



Energistyrelsen

Energistyrelsens årsrapport

2024





Energistyrelsen

Energistyrelsens årsrapport 2024

ISBN 978-87-94447-25-6

Udgivet marts 2025 af

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Telefon: +45 33 92 67 00

E-mail: ens@ens.dk

Web: ens.dk

Forsidefoto: Adobe Stock

Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab	4
2. Beretning	6
2.1. Præsentation af Energistyrelsen	6
2.2. Ledelsesberetning	7
2.3. Kerneopgaver og ressourcer	11
2.4. Målrapportering	12
2.5. Forventninger til det kommende år	16
3. Regnskab	19
3.1. Anvendt regnskabspraksis	19
3.2. Resultatopgørelse mv.	20
3.3. Balancen	22
3.4. Egenkapitalforklaring	24
3.5. Likviditet og låneramme	25
3.6. Opfølgning på lønsumsloft	26
3.7. Bevillingsregnskabet	26
4. Bilag	32
4.1. Noter til resultatopgørelse og balance	32
4.2. Indtægtsdækket virksomhed	34
4.3. Fællesstatslige ydelser mv.	34
4.4. Gebyrfinansieret virksomhed	35
4.5. Tilskudsfinansieret aktivitet	38
4.6. Forelagte investeringer	39
4.7. It-omkostninger	39
4.8. Supplerende bilag	39

1. Påtegning af det samlede regnskab

Årsrapporten omfatter de hovedkonti på finansloven, som Energistyrelsen (CVR-nr. 59778714) er ansvarlig for, herunder de regnskabsmæssige forklaringer, som skal tilgå Rigsrevisionen i forbindelse med bevillingskontrollen for 2024.

Energistyrelsen var i 2024 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
- § 29.21.13. Pulje til strandede omkostninger til forbrændingsanlæg
- § 29.21.14. Mulighed for frivillig indbetaling efter anmodning om tilbagebetaling af varmecheck
- § 29.21.15. Overførsel af uforbrugte midler fra grøn pulje
- § 29.22.01. Tilskud til energiforskning
- § 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
- § 29.24.21. Biogas (til transport og proces)
- § 29.24.24. National ordning for geotermi
- § 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
- § 29.24.36. Tilskudsordning til PtX-projekter
- § 29.24.37. Støtte til testvindmøller
- § 29.25.04. Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg
- § 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. Puljer til fangst og lagring af CO2
- § 29.25.20. Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) ifm. Klimaafbalen
- § 29.25.21. Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar
- § 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
- § 29.25.34. Måltet støtte til gartnerier
- § 29.25.37. VE på mindre tilgængelige arealer
- § 29.27.01. Miljøstøtte til Østeuropa og CO2-kreditter
- § 29.27.02. Klimastøtte til Arktis m.v.
- § 29.27.03. Klimaprojekter i udviklingslande

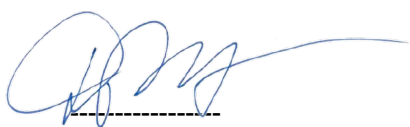
Påtegning

Det tilkendegives hermed:

- 1) at årsrapporten er rigtig. Ledelsen er ikke bekendt med, at årsrapporten indeholder væsentlige usikkerheder, fejlinformationer eller udeladelser, herunder tilkendegives, at målostillingen 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.

København d. 21/3 2025

København, d. 21/3 2025



Lars Frelle-Petersen

Departementschef



Kristoffer Böttzauw

Direktør

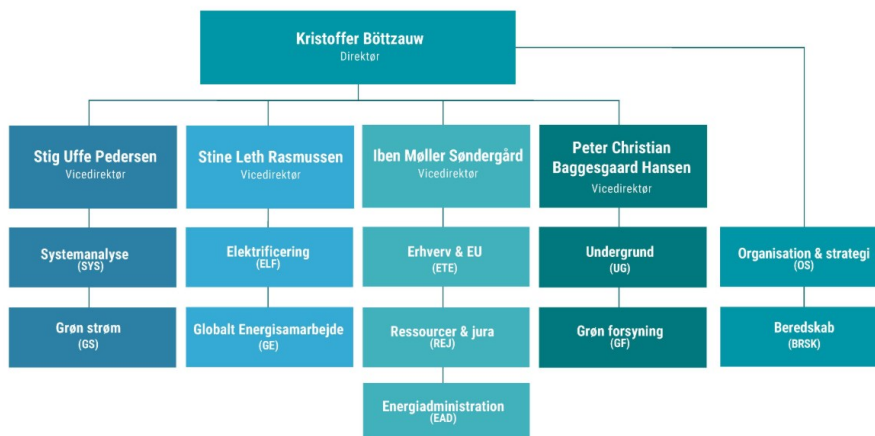
2. Beretning

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

2.1. Præsentation af Energistyrelsen

Energistyrelsen blev oprettet i 1976 og er en styrelse under Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Energistyrelsen beskæftiger pr. 1. januar 2025 ca. 850 fuldtidsmedarbejdere.

Energistyrelsens organisation pr. 1. januar 2025 fremgår af nedenstående organisationsdiagram:



Energistyrelsens hovedfokus er at skabe rammer, som bidrager til opfyldelse af de politiske ambitioner om grøn omstilling, sikker energiforsyning, og at energien er til at betale.

Energistyrelsens mission er:

- Vi er ansvarlige for en ambitiøs grøn omstilling, hvor dialog, handlekraft og en effektiv implementering danner grundlag for en sikker forsyning i verdensklasse, både nu og i fremtiden.
- Vi bringer de danske erfaringer ud i verden for at bidrage til en hurtig og klog omstilling globalt.

Energistyrelsens vision er "Sammen om den grønne omstilling. Sikkert og effektivt" og består af fire dele:

Grønt: Vi hjælper Danmark i mål med 70 procent, og sikrer nok grøn energi til fremtiden. Vi fremmer en grøn omstilling i EU og globalt med afsæt i danske erfaringer.

Sammen: Vi gør det nemt at handle på klimaviljen i samfundet og vælge grønt. Vi går i dialog og finder de bedste løsninger i samspil med vores omverden og på tværs af Energistyrelsen.

Sikkert: Vi sikrer en forsyningssikkerhed i verdensklasse, og arbejder for et sammenhængende energisystem i balance.

Effektivt: Vi sikrer energi til rimelige priser og har særligt fokus på at implementere de politiske ambitioner hurtigt og med høj kvalitet.

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

Vision Et klimaneutralt samfund i vækst og balance			
Missioner		Vi udvikler grundlaget for en grøn omstilling i Danmark og globalt	Vi udvikler rammerne for fremtidens grønne, effektive og sikre forsyningssektor
Tilgang		Faglighed Vi understøtter politisk handling og skaber reel forandring gennem udvikling, implementering og sikker drift med solide tværfaglige løsninger i verdensklasse med respekt for kodex VII.	Samarbejde Vi lytter og skaber sammenhæng mellem politik, teknologi og marked gennem stærke samarbejder og dialog nationalt og internationalt. Vi er en samlet koncern.
			Trivsel Vi skaber sammen en attraktiv arbejdsplads med fokus på udvikling, ledelse og arbejdsglæde. Vi prioriterer vores indsats der, hvor de giver resultater.

