



Energistyrelsen

Energistyrelsens årsrapport 2022

FEBRUAR 2023

Årsrapport 2022 for

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43

1577 København V.

CVR 59 77 87 14

EAN 9788794447003

ISBN 978-87-94447-00-3

København 31. marts 2023

Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab.....	4
2. Beretning	7
2.1. Præsentation af Energistyrelsen.....	7
2.2. Ledelsesberetning.....	9
2.3. Kerneopgaver og ressourcer	13
2.4. Målrapportering	14
2.5. Forventninger til det kommende år	21
3. Regnskab	23
3.1. Anvendt regnskabspraksis.....	23
3.2. Resultatopgørelse mv.	23
3.3. Balancen	27
3.4. Egenkapitalforklaring.....	29
3.5. Likviditet og låneramme	30
3.6. Opfølgning på lønsumsloft	30
3.7. Bevillingsregnskabet	31
4. Bilag.....	39
4.1. Noter til resultatopgørelse og balance	39
4.2. Indtægtsdækket virksomhed.....	40
4.3. Fællesstatslige ydelser mv.....	41
4.4. Gebyrfinansieret virksomhed	41
4.5. Tilskudsfinansieret aktivitet	44
4.6. Forelagte investeringer	46
4.7. It-omkostninger	46
4.8 Supplerende bilag	46

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 2022.

Energistyrelsen var i 2022 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

§ 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele

§ 29.21.12. Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022

§ 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 olie- og gasfyr

§ 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 energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)
- § 29.24.35. Pulje til støtte af lokale energifællesskaber
- § 29.25.01. Tilskud til fremme af decentral kraftvarme
- § 29.25.03. 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
- § 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger
- § 29.25.15. Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft
- § 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind
- § 29.25.19. Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO₂
- § 29.25.20. Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) ifm. Klimaaftalen
- § 29.25.22. Tilskud vedrørende havvind
- § 29.25.23. Tilskud vedrørende landvind
- § 29.25.24. Tilskud vedrørende vind diverse
- § 29.25.25. Tilskud vedrørende solceller
- § 29.25.26. Tilskud vedrørende biomasse
- § 29.25.27. Tilskud vedrørende biogas

§ 29.25.28. Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud

§ 29.25.29. Tilskud vedrørende decentral kraftvarme

§ 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier

§ 29.25.31. ELFORSK

§ 29.25.32. Teknologineutral pulje til CO2-fangst mv.

§ 29.27.02. Klimastøtte til Arktis m.v.

§ 29.27.03. Klimaprojekter i udviklingslande

§ 29.29.04. Bredbåndsdækning og digital infrastruktur mv.

§ 29.29.05. Radiobaseret maritim nød- og sikkerhedstjeneste

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 regnskabsaflæggelsen, 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.

Energistyrelsen bemærker supplerende, at på § 29.21.11. *Provenu fra salg af VE-andele* mangler der at blive bogført indtægter på ca. 231 mio. kr. fra salg af VE-andele til Flandern, Luxembourg og Belgien. I 2020 indgik Danmark salg af VE-andele med Nederlandene, Flandern og Irland for 1.013,0 mio. kr., og der er i 2022 indgået yderligere aftaler med Flandern, Luxembourg og Belgien for 679,8 mio. kr. med betaling over en årrække. Heraf skulle 296,4 mio. kr. betales og indregnes i regnskab for 2022, heraf 148,8 mio. kr. vedr. Flandern, 65,5 mio. kr. fra Belgien og 82,1 mio. kr. vedr. Luxembourg. De bogførte indtægter i 2022 er for lave, da Energistyrelsen kun har bogført de forventede indtægter fra Belgien. I resultatopgørelsen for 2022-regnskabet mangler der således bogføring af indtægter for 230,9 mio. kr.

København, den 31/3 2023

København, den 31/3 2023

Lars Frelle-Petersen

Kristoffer Böttzauw

Departementschef

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

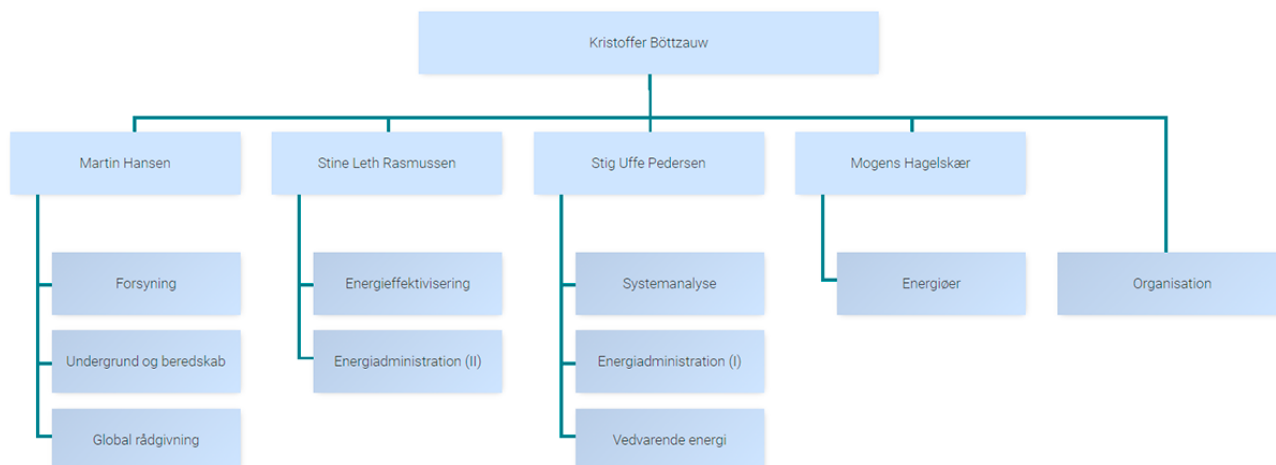
Energistyrelsen blev oprettet i 1976 og er en styrelse under Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Energistyrelsen beskæftiger pr. 1. januar 2023 ca. 900 fuldtidsmedarbejdere.

Energistyrelsens vision er et klimaneutralt samfund i vækst og balance og en klog, grøn omstilling, hvor Danmark går foran, og danske erfaringer anvendes globalt. I Energistyrelsen tænkes grønne løsninger, sikker forsyning og økonomi sammen. Det gælder for alt lige fra ny regulering til puljeadministration.

Energistyrelsen har særligt fokus på:

- Den grønne dagsorden og Danmarks 70 pct. målsætning
- En sikker forsyning
- Værdiskabende samarbejder
- At være en attraktiv arbejdsplads

Energistyrelsens organisation pr. januar 2023 fremgår af nedenstående organisationsdiagram:



Pr. 1. april 2023 træder en ny organisering og en ny strategi for Energistyrelsen i kraft.

Den overordnede retning for Energistyrelsens arbejde er fastlagt i Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets koncernstrategi:



Energistyrelsens kerneopgaver

Ud over et vedvarende fokus på grøn omstilling og en sikker forsyning har 2022 understreget vigtigheden af Energistyrelsens beredskabsarbejde og krisehåndtering både nu og fremover. Krisearbejdet har fyldt meget hos både ledelse og ansatte i 2022. Krigen i Ukraine, forsyningskrisen og COVID-19 har således synliggjort vigtigheden af et stærkt fokus på robusthed i forsyningssektorerne.

Energistyrelsen har overordnet tre ben i hhv. energisystemet, forsyningsøkonomien og det internationale arbejde. Fælles for de tre ben gælder, at den grønne omstilling og klimabevidstheden bliver et gennemgående træk i styrelsens forslag og handlinger, og at igangsatte indsatser har en effekt.

Den 7. juli 2022 overgik teleområdet desuden fra Energistyrelsen til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur, som et led i regeringens Digitaliseringsstrategi.

Energisystemet

Kerneopgaven omfatter hele værdikæden fra indvinding, produktion og transport til anvendelsen. Det omfatter således udnyttelse og udvinding af energiressourcer, 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 opgaven ligger også regulerings- og markedsræmme 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 affaldssektorerne.

Internationalt samarbejde på energi- og klimaområdet

Kerneopgaven internationalt samarbejde omfatter bilateralt samarbejde med andre lande om 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.

2.2. Ledelsesberetning

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

Årets faglige resultater

Energistyrelsen har i tæt samarbejde med bl.a. departementet bidraget til en række aftaler i 2022. Herunder kan nævnes Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, Aftale om Grøn skattereform for industri mv. og Aftale om Udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer.

Derudover har Energistyrelsen bl.a. opnået resultater inden for følgende områder:

Beredskab og krisehåndtering

Energistyrelsen har gennemført en grundig og koordineret krisestyring under forsyningskrisen, herunder afholdt pressebriefing om energisituationen og opdateret reguleringen af energisektoren på beredskabsområdet med forberedelse til implementering af NIS-2 og CER-direktiverne. Derudover har styrelsen lanceret borger-nære kampagner om energibesparelser.

Puljer, støtte og tilskud

En lang række puljer og tilskud er uddelt af Energistyrelsen i 2022 med vægt på forsyning, grøn omstilling og fremtidens grønne teknologier. Styrelsen har bl.a. udmøntet mere end 450 mio. kr. til udrulning af fjernvarme, 38 mio. kr. til grønne projekter i fjernvarmesektoren, 194 mio. kr. til projekter for grøn omstilling af dansk landbrug og 386 mio. kr. til 45 nye grønne energiprojekter.

Derudover er der givet støtte til bl.a. energiretninger og grøn transport, varmechecken blev udbetalt i efteråret og bygningspuljen blev udmøntet.

Energier og havvind

I 2022 blev tidspunktet for udbud af Energiø Nordsøen fastsat. Styrelsen har derudover gennemført markedsdialog om Energiø Bornholm havvindmøllepark og andre havvindsudbud frem mod 2030 samt dybe geotekniske forundersøgelser ved energiøen i Nordsøen.

Derudover har Energistyrelsen givet tilladelse til igangsættelse af forundersøgelser for tre potentielle havmølleparker og udstedt etableringstilladelse til Aflandshage Havvindmøllepark og Frederikshavn Havvindmøllepark.

I global sammenhæng blev der bl.a. indgået et samarbejde med Virginia om havvind, og lanceret en ny virtuel platform om danske havvindserfaringer.

Fremtidens energiformer og -teknologi

Styrelsen har i 2022 givet den første tilladelse til et pilotprojekt for CO2-lagring i Danmark, åbnet et Power-to-X sekretariat og igangsat fire initiativer for at styrke eksport af dansk grøn energiteknologi.

Olie og gas

I 2022 har Energistyrelsen givet driftstilladelse til Baltic Pipe og godkendt udbygningsplanen for Solsortfeltet samt udstedt tilladelser til Lolland-Falster gasrørledningsprojektet.

Publikationer

Energistyrelsen har i 2022 offentliggjort en række analyser og rapporter, heriblandt:

- Klimafremskrivning 2022
- Global afrapportering
- Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger 2022
- Ny cyber- og informationssikkerhedsstrategi for el-, gas- og fjernvarmesektorerne 2022-2025
- Grøn Industrianalyse
- EUDP's årsberetning 2021
- Analyse af potentialet for reduktion af CO2-emissioner fra den danske olie- og gasindvinding ved elektrificering af platformene i Nordsøen
- Analyse af behovet for støtte til vedvarende energi på land

Årets økonomiske resultat

Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2022 er opgjort herunder, *jf. tabel 1*.

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

Hovedtal			
	R-2021	R-2022	B-2023
Resultatopgørelse (mio. kr.)			
Ordinære driftsindtægter	-569,0	-609,8	-678,3
Ordinære driftsomkostninger	619,4	743,2	823,3
Resultat af ordinære drift	50,4	133,4	145,0
Resultat før finansielle poster	-23,6	30,9	28,5
Årets resultat	-22,6	33,2	30,0
Balance			
Anlægsaktiver i alt ¹	53,2	37,7	30,7
Omsætningsaktiver ²	123,6	115,8	101,2
Egenkapital	-92,0	-53,5	-23,4
Langfristet gæld	-37,7	-36,4	-34,4
Kortfristet gæld	-194,1	-300,3	-179,3
Finansielle nøgletal			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (i pct.)	126,7	66,5	100,0
Bevillingsandel (i pct.)	84,7	88,8	88,8
Personaleoplysninger			
Antal årsværk	669,7	743,2	838,7
Årsværkspris (mio. kr.)	0,6	0,6	0,6

Kilde: SKS for 2021 og 2022 og Energistyrelsens budget for 2023

Note 1: Ekskl. statsforskrivning

Note 2: Ekskl. likvidbeholdninger

Anm.: Bevillingstallet for 2023 er baseret på FFL23 fra marts 2023 samt forventede bevillingstilførsler fra aktstykker mv., og budgettet er korrigeret svarende til de bevillingsmæssige ændringer, der ikke var kendt ved årets start.

