



Energistyrelsen

# ENERGISTYRELSENS ÅRSRAPPORT 2021



Årsrapport 2021 for

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43

1577 København V.

CVR 59 77 87 14

EAN nummer: 5798000020009

ISBN: 978-87-93180-27-7

København 18. marts 2022

## Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab .....	3
2. Beretning .....	5
2.1. Præsentation af Energistyrelsen .....	5
2.2. Ledelsesberetning .....	6
2.2.1. Årets faglige resultater .....	6
2.2.2. Årets økonomiske resultat .....	8
2.2.3. Energistyrelsens hovedkonti .....	9
2.3 Kerneopgaver og ressourcer .....	9
2.4. Målrapportering .....	10
2.4.1. Målrapportering 1. del: Skematisk oversigt .....	10
2.4.2. Målrapportering 2. del: Uddybende analyser og vurderinger .....	10
2.5. Forventninger til det kommende år .....	13
3. Regnskab .....	14
3.1 Anvendt regnskabspraksis .....	14
3.2 Resultatopgørelse mv. ....	15
3.2.1. Resultatopgørelse .....	15
3.2.2. Resultatdisponering .....	17
3.3. Balancen .....	18
3.4 Egenkapitalforklaring .....	21
3.5 Likviditet og låneramme .....	21
3.6 Opfølgning på lønsumsloft .....	22
3.7 Bevillingsregnskabet .....	23
4. Bilag .....	29
4.1 Noter til resultatopgørelse og balance .....	29
4.2 Indtægtsdækket virksomhed .....	30
4.3 Gebyrfinansieret virksomhed .....	31
4.4 Tilskudsfinansieret aktivitet .....	33
4.5 Forelagte investeringer .....	34
4.6 It-omkostninger .....	34
4.7 Oversigt over årets resultatopfyldelse .....	35

## 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 2021.

Energistyrelsen var i 2021 ansvarlig for følgende hovedkonti på finansloven:

- § 29.21.01. Energistyrelsen
- § 29.21.04. Salg af CO2-kvoter
- § 29.21.05. Indtægter ved overskridelse af CO2-udledningstilladelser
- § 29.21.08. Puljer til eksportfremme
- § 29.21.10. DUT-reserve vedrørende affaldsområdet
- § 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele
- § 29.22.01. Tilskud til energiforskning
- § 29.22.02. Green Labs DK
- § 29.22.03. Tilskud til test af store vindmøller på LORC
- § 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 energiøkonomiske projekter
- § 29.24.02. Energilagring
- § 29.24.08. Forsøgsordning for elbiler
- § 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for oliefyr
- § 29.24.11. Center for Energibesparelser
- § 29.24.13. Videncenter for energibesparelser i bygninger
- § 29.24.14. Infrastruktur til transport
- § 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
- § 29.24.25. Pulje til fremme af avancerede biobrændstoffer
- § 29.24.26. Moms på tilskud til vedvarende energi inden for delloft for driftsudgifter
- § 29.24.27. Tilskud til Energibesparelser
- § 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør
- § 29.24.31. Pulje til håndtering af strandede omkostninger
- § 29.24.32. Tilskud til udrulning af fjernvarme
- § 29.24.33. Tilskud til afkobling af gasnettet
- § 29.24.34. Tilskudspulje til energireoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)
- § 29.25.03. Tilskud til energibesparelser i erhvervsvirksomheder
- § 29.25.04. Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg
- § 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
- § 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger
- § 29.25.15. Moms på tilskud til vedvarende energi uden for udgiftsloft
- § 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind
- § 29.25.18. Biogas og andre grønne gasser
- § 29.25.19. Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO2
- § 29.25.20. Biogas og andre grønne gasser
- § 29.25.21. Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar

- § 29.25.31. ELFORSK
- § 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. Ledelsen er ikke bekendt med at årsrapporten indeholder væsentlige usikkerheder, fejlinformationer eller udeladelser, herunder tilkendegives, at målopstillingen og målrapporteringen i årsrapporten er fyldestgørende.
2. At de dispositioner, som er omfattet af regnskabsafleggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis
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 18/3 2022



-----  
Lars Frelle-Petersen  
Departementschef

København, den 18/3 2022



-----  
Kristoffer Böttzauw  
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 Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Energistyrelsen beskæftigede i 2021 767 fuldtidsårsværk.

Den overordnede strategiske retning for Energistyrelsen er fastlagt i Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets koncernstrategi, der blev vedtaget i 2021. Det er strategiens overordnede vision, at koncernen skal bidrage til at opnå et klimaneutralt samfund i vækst og balance. Strategien skal ses i lyset af koncernens centrale position i forhold til den grønne omstilling. Koncernstrategien peger på tre missioner, som er helt centrale for at opnå et klimaneutralt samfund i vækst og balance:

1. Vi udvikler grundlaget for en grøn omstilling i Danmark og globalt.
2. Vi udvikler rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor.
3. Vi skaber autoritative data og viden for de gode beslutninger.

Der er besluttet tre tilgange, der skal bidrage til at realisere den overordnede vision og de tre missioner. De tre tilgange er faglighed, samarbejde og trivsel.

Energistyrelsen arbejder desuden med fire overordnede kerneopgaver samt de generelle fællesomkostninger, som er forbundet hermed, jf. også styrelsens bevilling på finansloven:

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 markeds-mæssige 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 vejledning).

#### *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 langsigtet 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 2021.

### **2.2.1. Årets faglige resultater**

Energistyrelsen bidrager til at udvikle grundlaget for den grønne omstilling i Danmark og globalt. Vi benytter vores faglighed til at vise, at Danmark er et grønt foregangsland. Styrelsen vil fortsat anvende danske erfaringer globalt og bidrage til at accelerere den grønne omstilling på tværs af kloden. Vi udvikler rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor. Vi regulerer, implementerer og eksekverer på alt fra telekommunikation over nye grønne brændsler til puljeadministration.

Energistyrelsens indsats er fokuseret på myndighedsansvaret for forvaltningen af energi- og forsyningsområdet, herunder den danske energi-, forsynings- og teleinfrastruktur samt sikringen af en effektiv ressourceudnyttelse.

Et bredt flertal i Folketinget blev i 2020 enige om 70-procentsmålsætningen og en klimalov, der sætter rammerne for den grønne omstilling mange år frem. Klimaloven var en vigtig milepæl i sig selv, men der er nu taget hul på implementeringen af aftalerne, der skal indfri målsætningen. Her har Energistyrelsen bidraget med analyser og bidrag til beslutningsgrundlag i forligskredsen og fortsætter med at føre aftalerne ud i livet gennem implementering og lovarbejde.

Styrelsen har i den forbindelse for første gang udgivet Klimastatus- og fremskrivning, der indeholder en redegørelse for, hvordan Danmarks drivhusgasudledninger har udviklet sig fra 1990 til 2021. Rapporten indeholder samtidig en teknisk, faglig vurdering af, hvordan udledningen af drivhusgasser samt energiforbrug og -produktion vil udvikle sig frem mod 2030. Klimastatus og -fremskrivning er en videreførelse af Energistyrelsens Basisfremskrivning og fungerer som løbende opfølgning på, om den nuværende klimaindsats understøtter opfyldelsen af 70-procentsmålsætningen.

I februar og september 2021 indgik regeringen aftaler, der bidrager væsentligt til realiseringen af de to energigøer i Nordsøen og ved Bornholm. Som grønne kraftværker ude på havet skal øerne spille en stor rolle i udfasningen af fossile energikilder i både Danmark og Europa. Der er således tale om begyndelsen på en ny æra for produktion af energi fra havvind, der skal sikre grøn forsyning til det danske og udenlandske elnet. Aftalerne bygger i høj grad på analyser fra Energistyrelsen, og styrelsen er hovedaktør i den videre implementering.

Før sommerferien indgik regeringen og et bredt politisk flertal en aftale om en mere robust elinfrastruktur. Aftalen vedrører eldistributionsnettet og sikrer bl.a. en robust økonomisk regulering for netvirksomhederne, der giver dem mulighed for at lave rettidige og effektive investeringer i elnettet. Forud for aftalen lå et større arbejde fra Energistyrelsen, hvor en række analyser om den grønne omstilling og elektrificeringen blev udarbejdet.

Allerede i 2020 blev der taget hul på implementeringen af klimaaftalerne, og blandt andet sikret, at første runde af omfattende puljemidler fra aftalen blev udmøntet inden årsskiftet til gavn og glæde for både den grønne omstilling, borgere og virksomheder og ikke mindst samfundsøkonomien. Den indsats er fortsat i 2021, hvor der er givet tilsagn til grønne energiforbedringer til både borgere og virksomheder.

Energistyrelsen har i 2021 bidraget til en række strategier. Det gælder bl.a. bidraget til regeringens Power-to-X-strategi, strategien for CO<sub>2</sub> fangst og lagring (CCS) og strategien for grøn gas, hvor Energistyrelsen har leveret et omfattende analysearbejde. I forlængelse heraf er der indgået en række politiske aftaler, hvor Energistyrelsen er ansvarlig for implementeringen.

I november 2021 viste Europa-Kommissionens årlige rapport om digitalisering, at Danmark indtager en digital førsteplads i Europa inden for udrulning og anvendelse af digital infrastruktur. 21. december 2021 indgik partierne bag teleforliget fra 2018 en ny telepolitisk aftale, der skal sikre, at Danmark bevarer førstepladsen fremover.

Der er ingen tvivl om, at Energistyrelsens arbejde i 2021 fortsat har været præget af COVID-19-situationen. Styrelsens medarbejdere har i lighed med andre ansatte i staten været hjemsendt i den første halvdel af året. Pandemien har gjort os fleksible og lært os, at det er muligt at opnå store resultater, selvom vi ikke nødvendigvis har været samlet fysisk.

Omvendt har en mere åben verden i andet halvår givet os mulighed for at genoptage vores besøg i de lande, hvor vi har etableret et myndighedssamarbejde. Energistyrelsen har 19 myndighedssamarbejder fordelt over hele verden, og gennem disse bidrager vi til den globale grønne omstilling ved at udbrede danske erfaringer.

Pandemien har sat et øget fokus på vigtigheden af energisektoren og de beredskabsforanstaltninger, der skal sikre forsyningssikkerheden i Danmark. Styrelsen har under pandemien fungeret som aktiv bidragsyder i Den Nationale Operative Stab (NOST). Vi balancerer som myndighed mellem at hjælpe sektoren med beredskab på kort sigt og samtidig udvikle et scenariearbejde for energisektoren på lang sigt. Det har været positivt at opleve, at vores protokoller virker, når en krise som pandemien opstår. Energistyrelsen har i denne proces udbygget og styrket samarbejdet i sektoren, da pandemien har understreget vigtigheden i at have et aktivt og godt kontaktnetværk med stærke relationer internt og eksternt.

### **Udvikling og organisation**

I takt med at stadig mere omfattende politiske aftaler på klimaområdet skal føres ud i livet, stiger efterspørgslen på Energistyrelsens faglige kompetencer. Styrelsens faglighed er derfor i de kommende år et centralt fokusområde, og vi vil have stor opmærksomhed på at udbygge disse kompetencer, så Energistyrelsen fortsat vil være en central bidragsyder inden for alle relevante sektorer. Den globale efterspørgsel på Energistyrelsens ekspertviden stiger tilsvarende markant, hvilket udmønter sig i et stigende antal programmer og samarbejdsaftaler internationalt.

Som følge af aftalerne om energigørerne etablerede Energistyrelsen i 2021 et Center for Energiører og udvidede samtidig direktionen med en vicedirektør.