Energistyrelsens kerneopgaver

Energistyrelsen har overordnet tre kerneopgaver, som fremgår af finansloven for 2025: Energisystemet, forsyningsøkonomien og det internationale samarbejde på energi- og klimaområdet.

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

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

Kerneopgaven internationalt samarbejde omfatter bilateralt samarbejde med en række 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 2024, heriblandt:

- Aftale om langsigtede rammevilkår for CO₂-fangst i forsyningssektoren (februar 2024)
- Aftale om udmøntning af omstillingsstøtten fra Grøn skattereform for industri mv. (marts 2024)

- Økonomiske rammevilkår for brintinfrastruktur (april 2024)
- Robuste rammer for elnetvirksomhedernes økonomi (juni 2024)
- Aftale om hurtigere og mere effektiv udbygning af elnettet (december 2024)

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

Grøn strøm

I 2024 arbejdede Energistyrelsens videre med at understøtte udbygningen af vedvarende energi. Der var særligt fokus på sikre rammerne for opstillingen af vedvarende energi, hvor en række love og bekendtgørelser er trådt i kraft, blandt andet om fast track-bestemmelser om tilladelser for VE-anlæg og justering af satserne i de grønne ordninger. Energistyrelsen har herudover blandt andet haft fokus på implementering af de politiske aftaler fra 2022 og 2023, understøtte arbejdet i den nationale energikrisestab og understøtte kommunernes arbejde med udbygningen af solceller og vindmøller på land gennem vidensdeling, faglig vejledning, sparring og udbredelse af gode eksempler via VE-rejseholdet.

Desuden offentliggjorde Energistyrelsen i starten af året udbud på i alt 6GW havvind. Der var dog ved fristens udløb i slutningen af året ikke modtaget nogen bud for de første 3 parker beliggende i Nordsøen. Umiddelbart herefter igangsatte Energistyrelsen en dialog med markedet med henblik på at afdække de udslagsgivende årsager til, at der ikke kom nogen bud.

Forsyningssikkerhed

Energistyrelsen har i 2024 haft fokus på løbende overvågning og fremskrivning af udviklingen i elforsynings-sikkerheden samt at udvikle tiltag til at sikre den langsigtede elforsyningssikkerhed i et grønt og elektrificeret energisystem med stigende elforbrug og overvejende baseret på fluktuerende vind og sol og med mindre regulerbar termisk kapacitet.

I 2024 har Energistyrelsen haft et særligt fokus på at bidrage med analyser og initiativer til et samlet oplæg for styrket elforsyningssikkerhed og herunder arbejdet med markedsrammer til sikring af tilstrækkelig kapacitet på længere sigt, sikring af regulerbar kapacitet på kort og mellemlang sigt, vurderinger af udlandsforbindelsers betydning for elforsyningssikkerheden, samt øvrige mulige initiativer som fx fremme af fleksibilitet i elforbrug og elproduktion og energilagres integration i energisystemet.

Fremtidens energiformer og –teknologi

Energistyrelsen har i 2024 fortsat haft et stort fokus på fangst og lagring af CO₂ (CCS) i Danmark gennem implementering og videreudvikling af rammer og ambitioner for CCS. I starten af året blev den politiske aftale om langsigtede rammevilkår for CO₂-fangst i forsyningssektoren indgået og senere på året blev lovforslag om CO₂-fangst i forsyningssektoren vedtaget med fem tilhørende bekendtgørelser. Lovforslag om rørført transport af CO₂ blev ligeledes vedtaget og tilhørende bekendtgørelse om tredjepartsadgang til rørinfrastruktur trådte i kraft i 2024. Energistyrelsen har desuden offentliggjort Danmarks første udbud af lagringstilladelser på land til efterforskning og lagring af CO₂, hvor tre lagringstilladelser blev tildelt i juni. Puljen for negative emissioner blev afsluttet med tre kontrakter, der tilsammen årligt leverer 0,16 mio. tons CO₂-reduktioner fra 2026. Udbuddet af en ny CCS-pulje på i alt 28,7 mia. kr. blev offentliggjort i oktober måned.

I 2024 har der desuden været fokus på at arbejde videre med at udvikle rammerne for en brintsektor i Danmark. I starten af året blev den politiske aftale om økonomiske rammevilkår i forbindelse med brintinfrastrukturen indgået, og sideløbende har Energistyrelsen arbejdet med at sikre klare rammevilkår for Energinet og brintaktørerne med henblik på at understøtte udbygningen af brintinfrastrukturen, rammer for tilslutning til brintinfrastrukturen, regler for anvendelse af teknisk vand til bl.a. elektrolyse mv.

Beredskab og sikkerhed

Energistyrelsen har i 2024 bidraget væsentligt til at koordinere og facilitere energisektorens og samfundets håndtering af kriser. Lov om styrket beredskab er fremsat med henblik på videreudvikling af et stærkt og intelligent beredskab. Desuden har Energistyrelsen haft fokus på implementering af en række af initiativerne i regeringens cyber- og informationssikkerhedsstrategi for el- gas- og fjernvarmesektoren for at imødekomme det aktuelle trusselsbillede. Initiativerne dækker bl.a. oprettelse af et OT-sikkerhedsforum, risiko- og sårbarhedsvurderinger, samt udarbejdelse af reviderede sektorberedskabsforanstaltninger for it-beredskabet, samt uddannelse, kompetencer og adfærd.

Puljer, støtte og tilskud

Energistyrelsen har uddelt en lang række puljer og tilskud i 2024 med vægt på forsyning, grøn omstilling og fremtidens grønne teknologier. Styrelsen har bl.a. udmøntet 162,3 mio. kr. til konverteringer fra bl.a. olie og gasfyr til varmepumper via Varmepumpepuljen og 362,9 mio. kr. til udrulningen af energieffektive fjernvarmenet gennem Fjernvarmepuljen.

Internationalt samarbejde

Energistyrelsen har understøttet Danmarks klimadiplomatiske indsats, bl.a. via deltagelse i COP29 og G20 og via 25 bilaterale landesamarbejder med bl.a. Ukraine, USA og Indien. I forbindelse med samarbejdet med Ukraine har Energistyrelsen udvidet det allerede brede samarbejde, der omfatter langtidsplanlægning, integration af vedvarende energi, energi effektivitet, fjernvarme og vind, til nu også at omfatte biogas. I 2024 opstartede Energistyrelsen desuden samarbejde med Marokko.

På EU-området arbejdede Energistyrelsen især videre med implementeringen af Fit for 55-pakken, herunder implementeringen af ny brændstofregulering af sø- og luftfart i form af to nye forordninger ReFuelEU Aviation og FuelEU Maritime. Forordningerne stiller som noget helt nyt krav til brug af grønne brændstoffer i sø- og luftfarten fra 1. januar 2025 og frem til 2050.

Årets økonomiske resultat

Energistirelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2024 er opgjort herunder, *jf. tabel 1*.

