



Energistyrelsen

ENERGISTYRELSENS ÅRSRAPPORT 2017

Årsrapport 2017 for

Energistyrelsen

Amaliegade 44

1256 København K.

CVR 59 77 87 14

EAN nummer: 5798000020009

ISBN: 978-87-93180-27-7

København 7. marts 2018

Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab	4
2. Beretning	6
2.1. Præsentation af Energistyrelsen	6
2.2. Ledelsesberetning	7
2.2.1. Årets faglige resultater	7
2.2.2. Årets økonomiske resultat	9
2.2.3. Energistyrelsens hovedkonti	10
2.3 Kerneopgaver og ressourcer	11
2.4. Målrapporing	11
2.4.1. Målrapporing 1. del: Skematisk oversigt	11
2.4.2. Målrapporing 2. del: Uddybende analyser og vurderinger	11
2.5. Forventninger til det kommende år	14
3. Regnskab	15
3.1 Anvendt regnskabspraksis	15
3.2 Resultatopgørelse mv.	15
3.2.1. Resultatopgørelse	15
3.3.2. Resultatdisponering	17
3.3. Balancen	17
3.4 Egenkapitalforklaring	19
3.5 Likviditet og låneramme	19
3.6 Opfølgning på lønsumsloft	19
3.7 Bevillingsregnskabet	21
4. Bilag	24
4.1 Noter til resultatopgørelse og balance	24
4.2 Indtægtsdækket virksomhed	25
4.3 Gebyrfinansieret virksomhed	26
4.4 Tilskudsfinansieret aktivitet	27
4.5 Forelagte investeringer	27
4.6 Oversigt over årets resultatopfyldelse	28

1. Påtegning af det samlede regnskab

Årsrapporten omfatter de hovedkonti på finansloven, som Energistyrelsen, (CVR 59 77 87 14) er ansvarlig for, herunder de regnskabsmæssige forklaringer, som skal tilgå Rigsrevisionen i forbindelse med bevillingskontrollen for 2017.

Energistyrelsen var i 2017 ansvarlig for følgende hovedkonti på finansloven:

- § 29.11.03. Monitorering og rapportering af optaget CO₂ i jorde og skove,
- § 29.21.01. Energistyrelsen,
- § 29.21.04. Salg af CO₂-kvoter,
- § 29.21.05. Indtægter ved overskridelse af CO₂-udledningstilladelser,
- § 29.21.06. Salg af CO₂-kreditter,
- § 29.22.01. Tilskud til energiforskning,
- § 29.22.02. Green Labs DK,
- § 29.23.01. Koncessionsafgifter mv.,
- § 29.23.02. Olierørledningsafgift mv.,
- § 29.23.03. Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder,
- § 29.23.04. Overskudsdeling ved statsdeltagelse i Nordsøaktiviteter,
- § 29.23.06. Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S,
- § 29.24.01. Udnyttelse af vedvarende energi og andre energiokonomiske projekter,
- § 29.24.08. Forsøgsordning for elbiler,
- § 29.24.11. Center for Energibesparelser,
- § 29.24.13. Videncenter for energibesparelser i bygninger,
- § 29.24.14. Infrastruktur til transport,
- § 29.24.15. Etablering af partnerskabssamarbejde med kommuner,
- § 29.24.16. Geotermi og store varmepumper,
- § 29.24.17. Bølgekraftprojekter,
- § 29.24.18. Energieffektiviseringsindsats,
- § 29.24.19. Vedvarende energi til proces,
- § 29.24.20. Industriel kraftvarme,
- § 29.24.21. Biogas (til transport og proces),
- § 29.24.23. Store varmepumper til fjernvarme,
- § 29.24.24. National ordning for geotermi,
- § 29.25.02. Tilskud til dækning af kuldioxidafgift i visse virksomheder,
- § 29.25.03. Tilskud til energibesparelser i erhvervsvirksomheder,
- § 29.25.05. Elproduktionstilskud,
- § 29.25.08. Pulje til målrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder,
- § 29.25.09. Tilskud til opgradering eller rensning af biogas,
- § 29.25.10. Udgifter til el-PSO,
- § 29.25.12. Tilskud til vedvarende energi,
- § 29.25.13. Tilskud til grøn ordning,
- § 29.25.79. Energireserve,
- § 29.27.01. Miljøstøtte til Østeuropa og CO₂-kreditter,
- § 29.27.02. Klimastøtte til Arktis mv.,
- § 29.27.03. Klimaprojekter i udviklingslande,
- § 29.29.02. Frekvensauktioner,
- § 29.29.03. Frekvens- og nummerafgifter,
- § 29.29.04. Bredbåndsdækning og digital infrastruktur mv.,
- § 29.29.05. Radiobaseret maritim nød- og sikkerhedstjeneste i Grønland.

Påtegning

Det tilkendegives hermed:

1. at årsrapporten er rigtig, dvs. at årsrapporten ikke indeholder væsentlige fejlinformationer eller udeladelser, herunder at målostillingen og målrapporteringen i årsrapporten er fyldestgørende,
2. at de dispositioner, som er omfattet af regnskabsafslæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis, og
3. at der er etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning af de midler og ved driften af de institutioner, der er omfattet af årsrapporten.

København, den 7/3 2018



Thomas Egebo
Departementschef

København, den 4/3 2018



Morten Bæk
Direktør

2. Beretning

Formålet med beretningen er at give en kortfattet introduktion til Energistyrelsen samt regnskabsårets faglige og økonomiske resultater.

2.1. Præsentation af Energistyrelsen

Energistyrelsen blev oprettet i 1976 og er en styrelse under Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet. Energistyrelsen beskæftigede ultimo 2017 cirka 330 årsværk.

Den overordnede strategiske retning for Energistyrelsen er fastlagt i Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets koncernfælles mission og vision:

Mission: Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet arbejder for en effektiv, værdiskabende og fremtidssikret forvaltning af aktiver og videnkapital på energi- og forsyningsområdet.

Vision: Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet er anerkendt for at fremme forsynings- og energiydelser i verdensklasse, der understøtter vækst og holdbar omstilling.

Energistyrelsen har arbejdet efter denne mission og vision inden for følgende overordnede kerneopgaver:

0. Generelle fællesomkostninger
1. Energisystemet
2. Forsyningsøkonomi
3. Internationalt samarbejde
4. Tele

Energisystemet

Kerneopgaven energisystemet omfatter hele værdikæden fra indvinding, produktion og transport til anvendelsen. Opgaverne omfatter således udnyttelse og udvinding af energiresourcer, såvel vedvarende som fossile. Samtidig er der opgaver i relation til el-, naturgas-, og varmforsyningsområderne, herunder systemansvar, produktion af strøm og varme samt transport gennem rør og ledninger. I kerneopgaven ligger også regulerings- og markedsmæssige rammer og virkemidler for forsyningssektorerne samt fremme af energieffektivisering, omstilling til vedvarende energi, handel med kvoter og udvikling af energiteknologier, hvor der anvendes forskellige virkemidler (tilskud, regulering og vejledninger).

Forsyningsøkonomi

Kerneopgaven forsyningsøkonomi omfatter opgaver, som knytter sig til beregning og fremskrivning. Disse opgaver er bl.a. analyser, udvikling af økonomiske og energifaglige modeller og samfundsøkonomiske beregningsmodeller for at sikre et solidt fagligt grundlag for klima- og energipolitikken. Desuden omfatter kerneopgaven ansvaret for den økonomiske regulering af vand og affald i forhold til vand- og affaldsforsyningssektorerne.

Internationalt samarbejde på energi- og klimaområdet

Kerneopgaven internationalt samarbejde omfatter bilateralt samarbejde med en række vækstøkonomier med langsigtede omstilling til lavemission. Samarbejdet bidrager til at fastholde den danske position som foregangsland på energi- og klimaområdet og til at fremme danske energiløsninger internationalt.

Tele

Kerneopgaven telekommunikation omfatter opgaver vedrørende teleforsyning i forhold til regulering og overvågning af forholdene for elektroniske kommunikationsnet og konkurrence, infrastruktur, frekvenser og certifikater.

2.2. Ledelsesberetning

Ledelsesberetningen giver en kort præsentation af de væsentligste faglige og økonomiske resultater for Energistyrelsen i 2017.

2.2.1. Årets faglige resultater

Regeringen indgik i marts 2017 en fuldt finansieret aftale, der sikrer fremtidig udvikling i Nordsøen. Aftalen understøtter, at der de kommende år vil blive investeret et tocifret milliardbeløb i **olie- og gasudvinding** blandt andet ved en fuld genopbygning af **Tyra-anlæggene**. Som opfølgning på aftalen blev der fremsat et lovforslag om **forbedret tredjepartsadgang** med virkning fra 1. januar 2018 for undergrundsloven og rørledningsloven, der gør det enklere for rettighedshavere at benytte andres anlæg.