Center for Energiadministration sikrer en effektiv administration af støtteordninger til vedvarende energi i Danmark, herunder udbetaling af tilskud. Centeret er et centralt kontaktpunkt, som er i dialog med de store markedsaktører inden for vedvarende energi såvel som sammenslutninger af borgere. Det har været en omfattende opgave at administrere de mange puljemidler, og centeret er blevet udvidet for at kunne imødekomme krav og forventninger.

Som følge af de mange opgaver og organisatoriske tilpasninger har styrelsen fortsat vækstet i 2021, og der blev således ansat brutto 275 medarbejdere i løbet af året. I 2021 udviklede vi en række trivselsmål for at understøtte Energistyrelsen som en attraktiv og moderne arbejdsplads. Vi arbejder således løbende for at sikre gode vilkår for medarbejderne for at kunne tiltrække og fastholde de dygtige medarbejdere. Vi arbejder derfor også målrettet med at udvikle og uddanne vores ledere herunder implementere de relevante styringsredskaber.



## 2.2.2. Årets økonomiske resultat

Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2021 er opgjort herunder, jf. tabel 1.

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

<b>Hovedtal</b>			
	R-2020	R-2021	B-2022
<b>Resultatopgørelse (mio. kr.)</b>			
<b>Ordinære driftsindtægter</b>	<b>-509,3</b>	<b>-569,0</b>	<b>-621,2</b>
Ordinære driftsomkostninger	552,8	619,4	774,5
Resultat af ordinære drift	43,5	50,4	153,3
Resultat før finansielle poster	-16,1	-23,7	33,2
<b>Årets resultat</b>	<b>-14,4</b>	<b>-22,6</b>	<b>35,1</b>
<b>Balance</b>			
Anlægsaktiver i alt <sup>1</sup>	35,0	53,2	35,0
Omsætningsaktiver <sup>2</sup>	47,2	123,6	123,6
Egenkapital	84,5	92,0	42,4
Langfristet gæld	30,5	37,7	35,0
Kortfristet gæld	155,3	194,1	194,1
<b>Finansielle nøgletal</b>			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (i pct.)	98,6	126,7	100
Bevillingsandel (i pct.)	86,8	84,7	84,7
<b>Personaleoplysninger</b>			
Antal årsværk	550,7	669,7	770,0
Årsværkspris (mio. kr.)	0,61	0,60	0,61

Kilde: SKS og Energistyrelsens budget for 2022

1) Ekskl. statsforskrivning

2) Ekskl. likvidbeholdninger

Årets regnskab viser et mindreforbrug i forhold til finansårets bevilling på 22,6 mio. kr.

Energistyrelsens træk på lånerammen i 2021 er på 42,0 mio. kr. svarende til en udnyttelsesgrad på 126,7 pct. Dette er en stigning i forhold til 2020, hvor udnyttelsesgraden var på 98,6 pct. Der henvises til afsnit 3.5 Likviditet og låneramme.

Energistyrelsens samlede antal årsværk er forøget med 119 årsværk fra 2020 til 2021. Stigningen kan blandt andet henføres til rekruttering af medarbejdere til implementering af *Energiøprogrammet (EØP)*, mv. Stigningen forventes at fortsætte ind i 2022, hvor der blandt andet rekrutteres til implementering af de beslutninger om bl.a. havvind, der blev truffet i regi af Aftale om Finansloven for 2022 af december 2021. Samtidig forventes omfanget af Energistyrelsens tilskudsfinansierede aktivitet og dertilhørende årsværk også at stige. Dette skyldes en stigende international efterspørgsel på rådgivning om de danske erfaringer med den grønne omstilling. Energistyrelsen leverer denne rådgivningsindsats gennem forskellige partnerskabsprogrammer, som ofte er finansieret via forskellige puljeordninger under Udenrigsministeriet.

For forklaring på udviklingen i poster i resultatopgørelsen og balancen gennemgås under *tabel 6: Resultatopgørelsen* og *tabel 8: Balancen*.

### 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
<b>Drift</b>	Udgifter	705,7	623,7	
	Indtægter	-223,8	-164,3	
	Balancekonto			84,7
<b>Administrerede ordninger</b>	Udgifter	14.254,2	10.113,2	
	Indtægter	-8.658,11	-7.469,8	
	Balancekonto			1.280,1
<b>Anlæg</b>	Udgifter	5.447,3	3.484,6	
	Indtægter			
	Balancekonto			

Kilde: SKS

### 2.3 Kerneopgaver og ressourcer

Energistyrelsens indtægtsførte bevilling, øvrige indtægter og omkostninger i 2021 er i tabellen herunder opgjort på styrelsens kerneopgaver, *jf. tabel 3.*

Tabel 3. Sammenfatning af økonomien for Energistyrelsens kerneopgaver

Mio. kr.				
Hovedopgave	Bevilling (FL+TB) <sup>1</sup>	Øvrige indtægter	Omkostninger	Andel af årets overskud
0. Generelle fællesomkostninger	-159,2	-1,9	165,4	4,3
1. Energisystemet	-161,6	-75,3	338,9	102,0
2. Forsyningsøkonomi <sup>2</sup>	-95,8	-7,6	7,2	-96,2
3. Internationalt samarbejde	0,1	-78,6	48,7	-29,8
4. Tele	-65,3	-1,0	63,5	-2,8
<b>I alt</b>	<b>-481,9</b>	<b>-164,4</b>	<b>623,7</b>	<b>-22,6</b>

Kilde: Navision og egen tilvirkning

Note 1: Bevillingen er fordelt på baggrund af tabel 6 i finansloven, korrigeret for opdeling mellem indtægts- og udgiftsbevilling.

Note 2: Den store andel af årets overskud skyldes modtaget tilbagebetaling vedr. kapacitetskontrakten.

Andelen af årets overskud på Energistyrelsens hovedopgaver skal tolkes med varsomhed.

## 2.4. Målrapportering

Dette afsnit indeholder en overordnet afrapportering på Energistyrelsens mål- og resultatplan 2021 (MRP21) og en uddybende analyse af udvalgte resultatmål.

### 2.4.1. Målrapportering 1. del: Skematisk oversigt

Energistyrelsens målrapportering i skematisk oversigt, som, jf. Økonomistyrelsens vejledning for årsrapport, skulle fremgå af tabel 4, er flyttet til bilag 4.7 af pladshensyn.

### 2.4.2. Målrapportering 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 for Energistyrelsens målopfyldelse. Ud af planens i alt ti resultatmål er fem udvalgt til uddybende gennemgang.

#### Resultatmål 2: Integration af forsyningssektoren

Målet vedrørende Integration af forsyningssektoren bestod af fem delmål. Konkret leverede Energistyrelsen i forbindelse med de fem delmål *Analyser om elforsyningssikkerhed og omstilling af varmesektoren*, der blev præsenteret for forligskredsen i december 2021 og offentliggjort på styrelsens hjemmeside i januar 2022. I forbindelse med arbejdet med analyserne er der desuden identificeret et bruttokatalog med mulige virkemidler, som vil skulle indgå i regeringens Energi- og Forsyningsudspil i 2022. Ændringer til netvirksomhedernes økonomiske regulering blev implementeret i *lovforslag L53, som blev vedtaget 22. december 2021*. Lovforslaget blev fulgt op af en ændring til *Indtægtsrammebekendtgørelsen 28. december 2021*. *Ny regulering af Energinet er trådt i kraft* og blev fulgt op af *ændringer til bekendtgørelser, der trådte i kraft 1. juli 2021*, således at de afspejler den nye proces for Energinets investeringer. Juridisk analyse om mulighederne for udfasning af olie og naturgas til husholdningernes opvarmning blev præsenteret for forligskredsen i september. Som opfølgning på arbejdet, er der desuden identificeret mulige virkemidler til udfasning af olie- og gasfyr, som skal drøftes med EU-kommissionen mhp. at indgå i regeringens Energi- og Forsyningsudspil i 2022. Endelig blev *regeringens elektrificeringsstrategi offentliggjort d. 29. juni 2021*.

Resultatmålet vurderes samlet set opfyldt.

#### Resultatmål 3: CCUS og PtX

Energistyrelsen har arbejdet intenst med det analytiske grundlag for regeringens strategier for CCUS og PtX, hvilket har bidraget til *Principaftale om en køreplan for lagring af CO<sub>2</sub> af 30. juni 2021*, *En køreplan for fangst, transport og lagring af CO<sub>2</sub> (Anden del af en samlet CCS-strategi)* fra 14. december 2021 samt regeringens udspil *Fremtidens grønne brændstoffer*, som blev offentliggjort d. 15. december 2021.

Energistyrelsen har i 2021 fortsat arbejdet med design af ordningen for støtte til PtX. Der er i løbet af 2021 afholdt en række uformelle dialogmøder med relevante markedsaktører. Energistyrelsen har yderligere været i dialog med Kommissionen om mulige design af modellen. Det forventes, at ordningen prænificeres i 2. kvartal 2022.

I 2021 er Energistyrelsen fortsat med implementeringen af elementerne vedr. CCUS fra *Klimaaftale for energi og industri mv. af 22. juni 2020*. Baseret på det analytiske grundlag omfattet i delmål 3.1, samt afholdte markedsdialoger om CCUS-puljen er der udarbejdet og leveret endelige design for CCUS-puljen, som det fremgår af *En køreplan for fangst, transport og lagring af CO<sub>2</sub> (Anden del af en samlet CCS-strategi)* fra 14. december 2021.

I 2021 har EUDP stået bag en effektiv implementering af ny pulje til fremme af CO<sub>2</sub>-lagring i Nordsøen. Primo december tildelte EUDP's bestyrelse tilsagn til Project Greensand på 98,5 mio. kr. i 2021 og betinget

tilsagn for 98,5 mio. kr. for 2022-midler, som er de år, hvor der er afsat midler til puljen. EUDP's bestyrelse besluttede desuden at bevilge 76 mio. kr. i tilsagn fra EUDP's generelle pulje til det andet CO2-lagringsprojekt Bifrost, hvorved den samlede satsning på CO2-lagring i Nordsøen androg 273 mio. kr.

Målet vedrørende CCUS og PtX bestod af fire delmål. Resultatmålet vurderes samlet set delvist opfyldt.

#### **Resultatmål 4: Energiøer og vindmølleparker**

Arbejdet med Danmarks første energiøer er nu ved indgangen til 2022 stærkt forankret i Energistyrelsen og beslutninger træffes med inddragelse af både markedet, Energinet, Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets departement samt Finansministeriet. Projekt- og tidsplaner er etableret og drives indenfor rammerne af en effektiv organisering. Lovforslag til indhentelse af nødvendige hjemler til udbud af energiøen i Nordsøen og stiftelsen af selskab er fremsat. Der følges løbende op på indgåede ministeraftaler ift. bl.a. udlandet og udlandsforbindelser og analyser vedr. nettilslutning og –forstærkning er afsluttet. Tilgangen af ny viden samt nyt kendskab til bl.a. tekniske koncepter og tidsmæssige optimeringspotentialer, der opstod i løbet af 2021, har stillet store krav til Energistyrelsens energiøprograms tilpasningsevne.

I 2021 arbejdede Energistyrelsen med at udbyde Hesselø Havvindmøllepark som led i implementeringen af Klimaaftale for Energi og Industri mv. Lokaliseringen af blød bund ved Hesselø nødvendiggør muligvis omplacering af 1 GW havvind.

Energistyrelsen har endvidere i 2021 arbejdet på at udbyde Thor Havvindmøllepark som led i implementeringen af Energifaftale 2018. Udbuddet blev afsluttet i 4. kvartal 2021 med udpegning af vinder og indgåelse af koncessionsaftale. Alle milepæle for 2021 vedrørende Thor Havvindmøllepark blev indfriet.

Målet vedrørende Energiøer og vindmølleparker bestod af tre delmål. Resultatmålet vurderes samlet set delvist opfyldt.