Tabel 1. Energistirelsens økonomiske hoved- og nøgletal (§ 29.21.01. Energistirelsen)

Hovedtal			
	R-2023	R-2024	B-2025
Resultatopgørelse (mio. kr.)			
Ordinære driftsindtægter	-664,8	-724,7	-709,9
Ordinære driftsomkostninger	808,2	871,3	893,0
Resultat af ordinær drift	143,4	146,6	183,1
Resultat før finansielle poster	14,2	-3,7	2,1
Årets resultat	16,0	-2,0	5,0
Balance			
Anlægsaktiver i alt ¹	39,6	36,1	26,6
Omsætningsaktiver ²	103,5	111,7	83,0
Egenkapital	37,4	39,4	34,4
Langfristet gæld	38,6	35,5	35,1
Kortfristet gæld	259,4	120,0	120,0
Finansielle nøgletal			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (i pct.)	90,4	72,3	94,5
Bevillingsandel (i pct.)	80,7	81,0	77,1

Personaleoplysninger			
Antal årsværk	792,0	797,5	800,6
Årsværkspris (mio. kr.)	0,6	0,7	0,7

Kilde: SKS for 2023 og 2024 og Energistyrelsens budget for 2025

Note 1: Ekskl. statsforskrivning

Note 2: Ekskl. likvidbeholdninger

Energistyrelsens økonomi er i perioden 2023 til 2025 præget af øgede aktiviteter i relation til styrelsens tilskudsfinansierede og gebyrfinansierede aktiviteter, hvilket både påvirker styrelsens indtægter og udgifter.

Årets resultat for 2024 viser et mindreforbrug i forhold til finansårets bevilling på 2,0 mio. kr. Mindreforbruget kan henføres til en række modsatrettede afvigelser, hvor der bl.a. er blevet gennemført en debitoropfølgning på Affaldsregistret (3,4 mio. kr.) og en større gennemgang og afstemning projektsaldi vedrørende tilskudsfinansieret aktivitet (2,2 mio. kr.).

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 hovedkonti

Mio. kr.		Finansårets bevilling i alt	Regnskab	Overført overskud ultimo
Drift	Udgifter	835,6	873,5	-
	Indtægter	-248,7	-288,7	-
	Balancekonto	-	-	32,4
Administrerede ordninger	Udgifter	6.863,2	7.037,5	-
	Indtægter	-3.404,5	-2.653,4	-
	Balancekonto	-	-	2.319,6
Anlæg	Udgifter	-	-	-
	Indtægter	-	-	-
	Balancekonto	-	-	-

Kilde: SKS

Note: Bevillinger i årsrapporten afspejler vedtaget Finanslov 2024 og forslag til Tillægsbevillingslov 2024, som på udgivelsestidspunktet ikke er endeligt vedtaget af Folketinget.

2.3. Kerneopgaver og ressourcer

Energistyrelsen har tre kerneopgaver, som er angivet i finansloven for 2024 og beskrevet nærmere i afsnit 2.1.

Energistyrelsens indtægtsførte bevilling, øvrige indtægter og omkostninger i 2024 er i tabellen herunder opgjort på styrelsens kerneopgaver, *jf. tabel 3*. Energistyrelsen havde i 2024 et mindreforbrug (overskud) på 2,0 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	-192,9	-3,5	253,2	56,8
1. Energisystemet	-338,4	-128,1	478,6	12,2
2. Forsyningsøkonomi	-14,0	-148,4	106,1	-56,3
3. Internationalt samarbejde	-41,6	-8,7	35,6	-14,7
I alt	-586,9	-288,7	873,5	-2,0

Kilde: Navision Stat og egen tilvirkning

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

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

2.4. Målrapportering

Dette afsnit indeholder en overordnet afrapportering på Energistyrelsens mål- og resultatplan 2024 (MRP24) og en uddybende analyse af udvalgte resultatomål.

Målrapportering 1. del: Skematisk oversigt

Energistyrelsens mål- og resultatplan 2024 indeholder ni resultatomål, 26 delmål og 52 tilhørende milepæle. Energistyrelsen vurderer at have opfyldt syv resultatomål fuldt ud, to resultatomål vurderes delvist opfyldt og nul resultatomål vurderes ikke opfyldt. Målopfyldelsen af de ni resultatomål er beskrevet nedenfor i detaljer, jf. tabel 4 (næste side).

Tabel 4. Detaljeret målrapportering

Mål	Succeskriterium	Opnåede resultater	Grad af målopfyl- delse
Resultatmål 1: Nok grøn strøm			
Mål 1.1.	Sikre rammevilkår der kan muliggøre en firedobling af elproduktionen fra VE på land frem mod 2030, herunder konsolidering og implementering af allerede besluttede tiltag samt udvikling af nye tiltag, herunder at: lovforslag om kompensation i regi af energiparker er fremsat og mindst 12 arrange- menter, herunder også årsafslutningsarrangement er afholdt af VE-rejseholdet, som bl.a. har fokus på at understøtte hastighed i VE-udbygningen.	Energistyrelsen vur- derer samlet set, at resultatmålet er op- fyldt.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 5 Deltvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 0
Mål 1.2.	Implementering af fast track bestemmelser om tilladelser for VE-anlæg i VEIII-direktivet med frist den 1. juli 2024, der sikrer overholdelsen af EU-retten.		
Mål 1.3	Færdiggørelse og offentliggørelse af udbudsmateriale for 9 GW (6 GW radial og 3 GW Energiø Bornholm). Bidrag til regeringssag og politiske forhandlinger om EØN. Forsat arbejde med EØN.		
Resultatmål 2: CCS – Fangst og lagring af CO ₂			
Mål 2.1.	Udmøntning af CCS-puljer: Energistyrelsen skal implementere de politisk aftalte CCUS-puljetiltag. Herunder skal udbuddet af NECCS-puljen fra "Delaftale om Investe- ringer i et fortsat grønnere Danmark" af 4. december 2021 afsluttes. Energistyrelsen skal desuden udarbejde udbudsdesign for ny CCS-pulje med ambition om at åbne for udbuddet af puljen i juni 2024 under forudsætning af, at rammerne for puljeudbuddet er til stede.	Energistyrelsen vur- derer samlet set, at resultatmålet er op- fyldt. Se yderligere beskri- velse i 2. del af mål- rapportering.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 6 Deltvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 2.2.	Udvikling af fangst og lagring af CO ₂ (CCS) i Danmark. Energistyrelsen skal, under hensyntagen til antallet af ansøgninger, tildele lagringslicenser til efterforskning og lag- ring af CO ₂ onshore i den danske undergrund. Derudover vil Energistyrelsen løbende være i dialog med borgere, erhvervslivet, kommuner og andre myndigheder i takt med udrulningen af CCS-projekter onshore.		
Mål 2.3.	Nationale rammer – langsigtet løsning for CCS. Energistyrelsen skal implementere en kommende aftale om de langsigtede vilkår for CO ₂ fangst i forsyningssektoren, og implementere målsætningerne fra de løbende afta- ler på CCS-området siden 2020 og senest "Aftale om styrkede rammevilkår for CCS i Danmark" fra september 2023. Herunder regulering af rørført transport af CO ₂ .		
Resultatmål 3: Styrket EU-indsats			
Mål 3.1.	Energistyrelsen har fagligt bidraget til den strategiske interessevaretagelse ift. EU's energipolitik post 2030 og dagsordenen frem mod 2025 efter en fælles arbejdsplan med departementet.	Energistyrelsen vur- derer samlet set, at resultatmålet er op- fyldt.	Milepæle i alt: 4 Heraf: Opfyldt: 4 Deltvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 3.2.	Energistyrelsen bidrager til at sikre den nødvendige fremdrift i implementeringen af Fit For 55-pakken med henblik på at nå frister i 2024 og 2025.		
Resultatmål 4: Langsigtet elforsyningssikkerhed			
Mål 4.1.	Identificere re- og nyinvesteringsbehov i transmissionsnettet til fordel for elforsynings- sikkerheden på lang sigt. I 1. halvår 2024 udarbejdes faglige bidrag og analyseoplæg til et regeringsudspil på forsyningsområdet. Bidrag leveres i samarbejde med Energi- net. Faglige bidrag til forsyningsudspillet udarbejdes efter aftale med departementet.	Energistyrelsen vur- derer samlet set, at resultatmålet er op- fyldt.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 5 Deltvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 0
Mål 4.2.	Estimere CONE (Cost of New Entry) og pålidelighedsstandard, dvs. estimere et sam- fundsøkonomisk niveau for elforsyningssikkerhed. I 2024 færdiggøres foranalyser inkl. indsamle erfaringer fra andre lande, CONE og pålidelighedsstandard estimeres og fag- ligt analysearbejde dokumenteres og afreporteres fra Energistyrelsen. Dette spor le- veres med input fra Forsyningstilsynet.		
Mål 4.3.	Analyseoplæg om etablering af den mest hensigtsmæssige kapacitetsmekanisme i Danmark. I 2024 gennemføres foranalyser inkl. indhentning af erfaringer fra andre lande, der bidrager til regeringsudspil på forsyningsområdet, og det faglige analysear- bejde om behov og kapacitetsdesign afreporteres fra Energistyrelsen. Dette spor le- veres i samarbejde med Energinet.		
Resultatmål 5: Styrket informations- og cybersikkerhed samt fokus på kritisk infrastruktur			