Energistyrelsens økonomi i perioden 2021 til 2023 er hovedsageligt præget af indgåelse af nye aftaler med dertilhørende finansiering samt flytningen af teleområdet. Samlet i perioden stiger Energistyrelsens ordinære driftsindtægter med 109,3 mio. kr.

Årets resultat for 2022 viser et merforbrug i forhold til finansårets bevilling på 33,2 mio. kr. Merforbruget kan primært henføres til forskydning af opgaveløsning, som tidligere har medført akkumulering af opsparing. Herunder blandt andet implementering af *Klimaaftalen for energi og industri mv. af 2020*. Dertil kommer underdækning på gebyrområdet (*jf. afsnit 4.4. Gebyrfinansieret virksomhed*) samt flere omkostninger end forudsat ved udgangen af året. Dette forventes også at være tilfældet i 2023, hvorfor der her budgetteres med et forventet merforbrug på 30,0 mio. kr.

Stigningen i ordinære driftsomkostninger følger som direkte konsekvens af tilførsel af ny bevilling og dertilhørende implementering af politiske aftaler. Herunder vedrører en substantiel del af stigningen lønomkostninger, som også afspejles i stigningen af antal årsværk. Energistyrelsens samlede antal årsværk steg med 73,5 ÅV fra 2021 til 2022 og forventes at stige yderligere med 95,5 ÅV fra 2022 til 2023.

Energistyrelsen havde i 2022 en låneramme på 56,7 mio. kr., og styrelsen havde i 2022 en udnyttelsesgrad på 66,5 pct. Styrelsens låneramme bliver primært anvendt til investering i it-systemer.

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

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 bevil- ling i alt	Regnskab	Overført overskud ultimo
Drift	Udgifter	764,8	745,7	-
	Indtægter	-223,5	-171,2	-
	Balancekonto	-	-	46,5
Administrerede ordninger	Udgifter	12.404,6	9.685,4	-
	Indtægter	-4.538,0	-3.396,1	-
	Balancekonto	-	-	1.301,3
Anlæg	Udgifter	-	-19,9	-
	Indtægter	-	-	-
	Balancekonto	-	-	-

Kilde: SKS

2.3. Kerneopgaver og ressourcer

Energistyrelsen har fire hovedmål, som er angivet i finansloven for 2022. Energistyrelsens indtægtsførte bevilling, øvrige indtægter og omkostninger i 2022 er i tabellen herunder opgjort på styrelsens kerneopgaver, jf. tabel 3. Energistyrelsen havde i 2023 et merforbrug (underskud) på 33,2 mio. kr.

Tabel 3. Sammenfatning af økonomien for Energistyrelsens kerneopgaver

Mio. kr.				
Hovedopgave	Bevilling (FL+TB)	Øvrige indtægter	Omkostninger	Andel af årets overskud
0. Generelle fællesomkostninger	-180,6	-3,6	199,1	14,9
1. Energisystemet	-310,4	-66,1	415,2	38,7
2. Forsyningsøkonomi	-46,6	-2,9	49,2	-0,3
3. Internationalt samarbejde	-3,6	-98,6	82,2	-20,0
4. Tele	0,0	0,0	0,0	0,0
I alt	-541,3	-171,2	745,7	33,2

Kilde: Navision og egen tilvirkning

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

Andelen af årets overskud på Energistyrelsens hovedopgaver skal tolkes med varsomhed. Teleområdet er i 2022 ressortoverflyttet fra Energistyrelsen til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur, hvorfor bevilling, indtægter og omkostninger er nul i tabellen overfor.

2.4. Målrapportering

Dette afsnit indeholder en overordnet afrapportering på Energistyrelsens mål- og resultatplan 2022 (MRP22) og en uddybende analyse af udvalgte resultatmål.

Målrapportering 1. del: Skematisk oversigt

Energistyrelsens mål- og resultatplan 2022 indeholdt ni resultatmål og 82 tilhørende milepæle. Energistyrelsen vurderer at have opfyldt seks resultatmål fuldt ud, to resultatmål vurderes delvist opfyldt og et resultatmål vurderes ikke opfyldt. Målopfyldelsen af de ni resultatmål er beskrevet nedenfor i detaljer, *jf. tabel 4.*

Tabel 4. Detaljeret målrapportering

Resultatmål	Succeskriterium	Opnåede resultater	Grad af målopfyldelse
Resultatmål 1: Energi- og forsyningsudspil i 2022 mv.			
Mål 1.1	Energistyrelsen skal i tæt samarbejde med departementet bidrage med at udarbejde et grønt energi- og forsyningsudspil, som lanceres i 2022, samt bidrage i de efterfølgende politiske forhandlinger.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Målet bestod af flere forskellige elementer som dels vedrørte organiseringen af udspillet og dels faglige indspil til udspillet. Konkret blev der oprettet et programsekretariat i Energistyrelsen, som havde ansvaret for at koordinere det samlede bidrag fra Energistyrelsen på tværs af projekterne og agere bindeled mellem Energistyrelsen og departementet. der blev videreført, da det blev besluttet at fremrykke dele af udspillet til Danmark kan mere II.	Milepæle i alt: 16 Heraf: Opfyldt: 12 Deltvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 2
Mål 1.2	Der udarbejdes en støttefrihedsanalyse som fagligt grundlag for en forligskredsdrøftelse i 1. halvår af, om der fortsat er behov for teknologineutrale udbud efter 2021.		
Mål 1.3	Der udarbejdes et oplæg til principper for fremtidens integrerede forsyningssektor, som kan indgå i udspillet, og som bl.a. bygger på en mere datadrevet forsyningssektor og opnåelse af synergieffekter ved at integrere sektorerne.	<i>Ikke opfyldt</i> Der etableres på baggrund af regeringens digitaliseringsstrategi et program, som skal sætte retning og etablere rammer for digitalisering af forsyningssektoren. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	
Mål 1.4	Energistyrelsen bidrager med mulige virkemidler, som på sigt vil kunne bidrage til en fortsat høj forsyningsikkerhed gennem styrket fleksibilitet i energisystemet og fortsat kobling til det europæiske energisystem.		
Mål 1.5	Der etableres på baggrund af regeringens digitaliseringsstrategi et program, som skal sætte retning og etablere rammer for digitalisering af forsyningssektoren.		
Mål 1.6	Der udarbejdes endvidere i 1. kvartal 2022 udkast til en regeringssag om den videre proces for park 2 fra Energifaite 18.		
Resultatmål 2 – Fremtidens beredskab			
Mål 2.1.	Der fastlægges et ambitionsniveau for den kommende revision af reguleringen og ny regulering af yderligere dele af energisektoren mellem departementet og Energistyrelsen. Der planlægges aktuelt efter, at loven fremsættes i 3. kvartal 2022, og at nye bekendtgørelser kan træde i kraft snarest derefter.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet ikke er opfyldt. Resultatmålet vedrørende "Fremtidens Beredskab" havde til formål at gennemføre ny fremtidssikret lovgivning for energisektorens beredskab, herunder organisatorisk beredskab, fysisk sikring og cybersikkerhed.	Milepæle i alt: 9 Heraf: Opfyldt: 2 Deltvist opfyldt: 2 Ikke opfyldt: 5

Mål 2.2.	Energistyrelsen vil færdiggøre den nationale beredskabsplan for elsektoren, herunder indgåelse af bilaterale aftaler med nabolandene om vilkår for støtte i en elkrise.	Mål 2.3 og 2.4 er opfyldt. Delstrategien er under implementering og flere af initiativerne er startet op. Kortlægning af kritisk infrastruktur er gennemført, og der pågår løbende dialog med relevante parter om fortsat øget beskyttelse.	
Mål 2.3	Energistyrelsen vil implementere delstrategi for cybersikkerhed i energisektoren samt relevante indsatser i den nationale strategi for cyber- og informationssikkerhed.	<i>Ikke opfyldt</i> Grundet den nuværende situation i Ukraine og afledte effekter deraf ift. opgavebelastning er mål 2.1 og 2.2 og disses milepæle ikke opfyldt.	
Mål 2.4	Der udarbejdes en kortlægning og beskyttelse af kritisk infrastruktur i energisektoren.	Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	
Resultatmål 3: Fremtidens teknologier (CCUS & PtX-udbud)			
Mål 3.1.	Igang sætte udbud og afslutte ansøgningsprocedure for første fase af CCUS-puljen fra Klimaaftale for energi og industri mv., med indgåelse af aftale(r) der sikrer min. 0,4 mio tons CO2-reduktioner fra 2025 via CCUS.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt. <i>Opfyldte mål</i> Energistyrelsen afsluttede proces om "Lovforslag om Bemyndigelse om pilot og demoprojekter for CO2-lagring" i 3. kvartal 2022 og bekendtgørelse trådte i kraft 1. august 2022.	Milepæle i alt: 14 Heraf: Opfyldt: 12 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 2
Mål 3.2.	Gennemføre proces om "Lovforslag om Bemyndigelse om pilot og demoprojekter for CO2-lagring" samt udstede bekendtgørelse herom, så den er klar til 1. juli 2022.	I samarbejde med departementet udfærdigede Energistyrelsen et beslutningsgrundlag til regeringen om statens rolle i fremtidige CO2-lagringstilladelser- og projekter, hvilket udmøntede sig i politisk aftale om Rammevilkår for CO2-lagring i Danmark af 21. juni 2022.	
Mål 3.3.	Gennemføre proces med henblik på at meddele tilladelser til lagring af CO2 i Nordsøen.		
Mål 3.4.	Energistyrelsen vil i samarbejde med departementet og andre myndigheder udvikle en model for PtX-udbud, der udmønter Klimaaftale for energi og industri mv. med henblik på politisk aftale om udmøntning af PtX-udbud.	Der blev indgået en politisk aftale om PtX-udbud, aftalen blev udmøntet i en model, således at en støtteordning kunne notificeres endeligt inden jul. <i>Delvist opfyldte mål</i>	
Mål 3.5	Energistyrelsen vil i samarbejde med departementet og andre ministerier tilvejebringe et beslutningsgrundlag til regeringen om statens rolle i fremtidige CO2-lagringstilladelser og projekter (1. kvartal 2022). Energistyrelsen skal i særlig grad bidrage til at belyse reguleringen vedrørende tilladelser samt udarbejde forslag til forskellige løsningsmodeller for statens rolle med udgangspunkt i styrelsens kendskab og faglige arbejde med Danmarks undergrund, eksempelvis med afsæt i statens rolle på olie- og gasområdet.	Energistyrelsens kontraktindgåelse med én af tre prækvalificerede ansøgere til første udbud af CCUS-puljen er blevet skubbet til 2023. Forhandlings- og aftaleprocessen er blevet forsinket grundet udfordringer med udbudsmaterialet primært i forhold til kommunale forsyningsselskabers deltagelse samt på baggrund af ønske fra tilbudsgiverne om en ekstra forhandlingsrunde, og mere tid inden de skal aflevere et endeligt tilbud. Frist for afgivelse af et endeligt tilbud er nu 31. marts 2023. Kontraktindgåelse forventes at finde sted medio/ultimo maj 2023. Fremsendelse af §23 redegørelse med henblik på meddelelse af tilladelser til CO2-lagring i Nordsøen blev udskudt til januar 2023. Udskydelsen skete som konsekvens af, at meddelelser af tilladelser har været afhængig dels af den politiske vedtagelse af lovforslag om Nordsøfondens deltagelse i CO2-lagringprojekter, dels af ansøgers accept af Energistyrelsens tilbudsbreve. Lovforslaget om Nordsøfonden blev vedtaget og trådte i kraft d. 1. januar 2023. Ansøgerne besvarede Energistyrelsens tilbudsbreve i januar, og tilladelserne blev meddelt d. 6. februar 2023. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	
Resultatmål 4: Energiøer			