#### **Resultatmål 5: Grønnere gassektor**

Resultatmålet skal sikre implementering af Klimaaftale for energi og industri mv., hvor der skal gennemføres udbud af biogas og andre grønne gasser, som skal supplere den grønne el og bidrage til omstilling af processer, der umiddelbart ikke forventes at kunne elektrificeres. Samtidig skal rammerne for den fremtidige gasforsyning fastlægges i en ny gasstrategi. Arbejdet med gasstrategien blev udført i 2021 med nyt afsæt i Klimaaf-talen for energi og industri mv. af juni 2020.

Rammerne for fremtidens gassystem blev lagt i regeringens nye gasstrategi, der blev præsenteret kort før jul. Gasstrategien sætter en retning for det danske gassystem, der indgår i målet om at reducere udledningen af drivhusgasser med 70 pct. i 2030 og om, at Danmark skal være klimaneutral i 2050. Det kræver, at der anvendes grønne gasser, hvor elektrificering af tekniske og økonomiske årsager ikke er en mulighed – særligt i den tunge industri. Her er biogas en vigtig grøn energikilde, som kan bidrage til den grønne omstilling af Danmarks energiforsyning.

I 2021 har styrelsen forberedt lovgrundlaget for udbud af biogas og andre grønne gasser ved at fremsætte lovforslag, der blev vedtaget 11. maj 2021. Endvidere har styrelsen bidraget med analyser, der er indgået som grundlag for en politisk udmøntningsaftale for udbud af biogas og andre grønne gasser. Det er målet med ordningen at reducere drivhusgasudledningerne med 0,7 mio. tons CO<sub>2</sub>e og tilføre 10 PJ til gassystemet, når alle udbud er gennemført.

Målet vedrørende Grønnere gassektor bestod af et delmål. Resultatmålet vurderes samlet set opfyldt.

## Resultatmål 6: Effektiv opstart og drift af puljer og tilskud

Der er opstillet fire resultatdelmål for opstart af tilskudsordninger i Energistyrelsen. De omfattede puljer er Erhvervspuljen, Bygningspuljen, Skrotningsordningen, Fjernvarmepuljen og Afkoblingsordningen.

Der er gennemført informationsaktiviteter for Erhvervspuljen i 2021 og der er blevet udarbejdet informationsplan frem mod næste åbning af puljen primo 2022. For Skrotningsordningen gælder, at der i efteråret 2021 blev iværksat en segmenteret informationskampagne, med henblik på at forøge afløbet til denne ordning. Der er for Fjernvarmepuljen afholdt flere webinarer for interesserede deltagere, især energikonsulenter og fjernvarmeselskaber, og der har været løbende dialog med brancheorganisationen Dansk Fjernvarme. Energistyrelsen vurderer på baggrund af den omfattende søgning ifm puljeåbninger, at der er udbredt kendskab til og efterspørgsel på Bygningspuljen.

Skrotningsordningen og Bygningspuljen har oplevet væsentlige it-mæssige problemer hos Energistyrelsens it-leverandør, hvilket har forlænget sagsbehandlingstiden af udbetalinger ud over de seks måneder, der er fastsat som maksimal sagsbehandlingstid. Den gennemsnitlige sagsbehandlingstid for udbetalinger fra bygningspuljen lå dog på 93 dage. Der er ingen forsinkelse på tildelingen af tilsagn. Der har ikke været forsinkelser i sagsbehandlingstiden for hverken tilsagn eller udbetalinger for Fjernvarmepuljen, som dermed overholder delmålet.

Energistyrelsen besluttede i samarbejde med departementet, efter godkendelse fra forligskredsen, at ændre formatet for afrapportering af Bygningspuljen, Fjernvarmepuljen og Skrotningsordningen. Fremadrettet vil der årligt blive udarbejdet én mindre halvårlig afrapportering samt én større årlig rapportering for hele det forgangne år.

For så vidt angår Kommunepuljen er der i 2021 foretaget en afklaring af puljedesign samt indhentet politisk mandat, udarbejdet bekendtgørelse og gennemført kommunikationsindsatser, som ruster kommuner og regioner til at søge puljen. Der blev dog ikke modtaget ansøgninger svarende til det totale bevillingsbeløb for Kommunepuljen, hvor der i 2021 var et afløb på 49 mio. kr. ud af i alt 150 mio. kr. inkl. administrative omkostninger.

Målet vedrørende Effektiv opstart og drift af puljer og tilskud vurderes samlet set delvist opfyldt.

## 2.5. Forventninger til det kommende år

Et bredt flertal i Folketinget blev i 2020 enige om 70-procentsmålsætningen og en klimalov, der sætter rammerne for den grønne omstilling mange år frem. Klimaaftalerne fra 2020 har afgørende betydning for Energistyrelsens arbejde, der skal bidrage til realiseringen af 70-procentsmålsætningen.

Energistyrelsens arbejde i 2022 tager fortsat udgangspunkt i, hvordan styrelsen vil løfte opgaven med implementering og eksekvering af klimaaftalerne i det kommende år. Energistyrelsen vil bidrage til at udvikle grundlaget for den grønne omstilling i Danmark og globalt. Vi vil benytte vores faglighed til at vise, at Danmark er et grønt foregangsland. Styrelsen vil fortsat anvende danske erfaringer globalt og bidrage til at accelerere den grønne omstilling på tværs af kloden.

Det er afgørende for den grønne omstilling, at innovative løsninger, sikker forsyning og økonomi tænkes sammen. Styrelsen spiller og vil fortsat spille en afgørende rolle for, at grønne aftaler implementeres. Realiseringen af nuværende og fremtidige aftaler kræver en kompleks, kompetent og omfattende indsats på en lang række af Energistyrelsens kerneområder.

Energistyrelsen bidrager til at udvikle rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor. Det kræver innovative og banebrydende løsninger, der vil danne grundlag for et fremtidigt klimaneutralt samfund i vækst og balance. Når nye grønne løsninger skal implementeres og eksekveres, stiller det store krav til nytænkning og en høj grad af faglighed. Styrelsen vil arbejde nysgerrigt og ærgerrigt i det kommende år for at udvikle grundlaget for en grøn fremtid.

Der henvises til Energistyrelsens mål- og resultatplan for 2022, som uddyber styrelsens fokus i 2022 samt beskriver, hvordan styrelsen vil arbejde med concernstrategien.

De økonomiske forventninger til 2022 fremgår herunder, jf. tabel 5.

Tabel 5. Forventninger til næste år

<b>Energistyrelsen</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Bevilling og øvrige indtægter (mio. kr.)	-646,2	-741,3
Udgift (mio. kr.)	623,7	776,4
Resultat (mio. kr.)	-22,6	35,1

Kilde: SKS

Det fremgår af tabel 5, at der i 2022 forventes at være indtægter på 761,5 mio. kr. og udgifter på 796,6 mio. kr., hvilket giver et forventet underskud på 35,1 mio. kr. Merforbruget kan blandt andet tilskrives, at der i 2022 forventes øgede udgifter til implementering af *Energiøprogrammet mv.* Merforbruget kan dækkes af Energi- styrelsens akkumulerede opsparing.

## **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. Energistyrelsen aflægges regnskabet efter de omkostningsbaserede principper, og for øvrige hovedkonti aflægges regnskab efter de udgiftsbaserede principper.

Beregningen af feriepengeforpligtelsen er foretaget ud fra det gennemsnitlige tilgodehavende feriedage pr. årsværk. Der er foretaget en primokorrektion på balancen, der er opreguleret med 2,7 mio. kr. som følge af stigende antal medarbejdere.

## 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-2020	R-2021	B-2022
<b>Ordinære driftsindtægter</b>			
Bevilling	-442,2	-481,9	-538,0
Salg af vare og tjenesteydelser	-19,7	-18,4	-13,1
Eksternt salg af varer og tjenester	-16,0	-13,9	-13,1
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-3,7	-4,5	0,0
Tilskud til egen drift	0,0	-28,1	-27,3
Gebyrer	-47,4	-40,7	-42,8
<b>Ordinære driftsindtægter i alt</b>	<b>-509,3</b>	<b>-569,0</b>	<b>-621,2</b>
<b>Ordinære driftsomkostninger</b>			
Ændring i lagre	-		
Forbrugsomkostninger	18,6	23,8	21,0
Husleje	18,6	23,8	21,0
<b>Forbrugsomkostninger i alt</b>	<b>18,6</b>	<b>23,8</b>	<b>21,0</b>
Personaleomkostninger			
Lønninger	292,1	359,5	426,5
Pension	46,5	56,7	61,1
Lønrefusion	-8,8	-14,2	-33,5
Andre personaleomkostninger	4,3	-1,1	0,0
<b>Personaleomkostninger i alt</b>	<b>334,1</b>	<b>400,9</b>	<b>454,1</b>
Af- og nedskrivninger	5,3	7,0	6,0
Internt køb af varer og tjenesteydelser	34,3	37,0	40,0
Andre ordinære driftsomkostninger	160,6	150,6	253,4
<b>Ordinære driftsomkostninger i alt</b>	<b>552,8</b>	<b>619,4</b>	<b>774,5</b>
<b>Resultat af ordinær drift</b>	<b>43,5</b>	<b>50,4</b>	<b>153,3</b>
<b>Andre driftsposter</b>			
Andre driftsindtægter	-59,7	-75,4	-120,1
Andre driftsomkostninger	0,1	1,4	0,0
<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>-16,1</b>	<b>-23,6</b>	<b>33,2</b>
<b>Finansielle poster</b>			
Finansielle indtægter	-0,1	-1,9	-
Finansielle omkostninger	1,8	3,0	1,9
<b>Resultat før ekstraordinære omkostninger</b>	<b>-14,4</b>	<b>-22,5</b>	<b>35,1</b>
<b>Ekstraordinære poster</b>			
Ekstraordinære indtægter	-	-	-
Ekstraordinære omkostninger	-	-	-
<b>Årets resultat</b>	<b>-14,4</b>	<b>-22,6</b>	<b>35,1</b>

Kilde: SKS

Note: Afrunding giver differencen mellem resultat før ekstraordinære omk. og Årets resultat for 2021



Resultatet af Energistyrelsens omkostningsbaserede driftsregnskab viser et overskud på 22,6 mio. kr. i 2021 mens der blev realiseret et overskud på 14,4 mio. kr. i 2020, og der forventes underskud på 35,1 mio. kr. i 2022. Hovedårsagerne til den store ændring i perioden gennemgås kort nedenfor.

Energistyrelsens ordinære driftsindtægter er samlet set steget med 59,7 mio. kr. fra 2020 til 2021. Stigningen kan primært henføres til tilførsel af bevilling til implementering af klimaaftalerne.

Styrelsen forventer at modtage indtægter fra Europa Kommissionens genopretningsfond, som blandt andet finansierer administrationen af energibesparelser i bygninger, skrotning af oliefyr og tilskud til udrulning af fjernvarme. Dette er baggrunden for udviklingen i tilskud til egen drift, hvor den forventede indtægt er opført, indtil indtægter fra EU indbetales.

Energistyrelsens ordinære driftsomkostninger steg med netto 66,6 mio. kr. fra 2020 til 2021. Stigningen i ordinære driftsomkostninger i 2021 kan primært henføres til øgede personaleomkostninger for 66,8 mio. kr., mens øvrige ordinære driftsomkostninger overordnet set er konstant, hvilket dækker over modsatrettede bevægelser.

Energistyrelsen udgifter til husleje er i 2021 steget fra 18,6 mio. kr. i 2020 til 23,8 mio. kr. i 2021, hvilket kan henføres til udvidelse af lejemålet i både København og Esbjerg som følge af en markant tilgang i antallet af medarbejdere som følge af nye opgaver i forbindelse med klimaaftalerne, energiø mv. Derudover har der været højere udgifter til rengøring i forbindelse med håndtering af COVID-19.