Mål 5.1.	Gennem udarbejdelse af og formidling til sektoren om "Lov om et styrket beredskab i energisektoren" er der skabt grundlag for, at vi videreudvikler et stærkt og intelligent beredskab. Formidlingen til sektoren vil ske igennem sektormøder, nyhedsbreve til sektoren og via den normale høringsperiode i lovprocessen. Samtidig bidrager Energistyrelsen fortsat til den tværministerielle koordinering og vidensdeling i forhold til beskyttelsen af kritisk infrastruktur.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 4 Delvist opfyldt: 1 Ikke opfyldt: 1
Mål 5.2.	Gennem fortsat arbejde med cyber- og informationsstrategien bringes den aktivt i spil i inddragelsen af sektoren i udarbejdelsen af lovgivningen. Dette sker bl.a. igennem initiativ 1, 2 og 7 i Cyber- og informationssikkerhedsstrategi for el-, gas- og fjernvarmesektorerne 2022-2025. Gennem disse initiativer og aktiviteter herunder, bringes strategien aktivt i spil med henblik på at sikre relevante input til den kommende lovgivning.		
Mål 5.3.	Plan for styrket sikkerhedsbevidsthed blandt styrelsens medarbejdere, herunder særligt system- og domæneejere. Generelt skal kendskabet til styrelsens informationssikkerhedspolitik, clean-desk politik, sikkerhedsinstruks og rejseinstruks udbedres. Ift. system- og domæneejere skal forståelse af deres informationssikkerhedsmæssige ansvar etableres via undervisnings- og vejledningsmateriale. Desuden skal retningslinjer for sårbarhedsstyring idriftsættes, og ledelsen skal orienteres løbende.		
Resultatmål 6: Fleksibelt energiforbrug og –produktion			
Mål 6.1.	Analysearbejde og faglige input til beslutningsoplæg ang. fleksible nettilslutningsvilkår og netprodukter. Det overordnede formål med dette projektspor er at fastsætte rammer for, hvordan fleksibel nettilslutning vil kunne anvendes i samspil med andre former for fleksibilitet (tariffer og marked) som supplement til og erstatning for investering i netudbygning. I 2024 1) afsluttes den økonomisk/juridiske analyse af udvalgte netprodukter, 2) hele det faglige analysearbejde (inkl. arbejde gennemført i 2023) afrapporteres fra Energistyrelsen, og 3) der leveres faglige bidrag til politisk beslutningsoplæg om fleksible nettilslutningsvilkår og netprodukter. Analysearbejdet har mandat i "Klimaaftale om grøn strøm og varme" fra 2022.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 6 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 6.2.	Analysearbejde og faglig indstilling ang. fleksibilitetsmarked. I 2024 afrapporteres arbejdet i fælles arbejdsgruppe med brancherepræsentanter, EU-arbejde ang. netværkskode for fleksibilitet følges, og der leveres høringssvar i EU-processen samt anbefalinger til DK's arbejde med netværkskoden. Endelig udarbejdes beslutningsoplæg vedr. fleksibilitetsmarked. Analysearbejdet har mandat i Klimaaftale om grøn strøm og varme fra 2022.		
Mål 6.3.	Energistyrelsen bidrager til forhandlingerne om økonomiske rammevilkår for brintinfrastruktur og arbejder parallelt videre i samarbejde med departementet og Energinet om at sikre klare rammevilkår for Energinet og særligt havvindsaktørerne med formålet om at understøtte tidsplanen for Energinets budproces på en jysk brintbackbone.		
Resultatmål 7: Effektiv sagsbehandling og udmøntning af puljer			
Mål 7.1.	Energistyrelsen vil sikre en effektiv administration af ordninger og puljer gennem automatisering, optimerede processer og målrettet vejledning ved ansøgning, udbetaling samt henvendelser og dermed øge tilfredsheden med ordningerne. Delmålet afgrænses til puljer og tilskudsordninger under Center for Energiadministration.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering.	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 5 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 1
Mål 7.2.	Energistyrelsen anvender standardprocesser for puljedesign, og bidrager til løbende optimering og vedligehold af disse.		
Mål 7.3.	Energistyrelsen bidrager til optimal udnyttelse af eksisterende IT-systemer og -løsninger til puljeadministration. Energistyrelsen etablerer grundlaget for, at Energistyrelsen kan implementere nye IT-løsninger, som understøtter en effektiv administration.		
Resultatmål 8: Trivsel, udvikling og prioritering			
Mål 8.1.	For at øge Energistyrelsens evne til prioritering, skal samarbejdet med departementet om prioritering, processer og ressourceforbrug styrkes. Konkret skal samarbejdet om bedre projekter og dialogen mellem direktionerne om planlægning og prioritering styrkes. Desuden skal der udvikles et prioriteringsværktøj, der kan understøtte Direktionens arbejde med styring og prioritering af opgaver og ressourcer på tværs af organisationen.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er delvist opfyldt. Se yderligere beskrivelse i 2. del af målrapportering	Milepæle i alt: 6 Heraf: Opfyldt: 4 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 2
Mål 8.2.	For at understøtte Energistyrelsens prioritering af ressourcer på tværs gennem bedre data, skal styrelsens registreringsramme redesignes for at sikre, at den imødekommer alle relevante styringsbehov. Redesignet af registreringsrammen skal sikre en mere gennemsigtig kobling mellem aktiviteter, omkostninger og finansiering, samt forbedre dataunderstøttelsen af tværgående projekter og dermed bidrage til bedre styring og prioritering.		
Mål 8.3.	Der udvikles målbare mål for trivselsarbejdet i Energistyrelsen og ledelsen understøttes i trivselsarbejdet og realisering af målbare mål.		
Resultatmål 9: Analyse og modeller			

Mål 9.1.	Klimastatus og –fremskrivning (KF) Plan for Energistyrelsens inddragelse og leverancer til arbejdet med KF25 er direktionsgodkendt.	Energistyrelsen vurderer samlet set, at resultatmålet er opfyldt.	Milepæle i alt:6 Heraf: Opfyldt: 6 Delvist opfyldt: 0 Ikke opfyldt: 0
Mål 9.2.	Danmarks globale klimapåvirkning – Global afrapportering (GA). Plan for Energistyrelsens udarbejdelse af den årlige publikation, Danmarks globale klimapåvirkning – Global afrapportering er direktionsgodkendt.		
Mål 9.3	Understøttelse af arbejdet med GrønREFORM. Energistyrelsen leverer løbende input og sparring til DREAM-gruppen til konsolidering og videreudvikling af GrønREFORM, jf. samarbejdsaftale mellem KEFM og GrønREFORM.		