1. januar 2018 er der skabt hjemmel til at kunne inddrage udenrigs-, sikkerheds- og forsvarspolitiske hensyn i vurderingen af konkrete ansøgninger om etablering af visse rørledningsanlæg på søterritoriet på baggrund af lovforslaget om **transitrørledninger** (kontinentalsokkelloven). Loven gælder for både verserende og kommende ansøgninger.

Energistyrelsen godkendte i oktober 2017, at **DONG Energy's olieforretning** blev overdraget til INEOS-koncernen.

På **vind- og solområdet** er forberedelserne af danmarkshistoriens første teknologineutrale udbud startet, hvor vindmøller og solceller skal konkurrere om at levere mest mulig grøn strøm til forbrugerne. Energistyrelsen lukkede puljen for støtte til solceller i husstande for i stedet at gennemføre et nyt udbud med det samme budget til mere omkostningseffektive solcelleanlæg. Samtidig har Energistyrelsen bidraget til at forbedre testforholdene for vindmøller i Danmark og tydeliggjort udløbet af statsstøttegodkendelserne for de forskellige støtteordninger i VE-loven.

På **forsyningsområdet** har Energistyrelsen leveret analyser og materiale til brug for implementeringen af regeringens Forsyningsstrategi fra 2016. Energistyrelsen har således bistået og understøttet de politiske forhandlinger om et nyt Forsyningstilsyn, og har som opfølgning herpå udarbejdet forslag til ny hovedlov.

Energistyrelsen har på **gasområdet** udarbejdet lov nr. 1675 af 26/12/2017, som skal skabe øget incitament til konsolidering af gasdistributionsselskaberne.

På **elområdet** har Energistyrelsen udarbejdet lov nr. 662 af 8. juni 2017 samt dertilhørende bekendtgørelser. Formålet med en ny økonomisk regulering af netvirksomhederne er at sikre en effektiv eldistributionssektor med rimelige priser for forbrugerne og en fortsat høj forsyningssikkerhed, der samtidig efterspørger ny og effektiv teknologi. Energistyrelsen har desuden leveret grundlaget for godkendelsen af **Viking Link** samt det faglige grundlag for forhandlingerne, der førte til en ambitiøs aftale med Tyskland om forøget udnyttelse af elkapaaciteten landene imellem.

På **vandområdet** har Energistyrelsen bistået med materiale mv. til brug for analyser, vedrørende den økonomiske regulering af vandsektoren og til brug for opfølgning på Forsyningsstrategien.

På **varmeområdet** har Energistyrelsen været ansvarlig for det faglige grundlag i forbindelse med ny aftale om økonomiske regulering af fjernvarmesektoren. Energistyrelsen har ligeledes udarbejdet lovgrundlaget for en ændring af modregningsreglerne i fjernvarmesektoren. Energistyrelsen har derudover udarbejdet lovgrundlaget for første fase af ny økonomisk regulering af fjernvarmesektoren med ikrafttrædelse 1. januar 2018. Energistyrelsen har ligeledes udviklet og iværksat en indsats rettet mod grundbeløbsværkerne indeholdende både tilskud til varmepumper og rådgivning.

Energistyrelsen har på **teleområdet** forbedret bredbåndskortlægningen og afviklet anden ansøgningsrunde til bredbåndspuljen, hvilket vil give knap 4.000 adresser hurtigt bredbånd. Der er via aftaler med Danmarks nabolande sikret en plan for frigørelse af 700 MHz-frekvensbåndet, og Energistyrelsen har startet forber-

delsen til auktionen over 700-, 900- og 2300 MHz-frekvenserne til afholdelse i 2018. Endelig er der leveret fagligt input til det telepolitiske udspil, som forventes i 2018.

På **energieffektiviseringsområdet** har Energistyrelsen iværksat arbejdet med øget kontrol og tilsyn med energiselskabernes energispareindsats. Energisynsordningen er sat i drift, og tilskudsordningen for målrettede PSO-lempelser er udvidet med gartnerierhvervet. Som afslutning på Energisparesekretariatet i 2017 er der gennemført kampagner målrettet små og mellemstore virksomheder i detailhandlen og landbruget, test af forretningsmodeller med installatørbranchen og en konference om energieffektivitet i erhvervslivet og grøn vækst i kommuner.

I forhold til **omstilling til vedvarende energi** godkendte Kommissionen i juni 2017, at Danmark kunne give støtte på i alt 422 mio. kr. til DONG Energys konvertering af Asnæsværket fra kul til biomasse.

Energistyrelsen har udarbejdet lovforslag og ændret en række bekendtgørelser, som skaber lovgrundlaget for **overflyttelsen af myndighedsopgaver fra Energinet til Energistyrelsen** pr. 1. januar 2018.

Internationalt har Energistyrelsen i 2017 bistået 12 partnerlande med at sikre bæredygtig energiforsyning. I 2017 etableredes et nyt 3-årigt partnerprogram med Kina, Mexico, Vietnam og Sydafrika og et nyt 3-årigt program for Ukraine. Indien er nyt partnerland med store perspektiver for især samarbejdet om offshore vind. Samarbejdet med Tyrkiet og Etiopien er blevet igangsat, ligesom eksportenheden med fokus på Tyskland, UK og USA er iværksat. Et nyt offshore vindprojekt for Kina er under opstart. Den internationale børnefond CIFF medfinansierer samarbejdet i Kina og valgte i 2017 Energistyrelsen som strategisk partner for CIFF's programmer i Vietnam og Indonesien.

På **EU-området** har Energistyrelsen bidraget aktivt til forhandlingerne af Vinterpakken, der implementerer EU's Energiunion, herunder et revideret direktiv for vedvarende energi samt EU-retsakter med fokus på et velfungerende indre marked for energi. Der er desuden bidraget til forhandlingerne af revisionerne af direktiverne om Energieffektivitet (EED) og om Bygningers energimæssige ydelse (EPBD). Endvidere har Energistyrelsen bidraget aktivt til forhandlingerne om revisionen af det centrale EU-regelsæt på teleområdet. Sagen blev forelagt for Folketingets Europaudvalg, og Rådet nåede frem til en fælles holdning i oktober 2017.

Energistyrelsen har i 2017 **på de indre linjer** fortsat arbejdet med at udvikle og fastholde styrelsen som en attraktiv arbejdsplads med høj faglighed samt sikker forvaltning og drift. Der er på eget initiativ gennemført en analyse af styrelsens opgaver, processer og organisering for at skabe en bedre og mere transparent styring samt at identificere effektiviserings- og prioriteringsmuligheder. På baggrund af analysen er der iværksat flere initiativer. Energistyrelsen har som en lærende organisation fokus på at forblive en stærk leverandør af kloge faglige løsninger for fremtiden. Læring skal være en integreret og naturlig del af vores kultur og opgaveløsning, og styrelsen har særligt fokus på samarbejde og videndeling på tværs af organisationen.

2.2.2. Årets økonomiske resultat

Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2017 er opgjort herunder, jf. tabel 1.

Tabel 1. Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Hovedtal	R-2016	R-2017	B-2018
Resultatopgørelse (mio. kr.)			
Ordinære driftsindtægter	-420,5	-485,7	-422,3
Ordinære driftsomkostninger	387,7	500,3	473,0
Resultat af ordinære drift	-32,8	14,6	50,7
Resultat før finansielle poster	-24,2	-12,2	-1,9
Årets resultat	-22,5	-10,4	0,0
Balance			
Anlægsaktiver i alt ¹	37,1	29,9	21,5
Omsætningsaktiver ²	53,6	44,9	44,9
Egenkapital	92,6	103,2	103,2
Langfristet gæld	33,6	31,7	54,8
Kortfristet gæld	148,6	132,2	132,2
Finansielle nøgletal			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (i pct.)	104,0	89,9	100,0
Bevillingsandel (i pct.)	76,9	85,3	83,7
Personaleoplysninger			
Antal årsværk	365,8	330,2	389,6
Årsværkspris (t. kr.)	582,9	587,3	591,7

Kilde: SKS

Årets resultat for 2017 viser et overskud på 10,4 mio. kr.

De ordinære indtægter er steget med 65,2 mio. kr. i forhold til 2016, hvilket primært kan tilskrives, at netto-udgiftsbevillingen er steget med 91,3 mio. kr. fra 323,2 mio. kr. til 414,5 mio. kr. Denne stigning skyldes, at Energistyrelsen på finansloven for 2017 blev tildelt en bevilling på 68,9 mio. kr. til finansiering af omkostningerne forbundet med administration af en række ordninger, som overføres til finansloven, jf. Aftale mellem regeringen, Socialdemokratiet, Dansk Folkeparti, Liberal Alliance, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti og Det Konservative Folkeparti om afskaffelse af PSO-afgiften af november 2016. Hertil kommer en tillægsbevilling i 2017 på 56,5 mio. kr. til finansiering af et indgået forlig med TDC om underskudsdekning af selskabets drift af den maritime nødradiotjeneste i Danmark i perioden 2010 til 2012, samt en tillægsbevilling på -33,5 mio. kr. som følge af en omorganisering i Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets koncern. Derudover er de øvrige ordinære driftsindtægter faldet med 26,1 mio. kr. fra 2016 til 2017, hvilket overvejende skyldes, at Energistyrelsens indtægter under den tilskudsfinansierede aktivitet er opført som *ordinære driftsindtægter* i regnskabet for 2016, mens de er konteret som *andre driftsindtægter* i regnskabet for 2017.