Personaleomkostningerne er steget med 66,8 mio. kr. fra 2020 til 2021. Dette skyldes, at en meget stor del af Energistyrelsens tilførte bevilling er udmøntet som yderligere lønsum, hvorfor Energistyrelsens medarbejderstab er vokset betydeligt i 2021.

Energistyrelsens andre ordinære driftsomkostninger faldt i 2021 med 10,0 mio. kr. sammenlignet med 2020. Faldet i omkostninger fra 2020 til 2021 skyldes flere modsatrettede bevægelser. Energistyrelsen har i en længere periode været i dialog med en leverandør omkring opgørelsen af omkostninger i leverandørens fremsendte fakturaer for perioden 2016 til 2020. Styrelsen er i 2021 blevet enig med leverandøren om opgørelsesmetoden, hvilket har resulteret i, at styrelsen har modtaget en kreditnota på 50,4 mio. kr., som reducerer styrelsens udgifter i 2021. Energistyrelsens andre ordinære omkostninger er således steget med 40,4 mio. kr. i 2021 sammenlignet med 2020, hvis der korrigeres for førnævnte ekstraordinære post. Baggrunden for dette er omkostninger til implementering af de politiske aftaler, herunder klimaaftalerne.

De andre ordinære indtægter steg i 2021 med 15,7 mio. kr. sammenlignet med 2020. Stigningen i de andre ordinære indtægter kan henføres til øget aktivitet på styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter, som primært finansieres af eksterne midler.

### 3.2.2. Resultatdisponering

Energistyrelsens resultatdisponering fremgår herunder, jf. tabel 7.

Tabel 7. Resultatdisponering af årets overskud

Mio. kr.	2021
Disponeret til bortfald	0,4
Disponeret udbytte til statskassen	-
<b>Disponeret til overført overskud</b>	<b>22,2</b>

Kilde: SKS og egen tilvirkning

Resultatdisponeringen for 2021 består dels af et bortfald på 0,4 mio. kr. til statskassen. Bortfaldet kan henføres til modtagne indbetalinger fra bøder vedrørende sanktionssystemet ved manglende energimærkning af bygninger mv. Bøder skal bortfalde på bevillingsafregningen, jf. særlig bevillingsbestemmelse. Resultatdisponeringen til overført overskud bliver derfor 22,2 mio. kr.

### 3.3. Balancen

Tabel 8. Balancen (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Aktiver i mio. kr.	2020	2021	Passiver i mio. kr.	2020	2021
<b>Anlægsaktiver</b>			<b>Egenkapital</b>		
<b>Immaterielle anlægsaktiver</b>			Reguleret egenkapital (startkapital)	6,9	6,9
Færdiggjorte udviklingsprojekter	11,8	16,2	Opskrivninger	0,0	0,0
Udviklingsprojekter under opgørelse	5,2	21,2	Bortfald og Kontoændringer	15,1	0,4
<b>Immaterielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>17,0</b>	<b>37,4</b>	Udbytte til staten	0,0	0,0
<b>Materielle anlægsaktiver</b>			Overført overskud	62,6	84,7
Grunde, arealer og bygninger	0,1	0,1	<b>Egenkapital i alt<sup>1</sup></b>	<b>84,5</b>	<b>92,0</b>
Infrastruktur	0,0	0,0			
Transportmateriel	0,7	0,5	<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>35,6</b>	<b>7,5</b>
Produktionsanlæg og maskiner	17,0	13,7	<b>Langfristede gældsposter</b>		
Inventar og it-udstyr	0,3	1,0	FF4 Langfristet gæld	30,5	37,7
Igangværende arbejder for egen regning	0,0	0,7	Donationer	0,0	0,0
<b>Materielle anlægsakt. i alt</b>	<b>18,0</b>	<b>15,9</b>	Prioritetsgæld	0,0	0,0
<b>Finansielle anlægsaktiver</b>			Anden langfristet gæld	0,0	0,0
Statsforskrivning	6,9	6,9	<b>Langfristet gæld i alt</b>	<b>30,5</b>	<b>37,7</b>
<b>Finansielleakt. i alt</b>	<b>6,9</b>	<b>6,9</b>			
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>41,9</b>	<b>60,1</b>	<b>Kortfristede gældsposter</b>		
<b>Omsætningsaktiver</b>			Leverandører af varer og tjenesteydelser	53,4	108,7
Varebeholdninger	0,0	0,0	Anden kortfristet gæld	7,1	10,1
Tilgodehavender	43,1	64,3	Skyldige feriepenge	23,7	17,6
Periodeafgr. poster	4,1	59,3	Igangværende arbejder for fremmed regning	40,6	57,5
Værdipapirer	0,0	0,0	Periodeafgr. poster	0,5	0,1
<b>Likvide beholdninger</b>			Indefrosne feriepenge	29,9	0,1
FF5 Uforrentet konto	181,1	206,4	<b>Kortfristet gæld i alt</b>	<b>155,2</b>	<b>194,1</b>
FF7 Finansieringskonto	35,9	-58,8	<b>Gæld i alt</b>	<b>185,8</b>	<b>231,8</b>
Andre likvider	-0,1	0,0	<b>Passiver i alt</b>	<b>306,0</b>	<b>331,2</b>
<b>Likvide beholdninger i alt</b>	<b>216,9</b>	<b>147,6</b>			
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>264,1</b>	<b>271,1</b>			
<b>Aktiver i alt</b>	<b>306,0</b>	<b>331,2</b>			

Kilde: SKS

Note 1: Energistyrelsen bemærker, at ultimoværdien af egenkapitalen er 0,4 mio. kr. højere end den reelle værdi ultimo 2021, hvilket skyldes registreringen af bortfaldet. Dette udgøres ifm. likviditetsafregningen i 2022.

Note 2: Noter vedrørende tab på debitorer og hensatte forpligtelser fremgår af afsnit 4.1. Noter til resultatopgørelse og balance.

## **Aktiver**

Aktiverne er i 2021 steget med 25,3 mio. kr. i forhold til værdien ultimo 2020. Den samlede stigning skyldes en stigning i anlægsaktiver på 18,2 mio. kr., en stigning på 76,4 mio. kr. i omsætningsaktiverne samt et fald i likvide beholdninger på 69,3 mio. kr.

### *Anlægsaktiverne*

Anlægsaktiverne er steget med 18,2 mio. kr., som består af en stigning i de immaterielle anlægsaktiver på 20,4 mio. kr. og et fald i de materielle anlægsaktiver på 2,2 mio. kr. Stigningen i de immaterielle anlægsaktiver kan henføres til en række it-projekter, hvoraf de største er Mustang Afregningsløsning og TAS – opsætning af Bygnings- og Erhvervspulje samt Skrotningsordning. Faldet i de materielle anlægsaktiver kan primært henføres til afskrivninger og nedskrivninger for 2,2 mio. kr. på eksisterende materielle anlægsaktiver.

### *Omsætningsaktiver*

Ultimo 2021 er omsætningsaktiverne steget med 76,4 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2020. Stigningen skyldes to bevægelser, hvor tilgodehavender er steget med 21,2 mio. kr. og periodeafgrænsningsposterne er steget med 55,2 mio. kr. Stigningen i tilgodehavende skyldes EU's genopretningsfacilitet 2021. Stigningen i periodeafgrænsningsposterne skyldes primært enigheden med Fortum Waste Solutions A/S om overbetaling i tidligere finansår for håndtering af farligt affald. Ultimo 2021 udestod likviditetsafregningen mellem Energistyrelsen og Fortum Waste Solutions, denne er dog foretaget og tilgodehavendet er udlignet.

### *Likvide beholdninger*

Ultimo 2021 har Energistyrelsen likvide beholdninger for 147,6 mio. kr., mens de likvide beholdninger ultimo 2020 var på 216,9 mio. kr. Faldet på 69,3 mio. kr. skyldes flere modsatrettede bevægelser.

Saldoen på *FF5 Uforrentet* konto steg med 25,3 mio. kr. Stigningen vedrører den årlige tekniske likviditetsflytning fra *FF7 Finanseringskonto* til *FF5* i 1. kvartal 2021. Likviditetsflytningen sker iht. statens regel.

Saldoen på *FF7 Finansieringskontoen* faldt fra 35,9 mio. kr. ultimo 2020 til en saldo på -58,8 mio. kr. ultimo 2021, hvilket er ensbetydende med et fald på 94,7 mio. kr. på *FF7*. Faldet skyldes bl.a. betaling af indfrielse af skyldige indefrosne feriepenge på 29,8 mio. kr. og årets resultat med et overskud på 22,1 mio. kr., samt udestående regnskabsteknisk likviditetsflytning på 43,6 mio. kr. fra *FF5* til *FF7*. Den årlige teknisk likviditetsflytning reguleres i marts 2022. Hertil kommer der en mindre stigning på 0,7 mio. i andre likvider.

## **Passiver**

De samlede passiver er ligesom aktiverne steget med 25,3 mio. kr., som dels består af stigninger i egenkapitalen på 7,5 mio. kr., i den langfristede gæld på 7,2 mio. kr. og i de kortfristede gældsforpligtelser på 38,8 mio. kr. Disse stigninger modvirkes af et fald i hensatte forpligtelser på 28,2 mio.

### *Egenkapitalen*

Udviklingen i egenkapital i tabel 8 viser en ultimoværdi på 92 mio. kr., mens den reelle værdi af egenkapitalen ultimo 2020 er på 84,5 mio. kr. Det skyldes en stigning i overført overskud på 22,2 mio. kr. og et fald i årets kontoændringer for 14,7 mio. kr. Kontoændringerne på egenkapitalen i 2021 vedrører primært Energistyrelsens udlån af egenkapital til § 29.31.01. Danmarks Metrologiske Institut på 15 mio. i 2020, som blev overført i 2021 og tilbagebetales i 2024.

### *Hensatte forpligtelser*

Energistyrelsens hensatte forpligtelser er i 2021 faldet med 28,2 mio. kr. sammenlignet med 2020. Faldet i forpligtelserne kan primært henføres til tilbageførsel af en hensættelse til betaling for håndtering af farligt affald i 2021 for 26,8 mio. kr. Baggrunden for, at Energistyrelsen har tilbageført hensættelse for betalinger til Fortum

Waste Solutions A/S for håndtering af farligt affald i 2021, er, at Energistyrelsen og Fortum Waste Solutions A/S er blevet enige om, at der er sket overbetaling i regnskabsårene 2016-2020 samt størrelsen heraf. Den resterende reduktion i hensættelser på 1,4 mio. kr. skyldes tilbageførsel af hensættelser fra tidligere år og reguleringer vedrørende frivillig fratrædelse, åremålsforpligtelse, resultatløn mv.

#### *Kortfristede gældsforpligtelser*

Energistyrelsens kortfristede gældsforpligtelser er ultimo 2021 steget med 38,8 mio. kr. Stigningen skyldes følgende bevægelser; en stigning i leverandørforpligtelserne på 55,3 mio. kr. vedrørende betaling af leverandørfakturaer i forbindelse med årsafslutningen i 2021 i forhold til 2020, en stigning i anden kortfristet gæld på 3,0 mio. kr., et fald på den almindelige feriepengeforpligtelse på 6,1 mio. kr., en stigning i igangværende arbejder for fremmed regning vedrørende styrelsens *Tilskudsfinansierede aktivitet* i 2021 med 16,9 mio. kr., et fald i periodeafgrænsningsforpligtelse på 0,4 mio. kr. samt et fald i skyldige indefrosne feriepenge på 29,8 mio. i forbindelse med indfrielse af forpligtelsen til Fonden for Lønmodtagernes Feriemidler i 2021. Energistyrelsen har anvendt standardopgørelsen og vejledning fra *Økonomistyrelsen* og *Statens Administration* af de indefrosne feriepenge og den almindelige feriepengeforpligtelse.