Mål 4.1.	Arbejde, styre og tilrettelægge processen for, at der kan indgås forpligtende aftaler om udlandsforbindelser for begge energigøer. Arbejdet omfatter bl.a. projektledelse af projekt udlandsforbindelser, hvortil der er udarbejdet særskilt projektdokument inkl. tids- og leveranceplan.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Arbejdet med Danmarks første energigøer blev yderligere konkretiseret i 2022, hvor særligt arbejdet med forretningsmodel, regeringssagskomplekset og det forestående udbud af Energigø Nordsøen trak ressourcer i Energistyrelsen med inddragelse af både rådgivere og Energinet.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 3 Delvist opfyldt: 3 Ikke opfyldt: 0
Mål 4.2	Udarbejde opdaterede rentabilitetsvurderinger der inkluderer samtlige relevante elementer i det samlede energigø-program, og som kan anvendes i den politiske beslutningsproces ift. igangsættelse af udbud for begge energigøer. Arbejdet omfatter projektledelse af rentabilitetsarbejdet, hvortil der er udarbejdet særskilt projektdokument inkl. tids- og leveranceplan.	Samtidig fik arbejdet med programopbygning god fremdrift med organisationsændringen i 1. kvartal 2022. <i>Ikke eller delvist opfyldt</i> Aftaler ift. udlandsforbindelser blev indgået som planlagt, om end senere end oprindelig forventet for Tysklandsspoet. Her kom aftalen på plads i 4. kvartal 2022. Forsinkelse af de planlagte regeringssager pga. bl.a. regeringsdannelse, og udvikling i omfanget af det samlede sagskompleks udfordrede den etablerede plan for regeringssagerne.	
Mål 4.3	Bidrage til relevante regeringssager samt politisk aftaler i regi af Energigøprogrammet. I den forbindelse skal Energistyrelsen drive og sikre nødvendige leverancer på igangsatte analyser. Nærmere indhold fastlægges særskilt.	Review af udbudsmateriale i december 2022 har givet anledning til en revideret tidsplan, der udgør det opdaterede grundlag for produktion og opfølgning. Udbudsproduktionen monitoreres herefter løbende med særlig fokus på de forudsætninger og den fremdrift, der skal være på plads for, at de etablerede milepæle opnås. Programmet sigter forsat mod en forhåndsbeholdning af udbud før sommer 2023, afhængig af de forestående politiske forhandlinger.	
Mål 4.4	Tilrettelægge, drive og projektledede arbejdet med udviklingen af en forretningsmodel for energigøen i Nordsøen i tæt samarbejde med departementet og Finansministeriet.	Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	
Mål 4.5	Fortsætte med at opbygge et fuldt professionelt program med fokus på samlet tidsplan, afhængigheder, risici og effektive beslutningsgange. Arbejdet følger særskilt udviklingsplan for PMO'en samt særskilt PDD (Program Definition Document).		
Mål 4.6	Tilrettelægge, drive og projektledede arbejdet med udarbejdelsen af et teknisk/juridisk/kommercielt udbudsmateriale for anlæg og medejeraftale mhp. igangsættelse af udbud af inddæmning i Nordsøen.		
Resultatmål 5: Tydeliggøre globale energipartnerskabers bidrag til højere globale klimaambitioner			
Mål 5.1.	Samtænke energipartnerskaberne med opfølgning på Glasgow Climate Pact	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Energistyrelsen og departementet har udarbejdet en fælles plan for, hvordan de bilaterale samarbejder og myndigheds-samarbejdet kan bidrage til at øge konkrete klimamål i partnerlande.	Milepæle i alt: 4 Heraf:
Mål 5.2	Indikatorer for globale energipartnerskaber	Energistyrelsen har gennemført en analyse og identificeret programspecifikke indikatorer, som viser fremdrift og resultater af udvalgte indsatsområder fra Energistyrelsens femårige klimapuljeprogrammer. Energistyrelsen indgik i dialog med Udenrigsministeriet vedr. analysen og identifikation af udvalgte indikatorer. Udvalgte indikatorer og proces for årlig afrapportering blev godkendt af Udenrigsministeriet.	Opfyldt: 4 Deltvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0

		Resultatmålet bestod af to delmål og fire milepæle, hvoraf alle blev opfyldt.	
Resultatmål 6 - Grøn regnemaskine og klimaprogram			
Mål 6.1.	Videreudvikling og anvendelse af klimastatus- og fremskrivning og grønne regnemaskine	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 10
Mål 6.2.	Understøttelse af regeringens klimaprogram	Energistyrelsen har bistået departementet i at udarbejde analyser, leverancer mv. efterspurgt af ekspertgruppen for grøn skattereform med henblik på at understøtte udarbejdelse af ekspertgruppens anden delrapport. Energistyrelsen har leveret de aftalte scenarier, som ligger til grund for Klimaprogrammet. Energistyrelsen har leveret analyser af tekniske reduktionspotentialer, virkemidler, omstillingshastigheder og scenarier for målopfølgelse. Resultatmålet bestod af to delmål og ti milepæle, hvoraf alle blev opfyldt.	Heraf: Opfyldt: 10 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Resultatmål 7: Efterlevelse af KEFM's tilgang til at realisere vores visioner og missioner			
Mål 7.1	Med afsæt i Energistyrelsens trivselsmål (udarbejdet i 2021) laves en analyse af de udfordringer, der relaterer sig til oplevelsen af, at der ikke er tilstrækkelig balance mellem medarbejdernes opgaver og den tid, der er til rådighed. Resultatet skal kvalificere tiltag med henblik på nedbringelse af oplevede ubalancer. Det kan forventes, at opgaven ud over trivsel vil adressere både faglighed og samarbejde.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt. Der er lavet mini-trivselsmålinger, der har afdækket medarbejdernes oplevede ubalance ud fra en model om belastninger og ressourcer. Der er afviklet concernfælles APV og trivselsmåling, som har bidraget med viden om indsatsområder, og der er fulgt op på chefseminarer og workshops om stress og trivsel. Der har været fokus på chefernes trivsel og belastning. Samarbejde og forventningsafstemning har været i fokus og en række redskaber til afdækning heraf er udarbejdet.	Milepæle i alt: 10 Heraf: Opfyldt: 4 Delvist opfyldt: 6 Ikke opfyldt: 0
Mål 7.2	Der arbejdes med branding med henblik på at kvalificere og iværksætte initiativer, der understøtter Energistyrelsens mulighed for at tiltrække samt fastholde medarbejdere.	Der er lavet rekrutteringsstrategi og sat fokus på optimerede arbejdsgange herunder målrettede annonceringskanaler samt anvendelse af "search".	
Mål 7.3	Energistyrelsens interessenthåndtering struktureres og styrkes. Samarbejdet med omverdenen skal ske på et velovervejet og strategisk fundament, så der er mulighed for at være på forkant og hente vigtig viden ind i projekterne, hvilket vil styrke muligheden for at levere de bedste resultater.	Der er lavet employer branding kampagne bestående af kortfilm, som skal køre på LinkedIn og sociale medier. Endvidere deltagelse på karrieremesser. Der er udarbejdet en interessentanalyse, som blandt andet har dannet grundlag for direktions arbejde med Energistyrelsens strategi 2023-2025. Der har været en løbende indsats med sparring og understøttelse af husets projekter ift. interessenthåndtering og kommunikation.	
Resultatmål 8: Informationssikkerhed og effektiv drift og systemmodernisering			
Mål 8.1.	Inden udgangen af 1. kvartal 2022 skal Energistyrelsen have udarbejdet et opdateret roadmap for moderniseringen af styrelsens vigtigste it-systemer, med henblik på håndtering af risici ift. informationssikkerhed og forretningsmæssige behov er medtaget i en samlet prioritering.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Der er ifm. It-rådets status for Energistyrelsens IT-handleplan udarbejdet en opdateret version af roadmap for styrelsens eksisterende systemer.	Milepæle i alt: 7 Heraf: Opfyldt: 6 Delvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 0

Mål 8.2	Energistyrelsen skal i 1. halvår 2022 have håndteret de identificerede udeståender i beretning fra Rigsrevisionen om implementering af de 20 tekniske minimumskrav samt udeståender bemærket af departementets it-tilsyn.	Energistyrelsen har foretaget samlet evaluering af implementering og fortsat efterlevelse af de 20 tekniske minimumskrav vedr. informationssikkerhed. Energistyrelsens har gennemført analyse af ønskede systemunderstøttelse af tilskudsforvaltning, med henblik på at sikre effektiv og korrekt behandling samt sikre brugervenlig og sikker afvikling af ansøgningsrunder. Herunder undersøgt hvilke eksterne interessenter, der potentielt skal inddrages i arbejdet. Implementeringen af analysen blev igangsat i oktober måned.	
Mål 8.3	Inden udgangen af 2. kvartal 2022 skal Energistyrelsen have gennemført analyse af Energistyrelsens ønskede fremtidige systemunderstøttelse af tilskudsforvaltning. Analysen skal kunne danne grundlag for en samlet fornyelse af de systemer, der anvendes. Dette med henblik på at sikre effektiv og korrekt behandling samt forbedre brugervenligheden for potentielle ansøgere.	Energistyrelsen har opdateret overblik over sikkerhedsgodkendte medarbejdere og implementeret procedure for løbende kontrol. <i>Delvist opfyldt</i>	
Mål 8.4	Ved udgangen af 2022 skal Energistyrelsen have gennemført intern kontrol af proces for ajourføring af overblik over sikkerhedsgodkendt personel i styrelsen. Alle sikkerhedsgodkendte, der håndterer klassificeret materiale, skal have modtaget briefing i henhold til sikkerhedscirkulæret, herunder regler for afholdelse af møder, transport, opbevaring, forsendelse og destruktion af klassificeret materiale.	Paradigme for klassificering er opdateret. Ift. sikkerhedsgodkendelser er der gennemført en gennemgang af godkendelser for såvel sektoren som internt. Arbejdet med etablering af fast kontrol afsluttes i 2023.	
Resultatmål 9: Grønt industriudspil 2022			
Mål 9.1.	Udspillet projektorganiseres med klar(e) tids- og leveranceplaner og ansvarsfordeling. Udspillet koordineres i et tæt samarbejde på tværs af flere centre og enheder i styrelsen og med departementet.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Arbejdet er organiseret med en styregruppe, en koordinationsgruppe samt et antal arbejdsgrupper, for hver af de initiativer samt øvrigt understøttende materiale, som der har været arbejdet med. Organisationsplanen indeholder repræsentanter fra relevante centre og sikrer en entydig indgang mod departementet.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 6 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 9.2	Udarbejdelse af initiativer sker bl.a. på baggrund af en dialog med interessenter.		
Mål 9.3	Energistyrelsen bidrager til udarbejdelsen af en regeringssag, som bl.a. skal følge op på ekspertgruppens anbefalinger vedr. grøn skattereform. Konkret bidrager Energistyrelsen til at udarbejde forslag til initiativer, som kan understøtte yderligere CO2-reduktioner i erhverv og industri. Initiativerne skal derudover også bidrage til opfyldelse af Danmarks internationale forpligtelser om reduktioner i energiforbruget.	Der har været afholdt møder/workshops med relevante interessenter. Der er modtaget input fra Dansk Industri, Dansk Erhverv og Rådet for Energieffektiv Omstilling. Energistyrelsen har i februar og marts bidraget aktivt til udarbejdelsen af en regeringssag. Sagen var på regeringens Koordinationsudvalg den 23. marts. Regeringen præsenterede deres udspil til grøn skattereform 20. april. Energistyrelsen har sammen med departementet, Skatteministeriet og Finansministeriet bidraget til forhandlingerne samt løbende søgt at afklare elementer i regeringsmandatet. Energistyrelsen har bidraget til diverse spørgsmål/svar, notister mv til brug for forhandlingerne.	
Mål 9.4	Der leveres rettidige og gennearbejdede initiativbeskrivelser af faglig høj kvalitet til brug for en politisk aftale om et grønt industriudspil. Forventeligt i løbet af 1. halvår 2022.	Regeringen indgik aftale om grøn skattereform 24. juni.	
Mål 9.5	Energistyrelsen bidrager aktivt i forhandlingerne af udspillet og i den efterfølgende implementering af evt. tiltag.		

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 ni resultatmål er fire udvalgt til uddybende gennemgang.

Resultatmål 1: Energi- og Forsyningsudspil i 2022 mv.