De ordinære omkostninger er steget med 112,6 mio. kr. i forhold til 2016, hvilket overvejende kan tilskrives omkostninger, der følger af ændringen i nettoudgiftsbevillingen fra 2016 til 2017, jf. ovenstående.

¹ Ekskl. statsforskrivning.

² Ekskl. likvide beholdninger.

Med hensyn til balancen fremgår det, at anlægsaktiverne er faldet med 7,2 mio. kr. fra 2016 til 2017, hvilket skyldes, at Energistyrelsen i 2017 løbende har foretaget afskrivninger på de eksisterende anlægsaktiver, mens der ikke er blevet foretaget nye investeringer.

Omsætningsaktiverne er faldet med 8,7 mio. kr., hvilket primært skyldes, at et kortfristet tilgodehavende vedrørende en midlertidig suspendering af gebyropkrævning i henhold til lov om vedvarende energi, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning er blevet indfriet i 2017.

Egenkapitalen er steget med 10,6 mio. kr. Denne stigning kan primært tilskrives, at årets resultat på 10,4 mio. kr. er blevet overført til egenkapitalen.

Langfristet gæld forventes at stige i 2018 i forhold til 2017, den forventede stigning kan henføres til, at omkostninger forbundet med Energinets administration overføres til Energistyrelsen.

Som beskrevet er der i 2017 løbende blevet afskrevet på eksisterende aktiver, mens der ikke er foretaget nye investeringer. Samtidig har Energistyrelsen i 2017 på lov om tillægsbevilling fået tilført 6,0 mio. kr. i låneramme, hvorfor udnyttelsen af Energistyrelsens låneramme er blevet nedbragt fra 104,0 pct. ultimo 2016 til 89,9 pct. ultimo 2017.

Bevillingsandelen af steget med 8,4 procentpoint fra 2016 til 2017 grundet den beskrevne stigning i nettoudgiftsbevillingen.

November 2016 gennemførtes en omorganisering i Energi-, Forsynings-, og Klimaministeriets koncern, hvor der flyttedes årsværk fra Energistyrelsen til departementet. Denne omorganisering blev regnskabsmæssigt implementeret pr. 1. januar 2017, hvilket er hovedårsagen til, at Energistyrelsens årsværksforbrug er faldet med 35,6 årsværk fra 2016 til 2017.

I 2018 forventes et resultat i balance.

2.2.3. Energistyrelsens hovedkonti

En oversigt over udgifter og indtægter, som Energistyrelsen er ansvarlig for, fremgår herunder, *jf. tabel 2.*

Tabel 2. Energistyrelsens hovedkonto

(Mio. kr.)		Finansårets bevilling i alt	Regnskab	Overført overskud ultimo
Drift	Udgifter	496,1	503,1	
	Indtægter	-81,6	-99,0	
	Balancekonto			96,3
Administrerede ordninger	Udgifter	2.152,1	1.968,9	
	Indtægter	-971,6	-978,3	
	Balancekonto			177,0
Anlæg	Udgifter	2.033,4	2.033,4	
	Indtægter	-	-	
	Balancekonto			0,0

Kilde: SKS

For uddybning henvises til afsnit 3.7.

2.3 Kerneopgaver og ressourcer

Den indtægtsførte bevilling er fordelt forholdsmæssigt med udgangspunkt i udgiftsniveauet i strukturen efter specifikationen af opgaver i tabel 6 i Finansloven under § 29.21.01. i tabellen herunder, jf. tabel 3.

Tabel 3. Sammenfatning af økonomien for Energistyrelsens opgaver

Mio. kr.	Bevilling (FL + TB)	Øvrige indtægter	Omkostnin- ger	Andel af årets overskud
Hovedopgave				
0. Generelle fællesomkostninger	-414,5	-2,3	108,8	-308,0
1. Energisystemet	0	-63,9	131,0	67,2
2. Forsyningsøkonomi	0	-0,5	122,9	122,4
3. Internationalt samarbejde	0	-28,2	21,6	-6,6
4. Tele	0	-4,2	118,8	114,6
I alt	-414,5	-99,0	503,1	-10,4

Kilde: SKS

Note: Opgavefordelingen blev ændret i forbindelse med en intern omorganisering i Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets koncern, og afviger dermed fra finansloven for 2017. Bevillingen har i 2017 ikke været fordelt ud på hovedopgaver.

2.4. Målrapporing

Dette afsnit indeholder en overordnet afrapportering på Energistyrelsens Mål- og Resultatplan 2017 (MRP 2017) og en uddybende analyse af udvalgte resultatmål.

2.4.1. Målrapporing 1. del: Skematisk oversigt

Se bilag 4.6

2.4.2. Målrapporing 2. del: Uddybende analyser og vurderinger

I nedenstående afsnit er der foretaget uddybende analyser og vurderinger af de resultatmål, som vurderes at være særligt væsentlige. Der er udvalgt fem resultatmål af Mål- og Resultatplanens i alt ti resultatmål til uddybende analyse.

Resultatmål 1: Implementering af forsyningsstrategi

Resultatmålet bestod i, at Energistyrelsen i samarbejde med departementet skulle igangsætte implementeringen af regeringens Forsyningsstrategi igennem klare projektplaner, udarbejde understøttende analyser, samt sikre lovimplementering af politiske aftaler.

I 2017 er der blevet etableret projektplaner for hvert enkelt forsyningsområde samt tværgående initiativer. Derudover er der iværksat – og i enkelte tilfælde afsluttet – en lang række analyser under hver projektaftale. Energistyrelsen har også bidraget med udarbejdelse af lovforslag om organiseringen af Energitilsynet, ny økonomisk regulering af elnetvirksomhederne, ny økonomisk regulering af fjernvarmesektoren (fase 1), nye modregningsregler for fjernvarmesektoren og ændrede modregningsregler på gasområdet.

Enkelte af milepælene er forsinket eller udskudt – det gælder gas- og konkursanalyser, analyser i forbindelse med økonomisk regulering af fjernvarmesektoren og analyser på affaldsområdet – til dels fordi forudsætningerne for projektaftalerne har ændret sig, og til dels på grund af omprioritering af ressourcer. Lovimplementeringen af ny økonomisk regulering af elnetselskaber blev forsinket, men reguleringen er trådt i kraft som planlagt pr. 1. januar 2018.

Målet vedrørende Implementering af Forsyningsstrategi omfatter 6 milepæle, hvor alle på nær én (milepæl 4) er fuldt opfyldte.

Resultatmål 1 er samlet set opfyldt, hvilket vurderes som tilfredsstillende.

Resultatmål 3: Energieffektivisering

Resultatmålet bestod i, at Energistyrelsen skulle implementere det juridiske og administrative grundlag for energispareaftalen, som blev indgået mellem ministeren og repræsentanter for net- og distributionselskaberne i december 2016.

Energistyrelsen har revideret energisparebekendtgørelsen, bekendtgørelse nr. 840 af 28. juni 2017, senere afløst af bekendtgørelse nr. 1622 af 18. december 2017.

Bekendtgørelse 840 implementerede den nye energispareaftale af 16. december 2016, hvorunder en række forhold i relation til Energistyrelsens tilsyn med energispareordningen blev tydeliggjort. Det blev herunder præciseret, at Energistyrelsen kan træffe afgørelse i kontroisager om, hvorvidt en energibesparelse er i overensstemmelse med energispareaftalen og reglerne i bekendtgørelsen. Energistyrelsen blev også tillagt øgede sanktionsmuligheder, idet Energistyrelsen nu kan træffe afgørelse om, at en net- eller distributionsvirksomhed tildeles et individuelt, årligt energisparemål, hvis virksomheden væsentligt eller gentagne gange har tilsidesat sine forpligtelser inden for energispareområdet efter henholdsvis lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning eller lov om varmforsyning, eller efter regler udstedt i medfør heraf.

Med den seneste ændring til energisparebekendtgørelsen i bekendtgørelse nr. 1622 kan en net- eller distributionsvirksomhed også få en bøde, hvis den ikke overholder reglerne om afvikling af energisparedifferencer i forbrugernes favør.

Energispareaftalens uddybningskolonne er revideret for at samle de ændringer og justeringer, der er besluttet i årets løb blandt aftaleparterne i Teknisk Arbejdsgruppe.

Styrelsen har udarbejdet tilsynsstrategi og revideret administrationsgrundlag samt årshjul er færdiggjort. Hertil føjes et særskilt administrationsgrundlag for den økonomiske myndighedsopgave (gebyrer), som forventes færdigt første kvartal 2018. Samlet udgør dette grundlaget for Energistyrelsens administration af energispareordningen.