### 3.4 Egenkapitalforklaring

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

Tabel 9. Egenkapitalforklaring

Mio. kr.	2020	2021
<b>Egenkapital primo</b>	<b>70,1</b>	<b>69,5</b>
Reguleret egenkapital	6,9	6,9
+ Ændringer i reguleret egenkapital	0,0	0,0
<b>Reguleret egenkapital ultimo</b>	<b>6,9</b>	<b>6,9</b>
Opskrivninger primo	0,0	0,0
+Ændring i opskrivninger	0,0	0,0
<b>Opskrivninger</b>		
Reserveret egenkapital primo	0,0	0,0
+Ændring i reserveret egenkapital	0,0	0,0
<b>Reserveret egenkapital ultimo</b>		
Overført overskud Primo	63,2	62,6
+ Primoreguleringer/flytning mellem bogføringskredse	0,0	0,0
+ Bortfald af eksisterende overskud	0,0	0,0
+ Overført fra årets resultat	14,4	22,6
+ Ændringer overført overskud ifm. kontoændringer	-15,0	0
- Bortfald af året resultat	-0,1	-0,4
- Udbytte til staten	0,0	0,0
<b>Overført overskud ultimo</b>	<b>62,6</b>	<b>84,7</b>
<b>Egenkapital ultimo 2021</b>	<b>69,5</b>	<b>91,6</b>

Kilde: SKS

### 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	53,2
Låneramme	42,0
<b>Udnyttelsesgrad i pct.</b>	<b>126,7</b>

Kilde: SKS

Energistyrelsen havde i 2021 en låneramme på 42,0 mio. kr., og styrelsen har i 2021 en udnyttelsesgrad på 126,7 pct. Styrelsens låneramme bliver primært anvendt til investering i it-systemer. Overskridelsen af lånerammen i 2021 skyldes primært indkøb af systemet Elements på 11,3 mio. kr., som skal anvendes til at udbetale tilskud til produktion af vedvarende energi. Styrelsen blev faktureret medio december for denne udgift, som Økonomi til at starte med ikke havde medregnet i lånerammen.

Energistyrelsen regner ikke med at overskride lånerammen fremadrettet, da der fremover sikres bedre styring og systemunderstøttelse gennem brug af Statens Budgetsystem samt en bedre opfølgning.

### 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	378,3
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	400,6
Lønforbrug under lønsumsloft	348,5
Difference (- = merforbrug)	52,1
Bortfald af opsparing	0,0
Akk. opsparing ultimo 2020 <sup>1</sup>	34,6
<b>Akk. opsparing ultimo 2021</b>	<b>86,8</b>

Kilde: SKS

Note 1 Der udestår bogføring af mindreforbrug for 2020 på ca. 0,2 mio. kr., hvorfor primoværdien for 2021 er ca. 0,2 mio. kr. for lav. Den samlede lønsumsopsparing ultimo 2021 er således ca. 87 mio. kr.

### 3.7 Bevillingsregnskabet

Energistyrelsens bevillingsregnskab fremgår herunder, jf. tabel 12.

Tabel 12: Bevillingsregnskab

							Mio. kr.
Hovedkonto	Navn	Bevillingstype		Bevilling	Regn- skab	Afvigelse	Viderefør- sel Ultimo
§ 29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbevilling	Udgifter Indtægter	705,7 -223,8	623,7 -164,3	82,0 -59,5	84,7
§ 29.21.08	Puljer til ek- sportfremme	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	12,2 0,0	5,6 0,0	6,6 0,0	7,5
§ 29.22.01.	Tilskud til ener- giforskning	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	714,5 -98,5	719,0 -98,5	-4,5 0,0	99,5
§ 29.22.02.	Green Labs DK	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.01.	Vedvarende energi	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	2,5 0,0	2,5 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.08.	Forsøgsordning for elbiler	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,1 0,0	0,1 0,0	0,0
§ 29.24.10.	Pulje til skrot- ningspræmie for oliefyr	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	36,6 -0,2	12,6 -0,2	24,0 0,0	53,5
§ 29.24.16.	Geotermi og store varme- pumper	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,5 0,0	0,5 0,0	0,0
§ 29.24.17.	Bølgekraftpro- jekter	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,6 0,0	0,6 0,0	0,0
§ 29.24.18.	Energieffektivi- seringsindsats	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	25,5 0,0	-3,7 0,0	29,2 0,0	44,1
§ 29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	-5,9 0,0	-24,5 0,0	18,6 0,0	0,0
§ 29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	195,7 0,0	4,4 0,0	191,3 0,0	0,0
§ 29.24.24.	National ord- ning for geo- termi	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	12,7 -12,3	0,0 0,0	12,7 -12,3	95,0
§ 29.24.25.	Biobrændstof- fer	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	20,2
§ 29.24.26.	Moms (inden for loft)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 0,0	0,0 0,0	0,2 0,0	0,0
§ 29.24.27.	Tilskud til ener- gibesparelser	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	1.230,2 -285,0	816,9 -285,0	413,3 0,0	544,7
§ 29.24.30.	Håndtering af grundbeløbets ophør	Reservations- bevilling	Udgifter Indtægter	78,5 0,0	64,2 0,0	14,3 0,0	103,1
§ 29.24.31.				19,3	0,6	18,7	121,0



	Pulje til håndtering af strandede omkostninger	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.32.	Tilskud til udrulning af fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	330,1 -187,0	316,2 -187,0	13,9 0,0	13,9
§ 29.24.33.	Tilskud til afkobling af gasnettet	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	59,9 -31,5	40,6 -31,5	19,3 0,0	19,3
§ 29.24.34.	Tilskud til energireoveringer	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	142,5 -142,5	49,0 -49,0	93,5 -93,5	0,0
§ 29.25.04.	Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.17	Screen. og forundersøg. til udbud af havvind	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	155,0 0,0	34,8 0,0	120,2 0,0	144,8
§ 29.27.02	Klimastøtte til Arktis mv.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	17,3 0,0	17,2 0,0	0,1 0,0	0,4
§ 29.27.03	Klimaprojekter i udviklingslande	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	2,8 0,0	2,8 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.25.08.	Måltrettet lempelse af PSO	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,2 0,0	-0,2 0,0	0,0
§ 29.25.09.	Tilskud til biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	2.447,8 0,0	2.681,7 0,0	-203,9 0,0	0,0
§ 29.25.10.	Udgifter til el-PSO	Anlægsbevilling	Udgifter Indtægter	5.447,3 0,0	3.484,6 0,0	1.962,7 0,0	0,0
§ 29.25.12.	Tilskud til vedvarende energi	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	429,3 0,0	257,5 0,0	171,8 0,0	0,0
§ 29.25.14.	Udbetalinger til PSO-ordninger	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	6.014,0 -5.923,6	3.484,6 -3.484,6	2.529,4 -2.439,0	0,0
§ 29.25.15.	Moms vedr. pristillæg udenfor loft	Lovbunden bevilling	Udgifter indtægter	2.078,4 0,0	1.386,5 0,0	691,9 0,0	0,0
§ 29.25.21.	Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	13,5 0,0	10,2 0,0	3,3 0,0	0,0
§ 29.25.31.	ELFORSK	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	79,6 0,0	67,3 0,0	12,3 0,0	12,3
§ 29.29.04.	Bredbåndsdækning og digital infrastruktur mv.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	97,0 -97,0	97,0 -97,0	0,0 0,0	0,7
§ 29.29.05.	Maritim nød- og sikkerhedstjeneste	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	35,0 0,0	35,2 0,0	0,0 0,0	0,1
§ 29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 -1.336,7	0,0 -2.177,9	0,2 -841,2	0,0
§ 29.21.11.	Provenu fra salg af danske VE-andele	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 -514,4	0,0 514,4	0,0
§ 29.23.03.				0,0	0,0	0,0	0,0

	Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	-0,1	0,1	-0,2	
§ 29.23.04.	Oversk. V. statsdel. I Nord-søakt.	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	36,5 0,0	-36,5 0,0	0,0
§ 29.23.06.	Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -6,7	0,0 -6,3	0,0 -0,4	0,0
§ 29.29.02.	Frekvensauktioner	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -358,7	0,0 -358,7	0,0 0,0	0,0
§ 29.29.03.	Frekvens- og nummerafgifter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -178,3	0,2 -179,6	-0,2 1,3	0,0

Kilde: SKS

### § 29.21.01 Energistyrelsen

Årets regnskab viser et mindreforbrug ift. finansårets bevilling på 22,6 mio. kr. Mindreforbrug kan primært henføres til færre indtægter for 59,5 mio. kr. og færre udgifter for 82,0 mio. kr.

#### Ad indtægter

Afvigelsen på 59,5 mio. kr. på indtægtssiden kan henføres til færre indtægter vedr. gebyrer for 13,7 mio. kr., hvilket skyldes, at gebyret for tilsyn af beredskab for 2. halvår af 2021 har været suspenderet grundet stor overdækning fra 2020, hvilket ikke var forudset ved udarbejdelsen af finansloven for 2021. Derudover har der været lavere efterspørgsel vedr. tilladelser på gebyrområderne. Derudover har der været færre indtægter vedr. styrelsen tilskudsfinansierede aktiviteter for 46,3 mio. kr., hvilket primært skyldes COVID-restriktionerne, som har medført lavere rejseaktivitet mv. Ifm fastsættelsen af finanslovsrammen for 2021 var det forventet, at restriktionerne ville være minimale i 2021. Ovenstående modvirkes af mindre justeringer på en række indtægtsposter for 0,5 mio. kr.

#### Ad udgifter

Afvigelse på 82,0 mio. kr., kan henføres til færre udgifter vedr. kapacitetskontrakten for farligt affald for 67,3 mio. kr., hvilket skyldes tilbagebetaling fra Fortum for overbetaling modtaget i perioden 2016-2020 og færre udgifter i 2021 grundet mindre udnyttelse af kontrakten i 2021. Derudover er der færre udgifter til løn for samlet 2,3 mio. kr., hvilket primært skyldes modsatrettede afvigelser, herunder flere vakancer, regulering af hensættelser mv. Den resterende del kan henføres til færre udgifter for 12,6 mio. kr., hvilket skyldes, at lavere aktivitet på styrelsens TFA område sfa. COVID-19-restriktionerne har medført lavere rejseaktivitet end forventet.

#### **§ 29.21.08. Puljer til eksportfremme**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 6,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 12,2 mio. kr. Mindreforbrug kan primært henføres til, at der var færre ansøgere som afledt af to forhold: 1) Nye krav for egenfinansiering samt 2) COVID-19-restriktioner i udlandet, der vanskeliggør gennemførelsen af projekter.

#### **§ 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for oliefyr**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 24,2 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 36,4 mio. kr. Nedjusteringen kan henføres til, at interesse for tilskud til varmepumper ved skrotning af oliefyr ikke var så stor som forventet. Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget 0,2 mio. kr. i EU-genopretningsmidlerne til puljen.

#### **§ 29.24.18. Energieffektiviseringsindsats**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 29,2 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 25,5 mio. kr. Det kan hovedsagligt tilskrives tilbageløb på 27,8 mio. kr. på en række projekter ifm. § 29.24.18.40 Udbredelse af varmepumper i landområder og § 29.24.18.60 Elvarmepumper.

#### **§ 29.24.19. Vedvarende energi til proces**

Årets regnskab viser et tilbageløb på 24,5 mio.kr. på en lukket ordning. Bevillingen udgør -5,9 mio. kr., og mindreforbruget ift. bevilling er derfor 18,6 mio. kr.