Målrapportering 2. del: Uddybende analyser og vurderinger af enkelte mål

Resultatmål 2: CCS - Fangst og lagring af CO₂

Energistyrelsen har i 2024 arbejdet med at videreudvikle rammerne for CO₂-fangst og lagring i Danmark. Fokus har været på at implementere de politiske aftaler på CCS-området og herunder at igangsætte tilskudspuljer og udbud af lagringslicenser på land. Som led i indsatsen har Energistyrelsen desuden haft en løbende dialog med markedet.

Delmål 2.1 Udmøntning af CCS-puljer

Udbuddet af NECCS blev afgjort, og kontrakterne blev underskrevet april 2024. Materialet til udbuddet af CCS-puljen blev offentliggjort i oktober. Der blev afholdt informationsmøde om prækvalifikation med ca. 70 eksterne deltagere. Ordningen blev prænotificeret til EU-Kommissionen samtidig med offentliggørelse med henblik på statsstøttegodkendelse. Statsstøttegodkendelse udestår, hvilket er i overensstemmelse med tidsplanen.

Delmål 2.2 Udvikling af CCS i Danmark, licenser til efterforskning og lagring af CO₂ onshore i den danske undergrund

Der blev tildelt tilladelser til CO₂-lagring på land i juni 2024 og afholdt løbende dialog med borgere og kommuner. Derudover blev der åbnet for ansøgninger i et nyt udbud af 'Thorning'-strukturen. Behandlingen af ansøgninger forløber planmæssigt, og en tilladelse forventes meddelt i 2025. Udbuddet af tre kystnære områder til havs (Inez, Lisa og Jammerbugt) blev åbnet den 9. januar 2025. Ved ansøgningsfristens udløb den 6. marts var der modtaget ansøgninger på alle tre områder.

Delmål 2.3 Nationale rammer – langsigtet løsning for CCS

Lovforslaget om CO₂-fangst i forsyningssektoren blev vedtaget i december 2024 i overensstemmelse med tidsplanen. Tilhørende fem bekendtgørelser er ligeledes udstedt. Lovforslag om rørført transport af CO₂ trådte i kraft 1. juli 2024 i overensstemmelse med tidsplanen og tilhørende bekendtgørelse om tredjepartsadgang til rørinfrastruktur blev udstedt og trådte i kraft 1. december 2024.

Resultatmål 7: Effektiv sagsbehandling og udmøntning af puljer

Energistyrelsen har i 2024 arbejdet med at gøre de brugerrettede løsninger lettere at anvende og mere effektive at administrere. Der har været fokus på at sikre størst mulig grad af synergi mellem digitaliseringens muligheder, automatiserede ansøgningsprocesser, enkel sagsbehandling og let forståelige løsninger til gavn for borgere og virksomheder. Fokuspunkterne videreføres i 2025, selvom der er leveret på delmålene i 2024.

Delmål 7.1 Effektiv administration af ordninger og puljer.

Energistyrelsen har arbejdet med at sikre en effektiv administration af ordninger og puljer gennem automatisering, optimerede processer og målrettet vejledning ved ansøgning, udbetaling samt henvendelser. Energistyrelsen har opnået en overholdelse af de fastsatte servicemål på 95 pct. Dette er bl.a. gjort ved at digitalisere tilsagn og dele af processerne på puljerne, der genererer flest henvendelser.

Delmål 7.2 Standardprocesser for puljedesign

Energistyrelsen har udarbejdet standardprocesser for puljedesign. Skabeloner og vejledninger, som skal un-

derstøtte forvaltningen af Energistyrelsens tilskudsordninger er blevet udarbejdet eller opdateret. Der er desuden etableret et tilskudsnetværk for Energistyrelsens fagenheder, hvis formål er at understøtte en ensartet, sikker og effektiv tilskudsforvaltning i Energistyrelsen.

Delmål 7.3 optimal udnyttelse af eksisterende IT-systemer og –løsninger til puljeadministration

Energistyrelsen har arbejdet med at implementere nye IT-løsninger, som understøtter en effektiv administration. Det er indarbejdet i processen for regelskrivning, at driftsenhederne involveres og at effektiv administration og digitalisering styrkes i fremtidige regelsæt.

Resultatmål 8: Trivsel, udvikling og prioritering

Energistyrelsen har løbende arbejdet med at styrke evnen til at levere på sine kerneopgaver ved et vedvarende fokus på at skabe en velfungerende organisation.

Energistyrelsen har haft fokus på at styrke samarbejdet om prioritering med Departementet, Energistyrelsens evne til at prioritere samt økonomistyringen.

Delmål 8.1 Styrket prioriteringsarbejde

Der er igangsat halvårige prioriteringsmøder på direktionsniveau, udarbejdet format for halvårsplaner internt i Energistyrelsen og udarbejdet en fælles governancemodel og fælles skabeloner for samarbejde om større opgaver på tværs af Departementet og Energistyrelsen.

Delmål 8.2 Redesign af registreringsrammen

Designet for Energistyrelsens nye registreringsramme er færdiggjort og implementeringen af det nye design blev igangsat som en integreret del af arbejdet med udarbejdelsen af Energistyrelsens grundbudget for 2025.

Delmål 8.3 Målbare mål for trivselsarbejdet

Projektet om målbare trivselsmål er i løbet af Q2 blevet udsat på ubestemt tid, da den ansvarlige enhed (HR og Udvikling) har skulle prioritere andre opgaver.

2.5. Forventninger til det kommende år

Energistyrelsen vil i 2025 have fokus på implementering af allerede indgåede aftaler med særligt fokus på grøn omstilling. Tre af de store opgaver er den fortsatte udbygning af vedvarende energi, forsyningssikkerhed og beredskab samt den fortsatte udvikling af fremtidens teknologier (CCS og PtX). Energistyrelsen arbejder desuden løbende med organisationsudvikling med fokus på prioritering og effektiviseringstiltag. Endelig vil et særligt fokus i 2025 være at understøtte Danmarks EU-formandskab på energiområdet.