Målet vedrørende Energi- og Forsyningsudspillet bestod af flere forskellige elementer som dels vedrørte organiseringen af udspillet og dels faglige indspil til udspillet. Konkret blev der oprettet et programsekretariat i Energistyrelsen, som havde ansvaret for at koordinere det samlede bidrag fra Energistyrelsen på tværs af projekterne og agere bindeled mellem Energistyrelsen og departementet, og som blev videreført, da det blev besluttet at fremrykke dele af udspillet til Danmark kan mere II. Fagligt leverede Energistyrelsen en analyse, som dannede oplæg for drøftelser om fremtidige teknologineutrale udbud samt et oplæg til det videre arbejde med udbudsparkerne, som var en del af *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022*. Energistyrelsen har som opfølgning på Analyser om elforsyningssikkerhed og omstilling af varmesektoren, der blev præsenteret for forligskredsen i december 2021 og offentliggjort på styrelsens hjemmeside i januar 2022, arbejdet videre med at øge fleksibiliteten i energisystemet og tiltag til at sikre, at elnettet kan understøtte VE-udbygningen, hvilket der indgår flere initiativer om i *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022*. Parallelt hermed har Energistyrelsen rettet fokus imod at sikre elforsyningssikkerheden de kommende vintre som følge af forsyningskrisen i Europa. Den 1. oktober blev det udmeldt, at der er politisk opbakning til at udskyde lukning af tre kraftværker. Endelig har Energistyrelsen leveret indspil til den daværende regerings digitaliseringsstrategi, som blev offentliggjort den 5. maj 2022, hvori der fremgik et initiativ om etablering af et Forsyningsdigitaliseringsprogram. Strategien nåede ikke at blive forhandlet af den daværende regering, og Energistyrelsen har i stedet igangsat en række analyser af bl.a. datamodenheden blandt Danmarks fjernvarmeselskaber, som Energistyrelsen i 2023 vil drøfte med sektoren med afsæt i, hvordan data og digitalisering kan hjælpe sektoren og bidrage til energioptimering og prisbesparelser for borgere.

Resultatmål 2: Fremtidens Beredskab

Resultatmålet vedrørende "Fremtidens Beredskab" havde til formål at gennemføre ny fremtidssikret lovgivning for energisektorens beredskab, herunder organisatorisk beredskab, fysisk sikring og cybersikkerhed. Resultatmålet bestod af fire delmål, hvoraf Energistyrelsen kun leverede på det ene delmål i 2022.

Der blev i januar 2022 mellem departementet og Energistyrelsen aftalt en anden proces for arbejdet med fremtidens beredskabsregulering, end den som var kendt, da mål- og resultatplan 2022 blev indgået. Energistyrelsen arbejdede tæt sammen med departementet om, hvordan processen skulle se ud, hvilke analyser der skulle gennemføres, og hvor mange ressourcer der skulle bruges for at gennemføre arbejdet.

Det blev dermed allerede i januar 2022 klart, at kun det første delmål for resultatmålet og måske visse dele af det andet delmål rent faktisk ville blive udført i 2022, idet lovforslaget og bekendtgørelser først ville blive vedtaget tidligst i efteråret 2022.

Energistyrelsens og departementets prioritering angående dette resultatmål ændrede sig dog drastisk i dagene efter Ruslands invasion af Ukraine. Energistyrelsens beredskabsenhed, der havde ansvaret for gennemførelsen af dette resultatmål, måtte i stedet bruge ressourcerne på krisestyring. Først i forbindelse med håndtering af de energiforsyningsproblemer der opstod som konsekvens af sanktioner mod Rusland, og derefter i efteråret på håndtering af sabotagen mod Nordstream 1 og 2 rørledninger.

Den 31. august genopstartede Energistyrelsen internt arbejdet med fremtidens beredskabslovgivning. I den forbindelse blev der holdt møder med departementet og Forsvarsministeriets departement angående, hvordan Direktiv om net og informationssikkerhed 2 (NIS 2) og Direktiv om kritiske enheders modstandsdygtighed

(CER) skal implementeres i dansk ret, således implementeringen kunne indtænkes i arbejdet med fremtidens beredskabsregulering for energisektorerne.

Disse møder har ført til, at Energistyrelsen, i samarbejde med departementet, ved udgangen af 2022 har taget stilling til den generelle linje for ambitionsniveauet for fremtidens beredskabsregulering og processen for sektorens inddragelse i udarbejdelsen heraf. Energistyrelsen arbejder nu, efter aftale med departementet, for, at det nødvendige lovforslag fremsættes i folketinget FEB II i 2024 og bekendtgørelserne træder i kraft d. 17. oktober 2024, der er sidste implementeringsfrist for NIS 2- og CER-direktiverne.

Resultatmål 3: Fremtidens teknologier (CCUS & PtX-udbud)

Energistyrelsen har i 2022 arbejdet målrettet på at prænotificere ordningen for støtte til PtX i juli 2022. I løbet af efteråret var Energistyrelsen i dialog med Kommissionen om deres opfølgende spørgsmål og i december 2022 foretog Energistyrelsen den endelige notifikation af ordningen. Kommissionen gav statsstøttegodkendelse d. 15. februar 2023. Sideløbende med notifikation af ordningen for støtte til PtX har Energistyrelsen arbejdet på selve udbudsmaterialet, og i september 2022 blev første udkast til udbudsmaterialet præsenteret for branchen på et interessentmøde. Energistyrelsen har siden 4. kvartal 2022 arbejdet videre med udbudsmaterialet, med henblik på at få materialet færdig samtidig med, at der gives statsstøttegodkendelse. Udbudskonkurrencen for ordningen for støtte til PtX åbnes i 2023.

I 2022 har Energistyrelsen arbejdet intenst med implementering af CCS-strategien, som omfatter elementerne fra *Principaftale om en køreplan for lagring af CO₂* af 30. juni 2021 og *En køreplan for fangst, transport og lagring af CO₂ (Anden del af en samlet CCS-strategi)* af 14. december 2021.

Energistyrelsen igangsatte første udbudsrunde af CCUS-puljen den 29. april 2022 og offentliggjorde prækvalifikationen af tre ud af fire ansøgere den 12. august 2022. Den endelige kontraktuddeling forventes at finde sted i maj 2023. Energistyrelsen har i 2022 også tilrettelagt og afviklet Danmarks første udbud af tilladelser til efterforskning og lagring af CO₂ i et afgrænset område i den danske del af Nordsøen.

Derudover har Energistyrelsen i samarbejde med bl.a. departementet bidraget til et beslutningsgrundlag til den daværende regering om statens rolle i fremtidige CO₂-lagringstilladelser- og projekter. Dette arbejde mundede ud i en aftale om *Rammevilkår for CO₂-lagring i Danmark (Opfølgning på Danmarks CCS-strategi)* af 21. juni 2022. Det fremgår af aftalen, at staten, repræsenteret ved Nordsøfonden, vil indgå i alle CO₂-lagringstilladelser.

Energistyrelsen udarbejdede et forslag til lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund, som bl.a. indeholder en bemyndigelse til klima-, energi- og forsyningsministeren om at kunne etablere en særskilt og mindre omfattende tilladelsesordning for pilot- og demonstrationsprojekter om CO₂-lagring. Lovforslaget blev vedtaget den 19. maj 2022. En bekendtgørelse, der udmønter denne beføjelse, trådte i kraft den 1. juli 2022. Den 2. december 2022 meddelte Energistyrelsen den første tilladelse til et pilot- og demonstrationsprojekt om CO₂-lagring.

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

Resultatmål 4: Energigør

Arbejdet med Danmarks første energigør blev yderligere konkretiseret i 2022, hvor særligt materialer til det forestående udbud af Energigør Nordsøen trak ressourcer i Energistyrelsen med inddragelse af både rådgivere og Energinet. Udbudsprocessen forventes at blive sat i gang i foråret 2023.

Forhandlinger med udlandet blev formaliseret i to konkrete aftaler med henholdsvis Belgien på Energigør Nordsøen og Tyskland på Energigør Bornholm.

Energistyrelsen har i løbet af 2. halvår 2022 gennemført nye rentabilitetsberegninger for såvel Energjø Nordsøen som Energjø Bornholm til understøttelse af den politiske beslutningsproces.

Arbejdet med at definere principperne for den forretningsmodel, som kommer til at gælde for Energjø Nordsøen, er forberedt og klar til at indgå i den politiske proces i 2023.

Programudviklingen blev efter organisationsændringen eksekveret med større fokus, og nåede et væsentlig forbedret niveau af effektivitet inden årets udgang på nogle punkter, specielt inden for beslutningsproces, risikostyring og tidsplanlægning. Der fokuseres fortsat på at styrke kerneprocesserne yderligere i 2023. Beslutningsprocesser i styregruppen mellem departement, Energinet og Finansministeriet og de følgende politiske beslutningsprocesser har været afventende under valgperiode og frem til efter regeringsdannelsen. De politiske sager er dermed udskudt til behandling i foråret 2023.

2.5. Forventninger til det kommende år

Energistyrelsen vil i 2023 fortsat have fokus på energisituationen, det dertilhørende beredskabsarbejde og ikke mindst implementering af allerede indgåede aftaler med særligt fokus på grøn omstilling. Sidstnævnte er et helt særligt fokus for Energistyrelsen det kommende år.

Tre af de store opgaver, Energistyrelsen står over for, er arbejdet med havvind, energjøer og energieffektivisering. Derudover fortsætter arbejdet med fremtidens teknologier, herunder CCS og PtX.

Danmark kigger ind i en meget ambitiøs udbygningsplan på havvindområdet. I den forbindelse skal der i foråret 2023 træffes politisk beslutning om udbudsrammerne for 3 GW ved Energjø Bornholm, 0,8-1,2 GW ved Hesselø, 1 GW aftalt med FL22 og 4 GW aftalt med Klimaafale om grøn strøm og varme 2022, som alle skal etableres senest inden udgangen af 2030 (fsva. Hesselø 2029). Energistyrelsen vil som opfølgning på aftalen gennemføre en markedsdialog med henblik på opstart af udbudsprocessen [ultimo 2023].

I løbet af 2023 ventes udbudsprocessen for opførelse af Energjø Nordsøen desuden at blive igangsat. Der vil samtidig ligge et stort arbejde i forberedelsen af de politiske beslutninger forud for udbudsprocessen.

Der afventes desuden politisk beslutning om rammerne for udbuddet af Energjø Bornholm. Det forventes, at der skal tages politisk beslutning til rammerne i foråret 2023. Herefter vil Energistyrelsen gennemføre en markedsdialog med henblik på igangsættelse af udbuddet.

På området for energieffektivisering vil styrelsen det kommende år fortsat have fokus på at hjælpe borgere, virksomheder og offentlige institutioner med at spare på energien og bruge den optimalt. Der vil i forlængelse heraf og i dialog med interessenter, arbejdes på løsninger, der kan bidrage til en grøn omstilling.

Den grønne omstilling og klimabevidstheden vil som i 2022 være et gennemgående træk i styrelsens forslag og handlinger.

Desuden henvises der til Energistyrelsens mål- og resultatplan for 2023, som uddyber styrelsens fokus samt beskriver, hvordan styrelsen vil arbejde med concernstrategien.

De økonomiske forventninger til 2023 fremgår herunder, *jf. tabel 5*.

Tabel 5. Forventninger til næste år

Energistyrelsen	2022	2023
Bevilling og øvrige indtægter (mio. kr.)	-712,5	-794,8
Udgift (mio. kr.)	745,7	824,8
Resultat (mio. kr.)	33,2	30,0

Kilde: SKS

Anm.: Bevillingstallet for 2023 er baseret på FFL23 fra marts 2023 samt forventede bevillingstilførsler fra aktstykker mv., og budgettet er korrigeret svarende til de bevillingsmæssige ændringer, der ikke var kendt ved årets start.

Det fremgår af *tabel 5*, at der i 2023 forventes at være indtægter på 794,8 mio. kr. og udgifter på 824,8 mio. kr., hvilket giver et forventet merforbrug på 30,0 mio. kr. Det forventede merforbrug på 30,0 mio. kr. kan bl.a. henføres til, at udgifterne til implementering af klimaaftalen for energi og industri mv. af 2020 forventes at overstige den afsatte bevilling. Der er derudover en række opgaver, som er blevet udskudt pga. dels hjemsendelsen ifm. COVID19 og dels krisestyringen afledt af gaslækagen i Østersøen.