#### **§ 29.24.21. Biogas (til transport og proces)**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 191,5 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 195,7 mio. kr. Budgetforudsætningerne for bevillingen har ændret sig, da finanslovsberegningen (VE-fremskrivningen) var baseret på omfattende, systematisk indsamling af oplysninger om biogasprojekter fra virksomheder og brancheorganisationer. Der var dog ikke taget højde for, at en del biogas på kedler på bl.a. kraftvarmeværker, spildevandsanlæg og biogasanlæggene ikke er støtteberettiget og derfor blev det forventede afløb skønnet for højt, ift. hvad der forventes realiseret. Der er en løbende dialog med tilskudsmodtagerne om deres faktiske adfærd ift. produktion af støtteberettiget biogas på kort sigt. Mindreforbrug kan hovedsagligt tilskrives de ændrede budgetforudsætninger. Der er i forbindelse med FL22 foretaget en genberegning af puljen, så der er taget højde for de ændret forhold ift. budgetforudsætningerne for ordningen.

#### **§ 29.24.27. Tilskud til energibesparelser**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 413,3 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 945,2 mio. kr. Mindreforbrug kan henføres til § 29.24.27.10. Energibesparelser i erhvervene. Der har i 2021 været indsendt færre ansøgninger til Erhvervspuljen end forventet, og der var gennemsnitligt ansøgt om lavere tilskudsbeløb i de enkelte ansøgninger end tidligere forudsat. På § 29.24.27.20. Energibesparelser i bygninger har der været fuldt afløb. Det bemærkes desuden, at Energistyrelsen har modtaget 285,0 mio. kr. ifm. EU's genopretningsmidler på denne konti.

#### **§ 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 14,3 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 78,5 mio. kr. Mindreforbrug kan primært henføres til, at der var et mindreforbrug på 10,3 mio. kr. på § 29.24.30.20. Økonomisk støtte til individuelle løsninger, da der kun har været nogle få værker som ønsket lukket på denne ordning. Det bemærkes, at der er foretaget en uhjemlet hensættelse på § 29.24.30.10 Rådgivning af grundbeløbsværker og nødstedte varmekunder på 6,9 mio. kr. i finansåret. Regnskabsafvigelsen justeres og vil medføre en negativ udgift på 2,1 mio. kr. i 2022.

#### **§ 29.24.31. Pulje til håndtering af strandede omkostninger**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 18,7 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 19,3 mio. kr. Mindreforbrug kan primært henføres til, at der kun har været begrænset søgning til puljen. Kun et fjernvarmeværk har ansøgt og fået tilsagn.

#### **§ 29.24.32. Tilskud til udrulning af fjernvarme**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 13,9 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 143,1 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til, at der har været lidt færre ansøgere end forventet. Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 187,0 mio. kr. i 2021.

#### **§ 29.24.33. Tilskud til afkobling af gasnet**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 19,3 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 28,4 mio. kr. Mindreforbruget skyldes, at det faktiske antal afkoblinger har været mindre end forudsat. Det bemærkes, at Energi- styrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 31,5 mio. kr. i 2021

#### **§ 29.24.34. Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)**

Årets regnskab viser et forbrug på 49,0 mio. kr. Bevillingen var oprindeligt 142,5 mio. kr. men Energistyrelsen har modtaget 142,5 mio. kr. i EU's genopretningsmidler, som erstatter bevillingen. Det bemærkes, at Energi- styrelsen har bortfaldet 93,5 mio. kr. i 2021, da der ikke var fuldt afløb på EU's genopretningsmidler.

#### **§ 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 120,2 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 155,0 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til, at der er sket betydelige ændringer i budgetforudsætningerne for bevillingen.

#### **§ 29.25.09. Tilskud til opgradering eller rensning af biogas:**

Årets resultat viser et merforbrug på 203,9 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 2.447,8 mio. kr. Merforbruget kan primært henføres til, at der har været højere støtteberettiget produktion end forventet.

#### **§ 29.25.10. Udgifter til el-PSO**

Årets regnskab viser et forbrug på 3.484,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 5.447,3 mio. kr. Der var derfor et mindreforbrug på 1.962,7 mio. kr, hvilket primært skyldes, at de højere energipriser medfører lavere støtte til vedvarende energi.

#### **§ 29.25.12. Tilskud til vedvarende energi**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 171,8 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 429,3 mio. kr. Mindreforbruget kan hovedsagligt tilskrives betydelige ændringer i elprisen samt afgifter fra det gennemsnitlige antal soltimer (DMI's 10-års gennemsnit) og vindstyrke (vindstat).

#### **§ 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger**

Årets regnskab viser et nettoforbrug på 0,0 mio. kr. i forhold til nettobevillingen på 90,4 mio. kr. Differencen skyldes, at Energistyrelsen har opretholdt regnskabsmæssigt at få kontoen til at gå i nul, da det efter Energi- styrelsens opfattelse var hensigten med akt. 115 af 16. december 2021 og akt. 157 af 16. december 2021. Nettoeffekten af aktstykkerne er i stedet bogført på § 29.25.10. Udgifter til el-PSO.

#### **§ 29.25.15. Moms på tilskud til vedvarende energi uden for udgiftsloft**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 691,9 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 2.078,4 mio. kr. I forbindelse med tilblivelsen af FL21 var den forventede el-pris på 250 kr./mWh men bl.a. på grund af højere kul- og oliepriser samt en højere CO2-kvotepriis har el-prisen ændret sig til 1.097 kr./mWh. i løbet 2021. Den højere realiserede el-pris reducerer støtteniveauet, og derfor er der også færre tilhørende momsudgifter.

#### **§ 29.25.21. Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar**

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 3,3 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 13,5 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til forskellen mellem de estimerede anlægsinvesteringer ifm. aktstykke og det reelle støttebeløb til Nordic Sugar.

#### **§ 29.25.31. ELFORSK**

Årets regnskab viser et forbrug på 67,3 mio. kr. ift. bevillingen på 79,6 mio. kr., der ultimo året blev tilført. Mindreforbruget kan primært henføres til, at der var en række projekter, som ikke viste sig at være fuldt støtteberettiget i forhold til forventningen.

#### **§ 29.21.04. Salg af CO2-kvoter**

Årets resultat viser flere indtægter for 841,2 mio. kr. ift. finansårets nettobevilling på 1.336,7 mio. kr. Merindtægten kan primært henføres til, at kvoteprisen har været højere end budgetantagelsen bag finansårets indtægtsbevilling.

#### **§ 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele**

Årets regnskab viser en merindtægt på 514,4 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Merindtægten skyldes, at Holland har aktiveret en option på køb af danske VE-andele.

#### **§ 29.23.04 Overskudsdeling ved statsdeltagelse i Nordsøaktiviteter**

Der er blevet tilbagebetalt 36,5 mio. kr. tidligere opkrævet overskudsdeling pga. en ændring i grundlaget for Noreco Olie- og Gasudvinding Danmark B. V., Holland skat, jf. akt 82 af 9. december 2021.

## 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 mv.	Udviklingsprojekter under opførelse	I alt
Kostpris	40,2	8,3	5,2	53,8
Primokorrektion år til dato (til periode: 13)	0,0	0,0	0,0	0
Årets tilgang	7,8	0,0	22,1	29,9
Årets afgang	-8,4	0,0	-6,1	-14,5
<b>Kostpris pr. 31.12.2021</b>	<b>39,7</b>	<b>8,3</b>	<b>21,2</b>	<b>69,2</b>
Akkumulerede afskrivninger	-23,5	-8,3	0,0	-31,8
Akkumulerede nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2021</b>	<b>-23,5</b>	<b>-8,3</b>	<b>0,0</b>	<b>-31,8</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2021</b>	<b>16,2</b>	<b>0,0</b>	<b>21,2</b>	<b>37,4</b>
Årets afskrivninger	5,0	0,0	0,0	5,0
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Årets af- og nedskrivninger</b>	<b>5,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,0</b>

Kilde: SKS

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	0,1	1,4	33,2	0,4	0,0	35,1	
Primokorrekationer og flytning ml. bogføringskredse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Tilgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	
Kostpris pr. 31.12.2021	0,1	1,4	33,2	0,4	0,7	36,5	
Akk. Afskrivninger	0,1 <sup>1</sup>	0,9	19,1	0,1	0,0	20,2	
Akk. Nedskrivninger	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,5	
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2021	0,1	0,9	19,5	0,1	0,0	20,7	
<b>Regnskabsmæssig værdi pr 31-12-2021</b>	<b>0,1</b>	<b>0,5</b>	<b>13,7</b>	<b>0,3</b>	<b>0,7</b>	<b>15,9</b>	
Årets afskrivninger	0,0	0,2	3,3	0,1	0,0	3,6	
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Årets af- og nedskrivninger	0,0	0,2	3,3	0,1	0,0	3,6	

Kilde: SKS

Note 1: Rundet op fra 0,05

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

## 4.2 Indtægtsdækket virksomhed

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

Tabel 15: Akkumuleret resultat for indtægtsdækket virksomhed

Mio kr.					
	2018	2019	2020	2021	
Energimærkningsordningen <sup>1</sup>	-1,8	-1,2	-2,0	-0,6	
Global rådgivning – Indtægtsdækket virksomhed	-0,1	0,0	0,0	0,0	
<b>I alt</b>	<b>-1,9</b>	<b>-1,2</b>	<b>-2,0</b>	<b>-0,6</b>	

Kilde: Navision og mTid.

Note 1: Energimærkningsordningen giver overskud. I 2022 vil der ses på tiltag for at bringe ordningen i balance.

Note 2: Akkumuleret resultat der kun dækker over indtægter.

Energimærkningsordningen var fra 2009 til 2018 omfattet af en ekstraordinært forlænget balanceperiode, jf. finanslov for finansåret 2018. Denne balanceperiode vurderedes i balance og blev afsluttet ultimo 2018. Fra 2019 overgik energimærkningsordningen til det almindelige fireårige balanceprincip, jf. budgetvejledningen. Således forventes ordningens overskud på 0,6 mio. kr. i 2021 at blive balanceret frem mod 2024. Energimærkningsordningens balance 2021 er opgjort på baggrund af 14.518 afholdte timer ganget med den gældende afregningsssats på 600 kr. pr. time.

Global rådgivnings indtægtsdækkede virksomhed bruger samme timepris som The Trade Council (Udenrigsministeriet), denne lå i 2021 på 933 kr. pr. time.

### 4.3 Gebyrfinansieret virksomhed

Energistyrelsen administrerer en række gebyrordninger, herunder ordninger, der vedrører tilsyn og myndighedsbehandling på el-, gas- og beredskabsområdet, CO<sub>2</sub>-kvoter samt olie- og gasrettigheder mv. Taksten for gebyrerne skal ifølge budgetvejledningen sættes, så der tilstræbes fuld dækning for de omkostninger, der er forbundet med ordningen. Det skal minimum én gang årligt vurderes, om de nuværende gebyrer sikrer balance for ordningerne over en løbende fireårig periode fra og med regnskabsåret. Gebyrerne i 2021 er opkrævet ud fra en budgetteret timepris på 600 kr./time. På baggrund heraf kan resultatopgørelsen for gebyrordningerne angives som vist herunder, *jf. tabel 16*.

Det endelige regnskab har dog vist, at den realiserede timepris i 2021 har ligget på 598 kr./time. Timeprisens udvikling skyldes primært lavere administrative omkostninger i 2021 end forventet ved starten af året og stigning i antallet af årsværk. De realiserede øvrige driftsomkostninger i administrative funktioner er 4,3 mio. kr. lavere i 2021 end forventet ved fastsættelsen af timeprisen primo 2021. Slutteligt er antallet af årsværk i 2021 øget med ca. 24 pct., mens antallet af årsværk i støttefunktionerne kun er øget med 9 pct. I 2022 budgetteres der med en timepris på 609 kr., som primært kan tilskrives forventede pris- og lønregulering for 2022.

Tabel 16. Oversigt over gebyrordninger med administrativt fastsat takst og timeberegnet takts, t.kr.