Myndighedskontrollen med energiselskabernes energispareindsats har i 2017 bl.a. omfattet særkontrol af hulmursisoleringssager. Herudover er yderligere to særkontroller igangsat.

De øgede krav til energiselskabernes egenkontrol i den nye energispareaftale fra december 2016 omfatter bl.a. styrket egenkontrol og i 2018 afrapporteres derfor både audit og kvalitetskontrol. For 2016 har selskaberne indvilget i at afrapportere resultater af audit, hvilket ellers ikke er en del af aftalen.

Målet vedrørende Energieffektivisering omfatter to milepæle, hvor begge milepæle er opfyldt.

Resultatmål 3 er samlet set opfyldt, hvilket vurderes som tilfredsstillende.

Resultatmål 4: Olie/gas – finansiel kapacitet

Det var målet, at Energistyrelsen skulle forberede og gennemføre 8. udbudsrunde på olie- og gasområdet, herunder udarbejde en vejledning for finansiel kapacitet og sikkerhedsstillelse.

Resultatmålet er ikke nået, primært fordi arbejdet med en aftale for Nordsøen er trukket ud og først færdiggjort i slutningen af første kvartal. Hertil kommer en række andre større opgaver, herunder særligt overdragelsen af DONG E&P til INEOS og Nordstream 2 med tilhørende ændring af kontinentalsokkeloven.

Sagen om de fremtidige krav til selskabernes sikkerhedsstillelse blev forelagt for regeringens økonomiudvalg i slutningen af december 2017, ligesom der foreligger et udkast til vejledning om finansiel kapacitet. Det forventes, at der, primo 2018, kan forelægges en redegørelse i medfør af undergrundslovens § 12, stk. 2, for Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg om de forventede områder og de forventede generelle vilkår for tilladelser i 8. udbudsrunde.

Resultatmålet er samlet set delvist opfyldt, hvilket dog i lyset af de nødvendige prioriteringer vurderes som tilfredsstillende.

Resultatmål 6: Energikommission og energiaftale

Målet bestod i, at Energistyrelsen skulle bidrage med relevante analyser i forbindelse med afslutningen af Energikommissionens arbejde og til baggrund for oplæg til ny energiaftale, samt bistå med relevante beregninger mv. i forbindelse med opstart af forhandlinger om ny energiaftale.

Energistyrelsen leverede en række temaanalyser til Energikommissionen og opstillede Energistyrelsens analyseplatform 2016, der fungerede som en fælles ramme til at illustrere betydningen for det samlede energisystem ved justeringer indenfor de forskellige delområder, kommissionen beskæftigede sig med.

Målet vedrørende Energikommission og energiaftale omfatter seks milepæle, hvoraf fem er opfyldt (milepæl 1-5). Den sjette milepæl vedrørende bistand i forbindelse med opstart af energiaftaleforhandlingerne er udskudt grundet udskydelsen af energiaftaleudspillet.

Resultatmål 6 er samlet set opfyldt, hvilket vurderes som tilfredsstillende, når udskydelsen af energiaftaleudspillet tages i betragtning.

Resultatmål 10: Virksomhedsoverdragelse og udflytning

Målet var, at Energistyrelsen i 2017 skulle styre sine aktiviteter i Esbjerg sikkert i mål. Det omfattede dels opbygningen af Center for Energiadministration, som Energistyrelsen etablerede i august 2016 og frem som led i udflytningen af statslige arbejdspladser. Desuden omfattede målet en sikker overtagelse af myndighedsopgaver fra Energinet, som ligeledes skulle placeres i Esbjerg. Denne virksomhedsoverdragelse skulle være gennemført således, at de berørte aktiviteter fra Energinet var i drift i Energistyrelsens regi pr. 1. januar 2018.

Virksomhedsoverdragelse

Arbejdet med virksomhedsoverdragelsen blev påbegyndt i 2016, og har i 2017 været organiseret i et tværorganisatorisk program med alle parter repræsenteret. Pr. 1. januar 2018 er alle medarbejdere, som tidligere var ansat i Energinet, overdraget til Energistyrelsens Center for Energiadministration i Esbjerg.

Den nødvendige it-understøttelse af udbetalingsforretningen har været forholdsvis kompleks at etablere. Der er gennemført migrering af sags- og øvrig relevant data. De nødvendige systemer er overført fra Energinet, og der er som planlagt etableret nye løsninger, som muliggør videreførsel af udbetalingsforretningen i det statslige systemlandskab på økonomi- og regnskabsområdet. Der har endvidere været gennemført diverse analyser vedrørende udviklingen af en ny permanent it-løsning for udbetalingsforretningen. Analyserne viste, at det ikke var hensigtsmæssigt at igangsætte udbuddet i 2017 som tidligere antaget.

Endelig er ændringen af lovgivningen gennemført med Folketingets vedtagelse af L66 den 20. december 2017. Lovændringerne udmønter regeringens beslutning om, at det fremadrettet er Energistyrelsen, der varetager sagsbehandling og udbetaling af støtte til vedvarende energi og miljøvenlig energiproduktion. Center for Energiadministration er fuldt etableret med intern opgavefordeling og fire centerchefer.

Samlet set kan det konstateres, at Energistyrelsen pr. 1. januar 2018 er i stand til at drive de overførte myndighedsområder. Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at virksomhedsoverdragelsen er gennemført med et tilfredsstillende resultat.

Udflytning

I forhold til opbygningen af Center for Energiadministration i Esbjerg har fokus i 2017 været på konsolidering og sikker drift. Centeret har siden august 2016 været placeret på to adresser i Esbjerg, og der har været arbejdet intensivt på personaleopbygning og rekruttering, samt vidensoverførsel fra Energistyrelsen i København. Af medarbejdere, der var ansat i Energistyrelsen forud for udflytningen, valgte tre at flytte med til Esbjerg. Centret har på intet tidspunkt været fuldtalligt bemandedt og oplever først primo 2018 at have tæt på fuld bemanning i alle teams. Bemandingen har i enkelte teams i perioder været på 50 procent af normeringen, og hovedparten af de nye medarbejdere er uden erfaring fra de konkrete fagområder eller fra den statslige administration i øvrigt.

På trods af vanskelige vilkår har udflytningen på tre ud af fire ordninger ikke medført stigende sagsbehandlingstider. På Energimærkningsområdet kan der imidlertid konstateres noget længere sagsbehandlingstider i 2017 end i 2016. Det skyldes, at dette område har været særlig hårdt ramt rent bemandingsmæssigt. For alle fire ordninger gælder dog, at kvaliteten i sagsbehandlingen er uændret målt i antal klagesager.

Samlet set vurderer Energistyrelsen på denne baggrund, at opbygningen af Center for Energiadministration er sket med tilfredsstillende resultat.

2.5. Forventninger til det kommende år

Energistyrelsen har i 2017 formuleret tre strategiske pejlemærker, som indfanger de aspekter af EFKM's koncernstrategi, som er særligt centrale for Energistyrelsen. Energistyrelsens strategiske pejlemærker er:

- Sikker forvaltning og drift
- Høj faglighed og udsyn
- Attraktiv arbejdsplads

De strategiske pejlemærker udgør Energistyrelsens fokus de kommende år. Der henvises til Energistyrelsens Mål og Resultatplan for 2018 for en uddybning.

De økonomiske forventninger til 2018 fremgår herunder, *jf. tabel 5*

Tabel 5. Forventninger til næste år

Energistyrelsen	2017	2018
Bevilling og øvrige indtægter (mio. kr.)	-513,5	-468,2
Udgift (mio. kr.)	503,1	471,2
Resultat (mio. kr.)	-10,4	3,0

Kilde: SKS

Note: Tabellen afviger fra tabel 1 da Energistyrelsen forventer en tillægsbevilling på 3,0 mio. kr. på § 29.22.01. Tilskud til energiforskning, *jf. særlige bevillingsbestemmelser*.

Det fremgår, at der i 2018 forventes at være indtægter på 468,2 mio. kr. og udgifter på 471,2 mio. kr.

3. Regnskab

3.1 Anvendt regnskabspraksis

Regnskabspraksis tager udgangspunkt i de regnskabsregler og principper, som fremgår af Regnskabsbekendtgørelsen og de nærmere retningslinjer i Finansministeriets Økonomiske Administrative Vejledning.

For hovedkonto § 29.21.01. aflægges regnskabet efter de omkostningsbaserede principper, og for øvrige hovedkonti aflægges der regnskab efter de udgiftsbaserede principper.