3. Regnskab

Formålet med regnskabsafsnittet er at redegøre for Energistyrelsens ressourceforbrug i finansåret udtrykt ved en resultatopgørelse og vise Energistyrelsens finansielle status på balancen.

Regnskabsafsnittet omfatter herudover et bevillingsregnskab, som viser forbruget af årets bevillinger pr. hovedkonto samt opstillinger, der viser udnyttelsen af låneramme (likviditet).

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.

Udregningen af feriepengeforpligtelsen bestilles hos Statens Administration, og gennemgås i styrelsen, hvilket er i overensstemmelse med Økonomistyrelsens vejledning om den regnskabsmæssige håndtering af feriepengeforpligtelsen.

3.2. Resultatopgørelse mv.

Resultatopgørelse

Energistyrelsens resultatopgørelse fremgår af tabel 6 på næste side. *Tabel 6* viser regnskabstal fra 2021 og 2022 samt budgettal for 2023.

Tabel 6. Resultatopgørelse (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Mio. kr.	R-2021	R-2022	B-2023 ¹
Ordinære driftsindtægter			
Bevilling	-481,9	-541,3	-601,5
Salg af varer og tjenesteydelser	-18,4	-16,6	-15,4
Eksternt salg af varer og tjenester	-13,9	-14,3	-15,4
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-4,5	-2,4	0,0
Tilskud til egen drift	-28,1	-23,6	-10,7
Gebyrer	-40,7	-28,2	-50,7
Ordinære driftsindtægter i alt	-569,0	-609,8	-678,3
Ordinære driftsomkostninger			
Ændring i lagre	0,0	0,0	0,0
Forbrugsomkostninger	23,8	20,9	34,0
Husleje	23,8	20,9	34,0
Forbrugsomkostninger i alt	23,8	20,9	34,0
Personaleomkostninger			
Lønninger	359,5	391,9	439,6
Pension	56,7	66,1	75,2
Lønrefusion	-14,2	-12,5	-11,6
Andre personaleomkostninger	-1,1	-3,7	0,0
Personaleomkostninger i alt	400,9	441,9	503,2
Af- og nedskrivninger	7,0	13,0	14,0
Internt køb af varer og tjenesteydelser	37,0	45,2	49,0
Andre ordinære driftsomkostninger	150,6	222,3	223,2
Ordinære driftsomkostninger i alt	619,4	743,2	823,3
Resultat af ordinær drift	50,4	133,4	145,0
Andre driftsposter			
Andre driftsindtægter	-75,4	-102,5	-116,5
Andre driftsomkostninger	1,4	0,0	0,0
Resultat før finansielle poster	-23,6	30,9	28,5
Finansielle poster			
Finansielle indtægter	-1,9	-0,2	0,0
Finansielle omkostninger	2,9	2,5	1,6
Resultat før ekstraordinære omkostninger	-22,6	33,2	30,0
Ekstraordinære poster			
Ekstraordinære indtægter	0,0	0,0	0,0
Ekstraordinære omkostninger	0,0	0,0	0,0
Årets resultat	-22,6	33,2	30,0

Kilde: SKS

Note 1: Udgifter og indtægter budgetteres i hovedkategorier, f.eks. budgetteres lønomkostninger som en hovedkategori, og opdeles ikke i løn, pension og øvrige personaleomkostninger. Fordelingen på underkategorierne er således udarbejdet skønsomt. Anm.: Bevillingstallet for 2023 er baseret på FFL23 fra marts 2023 samt forventede bevillingstilførsler fra aktstykker mv., og budgettet er korrigeret svarende til de bevillingsmæssige ændringer, der ikke var kendt ved årets start.

Resultatet af Energistyrelsens omkostningsbaserede driftsregnskab viser et underskud på 33,2 mio. kr. i 2022, mens der blev realiseret et overskud på 22,6 mio. kr. i 2021, og der forventes et underskud på 30,0 mio. kr. i 2023. Hovedårsagerne til den store ændring i perioden gennemgås kort nedenfor.

Energistyrelsens ordinære driftsindtægter er samlet set steget med 40,8 mio. kr. fra 2021 til 2022 og forventes af stige yderligere 68,5 mio. kr. fra 2022 til 2023. Stigningen fra 2021 til 2022 skyldes flere modsatrettede bevægelser, men kan primært henføres til tilførslen af ny bevilling i 2022 samt lavere gebyrindtægter i forhold til 2021.

Udviklingen i ordinære driftsindtægter fra 2021 til 2022 kan primært henføres til indtægter fra Europa Kommissionens genopretningsfond samt tilføringen af ny bevilling i 2022, heriblandt midler til administration af Energigøprogrammet, administrationsmidler til yderligere havvind og datagrundlag for hurtigere beslutninger om havvindskapacitet, administration af varmecheck, gennemførsel af energisparkampagner, administration af Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, samt en længere række mindre, modsatrettede bevillingstilførsler og -flyt. Ændringen mellem 2022 og 2023 kan ligeledes henføres til Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, da denne har helårseffekt i 2023. Hertil kommer overdragelsen af teleområdet til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur, hvor der er blevet overflyttet bevilling for samlet 69,5 mio. kr. i 2022 og frem.

Derudover er gebyrindtægterne for 2022 lavere sammenlignet med 2021 og 2023. Dette skyldes primært lavere indtægter for gebyrordninger vedrørende olie/gasrettigheder. Se *afsnit 4.4.* omkring gebyrordninger for yderligere forklaring.

Energistyrelsens ordinære driftsomkostninger er steget med 123,8 mio. kr. fra 2021 til 2022 og forventes at stige med yderligere 80,1 mio. kr. mellem 2022 og 2023. Stigningen i ordinære driftsomkostninger kan primært henføres til øgede personaleomkostninger og øgede andre ordinære driftsomkostninger, der hænger tæt sammen med tilførslen af ny bevilling og dertilhørende implementering.

Personaleomkostninger er steget med 41,0 mio. kr. fra 2021 til 2022. Dette skyldes, at en del af Energistyrelsens tilførte bevilling er udmøntet som yderligere lønsum, hvorfor Energistyrelsens medarbejderstab er vokset betydeligt i 2022.

Energistyrelsens andre ordinære driftsomkostninger steg i 2022 med 71,7 mio. kr. sammenlignet med 2021. Stigningen i omkostninger fra 2021 til 2022 kan henføres til tilførslen af ny bevilling og dertilhørende implementering, bl.a. implementeringen af *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022*. Derudover faldt andre ordinære driftsomkostninger ifm. overflytningen af teleområdet til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur. Det bemærkes, at stigningen i andre ordinære driftsomkostninger fra 2021 til 2022 yderligere kan henføres til, at Energistyrelsen i 2021 modtog en tilbagebetaling grundet overbetaling i 2016-2020 på 67,3 mio. kr. fra en virksomhed, der står for afskaffelsen af farligt affald, *jf. Forsyningssikkerhedsaftalen*. Der er dermed ikke tale om øgede omkostninger i 2022, men derimod færre omkostninger i 2021.

Resultatdisponering

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

Tabel 7. Resultatdisponering af årets overskud

Mio. kr.	2022
Disponeret til bortfald	0,1
Disponeret udbytte til statskassen	0
Disponeret til overført overskud	-33,3

Kilde: SKS

Resultatdisponeringen for 2022 består af et bortfald på 0,1 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. anmærkningsteksten under § 29.21.01. Energistyrelsen. Resultatdisponeringen til overført overskud bliver derfor -33,3 mio. kr.

3.3. Balancen

Tabel 8 sammenfatter balancen for Energistyrelsen pr. 31. december 2022 og sammenholder balancen ultimo året fra 2021 og 2022.

Tabel 8. Balancen (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Aktiver i mio. kr.	2021	2022	Passiver i mio. kr.	2021	2022
Anlægsaktiver			Egenkapital		
Immaterielle anlægsaktiver			Reguleret egenkapital (startkapital)	6,9	6,9
Færdiggjorte udviklingsprojekter	16,2	32,4	Opskrivninger	0,0	0,0
Erhvervede koncessioner, patenter mv.	0,0	0,1	Bortfald	0,4	0,1
Udviklingsprojekter under opførelse	21,2	3,7	Kontoændringer	0,0	0,0
Immaterielle anlægsaktiver i alt	37,4	36,2	Udbytte til staten	0,0	0,0
Materielle anlægsaktiver			Overført overskud	84,7	46,5
Grunde, arealer og bygninger	0,1	0,3	Egenkapital i alt	92,0	53,5
Infrastruktur	0,0	0,0			
Transportmateriel	0,5	0,4	Hensatte forpligtelser	7,5	3,8
Produktionsanlæg og maskiner	13,6	0,0	Langfristede gældsposter		
Inventar og it-udstyr	1,0	0,8	FF4 Langfristet gæld	37,7	36,4
Igangværende arbejder for egen regning	0,7	0,0	Donationer	0,0	0,0
Materielle anlægsakt. i alt	15,9	1,5	Prioritetsgæld	0,0	0,0
Finansielle anlægsaktiver			Anden langfristet gæld	0,0	0,0
Statsforskrivning	6,9	6,9	Langfristet gæld i alt	37,7	36,4
Finansielleakt. i alt	6,9	6,9			
Anlægsaktiver i alt	60,1	44,6	Kortfristede gældsposter		
Omsætningsaktiver			Leverandører af varer og tjenesteydelser	108,7	161,2
Varebeholdninger	0,0	0,0	Anden kortfristet gæld	10,1	10,3
Tilgodehavender	64,3	107,8	Skyldige feriepenge	17,6	19,6
Periodeafgr. poster	59,3	8,0	Igangværende arbejder for fremmed regning	57,5	108,7
Værdipapirer	0,0	0,0	Periodeafgr. poster	0,1	0,5
Likvide beholdninger			Indefrosne feriepenge	0,1	0,0
FF5 Uforrentet konto	206,4	162,7	Kortfristet gæld i alt	194,1	300,3
FF7 Finansieringskonto	-58,8	59,7	Gæld i alt	231,8	336,8
Andre likvider	0,0	11,2	Passiver i alt	331,2	394,0
Likvide beholdninger i alt	147,6	233,6			
Omsætningsaktiver i alt	271,1	349,4			
Aktiver i alt	331,2	394,0			

Kilde: SKS

Tabel 8 viser Energistyrelsens aktiver og passiver pr. 31. december 2022. Balancen udgjorde ultimo 2022 394,0 mio. kr. mod 331,2 mio. kr. ultimo 2021. Der er således tale om en stigning på 62,8 mio. kr.

Aktiver

På aktivsiden består balancen af immaterielle anlægsaktiver for 36,2 mio. kr., materielle anlægsaktiver for 1,5 mio. kr., statsforskrivning på 6,9 mio. kr. samt omsætningsaktiver for 349,4 mio. kr., hvoraf likvide beholdninger udgør 233,6 mio. kr. Balancens passivside udgøres af egenkapitalen på 53,5 mio. kr., hensættelser for 3,8 mio. kr., langfristet gæld på 36,4 mio. kr. og kortfristet gæld for i alt 300,3 mio. kr.

Anlægsaktiver

Anlægsaktiverne er faldet med 15,5 mio. kr. fra 2021 til 2022, hvor de immaterielle anlægsaktiver er faldet 1,2 mio. kr. og de materielle anlægsaktiver er faldet med 14,4 mio. kr. Faldet i de immaterielle anlægsaktiver kan henføres til, at færdiggjorte udviklingsprojekter er steget med 16,2 mio. kr. og udviklingsprojekter under opførelse er faldet med 17,5 mio. kr., som primært skyldes udviklingen af it-systemet Mustang Afregningsløsning. Faldet på 14,4 mio. kr. i materielle anlægsaktiver kan primært henføres til, at teleområdet er ressortoverført i juni 2022 fra Energistyrelsen til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur, hvilket betyder, eksisterende materielle anlægsaktiver relateret til teleområdet er overdraget til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur, hvorfor den regnskabsmæssige værdi af de overførte anlægsaktiver er nulstillet.

Omsætningsaktiver

Omsætningsaktiverne er i 2022 steget med 78,3 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2021. Stigningen skyldes bevægelsen for tilgodehavender, som er steget med 43,5 mio. kr., som primært kan henføres til øget refusionsberettiget købsmoms, som følge af højere aktivitet i 2022 i styrelsen sammenlignet med 2021. Periodeafgrænsningsposterne er faldet med 51,3 mio. kr., da der i 2021 var bogført et ekstraordinært tilgodehavende, som følge af at Energistyrelsen i perioden 2016-2020 havde betalt 51,0 mio. kr. for meget betalt til Fortum Waste Solutions A/S.