Vedvarende energi

I 2025 vil der fortsat være fokus på at sikre nok grøn strøm af både klimamæssige, konkurrencemæssige og sikkerhedspolitiske årsager. Konkret skal Energistyrelsen i 2025 bidrage til at sikre fremdriften i udbygningen af vedvarende energi, både på land og på havet. Energistyrelsen vil i 2025 have særligt fokus på at understøtte udbygning af den vedvarende energi på havet i et udfordret globalt marked for havvind. Fokus vil være på at sikre implementering af de politiske ambitioner om havvindsudbygning, i første omgang at realisere regeringens ambitioner om udbud af 2-3 GW havvind i 2025, men også at arbejde med at forberede udbygningen af havvind på længere sigt. Her vil Energistyrelsen have fokus på at sikre et solidt fagligt grundlag, der kan understøtte en ny strategisk tilgang på baggrund af bl.a. dialog med markedet og screening af havarealer. Energistyrelsen vil desuden bistå ved udarbejdelsen af såvel konkrete grænseoverskridende havvindsprojekter som andre internationale aftaler om f.eks. afsætning af energi fra havvind.

I 2025 fortsætter Energistyrelsen arbejdet med at fjerne barrierer og øge hastigheden i udbygningen af landvindmøller og solceller. Konkret vil Energistyrelsen blandt andet fokusere på at implementere VE III-direktivet (Vedvarende energi), som er EU's direktiv om vedvarende energi.

Forsyningssikkerhed

Forsyningssikkerhed er fortsat en vigtig prioritet. Det handler dels om at sikre effekttilstrækkelighed i elnettet, men også om at sikre gasforsyningssikkerhed, særligt i den nuværende sikkerhedspolitiske situation. Desuden handler forsyningssikkerhed om at styrke vores beredskab til beskyttelse af den kritiske infrastruktur i forsyningssektoren.

Elforsyningssikkerhed er fortsat en vigtig prioritet, og Energistyrelsens arbejde forventes i 2025 især at fokusere på at udarbejde beslutningsgrundlag til konkrete tiltag til sikring af effekttilstrækkelighed på kort og langt sigt som led i varetagelsen af den langsigtede elforsyningssikkerhed til gavn for borgere og virksomheder i Danmark.

Der har i løbet af 2024 været en høj politisk bevågenhed omkring elhandelsvirksomhedernes ageren over for elforbrugerne. Energistyrelsen har derfor bistået departementet med at udarbejde et politisk udspil på forbrugerbeskyttelse og konkurrencevilkårene på detailmarkedet for el for at gøre op med svindlende elhandelsvirksomhederne. Udspillet forventes lanceret med henblik på politiske forhandlinger i 2025.

På området for gasforsyningssikkerhed er forsyningssituationen stabil, men kan hurtigt ændre sig pga. stor markedsusikkerhed i EU og globalt. Energistyrelsen vil i 2025 arbejde med rammevilkårene for et grønt gas-system, herunder at skabe de rette betingelser for et grønt gasforbrug baseret på biogas og andre grønne gasser, hvilket bidrager til et robust energisystem. Ligeledes er der fokus på overvågning af gaslagerfyldning og gaspriser, og nødforsyningsplaner skal tilrettes og testes. I 2025 forventes et forslag fra Kommissionen om forlængelse af lagerfyldningsmålene i gasforsyningssikkerhedsforordningen, som Energistyrelsen skal arbejde med. Desuden vil Energistyrelsen have fokus på implementering af brint- og gasmarkedspakken, der blev vedtaget i maj 2024. Der udestår således et omfattende arbejde med analyser, regeringssager og lovarbejde i de kommende år.

På beredskabsområdet forventes der fortsat stort fokus på beskyttelse af kritisk infrastruktur. Energistyrelsen vil i 2025 særligt have fokus på implementeringen af Lov om styrket beredskab og den tilhørende bekendtgørelse om modstandsdygtighed og beredskab i energisektoren. Loven implementerer NIS-2 og CER-direktiverne i energisektoren, samtidig med at kravene til energisektoren moderniseres og opdateres i forhold til de ændringer, der er sket i trusselsbilledet og i sektoren gennem de seneste år. 2025 forventes i høj grad at være et "læringsår", hvor Energistyrelsen skal lave vejledninger og hjælpeværktøjer som understøtter implementeringen af den nye beredskabsregulering, mens virksomhederne i energisektoren skal vænne sig til den nye bekendtgørelse og lave de nødvendige ændringer for at leve op til kravene. Fra Energistyrelsens side vil der være et særligt fokus på vejledningsaktivitet. I forhold til beskyttelse af kritisk infrastruktur vil Energistyrelsen have fokus på samarbejdet med Forsvaret, Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab og andre myndigheder, og på sikring af hjemmel til sikkerhedsgodkendelse af kritisk personale i sektoren.

Fremtidens teknologier

I 2025 arbejdes der videre med udviklingen af fremtidens teknologier (CCS og PtX).

Et af Energistyrelsens vigtigste fokusområder i 2025 bliver at understøtte etableringen af en brintinfrastruktur til Tyskland, som opfølgning på den politiske aftale, som blev indgået den 6. februar 2025. Konkret vil styrelsen fokusere på implementering af finansielle rammevilkår for Energinet, implementere tiltag, som skal for korte og robustgøre Energinets tidsplan i bl.a. en projekteringslov og senere en anlægslov og implementere EU-regulering om brint. Endelig vil Energistyrelsen behandle en § 4-ansøgning fra Energinet om etablering af brintinfrastruktur.

Et andet vigtigt fokusområde er at fortsætte udviklingen af rammerne for CO2-fangst og lagring (CCS) i tæt samarbejde med departementet, øvrige myndigheder og branchen. Energistyrelsen vil i 2025 have særligt fokus på samarbejdet med relevante myndigheder med henblik på, at udarbejde en plan, der sikrer, at de nødvendige tilladelser kan gives frem mod 2030, ligesom der vil være fokus at få styrelsens administrationen af området helt på plads, herunder at arbejde videre med gebyrfinansieringen af området. Desuden vil Energistyrelsen arbejde videre med udbuddet af CCS-puljen. Andre store fokusområder vil være rammerne for etablering af infrastruktur, tildeling af tilladelser til nearshore efterforskningsstilladelser og udarbejdelse af bekendtgørelse vedr. sikkerhed til CO2-rørtransport med henblik på ikrafttrædelse primo 2026.

Prioritering og styrket økonomistyring

Energistyrelsen skal frem mod 2026 sikre en fortsat balance mellem styrelsens opgaver og finansiering, blandt andet ved opgaveprioritering og opgavetilpasning ved bevillingsudløb. Energistyrelsen vil i 2025 arbejde videre med at effektivisere arbejdsgange, f.eks. ved standardisering og øget systemunderstøttelse. Desuden vil Energistyrelsen have fokus på at styrke økonomistyringen gennem bedre opfølgning på baggrund af styrelsens nye registreringsramme samt styrket datagrundlag til brug for bedre beslutningsgrundlag for politiske og strategiske prioriteringer, fx byrdelettelser ifm. tilsyn eller nedbringelse af konsulentforbruget i staten. Endelig vil et fokus i 2025 være at gennemgå gebyrordninger på tværs af fagområder.

Desuden henvises der til Energistyrelsens mål- og resultatplan for 2025, som uddyber styrelsens fokus samt beskriver, hvordan styrelsen vil arbejde med koncernstrategien.

De økonomiske forventninger til 2025 fremgår herunder, *jf. tabel 5*.