3.2 Resultatopgørelse mv.

3.2.1. Resultatopgørelse

Energistyrelsens resultatopgørelse fremgår herunder, *jf. tabel 6.*

Tabel 6. Resultatopgørelse (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Mio. kr.	R-2016	R-2017	B-2018
Ordinære driftsindtægter			
Bevilling	-323,2	-414,5	-353,5
Salg af vare og tjenesteydelser	-52,3	-19,8	-19,3
Eksternt salg af varer og tjenester	-	-17,7	-18,7
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-	-2,1	-0,6
Tilskud til egen drift	-	-0,9	-3,1
Gebyrer	-45,1	-50,5	-46,4
Ordinære driftsindtægter i alt	-420,5	-485,7	-422,3
Ordinære driftsomkostninger			
Ændring i lagre	-	-	-
Forbrugsomkostninger	13,3	14,0	15,3
Husleje	13,3	14,0	15,3
Forbrugsomkostninger i alt	13,3	14,0	15,3
Personaleomkostninger	213,2	193,9	230,5
Lønninger	190,0	171,2	203,5
Pension	29,4	27,1	32,1
Lønrefusion	-4,7	-4,8	-5,1
Andre personaleomkostninger	-1,4	0,4	-
Personaleomkostninger i alt	213,2	193,9	230,5
Af- og nedskrivninger	7,7	7,5	13,3
Internt køb af varer og tjenesteydelser	-	19,9	15,1
Andre ordinære driftsomkostninger	153,4	265,0	198,8
Ordinære driftsomkostninger i alt	387,7	500,3	473,0
Resultat af ordinær drift	-32,8	14,6	50,7
Andre driftsposter			
Andre driftsindtægter	-5,5	-27,8	-52,6
Andre driftsomkostninger	14,2	1,0	-
Resultat før finansielle poster	-24,1	-12,2	-1,9
Finansielle poster			
Finansielle indtægter	-	-	-
Finansielle omkostninger	1,7	1,8	1,9
Resultat før ekstraordinære omkostninger	-22,5	-10,4	0,0
Ekstraordinære poster			
Ekstraordinære indtægter	-	-	-
Ekstraordinære omkostninger	-	-	-
Årets resultat	-22,5	-10,4	0,0

Kilde: SKS

Der henvises til afsnit 2.2.2. for uddybning af udviklingen i årets resultat.

3.3.2. Resultatdisponering

Energistyrelsens resultatdisponering fremgår herunder, *jf. tabel 7.*

Tabel 7. Resultatdisponering af årets overskud

Mio. kr.	2017
Disponeret til bortfald	0,1
Disponeret udbytte til statskassen	-
Disponeret til overført overskud	10,4

Kilde: SKS

3.3. Balancen

Energistyrelsens aktiver og passiver pr. 31. december 2017 fremgår herunder, *jf. tabel 8.*

Tabel 8. Balancen (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Aktiver i mio. kr.	2016	2017	Passiver i mio. kr.	2016	2017
Anlægsaktiver			Egenkapital		
Immaterielle anlægsaktiver			Reguleret egenkapital (startkapital)	6,9	6,9
Færdiggjorte udviklingsprojekter	4,9	2,5	Opskrivninger	0,0	0,0
Erhvervede koncessioner, patenter mv.	3,9	1,8	Reserveret egenkapital	0,0	0,0
Udviklingsprojekter under opførelse	0,0	0,0	Bortfald	-0,2	-0,1
Immaterielle anlægsaktiver i alt	8,8	4,2	Udbytte til staten	0,0	0,0
Materielle anlægsaktiver			Overført overskud	85,9	96,3
Grunde, arealer og bygninger	0,1	0,1	Egenkapital i alt	92,6	103,2
Infrastruktur	0,0	0,0			
Transportmateriel	0,3	0,1	Hensatte forpligtelser	2,9	2,9
Produktionsanlæg og maskiner	27,4	25,1	Langfristede gældsposter		
Inventar og it-udstyr	0,5	0,3	FF4 Langfristet gæld	33,6	31,7
Igangværende arbejder for egen regning	0,0	0,0	Donationer	0,0	0,0
Materielle anlægsakt. i alt	28,3	25,6	Prioritetsgæld	0,0	0,0
Finansielle anlægsaktiver			Anden langfristet gæld	0,0	0,0
Statsforskrivning	6,9	6,9	Langfristet gæld i alt	33,6	31,7
Øvrige finansielle anlægsaktiver	0,0	0,0			
Finansielleakt. i alt	6,9	6,9	Kort fristede gældsposter		
Anlægsaktiver i alt	44,0	36,8	Leverandører af varer og tjenesteydelser	62,5	66,6
Omsætningsaktiver			Anden kortfristet gæld	27,4	13,6
Varebeholdninger	0,0	0,0	Skyldige feriepenge	26,2	23,6
Tilgodehavender	50,7	40,2	Reserveret bevilling	-7,9	0,0
Periodeafgr. poster	2,9	4,7	Igangværende arbejder for fremmed regning	36,5	28,4
Værdipapirer	0,0	0,0	Periodeafgr. poster	3,9	0,0
Likvide beholdninger			Kort fristet gæld i alt	148,6	132,2
FF5 Uforrentet konto	146,1	115,1	Gæld i alt	182,2	163,9
FF7 Finansieringskonto	33,9	73,3	Passiver i alt	277,7	270,0
Andre likvider	0,0	0,0			
Likvide beholdninger i alt	180,0	188,4			
Omsætningsaktiver i alt	233,7	233,3			
Aktiver i alt	277,7	270,0			

Kilde: SKS

Note: Noter vedrørende tab på debitorer og hensatte forpligtelser fremgår af 4.1. Noter til resultatopførelse og balance.

Der henvises til afsnit 2.2.2. for uddybning af udviklingen i årets balance.

3.4 Egenkapitalforklaring

Energistyrelsens egenkapitalforklaring fremgår herunder, *jf. tabel 9.*

Tabel 9. Egenkapitalforklaring

Mio. kr.	2016	2017
Egenkapital primo 2017	47,3	92,8
Reguleret egenkapital	3,6	6,9
+ Ændringer i reguleret egenkapital	3,3	0,0
Reguleret egenkapital ultimo	6,9	6,9
Opskrivninger primo	0,0	0,0
+Ændring i opskrivninger	0,0	0,0
Opskrivninger		
Reserveret egenkapital primo	0,0	0,0
+Ændring i reserveret egenkapital	0,0	0,0
Reserveret egenkapital ultimo		
Overført overskud Primo	43,6	85,9
+ Primoreguleringer/flytning mellem bogføringskredse	0,0	0,0
+ Regulering af det overførte overskud	0,0	0,0
+ Overført fra årets resultat	22,5	10,4
+ Ændringer overført overskud ifm. kontoændringer	0,2	0,0
- Bortfald af året resultat	0,0	0,1
- Udbytte til staten	0,0	0,0
+ Overførsel af reserveret bevilling	19,5	0,0
Overført overskud ultimo	85,9	96,3
Egenkapital ultimo 2017	92,8	103,2

Kilde: SKS

Der henvises til afsnit 2.2.2. for uddybning af udviklingen i årets egenkapital.

3.5 Likviditet og låneramme

Energistyrelsens udnyttelse af lånerammen fremgår nedenfor, *jf. tabel 10.*

Tabel 10. Udnyttelse af låneramme

Mio. kr.	
Sum af immaterielle og materielle aktiver	29,9
Låneramme	33,2
Udnyttelsesgrad i pct.	89,9

Kilde: SKS

Der henvises til afsnit 2.2.2. for uddybning af udnyttelse af låneramme.

3.6 Opfølgning på lønsumsloft

Energistyrelsens opfølgning på lønsumsloftet fremgår herunder, *jf. tabel 11.*

Tabel 11. Opfølgning på lønsumsloft

Mio. kr.	
	§ 29.21.01
Lønsumsloft FL	228,4
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	207,6
Lønforbrug under lønsumsloft	173,2
Difference (merforbrug)	34,4
Bortfald af opsparing	-28,9
Akk. opsparing ultimo 2016	12,1
Akk. opsparing ultimo 2017	17,6

Kilde: SKS

Note 1: Udtrækket fra SKS viser, at Energistyrelsen har en opsparing på 64,2 mio. kr. Dette beløb er ikke korrekt, da beløbet er opsparingen fra ultimo 2013. Der blev i 2014 benyttet 1,5 mio. af lønsumsopsparingen, 8,7 mio. kr. i 2015 og yderligere 7,5 mio. kr. i 2016, hvorfor det korrekte beløb ultimo 2016 er 12,1 mio. kr. Note 2: Energistyrelsen er på Finanslov for finansåret 2017 blevet givet 31,0 mio. kr. i lønsumsbevilling som følge af, at omkostningerne forbundet med administration af en række ordninger overføres til finansloven, jf. Aftale mellem regeringen, Socialdemokratiet, Dansk Folkeparti, Liberal Alliance, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti og Det Konservative Folkeparti om afskaffelse af PSO-afgiften af november 2016. Opgaven er i 2017 blevet varetaget af Energinet, men finansieret af Energistyrelsen, hvorfor Energistyrelsen i 2017 kun har haft et lønsumsforbrug på 2,1 mio. kr. i relation til opgaven. Efter aftale med Finansministeriet bortfalder den uforbrugte lønsum på 28,9 mio. kr.