Tusind kr.	2018	2019	2020	2021
<b>Elsektoren</b>	<b>12</b>	<b>-86</b>	<b>41</b>	<b>301</b>
Omkostninger	2.780	2.138	2.249	1.685
Gebyrprovenu	-2.768	-2.224	-2.208	-1.384
<b>Gassektoren</b>	<b>99</b>	<b>-2</b>	<b>3</b>	<b>0</b>
Omkostninger	196	48	51	11
Gebyrprovenu	-97	-51	-48	-11
<b>Affaldsregistret</b>	<b>1.283</b>	<b>-14</b>	<b>465</b>	<b>1.138</b>
Omkostninger	3.685	2.938	3.044	3.936
Gebyrprovenu	-2.402	-2.952	-2.580	-2.798
<b>Olie/gasrettigheder</b>	<b>347</b>	<b>-130</b>	<b>-108</b>	<b>-2.124</b>
Omkostninger	12.395	7.858	5.958	6.133
Gebyrprovenu	-12.047	-7.988	-6.066	-8.257
<b>Kvoteservice</b>	<b>-1.809</b>	<b>321</b>	<b>-556</b>	<b>208</b>
Omkostninger	8.259	9.021	9.573	11.498
Gebyrprovenu	-10.068	-8.700	-10.129	-11.290
<b>Energiselskabernes energispareindsats</b>	<b>1.464</b>	<b>-852</b>	<b>-4.965</b>	<b>-2.608</b>
Omkostninger	14.447	12.158	8.025	4.291
Gebyrprovenu	-12.983	-13.010	-12.991	-6.899
<b>Radioamatør</b>	<b>52</b>	<b>-21</b>	<b>22</b>	<b>13</b>
Omkostninger	149	139	147	147
Gebyrprovenu	-97	-161	-125	-134
<b>Energisektorens beredskab</b>	<b>-</b>	<b>-1.831</b>	<b>-4.880</b>	<b>1.931</b>
Omkostninger	-	761	2.571	5.744
Gebyrprovenu	-	-2.591	-7.451	-3.813

Kilde: Energistyrelsen og Navision



Det fremgår af *tabel 16*, at resultatet for styrelsens gebyrordninger viser en overdækning i 2021, dvs. at styrelsens indtægter har været højere end omkostningerne forbundet med de respektive ordninger. Energistyrelsen vil tilstræbe balance over en løbende fireårig periode, jf. budgetvejledningen.

Gebyrordningen Energiselskabernes Energispareindsats forventes helt afviklet i 2022 og erstattes af nye initiativer på energispareområdet. I 2020 blev der lagt en plan for nedlukningen, som tilstræber balance for hele gebyrordningens levetid.

De administrativt fastsatte gebyrtakster er fastsat i følgende bekendtgørelser: BEK nr. 1460 af 25/06/2021 om betaling af myndighedsbehandling i Energistyrelsen, BEK nr. 2098 af 14/12/2020 om Affaldsregister og om godkendelse som indsamlingsvirksomhed, BEK nr. 661 af 01/06/2018 om refusion af udgifter ved myndighedernes sagsbehandling i forbindelse med kulbrinteaktiviteter mv., BEK nr. 2255 af 02/12/2021 om gebyr for ydelser efter lov om CO<sub>2</sub>-kvoter, BEK nr. 1699 af 26/11/2020 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder og endelig BEK nr. 2234 af 01/12/2021 om gebyrer for prøver, certifikater, kaldesignaler og identifikationsnumre.

Energistyrelsen opkræver endvidere gebyrer med lovbestemt takst efter §§ 51b og 51c i lov om elforsyning og § 30a i lov om naturgasforsyning, jf. *tabel 17*.

Tabel 17. Oversigt over gebyrer med lovbestemt takst, tusinde kr.

Tusind kr.	Årets resultat			
	2018	2019	2020	2021
<b>Elsektoren</b>				
Gebyrprovenu <sup>2</sup>	5.449	5.499	5.224	5.650
<b>Gassektoren</b>				
Gebyrprovenu	790	790	920	910

Kilde: Energistyrelsen & Navision

Note 1: På grund af tilgodehavende fra 2018, er der reelt set opkrævet 0,49 mio. kr. mindre i 2019 end opgjort i tabel 17.

Note 2: Som følge af en fejl udestod der opkrævning af 0,5 mio. kr. i 2020 vedr. elsektoren. Opkrævningen er foretaget i 2021.

For så vidt angår hjemmelsgrundlaget for Energistyrelsens gebyrordninger, jf. *tabel 16* og *tabel 17* henvises til finanslovens anmærkninger til tabel 7 på § 29.21.01. Energistyrelsen.

#### 4.4 Tilskudsfinansieret aktivitet

Energistyrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår herunder, *jf. tabel 18*.

Tabel 18. Resultat for tilskudsfinansierede aktiviteter.

Projekt	Overført overskud fra tidligere år	Årets udgif- ter	Årets til- skud	Årets resultat	Overskud til videreførelse
DEPP III VN		8,1	8,1		
DEPP III CN		6,5	6,5		
DEPP III SA		4,4	4,4		
DEP III MX		3,3	3,3		
INDODEPP		3,2	3,2		
DEP III Program management		1,4	1,4		
SSC Indonesien		3,2	3,2		
SSC Indonesien Ø		0,8	0,8		
SSC Indien		4,1	4,1		
SSC Offshore Kina		2,3	2,3		
SSC Fjernvarme Kina		1,5	1,5		
SSC Etiopien		2,2	2,2		
SSC Egypten		0,0	0,0		
SSC Tyrkiet		3,7	3,7		
SSC Kenya		0,1	0,1		
Egypten 2020-2022		3,1	3,1		
UDEPP		1,6	1,6		
DEPP Admin.		0,1	0,1		
DEPP Kina		-0,1	-0,1		
DEPP Mexico		0,7	0,7		
DEPP Vietnam		0,3	0,3		
DEPP Sydafrika		0,5	0,5		
CA-EPBD V		1,9	1,9		
DETI		1,6	1,6		
Øvrig KP - Etiopien		2,2	2,2		
CIFF Indonesien		0,9	0,9		
Biogas Go Global		0,2	0,2		
CIFF Vietnam 3-4		2,0	2,0		
Vindatlas Mexico		1,4	1,4		
Naboskabsprogram i Ukraine		4,0	4,0		
Øvrig KP - Indien		7,1	7,1		
Øvrige projekter		0,8	0,8		
I alt	0,0	73,1	73,1	0,0	0,0

Kilde: Energistyrelsen på baggrund af data fra Navision

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

at en synkroniseringsfejl mellem styrelsen tidsregistreringssystem og det lokale datavarehus har medført, at der er omfordelt udgifter og indtægtsført for 3,9 mio. kr. for lidt i 2020. Fejlen korrigeres i regnskabet for 2022.

#### 4.5 Forelagte investeringer

Energistyrelsen har ikke forelagt investeringer for Finansudvalget i 2021.

#### 4.6 It-omkostninger

Energistyrelsens it-omkostninger fordelt på lønomkostninger, driftsomkostninger og investeringsomkostninger fremgår herunder, jf. tabel 21.

Tabel 21. It-omkostninger

Sammensætning	(Mio. kr.)
Interne personaleomkostninger til it	13,7
It-systemdrift	9,0
It-vedligehold	22,0
<b>Udviklingsomkostningerne i alt</b>	<b>4,0</b>
<i>It-udviklingsomkostninger (drift)</i>	<i>0,5</i>
<i>It-udviklingsomkostninger (anlæg)</i>	<i>3,5</i>
Udgifter til it-varer til forbrug	3,4
<b>I alt</b>	<b>52,1</b>

Kilde: SKS og Navision.

## 4.7 Oversigt over årets resultatopfyldelse

Energistyrelsens Mål- og Resultatplan 2021 indeholdt 10 resultatmål og 85 tilhørende milepæle. Energistyrelsen vurderer at have opfyldt fire resultatmål fuldt ud, mens seks resultatmål vurderes delvist opfyldt. Målopfyldelsen af de 10 resultatmål er beskrevet nedenfor i detaljer, *jf. tabel 22*.

Tabel 22. Detaljeret målrapportering

Resultatmål	Succeskriterium	Opnåede resultater	Grad af målopfyldelse
<b>Resultatmål 1: Affald – Implementering af aftalen om en Klimaplan for en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi</b>			
Mål 1.1	Energistyrelsen udarbejder lovforslag for genanvendeligt affald	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 7
Mål 1.2	Energistyrelsen gennemfører en analyse af de kommunale omkostninger	Endelig analyse af de kommunale omkostninger forelå 13. april 2021, og analysen blev præsenteret for forligskreds og offentliggjort i juni 2021.	Heraf:
Mål 1.3	Energistyrelsen understøtter afklaringen om en ny organisering af affaldsforbrændingssektoren	Den 15. februar 2021 blev aftalepartierne orienteret om vurderingen af KL's plan for tilpasning af forbrændingskapaciteten. Efter politisk afklaring i marts 2021 af, at der arbejdes videre med en udbudsbaseret løsning, har Energistyrelsen igangsat lovforberedende arbejde i 12 spor, som udborer de nærmere løsninger forbundet med den nye organisering af sektoren.  <i>Ikke opfyldt</i> Energistyrelsens mål om at udarbejde et lovforslag for genanvendeligt affald blev ikke opfyldt, da fremsættelsen af lovforslaget blev udskudt. Afslutning af analysefase og udsendelse i eksternt høring blev opfyldt for året, men tilretning og fremsættelse af lovforslaget blev ikke opfyldt i 2021.	Opfyldt: 5 Deltvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 2
<b>Resultatmål 2 – Integration af forsyningssektoren</b>			
Mål 2.1.	Analyse af forsynings sikkerhed på tværs af el og fjernvarme	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt	Milepæle i alt: 18
Mål 2.2.	Analyse af netvirksomhedernes økonomiske regulering	Integration af forsyningssektoren var et væsentligt resultatmål for styrelsens indsats i 2021. Resultatmålet består af fem delmål, hvoraf samtlige milepæle med undtagelse af to milepæle blev opfyldt. For en uddybning af resultatmålet henvises der til afsnit 2.4.2.  <i>Deltvist opfyldt</i> I forbindelse med analyse af forsynings sikkerhed på tværs af el og fjernvarme skulle der udarbejdes løsningsnotater, som ikke ligger endeligt. Energistyrelsen arbejder videre med disse i 2022.	Heraf:
Mål 2.3	Energistyrelsen bidrager til implementering af regeringens klimahandlingsplan for så vidt angår tiltag, der understøtter den fortsatte udvikling af elinfrastrukturen		Opfyldt: 16 Deltvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 0
Mål 2.4	Analyse af mulighederne for at udfase olie og naturgas til husholdningernes opvarmning		
Mål 2.5	Regeringens elektrificeringsstrategi		
<b>Resultatmål 3: CCUS og PtX</b>			
Mål 3.1.	Strategi for CO2-fangst, lagring og anvendelse (CCUS) og Power-to-X (PtX) i Danmark	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 11
Mål 3.2.	Udbud af støtte til PtX	Resultatmålet består af fire delmål. Energistyrelsen vurderer, at målopfyldelsen har været opfyldt for tre af de fire delmål. Delmål 3.2 har dog oplevet udfordringer. For en uddybning af resultatmålet henvises der til afsnit 2.4.2.  <i>Deltvist og ikke opfyldt</i> Ved udbud af støtte til PtX udestår der politisk afklaring vedr. udbudsmodel. Det forventes, at ordningen vil kunne prænificeres 2. kvartal 2022. Desuden er milepæl om markedsdialog om PtX-udbuddet delvist opfyldt, da yderligere møder afhænger af, om der kan opnås politisk	Heraf:
Mål 3.3.	Pulje med støtte til CCUS		Opfyldt: 8 Deltvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 1
Mål 3.4.	Effektiv implementering af ny pulje til fremme af CO2-lagring i Nordsøen. (i alt 200 mio. kr. dækkende FL 2021 og FL 2022)		

