendte i forbindelse med godkendelse af Energinet.dks. årsrapport 2009.



83. SET har ingen bemærkninger til opgørelsen over henlagte EU-tilskud eller tilbagebetalingsplanen.

Energinet.dks effektivitet

84. Den økonomiske regulering af Energinet.dk lægger op til, at Energitilsynets administration også skal inddrage selskabets effektivitet, idet selskabet kun må indregne nødvendige omkostninger ved effektiv drift i tariffene. Energitilsynet skal således vurdere, hvad der er nødvendige omkostninger ved effektiv drift.

85. Til vurderingen af effektiviteten i Energinet.dk har selskabet fremsendt et notat ”Status på effektiviseringer i Energinet.dk 2011”, der vedlægges som bilag 8.

86. Til at løse denne reguleringsopgave findes der forskellige indikationer af, hvorvidt Energinet.dk alene afholder nødvendige omkostninger ved effektiv drift.

Boks 2 Indikationer for at Energinet.dk kun afholder nødvendige omkostninger ved effektiv drift

Indikation for effektivisering	Beskrivelse
Forvaltningsrevision	Forvaltningsrevisionen udføres årligt af revisionsfirmaet PWC og rigsrevisionen, jf. bilag 9
Alm. effektiviseringstiltag i Energinet.dk	Ledelsen af Energinet.dk har de sidste år foretaget alm. effektiviseringstiltag.
Benchmark	<p>På EU-regi blev der i 2009 gennemført en international benchmark af TSO'erne på elområdet. Benchmarken blev gennemført på baggrund af 2006-regnskabstal. Den tyske regulator har taget initiativ til at der på EU-regi gennemføres en lignende benchmark i 2012/2013.</p> <p>Derudover gennemfører TSO'erne egne benchmark-undersøgelser på enkelte afgrænsede omkostningsposter.</p>
Energinet.dks projekt vedr. Key performance indicators	Energinet.dk har fra 2012 påbegyndt et effektiviseringsprojekt, hvor ledelsen på hver Key performance indicators (KPI'er) fastsætter effektivitetsmål. Resultaterne af dette arbejde vil kunne eftervises i løbet af få år.

87. I forbindelse med behandlingen af årsrapporten for 2011 har tilsynet anmodet Energinet.dk om at beskrive virksomhedens interne arbejde med at effektivisering. Energitilsynet finder, at den gode dialog med selskabet herom er meget vigtig. Sammen med forvaltningsrevisionen, der udføres af PWC og rigsrevisionen skabes der hermed et godt grundlag for Energitilsynets årlige evaluering af udviklingen af selskabets effektivitet, der er central ved den årlige godkendelse af årsrapporten.

88. Energinet.dk har oplyst, at selskabet de sidste år har haft stigende fokus på initiativer med det formål, at fastholde tariffen på et stabilt niveau. Dette arbejde er blevet endnu vigtigere efter indgåelsen af energiforliget i 2012, hvor der er stillet krav om betydelige effektiviseringer hos Energinet.dk frem til 2020.

Boks 3 Energinet.dk effektiviseringer 2009-2011 eller 2007-2011 opgjort for udvalgte omkostninger

	Samlet Effektivisering, 2009 – 2011 (2012-priser)	Årlig reduktion af omkostninger
Drifts- og administrationsomkostninger (2012-priser)	144 mio. kr.	9 %
	Samlet Effektivisering, 2007 – 2011 (2012 priser)	Årlig reduktion af omkostninger (%)
Systemydelser (el)	136 mio. kr.	4 %
Omkostninger til nødforsyning (gas)	115 mio. kr.	9 %

89. Energinet.dk har oplyst (bilag 8), at de årlige besparelser på drifts- og vedligeholdelsesomkostninger på 9 % p.a. i perioden 2009-2011 primært er opnået ved en ekstraordinær fokusering på effektivisering, herunder overgang fra tidsbaseret vedligehold til tilstandsbaseret vedligehold, energi-effektiviseringer, hyppigere udbud af ydelser, færre udviklingsprojekter samt et generelt lavere forbrug på administrative omkostninger.

90. Energitilsynet vurderer på denne baggrund at effektivitetsudviklingen i Energinet.dk i 2011 har været tilfredsstillende.