Tabel 5. Forventninger til næste år

Energistyrelsen	2024	2025
Bevilling og øvrige indtægter (mio. kr.)	-875,6	-890,9
Udgift (mio. kr.)	873,5	895,9
Resultat (mio. kr.)	-2,0	5,0

Kilde: SKS

Det fremgår af tabel 5, at der i 2025 forventes indtægter på 890,8 mio. kr. og udgifter på 895,9 mio. kr., hvilket giver et forventet merforbrug på 5,0 mio. kr. I løbet af 2024 gennemførte Energistyrelsen en budgetanalyse med henblik på at skabe balance mellem indtægter og udgifter. Energistyrelsen har igangsat implementering af anbefalingerne, hvilket betyder, at ENS budgetterer med et resultat tæt på balance for 2025.

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.

3.1. Anvendt regnskabspraksis

Regnskabspraksis tager udgangspunkt i de regnskabsregler og principper, som fremgår af Regnskabsbekendtgørelsen og de nærmere retningslinjer i Finansministeriets Økonomisk Administrativ Vejledning (ØAV).

Energistyrelsen aflægger regnskabet for hovedkonto § 29.21.01. efter omkostningsbaserede principper, og for øvrige hovedkonti aflægges regnskab efter udgiftsbaserede principper.

Energistyrelsen har fastsat en væsentlighedsgrænse på 50.000 kr. for periodiseringer og hensættelser i forbindelse med årsafslutningen.

Der er i forbindelse med beregningen af personalemæssige hensættelser og personalerelateret gæld anvendt konkrete beregninger.

3.2. Resultatopgørelse mv.

Energistyrelsens resultatopgørelse fremgår af tabel 6. *Tabel 6* viser regnskabstal fra 2023 og 2024 samt budgettal for 2025.

Tabel 6. Resultatopgørelse (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Mio. kr.	R-2023	R-2024	B-2025
Ordinære driftsindtægter			
Bevilling	-536,6	-586,9	-547,0
Salg af vare- og tjenesteydelser	-18,2	-16,2	-17,6
Eksternt salg af varer og tjenester	-12,7	-12,5	-17,6
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-5,5	-3,6	0,0
Tilskud til egen drift	-70,9	-70,6	-35,9
Gebyrer	-39,1	-51,0	-109,5
Ordinære driftsindtægter i alt	-664,8	-724,7	-709,9
Ordinære driftsomkostninger			
Ændring i lagre	0,0	0,0	0,0
Forbrugsomkostninger	24,3	22,3	21,5
Husleje	24,3	22,3	21,5
Forbrugsomkostninger i alt	24,3	22,3	21,5
Personaleomkostninger			
Lønninger	452,2	480,1	495,4
Pension	72,3	76,9	79,4
Lønrefusion	-14,6	-16,1	-15,1
Andre personaleomkostninger	0,8	0,7	0,7
Personaleomkostninger i alt	510,7	541,6	560,4
Af- og nedskrivninger	10,1	13,1	16,4
Internt køb af varer og tjenesteydelser	45,6	63,9	64,0
Andre ordinære driftsomkostninger	217,5	230,4	230,7
Ordinære driftsomkostninger i alt	808,2	871,3	893,0
Resultat af ordinær drift	143,4	146,6	183,1
Andre driftsposter			
Andre driftsindtægter	-129,5	-150,3	-181,0
Andre driftsomkostninger	0,3	0,1	0,0
Resultat før finansielle poster	14,2	-3,7	2,1
Finansielle poster			
Finansielle indtægter	-0,5	-0,5	0,0
Finansielle omkostninger	2,3	2,2	2,9
Resultat før ekstraordinære omkostninger	16,0	-2,0	5,0
Ekstraordinære poster			
Ekstraordinære indtægter	0,0	0,0	0,0
Ekstraordinære omkostninger	0,0	0,0	0,0
Årets resultat	16,0	-2,0	5,0

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

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 skønsmæssigt.

Note 2: Opgørelsen trækker regnskabsteknisk på en specifik budgetart, som kun registrerer de faktiske huslejeudgifter. Det vil sige, at udgifter til vand, el og varme, som er udgifter udløst heraf, bliver registreret på særskilte budgetarter og indgår dermed ikke i den opgørelse, som bliver trukket af SKS. Disse udgifter ligger under "Andre ordinære omkostninger". Energistyrelsen følger de gældende retningslinjer for, hvordan huslejeudgifterne skal konteres i regnskabet og opgøres i årsrapporten.

Resultatet af Energistyrelsens omkostningsbaserede driftsregnskab viser et overskud på 2,0 mio. kr. i 2024, mens der i 2023 var et underskud på 16,0 mio. kr. Der forventes et underskud på 5,0 mio. kr. i 2025. Udviklingen beskrives kort nedenfor.

Energistyrelsens ordinære driftsindtægter er samlet set steget med 59,9 mio. kr. fra 2023 til 2024. Udviklingen kan særligt henføres til, at Energistyrelsen har fået tilført bevilling på 50,3 mio. kr. Der er bl.a. blevet tilført midler til Energistyrelsen som følge af "*Aftale om en ambitiøs og ansvarlig strategi for Danmarks digitale udvikling*" og "*Klimaaftale om mere grøn energi fra sol og vind på land 2023*". Herudover ses der en stigning i styrelsens gebyrindtægter på 11,9 mio. kr., som bl.a. kan henføres til udvidelse af nuværende ordninger, såsom at kvoteordningen omfatter både søfart- og brændstofoperatører, samt at der også i 2024 er blevet gennemført særlig debitoropfølgning på Affaldsregistret.

Fra 2024 til 2025 falder styrelsens forventede ordinære driftsindtægter med 14,8 mio. kr. Udviklingen skyldes en række modsatrettede bevægelser. De ordinære driftsindtægter falder som følge af udløb af bevilling på 39,9 mio. kr., ligesom indtægten fra tilskud til egen drift (RePowerEU og EU-genopretningsmidler) falder med 34,8 mio. kr. I modsatte retning stiger styrelsens forventede gebyrindtægter med 58,5 mio. kr. Dette skyldes blandt andet udvidelse af eksisterende ordninger såsom kvoteordningen, elforsyningsloven §51b – tilsyn med Energinet og elforsyningsloven §51c – tilsyn med netvirksomheder, samt nye ordninger vedr. styrket beredskab og olielagerberedskab. Yderligere har styrelsen som opfølgning på den gennemførte budgetanalyse igangsat et større arbejde med at sikre omkostningsægte gebyrsatser på en lang række områder. Implementeringen af en ny registreringsramme med fokus på præcis allokering af omkostninger relateret til en række gebyrområder, understøtter en bedre løbende styring af balancen på gebyrområderne og har medført, at nogle gebyrer fremover øges for at sikre, at områderne ikke bevillingsfinansieres.

Energistyrelsens ordinære driftsomkostninger er samlet set steget med 63,1 mio. kr. fra 2023 til 2024. Stigningen kan hovedsageligt henføres til øgede personaleomkostninger, hvoraf en væsentlig del skyldes de centralt aftalte overenskomstmæssige lønstigninger og en stor del af de stigende lønudgifter bliver modsvaret af stigningen i indtægter på bevillings-, tilskuds- og gebyrfinansierede aktiviteter i Energistyrelsen.

Fra 2024 til 2025 stiger styrelsens ordinære driftsomkostninger med 21,7 mio. kr. Udviklingen kan ligeledes henføres til bevægelser på tilskuds- og gebyrfinansierede aktiviteter i Energistyrelsen. Herudover kan det bemærkes at årsværksprisen er steget grundet resultatet af overenskomstforhandlingerne.