		<p>enighed om modellen. Der er allerede i 2021 afholdt en række uformelle dialogmøder med relevante markedsaktører, og der afholdes løbende uformelle møder, når det er relevant. Det er under afklaring, hvornår, det vil være mest hensigtsmæssigt at afholde en formelt annonceret markedsdialog.</p> <p>Vedrørende Pulje med støtte til CCUS skulle Energistyrelsen levere forslag til model for udbud af områder til efterforskning og lagring af CO2. Der foreligger ikke en fuld færdig model for udbud, men kritiske aspekter er identificeret og afklaret.</p>	
<b>Resultatmål 4: Energier og vindmølleparker</b>			
Mål 4.1.	Energier-projekterne udvikles som led i implementeringen af Klimaaftale for energi og industri mv. 2020	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	<p>Milepæle i alt: 14</p> <p>Heraf:</p> <p>Opfyldt: 7</p> <p>Delvist opfyldt: 2</p> <p>Ikke opfyldt: 5</p>
Mål 4.2	Hesselø Havvindmøllepark udbydes som led i implementeringen af Klimaaftale for Energi og Industri mv. 2020	<p>Resultatmålet består af tre delmål. For en uddybning af de tre delmål henvises der til afsnit 2.4.2.</p> <p><i>Delvist og Ikke opfyldt</i></p> <p>Ved delmålet om Energier-projekterne besluttede Energistyrelsen på baggrund af input fra Energinet i slutningen af 2021 at revurdere tidligere beslutning om proces for etableringen af priszonerne. Denne revurdering medvirker til, at den relevante milepæl var delvist opfyldt. Under samme delmål var en række forskelligartede faktorer inkl. input fra markedsdialog II medvirkende til, at Energistyrelsen kom frem til den vurdering, at det ikke er muligt at opfylde milepælen om at igangsætte udbuddet af ejerskab til eller anlæg af energier i Nordsøen medio 2022, om end det endelige realiseringstidspunkt fastholdes.</p> <p>Det er særligt delmålet vedrørende Hesselø Havvindmøllepark, som har mødt udfordringer. Forundersøgelserne viste blød bund i området, hvilket medvirker til, at delmålet samlet set vurderes som ikke opfyldt.</p>	
Mål 4.3	Thor Havvindmøllepark udbydes som led i implementeringen af Energiaftale 2018. Udbuddet skal afsluttes i Q4 2021 med udpejning af vinder og indgåelse af koncessionsaftale		
<b>Resultatmål 5: Grønnere gassektor</b>			
Mål 5.1.	Resultatmålet skal sikre implementering af Klimaaftale for energi og industri mv., hvor der skal gennemføres udbud af biogas og andre grønne gasser, som skal supplere den grønne el og bidrage til omstilling af processer, der umiddelbart ikke forventes at kunne elektrificeres. Samtidig skal rammerne for den fremtidige gasforsyning fastlægges i en ny gasstrategi. Arbejdet med gasstrategien vil blive udført i 2021 med nyt afsæt i klimaaf-talen for energi og industri mv. 2020.	<p>Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.</p> <p>Resultatmålet Grønnere gassektor består af et delmål. For en uddybning af resultatmålet henvises der til afsnit 2.4.2.</p> <p><i>Ikke opfyldt</i></p> <p>På baggrund af forligskredsmandatet var hensigten den, at der skulle udarbejdes en prænotifikation til EU-Kommissionen. Grundet sen politisk afklaring kort før jul kan prænotifikation dog først færdiggøres i 1. kvartal 2022.</p>	<p>Milepæle i alt: 5</p> <p>Heraf:</p> <p>Opfyldt: 4</p> <p>Delvist opfyldt: 0</p> <p>Ikke opfyldt: 1</p>
<b>Resultatmål 6 - Effektiv opstart og drift af puljer og tilskud</b>			
Mål 6.1.	Energistyrelsen arbejder aktivt for at udbrede information om puljernes indhold og effekt for at maksimere antal ansøgere og afløb.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	<p>Milepæle i alt: 10</p> <p>Heraf:</p> <p>Opfyldt: 7</p>
Mål 6.2.	Sikker drift og forvaltning af puljerne.	<p>Resultatmålet Effektiv opstart og drift af puljer og tilskud består af fire delmål. For en uddybning af det samlede resultatmål henvises der til afsnit 2.4.2.</p>	

Mål 6.3	Sikre at puljerne i videst mulig omfang realiserer de politiske hensigter (afrapporteringer til forligskreds).	<i>Delvist opfyldt</i> Sagsbehandlingstiden, der blev afsat i milepæl for 2. kvartal, blev ikke overholdt for alle fire puljer.	Delvist opfyldt: 3 Ikke opfyldt: 0
Mål 6.4	Sikre en effektiv udvikling og opstart af tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner).	Vedrørende afrapportering på ordningerne er der udarbejdet og oversendt afrapportering til departementet om Bygningspuljen, Skrotningsordningen og Fjernvarmepuljen. Afrapporteringen er ikke udsendt i henhold til fristen, hvilket bl.a. skyldes udskudt forligskredsmøde.  Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner) udmøntede i 2021 ikke tilsagn svarende til de afsatte puljemidler.	
<b>Resultatmål 7: Klimafremskrivning og scenariearbejde</b>			
Mål 7.1	Klimafremskrivning	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 6
Mål 7.2	Global afrapportering	Klimastatus og -fremskrivning 2021 og Global Afrapportering 2021 blev begge offentliggjort rettidigt, og der har været en opfølgende dialog med departementet omkring videreudvikling af format og metode for klimafremskrivningen. Ydermere har Energistyrelsen udarbejdet langsigtede scenarier for opfyldelse af klimalovens målsætninger – scenarier der blev anvendt i regeringens klimaprogram 2021. Derudover har Energistyrelsen løbende bistået departementet med beskrivelse og kvalificering af virkemidler, som vil kunne bidrage til den grønne omstilling.  <i>Delvist opfyldt</i> Energistyrelsen havde til mål at have udviklet et koncept for et systematisk overblik over virkemidler, som kan understøtte det løbende arbejde med at understøtte politikudvikling mv. inden for klimaområdet. Milepælen er delvist opfyldt for 3. kvartal. Efter fastlæggelsen af MRP21 er det blevet aftalt med departementet, at det systematiske overblik over virkemidler i stedet forankres i departementet. Energistirelsens bidrag består primært i kvalitetssikring af andres beregninger, hvilket Energistyrelsen løbende har bidraget med på baggrund af bestilling fra departementet. Ydermere har Energistyrelsen igennem 2021 leveret et betydeligt ekstra bidrag til klimaprogrammet i form af vurderinger af tekniske potentialer, mulige omstillingshastigheder og scenarier.	Heraf:  Opfyldt: 5 Delvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 0
Mål 7.3	Langsigtede scenarier		
Mål 7.4	Virkemidler og klimaeffekter		
<b>Resultatmål 8: Attraktiv arbejdsplads</b>			
Mål 8.1.	Udarbejde og forankre "trivselsmål", som vi arbejder målrettet med.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.  Energistyrelsen har i 2021 arbejdet med udarbejdelsen og forankringen af trivselsmål i styrelsen. Formålet med projektet er bl.a. at sikre, at Energistyrelsen fortsætter med at være en attraktiv arbejdsplads, der er i stand til at tiltrække og fastholde kompetente medarbejdere i fremtiden.  Projektet var i 2021 delt op i to faser. Gennem en bottom-up proces blev trivselsmålene i den første fase defineret, herunder hvordan trivsel forstås i styrelsen, og hvad der fremadrettet er vigtigt at have fokus på. I anden fase blev der udviklet målemetode og værktøjer. I 2022 vil det overordnede fokus være på at få implementeret værktøjer samt øvrige afledte initiativer.	Milepæle i alt: 5  Heraf:  Opfyldt: 5 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0

<b>Resultatmål 9: God teledækning i hele Danmark – udbredelsen af 5G netværket</b>			
Mål 9.1.	God teledækning i hele Danmark	<p>Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.</p> <p>Under målet 'God teledækning i hele Danmark' blev der i december 2021 indgået en ny telepolitisk aftale, der supplerer teleforliget fra 2018. Teleaftalen indeholder en ny bredbåndsmålsætning samt en række initiativer, der skal medvirke til at sikre en god teledækning i hele Danmark.</p> <p>Desuden offentliggjorde styrelsen Bredbåndskortlægningen 2021 den 1. juli 2021. Kortlægningen indeholder informationer om bredbåndsdækningen på alle adresser i Danmark, hvorfor kortlægningen også kan bruges til at identificere adresserne uden adgang til hurtigt bredbånd. Informationerne kan anvendes i analyser, herunder også analyser vedr. den grønne omstilling.</p>	<p>Milepæle i alt: 4</p> <p>Heraf:</p> <p>Opfyldt: 3            Delvist opfyldt: 0            Ikke opfyldt: 1</p>
Mål 9.2	Understøtte god digital infrastruktur i Danmark	<p>Under målet om at understøtte god digital infrastruktur blev der i 2021 gennemført en frekvensauktion i april 2021, og alle de tilmeldte budgivere vandt frekvenser. Desuden blev alle frekvenserne, der var på auktion, afsat. Dermed er der p.t. ikke udsigt til flere frekvensauktioner før 2028/2029.</p> <p><i>Ikke opfyldt</i></p> <p>Arbejdet med etablering af 5G-sekretariatet har været nedprioriteret blandt andet som følge af sygdom, orlov og corona. Opstart på sekretariatets arbejde har tillige afventet, om sekretariatet ville indgå i rækken af initiativer som følge af den nye telepolitiske aftale.</p> <p>Sekretariatet indgår som et af initiativerne i bilaget til teleaftalen fra 21. december 2021, og sekretariatet er derfor blevet etableret i 2022.</p> <p>Delmålet er efter aftale med departementet ikke opfyldt i 2021, men bliver det i 2022.</p>	
<b>Resultatmål 10: Beredskab og cybersikkerhed</b>			
10.1.	Opdatering af Energistyrelsens samlede beredskabsplankompleks	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 5
10.2.	Fastholdelse og udvikling af et samlet ansvar på højt niveau for energisektorens beredskab, og cyber- og informationssikkerhed	<p>Delmålet om håndtering af kritisk infrastruktur i et energisystem i forandring er opfyldt. Energistyrelsen har kortlagt statsejet kritisk infrastruktur og samarbejdet tæt med Erhvervsministeriet om investeringsscreeningsordningen.</p> <p><i>Delvist opfyldt</i></p> <p>Delmålet vedrørende opdatering af Energistyrelsens samlede beredskabsplankompleks er delvist opfyldt. Der udstår stadig koordinering med departementet, så beredskabsplankomplekset endelig kan færdiggøres og sendes til Beredskabsstyrelsen.</p>	<p>Heraf:</p> <p>Opfyldt: 1            Delvist opfyldt: 4            Ikke opfyldt: 0</p>
10.3.	Håndtering af kritisk infrastruktur i et energisystem i forandring	<p>Delmålet om fastholdelse og udvikling af et samlet ansvar på højt niveau for energisektorens beredskab og cyber- og informationssikkerhed vurderes ligeledes delvist opfyldt. Energistyrelsen er blevet tilført midler i den nye nationale strategi for cybersikkerhed, som sikrer, at det nuværende aktivitetsniveau kan fastholdes. Energistyrelsen har i tæt dialog med sektoren udarbejdet en sektorstrategi for cybersikkerhed, som indeholder de nationale prioriteringer. Den er dog først færdig i februar 2022, grundet proces med departementet.</p>	