Benchmarks

91. Energinet.dk deltager i en række forskellige effektivitets benchmarks. For det første deltager Energinet.dk i 2 løbende benchmarks vedr. transmission af el og gas. Det drejer sig om:

- ITOMS (International Transmission Operations & Maintenance Study) som er et benchmark hvor omkostninger og serviceniveau måles for en udvalgt del af Eltransmissions drift og vedligehold.
 - ITOMS måler på vedligehold af luftledninger og AC stationer.
 - Måler en årlig omkostningspulje for Energinet.dk på ca. 40-60 mio. kr.
 - Målet med ITOMS er at udveksle viden om Energinet.dk's niveau for forsyningssikkerhed og omkostningseffektivitet i forhold til de øvrige lande, særligt

de lande som vi umiddelbart kan sammenligne os med

- Dette benchmark gennemføres hvert andet år hvor der deltager ca. 27 TSO'ere fra hele verdenen. Energinet.dk har deltaget siden 2006. Det sidste benchmark vedrører data for 2010.
- GTBI (Gas Transmission Benchmarking Initiative) måler omkostningseffektiviteten for Gas-TSO'ers drift og vedligehold, reinvesteringer og administration. Undersøgelsen gennemføres årligt.
 - GTBI (Gas Transmission Benchmarking Initiative) er et benchmark hvor Energinet.dk's omkostninger til gastransmissionsnettet måles.
 - GTBI måler omkostningseffektiviteten for Gas-TSO'ers drift og vedligehold, administration og dispatching.
 - Måler en årlig omkostningspulje for Energinet.dk på ca. 100-130 mio. kr.
 - Målet med GTBI er at udveksle viden om Energinet.dk's niveau for effektivitet. Benchmarken måler endvidere andre kvalitetsmål, såsom arbejdsulykker og gasudslip
 - Energinet.dk deltager i benchmarken for 7. gang, der gennemføres årligt. Benchmarken har ca. 7-9 deltagere. Det sidste benchmark vedrører data for 2010.

92. For begge benchmarkstudier gælder, at de er baseret på frivillig deltagelse fra TSO'erne med henblik på, at lære fra de bedste. Det betyder også, at indmeldingerne af data foregår fra TSO'erne selv, uden en egentlig ekstern validering.

93. Herudover deltager Energinet.dk i den kommende internationale benchmark for eltransmissionsselskaber, som en række europæiske regulatorer (herunder Energitilsynet) er ved at få gennemført. Dataindsamlingen til analysen forventes at starte i oktober 2012, og den endelige rapport skal foreligge i sommeren 2013. Set forventer således, at analysens resultater kommer til at indgå i Energitilsynets behandling af Energinet.dks årsrapport 2012.

94. Det kan yderligere oplyses, at de involverede regulatorer for øjeblikket er ved at undersøge mulighederne for at gennemføre en tilsvarende benchmark vedrørende gastransmissionsselskaber. Gennemføres analysen, ville den kunne igangsættes i 2. halvår 2013 med en forventet rapport i 2. halvår 2014.

Fortsat fokus på effektivitet og effektivitetsudvikling

95. Opgørelser af effektiviseringer hos Energinet.dk vil i fremtiden blive mere detaljeret. Det vil ske, når Energinet.dk fuldt ud har implementeret det interne projekt, hvor der fastsættes effektiviseringsmål for et større antal Key performance indicators (KPI'er). Dette projekt er påbegyndt i 2012, og vil være et væsentligt middel til opnåelse af effektiviseringsmålet i 2020, og der vil blive skabt næsten fuld gennemsligtighed i udviklingen i selskabet effektivitet. De årlige effektivitetsmål for disse KPI'er fastsættes af selskabets bestyrelse, der herigennem kan holde øje med effektivitetsudviklingen.

96. Energinet.dk har oplyst følgende om status for virksomhedens implementering af energiaftalen fra marts 2012.

”Energinet.dk’s bestyrelse har godkendt den gældende strategiplan 2012-2015, som indeholder de konkrete effektiviseringstiltag, herunder de enkelte målsætninger og KPI'er for årene 2012 til 2015. Bestyrelsen er således bekendt med de gældende målsætninger og KPI'er for effektiviseringer på drifts- og energiomkostninger.