Likvide beholdninger

Energistyrelsens likvide beholdninger er steget med 86,0 mio. kr. Stigningen skyldes primært en stigning på 118,5 mio. kr. for FF7-finansieringskontoen, som benyttes til afregning af Energistyrelsens almindelige ind- og udbetalinger, samt en stigning på 11,2 mio. kr. af andre likvider. Stigningen hænger sammen med den større mængde kreditorfakturaer modtaget ultimo 2022, som først forfalder i januar 2023, og som således ikke er betalt 31. december 2022. Derudover er der modtaget likviditetsafregning vedrørende EU's genopretningsfacilitet fra 2021. Stigningen på FF7-kontoen modvirkes delvist af et fald på FF5-kontoen på 43,7 mio. kr. FF5-kontoen benyttes til likviditetsafregning i forbindelse med hensatte forpligtelser, de kortfristede gældsforpligtelser samt til placering af overført overskud. Faldet kan således tilskrives, at det overførte overskud påvirkes af et merforbrug på 33,2 mio. kr., mens de resterende 10,5 mio. kr. kan henføres til flere mindre påvirkninger.

Passiver

Egenkapitalen

Udviklingen i egenkapital i *tabel 8* viser en ultimoværdi i 2022 på 53,5 mio. kr., hvilket er et fald i egenkapitalen på 38,5 mio. kr., som dels kan henføres til årets resultat på 33,2 mio. kr., overførsel af overført overskud til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur ifm. ressortdelingen på 5,0 mio. kr. samt bortfald af bødeindtægter på 0,1 mio. kr.

Hensatte forpligtelser

Energistyrelsens hensatte forpligtelser er i 2022 faldet med 3,7 mio. kr. sammenlignet med 2021. Faldet i forpligtelserne skyldes tilbageførsel af hensættelser fra tidligere år og hensættelse til lønforhandlinger.

Kortfristede gældsforpligtelser

Energistyrelsens kortfristede gældsforpligtelser er ultimo 2022 steget med 106,2 mio. kr. Stigningen skyldes primært en stigning i leverandørforpligtelserne på 55,3 mio. kr. vedrørende betaling af leverandørfakturaer, en stigning i igangværende arbejder for fremmed regning vedrørende styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter i 2022 med 51,2 mio. kr., samt mindre justeringer.

3.4. Egenkapitalforklaring

I dette afsnit forklares sammensætning af Energistyrelsens egenkapital.

Energistyrelsens egenkapitalforklaring fremgår herunder af tabel 9, som uddyber egenkapitalen i balancen og viser årets ændringer som følge af disponering af årets resultat til egenkapitalen samt bortfald.

Tabel 9. Egenkapitalforklaring

Mio. kr.	2021	2022
Egenkapital primo	69,5	91,6
Reguleret egenkapital	6,9	6,9
+ Ændringer i reguleret egenkapital	0,0	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	62,6	84,7
+ Primoreguleringer/flytning mellem bogføringskredse	0,0	0,0
+ Bortfald af eksisterende overskud	0,0	0,0
+ Overført fra årets resultat	22,6	-33,2
+ Ændringer overført overskud ifm. kontoændringer	0,0	-5,0
- Bortfald af året resultat	-0,4	-0,1
- Udbytte til staten	0,0	0,0
Overført overskud ultimo	84,7	46,5
Egenkapital ultimo	91,6	53,4

Kilde: SKS

Forklaring af egenkapitalen ultimo 2022 samt sammenligning med egenkapitalen for 2021 indgår i forrige afsnit omkring balancen.

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	37,7
Låneramme	56,7
Udnyttelsesgrad i pct.	66,5

Kilde: SKS

Energistyrelsen havde i 2022 en låneramme på 56,7 mio. kr., og styrelsen havde i 2022 en udnyttelsesgrad på 66,5 pct. Styrelsens låneramme bliver primært anvendt til investering i it-systemer.

3.6. Opfølgning på lønsumsloft

Energistyrelsens opfølgning på lønsumsloftet fremgår af *tabel 11* herunder.

Tabel 11. Opfølgning på lønsumsloft

	Mio. kr.
	§ 29.21.01
Lønsumsloft FL	407,5
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	408,8
Lønforbrug under lønsumsloft	397,7
Difference (- = merforbrug)	11,1
Bortfald af opsparing	0,0
Akk. opsparing ultimo 2021	87,0
Akk. opsparing ultimo 2022	98,1

Kilde: SKS

3.7. Bevillingsregnskabet

Energistyrelsens bevillingsregnskab fremgår af *tabel 12* nedenfor. *Tabel 12* sammenholder den samlede bevilling til Energistyrelsen med de endelige regnskabsdata og beregner afvigelsen for 2022.

Tabel 12. Bevillingsregnskab

								Mio. kr.
Hovedkonto	Navn	Bevillings- type		Bevilling	Regn- skab	Afvi- gelse	Videre- førsel Ultimo	
§ 29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbevilling	Udgifter Indtægter	764,8 -223,5	745,7 -171,2	19,1 -52,3	-46,5	
§ 29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 -3.399,0	0,0 -2.694,0	0,2 -705,0	0,0	
§ 29.21.05.	Indtægter ved overskridelse af CO2-udledningstilladelser	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	
§ 29.21.08.	Puljer til eksportfremme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	11,3 0,0	7,3 0,0	4,0 0,0	-11,5	
§ 29.21.11.	Provenu fra salg af danske VE-andele	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -296,4	0,0 -65,4	0,0 -231,0	0,0	
§ 29.21.12.	Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	2.011,2 0,0	2.429,2 0,0	-418,0 0,0	0,0	
§ 29.22.01.	Tilskud til energiforskning	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	491,9 -99,9	460,9 -98,5	31,0 -1,4	-130,5	
§ 29.22.02.	Green Labs DK	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	
§ 29.22.03.	Tilskud til test af store vindmøller på LORC	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	
§ 29.23.03.	Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -0,1	0,0 -0,1	0,0 0,0	0,0	
§ 29.23.04.	Overskudsdeling ved statsdeltagelse i Nordsøaktiviteter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	
§ 29.23.06.	Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -6,7	0,0 -6,3	0,0 -0,4	0,0	
§ 29.24.01.	Udnyttelse af vedvarende energi og andre energiøkonomiske projekter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	5,5 0,0	5,0 0,0	0,5 0,0	-0,5	
§ 29.24.02.	Energilagring	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	194,0 -194,0	194,0 -194,0	0,0 0,0	0,0	
§ 29.24.08.	Forsøgsordning for elbiler	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-1,4 0,0	1,4 0,0	0,0	

§ 29.24.10.	Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	26,2 -9,3	9,4 -9,3	16,8 0,0	-70,3
§ 29.24.14.	Infrastruktur til transport	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	45,0 0,0	45,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.16.	Geotermi og store varmepumper	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.17.	Bølgekraftprojekter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-0,2 0,0	0,2 0,0	0,0
§ 29.24.18.	Energieffektiviseringsindsats	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	53,3 0,0	48,1 0,0	5,2 0,0	-26,2
§ 29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	-10,4 0,0	-111,3 0,0	100,9 0,0	0,0
§ 29.24.20.	Industriel kraftvarme	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	54,7 0,0	14,6 0,0	40,1 0,0	0,0
§ 29.24.23.	Store varmepumper til fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.24.	National ordning for geotermi	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	12,9 -12,5	0,0 0,0	12,9 -12,5	-82,7
§ 29.24.25.	Pulje til fremme af avancerede bio-brændstoffer	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.26.	Moms på tilskud til vedvarende energi inden for deloft for driftsudgifter	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
§ 29.24.27.	Tilskud til energibesparelser	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	764,5 -148,4	631,6 -148,4	132,9 0,0	-677,6
§ 29.24.30.	Håndtering af grundbeløbets ophør	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	10,6 0,0	44,3 0,0	-33,7 0,0	-69,4
§ 29.24.31.	Pulje til håndtering af strandede omkostninger	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	-121,0
§ 29.24.32.	Tilskud til udrulning af fjernvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	444,9 -119,8	453,3 -119,8	-8,4 0,0	-5,6
§ 29.24.33.	Tilskud til afkobling af gasnettet	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	166,8 -19,1	185,3 -19,1	-18,5 0,0	-0,7
§ 29.24.34.	Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	232,7 -232,7	59,7 -59,7	173,0 -173,0	0,0
§ 29.24.35.	Pulje til støtte af lokale energifællesskaber	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	4,0 0,0	4,0 0,0	0,0 0,0	0,0

§ 29.25.01.	Tilskud til fremme af decentral kraftvarme	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.03.	Energibesparelser i erhvervsvirksomheder	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 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 0,0
§ 29.25.05.	Elproduktionstilskud	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.08.	Pulje til målrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.09.	Tilskud til opgradering eller rensning af biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	1.857,4 0,0	1.837,5 -1,0	19,9 1,0	0,0 0,0
§ 29.25.10.	Udgifter til el-PSO	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-19,9 0,0	19,9 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.12	Tilskud til vedvarende energi	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	3,4 0,0	-3,4 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.14.	Udbetalinger til PSO-ordninger	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	-19,9 19,9	19,9 -19,9	0,0 0,0
§ 29.25.15.	Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	1.301,9 0,0	799,3 0,0	502,6 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.17.	Screening og forundersøgelser til udbud af havvind	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	186,4 0,0	247,0 0,0	-60,6 0,0	-84,1 0,0
§ 29.25.19.	Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO2	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.20.	Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) ifm. Klimaaftalen	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.22.	Tilskud vedrørende havvind	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	1.731,9 0,0	606,6 0,0	1.125,3 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.23.	Tilskud vedrørende landvind	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	720,1 0,0	253,3 0,0	466,8 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.24.	Tilskud vedrørende vind diverse	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	713,6 0,0	812,4 0,0	-98,8 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.25.	Tilskud vedrørende solceller	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	113,1 0,0	-134,5 0,0	247,6 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.26.	Tilskud vedrørende biomasse	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	773,7 0,0	659,5 0,0	114,2 0,0	0,0 0,0
§ 29.25.27.	Tilskud vedrørende biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	279,9 0,0	117,8 -0,4	162,1 0,4	0,0 0,0

	§ 29.25.28.	Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	27,5 0,0	20,3 0,0	7,2 0,0	0,0
	§ 29.25.29.	Tilskud vedrørende decentral kraftvarme	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.25.30.	Tilskud vedrørende øvrige kategorier	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	4,7 0,0	-162,9 0,0	167,6 0,0	0,0
	§ 29.25.31.	ELFORSK	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	25,0 0,0	19,6 0,0	5,4 0,0	-17,6
	§ 29.25.32.	Teknologineutral pulje til CO2-fangst mv.	Lovbunden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.27.02.	Klimastøtte til Arktis m.v.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	17,5 0,0	17,1 0,0	0,4 0,0	-0,8
	§ 29.27.03.	Klimaprojekter i udviklingslande	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.29.04.	Bredbåndsdækning og digital infrastruktur mv.	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	97,1 -0,1	97,0 0,0	0,0 -0,1	-0,7
	§ 29.29.05.	Radiobaseret maritim nød- og sikkerhedstjeneste	Reservationsbevilling	Udgifter Indtægter	35,5 0,0	33,7 0,0	17,9 0,0	0,0

Kilde: SKS

§ 29.21.01. Energistyrelsen

Årets resultat viser et merforbrug ift. finansårets bevilling på 33,2 mio. kr. Merforbruget kan primært henføres til færre indtægter for 52,3 mio. kr. og færre udgifter for 19,1 mio. kr.

Ad indtægter

I 2022 har der været store bevægelser på Energistyrelsens indtægter, der samlet set betyder færre indtægter for 52,3 mio. kr. Dette kan primært henføres til en nedjustering af tilskudsfinansieret aktivitet.

Indtægter til styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter er nedjusteret med 54,1 mio. kr. ift. bevillingen. Dette kan primært henføres til, at en række tilskudsfinansierede aktiviteter blev sat i bero grundet krigen i Ukraine. Derudover har der været række mindre modsatrettede bevægelser på indtægtssiden.

Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 23,6 mio. kr. i 2022.