3.7 Bevillingsregnskabet

Energistyrelsens bevillingsregnskab fremgår herunder, *jf. tabel 12.*

Tabel 12: Bevillingsregnskab

							Mio. kr.
Hovedkonto	Navn	Bevillingstype		Bevilling	Regnskab	Afvigelse	Videreførsel Ultimo
§ 29.11.03.	Sinks	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	5,7 0,0	5,7 0,0	0,0	0,0
§ 29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbevilling	Udgifter Indtægter	496,1 -81,6	503,1 -99,0	-7,0 17,4	89,4
§ 29.22.01.	Tilskud til energiforskning	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	328,4 0,0	316,6 0,0	11,8	51,1
§ 29.24.01.	Vedvarende energi	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	2,5 0,0	2,5 0,0	0,0	0,0
§ 29.24.08.	Forsøgsordning for elbiler	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,5 0,0	-0,5	0,0
§ 29.24.10.	Pulje til skrotningspræmie for oliefyr	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,4 0,0	0,4	0,0
§ 29.24.11.	Center for Energibesparelser	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	50,7
§ 29.24.13.	Videncenter for energibesparelser i bygninger	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	5,0 0,0	5,0 0,0	0,0	0,0
§ 29.24.14.	Infrastruktur til transport	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-4,2 0,0	4,2	0,0
§ 29.24.17.	Bølgekraftsprojekter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0
§ 29.24.18.	Energieffektiviseringsindsats	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	61,8 0,0	52,9 0,0	8,9	17,8
§ 29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-2,5 0,0	2,5	0,0
§ 29.24.20.	Industriel kraftvarme	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	64,8 0,0	27,4 0,0	37,4	0,0
§ 29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	64,6 0,0	0,0 0,0	64,6	0,0
§ 29.24.23.	Store varmepumper til fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0
§ 29.24.24.	National ordning for geotermi	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	24,5 -12,5	0,0 0,0	24,5 -12,5	56,5
§ 29.25.03.	Energibesparelser i erhvervsvirksomheder	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0
§ 29.25.08.	Målrettet lempelse af PSO	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	232,3 0,0	228,9 0,0	3,4	0,0
§ 29.25.09.	Tilskud til biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	777,2 0,0	776,1 0,0	1,1	0,0

§ 29.25.10.	Udgifter til el-PSO	Anlægsbevilling	Udgifter Indtægter	2033,4 0,0	2033,4 0,0	0,0	0,0
§ 29.25.12.	Tilskud til vedvarende energi	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	348,0 0,0	324,6 0,0	23,4	0,0
§ 29.27.01.	Miljøstøtte til Østeuropa og CO2-kreditter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,4 0,0	0,4	0,0
§ 29.27.02.	Klimastøtte til Arktis mv.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	16,7 0,0	16,7 0,0	0,0	0,1
§ 29.29.04.	Bredbåndsdækning og digital infrastruktur mv.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	100,8 0,0	99,7 0,0	1,1	1,1
§ 29.29.05	Maritim nød- og sikkerhedstjeneste	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	32,0 0,0	32,2 0,0	-0,2 0,0	-0,2
§ 29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 -505,6	0,0 -533,5	0,2 27,9	0,0
§ 29.23.03.	Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -0,3	0,0 -0,1	-0,3	0,0
§ 29.23.04.	Oversk. v. statsdel. i Nordsøakt.	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	72,4 0,0	72,4 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.23.06.	Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -6,4	0,0 -6,0	0,0 -0,4	0,0
§ 29.25.13.	Tilskud til grøn ordning	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	15,2 0,0	15,2 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.29.02.	Frekvensauktioner	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -276,8	0,0 -276,8	0,0 0,0	0,0
§ 29.29.03.	Frekvens- og nummerafgifter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -170,0	0,0 -162,0	0,0 -8,0	0,0

Kilde: SKS

Tabellen uddybes herunder.

§ 29.21.01. Energistyrelsen: Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på -10,4 mio. kr. Der henvises til pkt. 2.2.2. for en uddybning.

§ 29.22.01. Tilskud til energiforskning: Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på -11,8 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til, at et større projekt, som var forudsat at få tilsagn om tilskud, stoppede før tid, hvormed den forudsatte udgift ikke er blevet realiseret, hvilket har medført et mindre forbrug på -8,4 mio. kr. Dertil kommer, at der på tværs af de respektive tilskudsordninger under hovedkontoen ikke har forelagt støtteværdige projekter, som har kunnet udnytte de marginale resterende tilsagnsrammer under hver ordning. Dette har samlet set givet et mindre forbrug på i alt -2,8 mio. kr. Slutteligt har der været mindre væsentlige aktivitetsændringer for samlet set -0,6 mio. kr.

§ 29.24.18. Energieffektiviseringsindsats: Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på -8,9 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til, at der under en række underkonti opstod en række uventede mindreforbrug i 4. kvartal af 2017, herunder at der ved en fejl ikke blev bogført fem tilsagn på i alt 4,3 mio. kr. i forbindelse med afgivelse af tilsagn, et utilstrækkeligt antal kvalificerede ansøgninger til en tilskudsordning, forsinket udmøntning af et projekt mv.

§ 29.24.20. Industriel kraftvarme: Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på -37,4 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til, at udbetalingen af støtte blev suspenderet i september, idet Energistyrelsen vurderede, at den hidtidige udmøntning af ordningen med stor sandsynlighed medførte ulovlig overkompensation til tilskudsmodtagerne.

§ 29.24.21. Biogas (til transport og proces): Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på -64,4 mio. kr. Mindreforbruget kan henføres til, at tilskudsudbetalingen ikke er blevet påbegyndt ved årets udgang, idet der er juridisk tvivl om gyldigheden i opgørelsesmetoden for de foreliggende tilskyndelsesvurderinger. Tilskudsudbetalingen forventes for nuværende at kunne påbegyndes i løbet af foråret 2018.

§29.24.24. National ordning for geotermi: Årets bevilling blev ikke anvendt. Det skyldes, at kontoen anvendes til at opbygge den fornødne likviditet til at kunne risikofærdække boreaktiviteter. Indbetalinger på ordningen vil kræve, at der foregår boreaktiviteter, som tilsluttes ordningen, og afløb på ordningen vil kræve, at der efterfølgende opstår situationer i tilknytning til boreaktiviteten, der afstedkommer et behov for udbetalinger. Kapitalen/likviditeten i ordningen er endnu ikke på størrelse med budgetterne for de forventede boreaktiviteter, hvorfor aktiviteterne ikke vil kunne inddækkes under ordningen.

§ 29.25.08. Pulje til målrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder: Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på 3,4 mio. kr. Mindreforbrug kan henføres til et konstateret tilbageløb på et projekt, som tilkom så sent på året, at det ikke kunne nå at blive genudmøntet til den resterende kreds af tilskudsmodtagere.

§ 29.25.12. Tilskud til vedvarende energi: Årets resultat viser et mindreforbrug på 23,4 mio. kr. Mindreforbruget kan henføres til forskellige bevægelser på hovedkontoen herunder, usikkerhed ved PSO-fremskrivningen, mindre aktivitet på dele af ordningen og en regnskabsfejl.

§ 29.21.04. Salg af CO2-kvoter: Årets resultat viser merindtægter svarende 27,9 mio. kr. Merindtægten kan henføres til, at prisen på kvoter var højere end forventet ved budgettering.

4. Bilag

4.1 Noter til resultatopgørelse og balance

Energistyrelsens specifikation af immaterielle anlægsaktiver fremgår herunder, *jf. tabel 13.*

Tabel 13. Immaterielle anlægsaktiver

Mio. kr.	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede koncessioner patenter, licenser mv.	I alt
Kostpris	28,4	10,6	39,0
Primokorrektion år til dato (til periode: 13)	0,0	0,0	0,0
Årets tilgang	-0,8	0,0	-0,8
Årets afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12.2017	27,6	10,6	38,2
Akkumulerede afskrivninger	-24,9	-8,9	-33,8
Akkumulerede nedskrivninger	-0,2	0,0	-0,2
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2017	-25,1	-8,9	-34,0
Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2017	2,5	1,8	4,2
Årets afskrivninger	-1,6	-2,2	-3,8
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskrivninger	-1,6	-2,2	-3,8

Kilde: SKS

Note: Energistyrelsen havde i 2017 ikke udviklingsprojekter under udførelse.

Energistyrelsens specifikation af materielle anlægsaktiver fremgår herunder, *jf. tabel 14.*

Tabel 14. Materielle anlægsaktiver

Mio. kr.	Bygninger	Transportmateriel	Produktionsanlæg og maskiner	It-udstyr	Inventar	I alt
Kostpris primo	6,9	0,8	30,6	1,9	0,9	41,0
Primokorrekationer og flytning ml. bogføringskredse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,1	0,0	0,9	0,0	0,0	1,1
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12.2017	7,0	0,8	31,6	1,9	0,9	42,1
Akk. afskrivninger	-6,9	-0,7	-6,4	-1,9	-0,7	-16,5
Akk. nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2017	-6,9	-0,7	-6,4	-1,9	-0,7	-16,5
Regnskabsmæssig værdi pr 31-12-2017	0,1	0,1	25,1	0,0	0,3	25,6
Årets afskrivninger	-0,1	-0,2	-3,2	0,0	-0,3	-3,7
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskrivninger	-0,1	-0,2	-3,2	0,0	-0,3	-3,7

Kilde: SKS

Note: Energistyrelsen har ikke materielle anlægsaktiver af typen: Infrastruktur og igangværende anlægsarbejder.