I forlængelse af energiaftalen fra marts 2012 blev der besluttet en række billiggørelsestiltag frem mod 2020. Nettoeffekten af billiggørelsestiltagene på tarifgrundlaget er fastlagt til 1.085 mio. kr. i 2020. Billiggørelsestiltagene er fordelt på 6 konkrete fokusområder:

Boks 4 Tarifpåvirkninger som følge af Energiaftalen af marts 2012 – samlede virkninger i 2012, 2015 og 2020

Mio kr. (2012-priser)	2012	2015	2020
1. Hurtigere udbetaling af opsparende flaskehalsindtægter	-200	-220	-190
2. Køb af regionale net (synergier)	0	-20	-200
3. Effektivisering af energiomkostninger	-35	-200	-250
4. Driftsomkostninger effektivisering	-15	-190	-240
5. Forlængelse af afskrivninger på materielle anlægsaktiver	-75	-75	-75
6. Delvis udskydelse af Kabelhandlingsplanen	-14	-56	-130
Samlet forventet effekt af billiggørelsestiltag	-339	-791	-1085

Energinet.dk's effektiviseringsstrategi (pkt. 3 og 4 i ovennævnte tabel) er nu integreret sammen med de yderligere billiggørelsestiltag, inkl. synergier på købet af de regionale eltransmissionsselskaber, således der frem mod 2020 samlet skal realiseres disse effektiviseringer/billiggørelsestiltag.

Energinet.dk's bestyrelse og Klima-, Energi- og Bygningsministeriet får kvartalsvis en statusopfølgning på realiseringen af billiggørelsestiltagene, hvor effektiviseringsstrategien nu er inkluderet som værende en del af de samlede besparelsetiltag. De realiserede effektiviseringer dokumenteres en gang årligt i tillæg til årsrapporten og påtegnes af virksomhedens revisor."

97. Denne form for intern kontrol af omkostningsniveauet er efter SETs opfattelse et meget vigtigt redskab for at sikre en effektiv drevent virksomhed. Når dette projekt er fuldt implementeret vil der være meget grundige data, der belyser effektivitet udviklingen i Energinet.dk. Energitilsynet vil hvert år i forbindelse med årsberetningen få beskrevet, hvorledes effektivitetsudviklingen i selskabet har været.

98. I 2013 forventes resultaterne fra den internationale benchmark af eltransmissionsselskaber, der således kan indgå i Energitilsynets behandling af Energinet.dks årsrapport 2012. Disse resultater vil give yderligere muligheder for at vurdere både selskabets effektivitetsudvikling og -niveau.

Afgørelse

99. Energitilsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering truffet afgørelse om følgende:

- At meddele Energinet.dk at Energitilsynet ikke har korrektioner til selskabets årsrapport 2011, jf. BEK af 21. september 2006, § 11, stk. 4,
- at meddele Energinet.dk at Energitilsynet ikke kan godkende Energinet.dks forslag til metode for afvikling af overdækning på gassegmentet. Overdækningen skal afvikles over en 3-årig periode, jf. BEK af 21. september 2006, § 7, stk. 2.

100. Energitilsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering tilkendegivet følgende:

- At udgangspunktet for tilbageførsel af differencer er reguleringens hovedregel om "... snarest muligt og senest i næstfølgende regnskabsår", jf. BEK af 21. september 2006, § 7, stk. 1. Hvis Energinet.dk ønsker at planlægge tariffastsættelsen efter en længere afviklingsperiode, skal dette forelægges Energitilsynet inden fastsættelse af tariffjerne.

Bilagsoversigt

Bilag nr.	Bilagsside	
1	1 - 107	Årsrapport 2011
2	108 - 110	Ændring af pristalsregulering
3	111 - 113	Underdækning i net-, system og PSO-området
4	114 - 120	Akkumuleret overdækning i gastransmission
5	121 - 121	Henlagte flaskehalsindtægter
6	122 - 123	Regnskabs- og skattemæssig behandling af henlagte flaskehalsindtægter
7	124 - 124	Henlagte EU-tilskud
8	125 - 129	Status for effektiviseringer i Energinet.dk
9	130 - 132	Udført forvaltningsrevision
10	133 - 135	Svar på spørgsmål om effektivitet
11	136 - 137	Yderligere svar på spørgsmål om effektivitet
12	138 - 138	Høringssvar
13	139 - 139	Oplysninger fra ENDK om tarifpåvirkning m.m.