Ad udgifter

Ligesom for Energistyrelsens indtægter har der for udgiftssiden været store bevægelser i 2022, som samlet set betyder en afvigelse på 19,1 mio. kr. ift. bevillingen. Dette er udtryk for en lang række modsatrettede afvigelser.

Energistyrelsen fik i 2022 tilført ny bevilling, som medfører et tilsvarende merforbrug, heriblandt 30,0 mio. kr. ifm. Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, 17,9 mio. kr. til administration af varmechecken, samt 16,8 mio. kr. i administrationsmidler ifm. varmecheckaftalen. Ifm. Klimaaf-talen om grøn strøm og varme 2022 har

der dog ikke har været fuldt afløb for bevillingen, hvilket medfører et mindreforbrug ift. forventningen ved bevillingstilførslen. Modsatrettet har der været et merforbrug som følge af forskydning af opgaver fra tidligere år samt en række uforudsete udgifter i 4. kvartal.

§ 29.21.04. Salg af CO2-kvoter

Årets regnskab viser færre indtægter for 705,0 mio. kr. ift. indtægtsbevilling på 3.399,0 mio. kr. Det kan henføres til, at indtægtsbevillingen følger indtægtsskøn fra ultimo 2021, som blev udregnet på baggrund af den daværende kvoteprisfremskrivning samt antallet af kvoter til auktionering. Den faktiske kvotepris for 2022 har i mellemtiden gennemsnitligt været lavere end kvoteprisfremskrivningen, hvorfor statens samlede indtægter fra salg af CO2-kvoter har været lavere end skønnet for indtægtsbevillingen. Hertil kommer, at det faktiske antal kvoter efter udtag til markedsstabilitetsreserven blev mindre end forudsat i indtægtsskønnet fra ultimo 2021.

§ 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele

Årets resultat viser færre indtægter for 231,0 mio. kr. Hovedkontoen blev oprettet på finansloven for 2020 med henblik på at kunne optage eventuelt provenu fra salg af danske VE-andele til andre europæiske lande i 2020 og frem. I 2022 er der indgået aftaler om statistiske overførsler af overskydende VE-andele for 296,4 mio. kr. til Flandern, Luxembourg og Belgien, jf. akt. 38 af 22. december 2022. Der er i finansåret dog kun indregnet indtægter fra førnævnte aftaler for 65,4 mio. kr., hvilket er en regnskabsfejl.

§ 29.21.12. Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022

Årets regnskab viser et merforbrug på 418,0 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 2.011,2 mio. kr. Det kan henføres til, at flere automatiske modtagere af varmecheck blev udsøgt end forudsat i fordelingen af bevillingen mellem 2022 og 2023.

§ 29.22.01. Tilskud til energiforskning

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 29,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 392,0 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til § 29.22.01.10. *Udbygning af dansk energiforskning og udvikling*, hvor årets regnskab viser et mindreforbrug på 29,1 mio. kr. EUDP's sekretariatet har modtaget mange ansøgninger i 2022, som er fundet støtteværdige. Der er afsluttede sager, som har medført et tilbageløb i 2022 på knap 50,9 mio. kr. Almindeligvis genudmøntes tilbageløb, hvilket også er sket i 2022, idet der samlet set er udmøntet nye tilsagn for ca. 395,2 mio. kr. samt betalt internationale samarbejder, hvilket væsentligt overstiger årets udgiftsbevilling på 386,1 mio. kr. Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 98,5 mio. kr. i 2022.

§ 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 16,8 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 16,9 mio. kr. Det kan henføres til, at interessen for tilskud til varmepumper ved skrotning af olie- og gasfyr ikke har været så stor som forventet. Der er givet tilsagn for 10,6 mio. kr. samt et tilbageløb fra tidligere års tilsagn på 1,2 mio. kr. Derudover er der modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 9,3 mio. kr. i 2022.

§ 29.24.19. Vedvarende energi til proces

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 100,9 mio. kr. ift. finansårets bevilling på -10,4 mio. kr. Mindreforbruget skyldes tilbageløb. Det samlede tilbageløb udgøres primært af to tilbageløb på henholdsvis 40,5 mio. kr., som kan henføres til, at en virksomhed ikke ønskede at gøre brug af et tilsagn til en biomassecentral, da

de har valgt at gå andre veje mht. energi, samt et annulleret tilsagn på 68,8 mio. kr. som skyldes, at Energistyrelsen ikke har modtaget en ansøgning om udbetaling rettidigt.

§ 29.24.21. Biogas (til transport og proces)

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 40,1 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 54,7 mio. kr. Det kan henføres til, at bevillingen er baseret på fremskrivningen af vedvarende energi. Fremskrivningen er behæftet med betydelig usikkerhed, herunder særligt ift. idriftsættelsen af anlæg, der har modtaget tilsagn om støtte til anvendelse af biogas til proces og varmeformål. Udnyttelsesgraden af disse tilsagn har været mindre end forventet, hvorfor der er udbetalt mindre støtte.

§ 29.24.27. Tilskud til energibesparelser

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 132,9 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 764,5 mio. kr. Det kan henføres til, at der har været færre ansøgninger til erhvervspuljen i 2022. Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 148,4 mio. kr. i 2022.

§ 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør

Årets regnskab viser et merforbrug på 33,7 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 10,6 mio. kr. Afvigelsen kan primært henføres til § 29.24.30.30. *Etableringsstøtte til fjernvarmevirksomheder*, og skyldes, at forbruget blev finansieret af opsparede midler.

§ 29.24.33. Tilskud til afkobling af gasnettet

Årets regnskab viser et merforbrug på 18,5 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 147,7 mio. kr. Dette kan henføres til stor efterspørgsel på puljen afledt af høje naturgaspriser, som forøger incitamentet til udskiftning af gasfyr. Opsparingen anvendes til at finansiere merudgiftsbehovet. Det bemærkes, at Energistyrelsen har modtaget EU-genopretningsmidler for i alt 19,1 mio. kr. i 2022.

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

Regnskabet viser et mindreforbrug på 173,0 mio. kr. Der er i 2022 givet tilsagn for 68,7 mio.kr., men der har været et tilbageløb fra tidligere års tilsagn på 9,0 mio.kr. I 2022 har der været to puljeåbninger. Interessen for puljen har ikke svaret til puljestørrelse, og derved har der ikke været fuldt afløb for midlerne. Puljen finansieres gennem EU-genopretningsmidler på 232,7 mio. kr. Det bemærkes, at Energistyrelsen har bortfaldet 173,0 mio. kr. i 2022, da der ikke var fuldt afløb på EU-genopretningsmidler.

§ 29.25.10. Udgifter til el-PSO

Årets resultat viser et mindreforbrug på 19,9 mio. kr. ift. bevillingen på 0,0 mio. kr. Hovedkontoen har historisk været finansieringskonto for § 29.25.14. *Udbetalinger til PSO-ordninger*, hvorfra tilskudsudbetalinger i henhold til PSO-ordningerne afholdes og finansieres, dels af bevillingen på denne konto og dels af indtægten fra Energinets PSO-opkrævning. Mindreforbruget hænger sammen med regulering af hensættelsen på §29.25.14. *Udbetalinger til PSO-ordninger* på 19,9 mio. kr., jf. også forklaringen herom under §29.25.14. *Udbetalinger til PSO-ordninger*.

§ 29.25.12. Tilskud til vedvarende energi

Årets regnskab viser et merforbrug på 3,4 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Årets forbrug består af udgifter, som skulle have været kontoret på § 29.25.24.10. Udgifter vedrørende ubalancer for elproduktion.

§ 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger

Årets regnskab viser et samlet forbrug på 0,0 mio. kr. ift. finansårets bevilling, som ligeledes er 0,0 mio. kr. Årets forbrug består af udgifter for 19,9 mio. kr., som modsvares af indtægter for 19,9 mio. kr. Hovedkontoen blev oprettet i 2018 til budgettering af udgifter til tilskud til produktion af vedvarende energi i forbindelse med udfasning af PSO-systemet. Frem til den endelige udfasning ultimo 2021 blev udgifter finansieret gennem en faldende PSO-tarif og en stigende finanslovsfinansiering. Ultimo 2021 blev der i henhold til aktstykke nr. 115 af 16. december 2021 bogført en hensættelse på 170,0 mio. kr. på hovedkontoen til dækning af omkostninger vedrørende den PSO-relaterede udligningsordning. Energistyrelsen har ultimo 2022 konstateret, at den faktiske forpligtelse til udligningsomkostningerne er 19,9 mio. kr. lavere end antaget ultimo 2021, hvorfor der er foretaget en regulering af den bogførte hensættelse, hvilket medfører negative omkostninger på 19,9 mio. kr. Hensættelsen i 2021 blev finansieret af en intern statslig overførsel fra § 29.25.10. *Udgifter til el-PSO*, hvorfor mindreudgifterne ultimo 2022 er tilbageført hertil.

§ 29.25.15. Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 502,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 1.301,9 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til højere realiserede elpriser, end antaget ved fastsættelsen af bevillingen. Højere elpriser mindsker udbetaling af pristillæg og derfor statens momsudgifter forbundet hermed.

§ 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind

Årets regnskab viser et merforbrug på 60,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 186,4 mio. kr. Det kan primært henføres til § 29.25.17.20. *Screening og forundersøgelser til havvind og energløer* og skyldes blandt andet, at den ændrede udbudsform forkortede tidsfristen for udbuddet af energløen markant, hvorfor ressourcetræk for konsulenter steg i ultimo 2022. Tillige har udviklingen af nye tekniske koncepter forøget udgifterne til teknisk rådgivning, jf. rammeaftalen med SWECO, som trådte i kraft i august. Merudgiftsbehovet er finansieret gennem brug af opsparingen.

§ 29.25.22. Tilskud vedrørende havvind

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 1.125,3 mio. kr. ift. til finansårets bevilling på 1.731,9 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til højere realiserede elpriser, end antaget ved fastsættelsen af bevillingen. En højere elpris mindsker udbetalingen af pristillæg til elektricitet produceret af havvindmøller.

§ 29.25.23. Tilskud vedrørende landvind

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 466,8 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 720,1 mio. kr. Mindreforbruget kan hovedsagligt tilskrives højere realiserede elpriser, end antaget ved fastsættelsen af bevillingen samt afvigelser i den gennemsnitlige vindstyrke. En højere elpris mindsker udbetalingen af pristillæg til elektricitet produceret af landvindmøller.

§ 29.25.24. Tilskud vedrørende vind diverse

Årets regnskab viser et merforbrug på 98,8 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 713,5 mio. kr. Merforbruget kan henføres til nyt skøn for hensættelse af midler, med henblik på at der kan afholdes eventuelle udgifter til kompensationsordningen, jf. akt. nr. 37 af december 2022.

§ 29.25.25. Tilskud vedrørende solceller

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 247,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 113,1 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til § 29.25.25.15. *Overgangsordningerne med forhøjet pristillæg* og § 29.25.25.20. *Solcellepuljen (2015-2016)* og kan hovedsageligt tilskrives de høje elpriser i 2022, som har medført en indbetaling for producenter til staten og lavere støtteudbetalinger.

§ 29.25.26. Tilskud vedrørende biomasse

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 114,2 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 773,7 mio. kr. Mindreforbruget kan tilskrives lavere produktion af biomasse samt en højere realiseret naturgaspris, end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen.

§ 29.25.27. Tilskud vedrørende biogas

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 162,1 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 279,9 mio. kr. Mindreforbruget kan tilskrives en mindre produktion af biogas og forgasningsgas til elproduktion, end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen.

§ 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 167,6 mio. kr. ift. finansårets bevilling på 4,7 mio. kr. Mindreforbruget kan primært henføres til § 29.25.30.20. *60/40 ordningen blandet teknologi* og kan hovedsageligt tilskrives de høje elpriser i 2022, som har medført en indbetaling fra producenter til staten.

4. Bilag

4.1. Noter til resultatopgørelse og balance

Immaterielle anlægsaktiver

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	39,7	8,3	21,2	69,2
Primokorrektion år til dato (til periode: 13)	-10,7	0,0	0,0	-10,7
Årets tilgang	28,1	0,1	10,2	38,4
Årets afgang	-3,3	0,0	-27,7	-31,0
Kostpris pr. 31.12.2022	53,8	8,4	3,7	65,9
Akkumulerede afskrivninger	-21,4	-8,3	0,0	-29,7
Akkumulerede nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2022	-21,4	-8,3	0,0	-29,7
Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2022	32,4	0,1	3,7	36,2
Årets afskrivninger	-7,6	-2,8	0,0	-7,6
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskrivninger	-7,6	-2,8	0,0	-7,6

Kilde: SKS

Årets tilgang på i alt 38,4 mio. kr. kan primært tilskrives udviklingen af it-systemet Mustang Afregningsløsning.