Note – Hensatte forpligtelser

Hensættelserne i 2017 dækker midler til frivillige fratrædelsesordninger.

Note – Tab på debitorer

Tab på debitorer i 2017 udgør i alt kr. 994.452, heraf har Energistyrelsen på debitorer i affaldsregisteret afskrevet på 480 debitorer til et samlet tilgodehavende på kr. 887.559.

4.2 Indtægtsdækket virksomhed

Energistyrelsens akkumulerede resultat for indtægtsdækket virksomhed fremgår herunder, jf. tabel 15.

Tabel 15: Akkumuleret resultat for indtægtsdækket virksomhed

Tusind kr.	2014	2015	2016	2017
Energimærkningsordningen	-744	-1.133	205	-1.463
Global rådgivning – Indtægtsdækket virksomhed	-	24	42	-103
I alt	-744	-1.109	247	-1.566

Kilde: SKS

4.3 Gebyrfinansieret virksomhed

Energistyrelsen administrerede i 2017 en række gebyrordninger, herunder ordninger der vedrører tilsyn og myndighedsbehandling på elektricitets- og gasområdet, CO₂-kvoter, olie- og gasrettigheder og Akzo Nobel A/S mv. Taksten for gebyrerne skal i følge budgetvejledningen sættes, så der opnås fuld dækning af de omkostninger, der er forbundet med ordningen. Det skal minimum en gang årligt vurderes, om det nuværende gebyr sikrer balance for ordningen over en løbende 4-årig periode fra og med regnskabsåret. På finansloven for 2017 er der angivet en foreløbig timepris på 927 kr., mens den faktisk beregnede timepris for 2017 er 904 kr. På baggrund heraf kan resultatopgørelsen for gebyrordningerne angives som vist herunder, *jf. tabel 16*.

Tabel 16. Oversigt over gebyrordninger

Tusind kr.					
	Årets resultat				Sum 2014-17
	2014	2015	2016	2017	
Elsektoren	6.459	-7.507	2.205	5.294	6.451
Omkostninger	-	-	-13.422	-8.382	
Gebyrprovenu	-	-	15.628	13.677	
Gassektoren	-590	-443	897	1.459	1.323
Omkostninger	-	-	-1.134	-541	
Gebyrprovenu	-	-	2.031	2.000	
Affaldsregistret og N-star	-	-	2.980	-1.992	988
Omkostninger	-	-	-3.484	-5.628	
Gebyrprovenu	-	-	6.464	3.635	
Olie/gasrettigheder	-670	885	361	103	679
Omkostninger	-	-	-9.897	-12.277	
Gebyrprovenu	-	-	10.258	12.380	
Akzo Nobel A/S	2	5	-3	-1	3
Omkostninger	-	-	-19	-50	
Gebyrprovenu	-	-	16	51	
Kvoteservice	-1.607	-1.015	1.796	2.307	1.481
Omkostninger	-	-	-8.734	-8.252	
Gebyrprovenu	-	-	10.531	10.559	
Energiselskabernes spareindsats	-	-	-	124	124
Omkostninger	-	-	-	-7.131	
Gebyrprovenu	-	-	-	7.254	
Radioamatør	-	-	-77	-67	-144
Omkostninger	-	-	-202	-215	
Gebyrprovenu	-	-	124	148	
I alt	3.594	-8.075	8.160	7.227	

Kilde: Energistyrelsen og SKS

Note 1: For så vidt angår hjemmelsgrundlag for Energistyrelsens gebyrordninger henvises til FL 18 anmærkningerne til § 29.21.01 tabel 7. Specifikation af indtægter.

Note 2: Energistyrelsen har i 2017 haft et overskud for gebyrordninger under lov om elforsyning (elforsyningsloven), lov om fremme af vedvarende energi (VE-loven), lov om naturgasforsyning (naturgasforsyningsloven) og lov om vandsektorens organisering og økonomiske forhold (vandsektorloven). Indtægterne under ordningerne er i 2017 ekstraordinært opkrævet som lovfikserede afgifter og ikke som egentlige gebyrer, *jf. lov 662 af 8/6/2017*. Ordningerne overgår pr. 1. januar 2018 til almindelig gebyrfinansiering, *jf. lov nr. 1667 af 26/12/2017*, og de fremadrettede gebyrsatser vil derfor blive fastsat i overensstemmelse med Moderniseringsstyrelsens retningslinjer om fireårige balanceperioder. I denne

henseende kan overskuddet i 2017 dog ikke indregnes til udligning, da overskuddet ikke er genereret via gebyropkrævning. Energistyrelsen vil derfor i 2018 opgøre det eksakte overskud og bogføre en primo korrektion af virksomhedens frie egenkapital.

Gebyrregnskabet giver anledning til følgende kommentarer:

Energistyrelsen har håndteret uoverensstemmelser mellem lovhjemlerne til gebyropkrævning og udmøntningen af hjemlerne i bekendtgørelserne for gebyrordninger under lov om elforsyning (elforsyningsloven), lov om fremme af vedvarende energi (VE-loven), lov om naturgasforsyning (naturgasforsyningsloven) og lov om vandsektorens organisering og økonomiske forhold (vandsektorloven). Af denne grund blev opkrævningerne suspenderet med virkning fra den 1. oktober 2016 frem til ultimo 2017. Ordningerne administreres fra 2018 efter reglerne for gebyrer.

Ordningerne på affaldsområdet havde i 2017 underskud. Der har af hensyn til balancekrav været budgetteret med underskud, da der har været et akkumuleret overskud på ordningerne.

For ordningen Kvoteservice har der på finansloven været opført en særlig bevillingsbestemmelse, hvoraf det fremgår, at omkostninger og indtægter for gebyrordningen skal balancere over perioden 2014-2017. Herefter gælder en ny fireårig periode.

4.4 Tilskudsfinansieret aktivitet

Energistyrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår herunder, *jf. tabel 17*.

Tabel 17. Resultat for tilskudsfinansierede aktiviteter (i t.kr.)

Projekt	Overført overskud fra tidligere år	Årets udgifter	Årets tilskud	Årets resultat	Overskud til videreførelse
LCTU II	-	7717,3	7717,3	-	-
SSC Tyrkiet	-	734,9	734,9	-	-
SSC Indonesien	-	1369,3	1369,3	-	-
Naboskabsprogrammet Ukraine	-	7003,0	7003,0	-	-
DEPP	-	7443,7	7443,7	-	-
Andre projekter	-	2445,6	2445,6	-	-
I alt	-	26713,5	26713,5	-	-

Kilde: Energistyrelsen på baggrund af data fra SKS

Den tilskudsfinansierede aktivitet indtægtsføres fra balancen i takt med, at opgaver løses. Derfor udviser de tilskudsfinansierede aktiviteter som forventet et årsresultat, hvor indtægter og udgifter balancerer.

4.5 Forelagte investeringer

Energistyrelsen har ikke forelagt investeringer for finansudvalget i 2017.