Årets afgang på i alt 31,0 mio. kr. kan primært tilskrives overdragelsen af teleområdet til Styrelsen for Dataforsyning og Infrastruktur.

Materielle anlægsaktiver

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

Tabel 14. Materielle anlægsaktiver

Mio. kr.	Igangværende arbejder	Bygninger	Transportmateriel	Produktionsanlæg og maskiner	It-udstyr	Inventar	I alt
Kostpris primo	0,7	0,1	1,4	33,2	0,4	0,7	36,5
Primokorrekationer og flytning ml. bogføringskredse	0,0	0,0	-1,4	-33,2	0,0	0,0	-34,6
Tilgang	0,0	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,7
Afgang	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,7
Kostpris pr. 31.12.2022	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,7	1,9
Akk. afskrivninger	0,0	-0,1	0,0	0,0	-0,2	-0,1	-0,5
Akk. nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2022	0,0	-0,1	0,0	0,0	-0,2	-0,1	-0,5
Regnskabsmæssig værdi pr 31-12-2022	0,0	0,3	0,4	0,0	0,2	0,6	1,5
Årets afskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,3
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,3

Kilde: SKS

Note: Energistyrelsen har ikke materielle anlægsaktiver af typen infrastruktur

4.2. Indtægtsdækket virksomhed

Energistyrelsens indtægtsdækkede virksomhed dækker over forretningsmæssige aktiviteter, der er en naturlig udløber af, men er adskilt fra Energistyrelsens almindelige virksomhed.

Den indtægtsdækkede virksomhed omfatter følgende:

- Systemeksport (Global Rådgivning)
- Rådgivningsopgaver (Global Rådgivning)
- Energimærkeordningen (EAD)

Energistyrelsen har ikke varer eller ydelser med et provenu på mindst 5 mio. kr., hvorfor *tabel 15* udgår.

Energistyrelsens akkumulerede resultat for indtægtsdækket virksomhed fremgår herunder af tabel 16.

Tabel 16. Akkumuleret resultat for indtægtsdækket virksomhed

Mio kr.	2019	2020	2021	2022
Energimærkningsordningen	-1,2	-2,0	-0,6	-1,7
Global rådgivning – Indtægtsdækket virksomhed	0,0	0,0	0,0	0,6
I alt	-1,2	-2,0	-0,6	-1,1

Kilde: Navision og mTid.

Energimærkningsordningens resultat for 2022 er opgjort på baggrund af 11.715 afholdte timer ganget med Energistyrelsens budgetterede timesats på 607,14 kr. Dette svarer til et overskud på 1,7 mio. kr. Ordningens akkumulerede overskud forventes at blive balanceret frem mod 2024.

Global rådgivnings indtægtsdækkede virksomhed bruger samme timepris som The Trade Council (Udenrigsministeriet), denne lå i 2022 på 933 kr. Dette resulterede i et underskud i 2022 svarende til 0,6 mio. kr.

4.3. Fællesstatslige ydelser mv.

Energistyrelsen har ikke fællesstatslige ydelser mv., hvorfor *tabel 17* udgår.

4.4. Gebyrfinansieret virksomhed

Energistyrelsen administrerer en række gebyrordninger, herunder ordninger, der vedrører tilsyn og myndighedsbehandling på el-, gas- og beredskabsområdet, CO₂-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. For timeafregnede gebyrer udfører Energistyrelsen årlig efterregulering, hvilket betyder, at timeafregnede gebyrordninger balanceres hvert år.

Gebyrerne i 2022 er opkrævet ud fra en budgetteret timepris på 607,14 kr. På baggrund heraf kan resultatopgørelsen for gebyrordningerne angives som vist på næste side, *jf. tabel 18*.

Det endelige regnskab har vist, at den realiserede timepris i 2022 har ligget på 664,28 kr. Timeprisens udvikling skyldes primært højere administrative omkostninger i 2022 end forudsat ved starten af året. Gebyrtimeprisen for 2023 vil blive justeret til 664,28 kr.

Tabel 18. Oversigt over gebyrordninger med administrativt fastsat takst og timeberegnet takst, t.kr.

Tusind. kr.				
	2019	2020	2021	2022
Elsektoren	-86	41	301	647
Omkostninger	2.138	2.249	1.685	3.377
Gebyrprovenu	-2.224	-2.208	-1.384	-2.730
Gassektoren	-3	3	-	5
Omkostninger	48	51	11	5
Gebyrprovenu	-51	-48	-11	-
Affaldsregistret	-14	464	1.138	1.645
Omkostninger	2.938	3.044	3.936	4.434
Gebyrprovenu	-2.952	-2.580	-2.798	-2.790
Olie/gasrettigheder	-130	-108	-2.124	2.545
Omkostninger	7.858	5.958	6.133	2.316
Gebyrprovenu	-7.988	-6.066	-8.257	228
Beredskab	-1.830	-4.880	1.931	-988
Omkostninger	761	2.571	5.744	5.748
Gebyrprovenu	-2.591	-7.451	-3.813	-6.736
Kvoteservice	321	-556	208	-87
Omkostninger	9.021	9.573	11.498	10.736
Gebyrprovenu	-8.700	-10.129	-11.290	-10.822
Energiselskabernes spareindsats	-852	-4.966	-2.608	491
Omkostninger	12.158	8.025	4.291	518
Gebyrprovenu	-13.010	-12.991	-6.899	-27
Radioamatør	-1.831	22	13	-
Omkostninger	761	146	147	-
Gebyrprovenu	-2.591	-125	-134	-
I alt	-4.425	-9.980	-1.141	4.258

Kilde: Energistyrelsen og Navision

Det fremgår af *tabel 18*, at resultatet for styrelsens gebyrordninger viser en underdækning i 2022 på ca. 4,3 mio. kr., dvs. at styrelsens indtægter har været lavere end omkostningerne forbundet med de respektive ordninger. Energistyrelsen vil tilstræbe balance over en løbende fireårig periode, *jf. budgetvejledningen*.

Tabel 16 viser en underdækning på 0,6 mio. kr. for elsektoren vedrørende timeafregnede gebyrer. Som nævnt bliver timeafregnede gebyrer efterreguleret årligt.

Energistyrelsen har i forbindelse med implementering af nyt betalingsmodul til affaldsregistret haft en række it-problemer, som har medført en øget udgift i 2022.

I 2022 har Energistyrelsen tilbagebetalt 3,5 mio. kr. pga. manglende hjemmel. Tilbagebetalingen omfatter beløb for miljøsagsbehandling (VVM) opkrævet fra maj 2017 til december 2020. Energistyrelsen standsede i perioden fra januar 2021 til juni 2021 opkrævningen for miljøsagsbehandling, indtil fejlen blev rettet ved ændring af refusionsbekendtgørelsen på undergrundsområdet. For at undgå at skabe en kunstig overdækning i kommende år og for at danne en retvisende gebyrbalance er tilbagebetalingen trukket fra omkostningerne i 2022. Overdækningen i 2021 skyldes en regnskabsfejl, som er rettet i regnskabet for 2022. Disse gebyrer er timeafregnede, hvilket betyder de bliver efterreguleret årligt, så der sikres balance løbende.

Gebyrordningen vedrørende beredskab har en overdækning på ca. 1,0 mio. kr., hvilket skyldes, at man i 2022 har haft nedgang i timeforbrug, grundet prioritering af krisestyring i forbindelse med krigen i Ukraine og energikrisen. Dette resulterer i lavere omkostninger i forhold til indtægter.

Gebyrordningen Energiselskabernes Energispareindsats blev ikke afviklet i 2022, men forventes at være helt afviklet i løbet af 2023. 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. 939 af 20/06/2022 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 CO₂-kvoter og endelig BEK nr. 1699 af 26/11/2020 om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder.

Energistyrelsen opkræver endvidere gebyrer med lovbestemt takst efter §§ 51b og 51c i lov om elforsyning og § 30a i lov om naturgasforsyning, *jf. tabel 19*.

Tabel 19. Oversigt over gebyrer med lovbestemt takst, tusinde kr.

Tusind kr.	Årets resultat				I alt
	2019	2020	2021	2022	
Elsektoren					-4.556
Omkostninger	2.483	5.157	4.963	5.122	17.724
Gebyrprovenu	-5.400	-5.580	-5.650	-5.650	-22.280
Gassektoren					-570
Omkostninger	482	300	543	504	1.830
Gebyrprovenu	-910	-910	-290	-290	-2.400

Kilde: Energistyrelsen & Navision

Note 1: 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 18 og tabel 19* henvises til finansloven for 2022 anmærkninger til tabel 7 på § 29.21.01. Energistyrelsen.

Energistyrelsen har konstateret flerårig overdækning for lovfikseret gebyrordning vedrørende elsektoren. Overdækningen vil blive adresseret i forbindelse med de årlige gebyrrevisioner i foråret 2023 for at sikre fremadrettet balance.

4.5. Tilskudsfinansieret aktivitet

Tilskudsfinansierede aktiviteter og tilskudsfinansierede forskningsaktiviteter er ikke-kommercielle aktiviteter, der er naturlige udløbere af Energistyrelsen og finansieres af indtægter. Disse aktiviteter er aktiviteter, som Energistyrelsen selv har interesse i at gennemføre, og tilskudsfinansieringen kan bestå af indtægter i form af f.eks. indtægter i forbindelse med samarbejdsprojekter og offentlige programidler.

Energistyrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår på næste side af *tabel 20*.

Tabel 20. Resultat for tilskudsfinansierede aktiviteter.

Projekt	Overført overskud fra tidligere år	Årets udgifter	Årets tilskud	Årets resultat	Overskud til videreførelse
SSC Indonesien	0,0	1,7	1,7	0,0	0,0
SSC Indien	0,0	4,2	4,2	0,0	0,0
SSC Offshore Kina	0,0	1,1	1,1	0,0	0,0
SSC Indonesien Ø	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0
SSC Tyrkiet	0,0	4,5	4,5	0,0	0,0
SSC Etiopien	0,0	1,2	1,2	0,0	0,0
SSC Fjernvarme Kina	0,0	2,3	2,3	0,0	0,0
SCC Kenya	0,0	2,1	2,1	0,0	0,0
SSC Egypten	0,0	7,0	7,0	0,0	0,0
SSC Brasilien	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0
SSC Colombia	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0
DEPP III Admin.	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0
DEPP III Kina	0,0	5,6	5,6	0,0	0,0
DEPP III Vietnam	0,0	14,2	14,2	0,0	0,0
DEPP III Sydafrika	0,0	9,6	9,6	0,0	0,0
DEPP III Mexico	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0
Ukraine	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UDEPP	0,0	7,4	7,4	0,0	0,0
Biogas	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0
Kosovo	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0
INDEP	0,0	9,9	9,9	0,0	0,0
KP - Etiopien	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0
INDEPP	0,0	8,4	8,4	0,0	0,0
DETI	0,0	4,3	4,3	0,0	0,0
CIFF Vietnam 4	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0
Øvrige projekter	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0
I alt	0,0	97,2	97,2	0,0	0,0

Kilde: 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.

4.6. Forelagte investeringer

Energistyrelsen har ikke forelagt investeringer for Finansudvalget i 2022, hvorfor *tabel 21* og *22* udgår.

4.7. It-omkostninger

Energistyrelsens it-omkostninger fordelt på lønomkostninger, driftsomkostninger og investeringsomkostninger fremgår herunder af *tabel 23*.

Tabel 23. It-omkostninger

Sammensætning	(Mio. kr.)
Interne personaleomkostninger til it	11,6
It-systemdrift	6,2
It-vedligehold	28,8
Udviklingsomkostningerne i alt	-4,4
<i>It-udviklingsomkostninger (drift)</i>	3,3
<i>It-udviklingsomkostninger (anlæg)</i>	-7,6
Udgifter til it-varer til forbrug	6,9
I alt	49,2

Kilde: SKS og Navision.

4.8 Supplerende bilag

Energistyrelsen har ingen supplerende bilag