4.6 Oversigt over årets resultatopfyldelse

Tabel 18. Detaljeret målrapportering

Resultatmål	Succeskriterium	Opnåede resultater	Grad af opfyldelse
Resultatmål 1: Implementering af forsyningsstrategi	Det var målet, at Energistyrelsen skulle bidrage til, at der etableres klare projektplaner for de delprojekter, der fagligt skal understøtte implementeringen af forsyningsstrategien. Derudover skulle Energistyrelsen, i samarbejde med departementet, udarbejde relevante i analyser samt sikre lovimplementering af eventuelle politiske aftaler.	Resultatmålet består af en række uafhængige delleverancer på tværs af forskellige fagområder og organisatoriske enheder. Eksterne faktorer mv. har påvirket, at enkelte delleverancer ikke er fuldt ud igangsat efter de respektive tidsplaner. Energistyrelsen vurderer dog, at der overordnet set er leveret de nødvendige analysebidrag til at understøtte implementeringen af forsyningsstrategien.	Delvist opfyldt. 5/6 milepæle er fuldt opfyldt, en milepæl er delvist opfyldt.
Resultatmål 2: Teleområdet	Det var målet, at Energistyrelsen skulle levere faglige input til et telepolitisk udspil og et nyt teleforlig samt udarbejde udkast til et nyt frekvenspolitisk rammemandat. Energistyrelsen skulle afslutte en ny ansøgningsrunde om tilskud fra Bredbåndspuljen og en evaluering af puljen samt udarbejde analyser bl.a. vedrørende dækningskrav som led i forberedelsen af auktioner over 700- og 900 MHz-frekvensbåndene.	Energistyrelsen har indfriet alle succeskriterier for resultatmålet. Det fremhæves, at Energistyrelsen på baggrund af dialog med branchen om resultaterne af ansøgningen i 2016 og de indhøstede erfaringer med Bredbåndspuljen har forberedt ansøgningsrunden for 2017. Energistyrelsen har desuden bidraget med faglige input til de politiske forhandlinger om et nyt teleforlig. Endelig har Energistyrelsen udarbejdet analyser som grundlag for forberedelsen af 700- og 900-MHz-auktionerne, herunder dækningskravsanalyse.	Fuldt opfyldt. 7/7 milepæle er fuldt opfyldt.
Resultatmål 3: Energieffektivisering	Det var målet, at Energistyrelsen skulle nedsætte en tværgående projektgruppe med departementet og Energistyrelsen. Projektgruppen skulle gennemføre en analyse af den eksisterende indsats på energieffektiviseringsområdet, med sigte på fremadrettet at komme med bidrag inden for energieffektivisering til regeringens udspil til ny energiaftale.	Energistyrelsen har i et tæt samarbejde med departementet, gennemført et omfattende analysearbejde vedrørende indspil til en indsats for energieffektivisering. Energistyrelsen har desuden implementeret det juridiske og administrative grundlag for en aftale med energiselskaberne om energispareindsatsen.	Fuldt opfyldt 2/2 milepæle er opfyldt.
Resultatmål 4: Olie/gas – finansiel kapacitet	Det var målet, at Energistyrelsen skulle sikre forberedelsen og gennemførelsen af 8. udbudsrunde på olie- og gasområdet. Som led i forberedelsen af runden forventes der udarbejdet en ny vejledning om finansiel kapacitet, herunder spørgsmålet om sikkerhedsstillelse. For at nå målet var det en forudsætning, at den planlagte, tværministerielle proces om fastlæggelse af en evt. ny praksis for selskabernes sikkerhedsstillelse blev færdiggjort i første kvartal. Energistyrelsen vil til processen bidrage med analyser af hhv. forsikringer og omkostninger forbundet til en evt. ulykke. Herudover vil Energistyrelsen udarbejde forslag til modeller for sikkerhedsstillelse.	Energistyrelsen har med forsinkelse forelagt ny praksis for vurdering af selskabernes sikkerhedsstillelse. Derudover har Energistyrelsen udarbejdet udkast til vejledning om finansiel kapacitet. 8. udbudsrunde på olie- og gasområdet forventes udbudt i første halvår 2018.	Delvist opfyldt. 3/4 milepæle er delvist opfyldt. En milepæl er ikke opfyldt.
Resultatmål 5: Solid indflydelse på centrale EU-sager	Det var målet, at Energistyrelsen på energiområdet skulle fokusere på at påvirke den kommende europæiske lovgivning, så den i videst muligt omfang bygger på danske og nordiske erfaringer. Fokus skulle ligeledes sikre langsigtede og holdbare løsninger i de konkrete sager, så danske interesser afspejles tydeligt i kommende EU-lovgivning. I forhold til markedsdesign skulle Energistyrelsen indtænke regionale og grænseoverskridende muligheder og perspektiver, så disse bidrager til at opfylde hjemlige energipolitiske prioriteter.	Energistyrelsen har leveret bidrag til den danske EU-beslutningsprocedure og forhandlingerne i Bruxelles med henblik på at sikre solid indflydelse på centrale EU-sager. Eksempelvis bygningsdirektivet og energieffektiviseringsdirektivet (EED), revideret direktiv om vedvarende energi, direktiv om europæisk markedsdesign, revideret forordning om elforsyningsikkerhed samt revideret ACER-forordning. Energistyrelsen har leveret skriftlige bemærkninger og instruktioner til forhandlingerne af VE-direktivet i EWP.	Fuldt opfyldt. 4/4 milepæle er fuldt opfyldt.

Resultatmål 6: Energikommissionen og energiaftale	Det var målet, at Energistyrelsen skulle påbegynde arbejdet med analyser til brug i Energikommissionen og Energiaftalen primo 2017. Energistyrelsen skulle indgå i arbejdet med at forberede et oplæg til en ny energiaftale. Herunder skulle der leveres analyser af forskellige mulige udviklinger for energisystemet i perioden 2020-2030, og der skulle ses på forskellige muligheder for et samlet VE-støttesystem. Energistyrelsen skulle desuden bidrage med relevante analyser i forbindelse med afslutningen af Energikommissionens arbejde.	Energistyrelsen har løbende udarbejdet analyser indenfor de store hovedelementer i udspillet til Energiaftalen, herunder: <ul style="list-style-type: none"> - VE-støttesystem hvor Energistyrelsen har bidraget med analyser af havvind og biomasse. - Afgiftsreform hvor Energistyrelsen har bidraget med analyser af konsekvenserne ved nedsættelse af elvarmeafgiften og elafgiften. - Scenarier for opnåelse af 50 pct. målsætningen. 	Fuldt opfyldt 5/6 milepæle er fuldt opfyldt, mens 1 milepæl er udsødt.
Resultatmål 7: Opbygning af analysekapacitet	Det var målet, at Energistyrelsen i løbet af 2017 skulle opbygge den nødvendige analysekapacitet, analysekompetencer og fastlægge en effektiv organisering af opgaverne.	Energistyrelsen har udarbejdet notat om proces for overtagelse af analyseforudsætninger fra Energinet samt notaterne "Analyseforudsætninger til Energinet: Arbejdet med temaanalyser og scenarier" og "Opfølgning på mål- og resultatplan: Analyseforudsætninger til Energinet – mulige scenarier for udvikling i energisystemet".	Fuldt opfyldt. 3/3 milepæle er fuldt opfyldt.
Resultatmål 8: Fokus på effektiv og sikker forvaltning	Det var målet, at Energistyrelsen skulle arbejde for at sikre grundlaget for, at de udestående statsstøttesager med Kommissionen (10 øren, ForskEl, biomasse og biogas) skulle afsluttes i 2017. Energistyrelsen skulle arbejde for, at fremtidig lovgivning, støtteordninger og initiativer udarbejdes og tilrettelægges med fokus på administrerbarhed. Energistyrelsen skulle bl.a. implementere det juridiske og administrative grundlag for en aftale med energiselskaberne om energisparsindsatsen. Energistyrelsen skulle derudover iværksætte en professionalisering og ensartning af styrelsens samlede tilskudsforvaltning, herunder sikre implementering af Rigsrevisionens anbefalinger på området.	De relevante fagenheder i Energistyrelsen har gennemgået aktive støtteordninger og påset, at de er i overensstemmelse med statsstøtteregele., Der er implementeret en samlet pakke af tiltag, der skal sikre en mere professionel og ensartet tilskudsforvaltning.	Fuldt opfyldt. 16/16 milepæle er fuldt opfyldt.
Resultatmål 9: Regnskab	Det var målet, at Energistyrelsen skulle udarbejde månedlige regnskabsrapporter for alle 3 bogføringskredse. Denne regnskabsrapport skulle gennemgå alle områder i regnskabet, herunder også gennemgå momsandsynliggørelse. Endvidere skulle fakturahåndteringer centraliseres, og økonomikontoret skulle påfører kontering og moms, inden fakturaerne fordeles.	Energistyrelsen har udarbejdet månedlige regnskabsrapporter for alle 3 bogføringskredse. Rapporterne indeholder bl.a. periodiske regnskabsberetninger, uddybende forklaringer ifht. større afvigelser mv. Derudover har Energistyrelsen i efteråret 2017 saneret i antallet af finanskonti, med det resultat, at der er skabt bedre grundlag for korrekt brug af regnskabskonti herunder korrekt håndtering af moms. Allerede ved den afsluttende revision vedrørende 2016 vurderede Rigsrevisionen, at Energistyrelsen har forbedret regnskabsforvaltningen.	Fuldt opfyldt. 8/8 milepæle er fuldt opfyldt.
Resultatmål 10: Virksomhedsoverdragelse og udflytning	Det var målet, at Energistyrelsen skulle opstarte den nye organisation i Esbjerg inden udgangen af 2017 med de nødvendige medarbejdere og ledelseslag.	Lovforslag, der sikrer, at der pr. 1. januar 2018 er Energistyrelsen, der administrerer støtteordningerne til vedvarende energi og miljøvenlig energiproduktion, blev fremsat i Folketinget den 25. oktober 2017. Lovforslaget blev vedtaget af Folketinget den 20. december 2017. På trods af vanskelige vilkår har udflytningen på tre ud af fire ordninger ikke medført stigende sagsbehandlingstider. På Energimærkningsområdet kan der imidlertid konstateres noget længere sagsbehandlingstider i 2017 end i 2016. Det skyldes, at dette område har været særlig hårdt ramt rent bemandingsmæssigt.	Delvist opfyldt 12/18 milepæle er fuldt opfyldt. 6 milepæle er delvist opfyldt.