Resultatdisponering

Energistyrelsens resultatdisponering fremgår herunder, jf. tabel 7.

Tabel 7. Resultatdisponering af årets overskud

	Mio. kr.	2024
	Disponeret til bortfald	0,1
	Disponeret udbytte til statskassen	0,0
	Disponeret til overført overskud	2,0

Kilde: SKS

Resultatdisponeringen for 2024 består af et bortfald på 0,1 mio. kr. til statskassen. Bortfaldet kan henføres til modtagne indbetalinger fra bøder vedrørende sanktionssystemet for manglende energimærkning af bygninger mv. Bøder skal bortfalde på bevillingsafregningen, jf. anmærkningsteksten under § 29.21.01. Energistyrelsen. Resultatdisponeringen til overført overskud bliver derfor 2,0 mio. kr.

3.3. Balancen

Tabel 8 sammenfatter balancen for Energistyrelsen pr. 31. december 2024 og sammenholder balancen ultimo året fra 2023 og 2024.

Tabel 8. Balancen (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Aktiver i mio. kr.			Passiver i mio. kr.		
	2023	2024		2023	2024
Anlægsaktiver			Egenkapital		
Immaterielle anlægsaktiver			Reguleret egenkapital (startkapital)	6,9	6,9
Færdiggjorte udviklingsprojekter	29,6	27,3	Opskrivninger	0,0	0,0
Erhvervede koncessioner, patenter mv.	0,0	0,0	Bortfald	0,1	0,1
Udviklingsprojekter under opførelse	8,4	7,6	Kontoændringer	0,0	0,0
Immaterielle anlægsaktiver i alt	38,0	34,9	Udbytte til staten	0,0	0,0
Materielle anlægsaktiver			Overført overskud	30,4	32,4
Grunde, arealer og bygninger	0,3	0,2	Egenkapital i alt	37,4	39,4
Infrastruktur	0,0	0,0			
Transportmateriel	0,6	0,4	Hensatte forpligtelser	4,4	33,9
Produktionsanlæg og maskiner	0,0	0,0	Langfristede gældsposter		
Inventar og it-udstyr	0,5	0,3	FF4 Langfristet gæld	38,6	35,5
Igangværende arbejder for egen regning	0,2	0,2	Donationer	0,0	0,0
Materielle anlægsakt. i alt	1,6	1,2	Prioritetsgæld	0,0	0,0
Finansielle anlægsaktiver			Anden langfristet gæld	0,0	0,0
Statsforskrivning	6,9	6,9	Langfristet gæld i alt	38,6	35,5
Finansielle aktiver i alt	6,9	6,9			
Anlægsaktiver i alt	46,5	43,0	Kortfristede gældsposter		
Omsætningsaktiver			Leverandører af varer og tjenesteydelser	70,7	45,5
Varebeholdninger	0,0	0,0	Anden kortfristet gæld	12,0	97,4
Tilgodehavender	100,9	110,5	Skyldige feriepenge	20,1	22,1
Periodeafgr. poster	2,6	1,1	Igangværende arbejder for fremmed regning	151,4	36,9
Værdipapirer	0,0	0,0	Periodeafgr. poster	5,2	0,0
Likvide beholdninger			Indfrosne feriepenge	0,0	0,0
FF5 Uforrentet konto	223,6	144,2	Kort fristet gæld i alt	259,4	202,0
FF7 Finansieringskonto	-49,9	0,0	Gæld i alt	298,0	237,4
Andre likvider	16,1	11,8	Passiver i alt	339,8	310,7
Likvide beholdninger i alt	189,8	156,0			
Omsætningsaktiver i alt	293,3	267,7			
Aktiver i alt	339,8	310,7			

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsforskelle i tabellen.

Tabel 8 viser Energistrelsens aktiver og passiver pr. 31. december 2024. Balancen udgjorde ultimo 2024 310,7 mio. kr. mod 339,8 mio. kr. ultimo 2023. Der er således tale om et fald på 29,1 mio. kr.

Aktiver

På aktivsiden består balancen af immaterielle anlægsaktiver for 34,9 mio. kr., materielle anlægsaktiver for 1,2 mio. kr., statsforskrivning på 6,9 mio. kr. samt omsætningsaktiver for 267,7 mio. kr., hvoraf likvide beholdninger udgør 156,0 mio. kr.

Anlægsaktiver

Anlægsaktiverne er faldet med 3,5 mio. kr. fra 2023 til 2024, hvor de immaterielle anlægsaktiver er faldet med 3,1 mio. kr., og de materielle anlægsaktiver er faldet med 0,4 mio. kr. Faldet i de immaterielle anlægsaktiver skyldes, at færdiggjorte udviklingsprojekter er faldet med 2,3 mio. kr. og udviklingsprojekter under opførelse er faldet med 0,8 mio. kr. Faldet i udviklingsprojekter under opførelse kan henføres til, at færdiggørelse af tidligere igangsatte it-projekter har fyldt mere end igangsættelse af ny it-udvikling. Dette er i tråd med Energistyrelsens nye governancemodell på IT-området, som betoner færdiggørelse af projekter.

Omsætningsaktiver i alt

Omsætningsaktiverne i alt er i 2024 faldet med 25,6 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2023. Styrelsens likvide beholdninger er faldet med 33,8 mio. kr., tilgodehavender er steget med 9,6 mio. kr. fra 2023 til 2024, og periodeafgrænsningsposterne er faldet med 1,5 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2023.

Likvide beholdninger

Energistyrelsens likvide beholdninger er faldet med 33,8 mio. kr., hvilket skyldes udviklingen på den uforrentede FF5-konto. FF5-kontoen benyttes til likviditetsafregning i forbindelse med hensatte forpligtelser, de kortfristede gældsforpligtelser samt til placering af overført overskud. Saldoen udgør 144,2 mio. kr. ultimo 2024 mod 223,6 mio. kr. ultimo 2023, hvilket er et fald på 79,4 mio. kr. Faldet kan primært henføres til, at de hensatte forpligtelser er steget med 29,5 mio. kr., mens de kortfristede gældsforpligtelser er faldet med 57,4 mio. kr. Dette skyldes primært, at den udestående gæld til styrelsens leverandører er markant lavere end sidste år, og at beholdningen af forudbetalte projektmidler vedrørende tilskudsfinansieret aktivitet er mindre end sidste år.

FF7-finansieringskontoen fungerer som styrelsens kassekredit til afholdelse af almindelige udgifter til løn og øvrige omkostninger samt indtægter, herunder salg af ydelser mv. Saldoen udgør -82,0 mio. kr. ultimo 2024 mod -49,9 mio. kr. ultimo 2023. Saldoen på FF7-finansieringskontoen er opført som 0,0 mio. kr. pr. 31. december 2024, fordi trækket på denne er reklassificeret til Anden kortfristet gæld, jf. også nedenfor. Det skal derudover bemærkes, at der sidenhen er overført penge fra FF5-kontoen til FF7-kontoen, så denne ikke længere er i minus.

Passiver

Balancens passivside udgøres af egenkapitalen på 39,4 mio. kr., hensatte forpligtelser for 33,9 mio. kr., langfristet gæld for 35,5 mio. kr. og kortfristet gæld for 202,0 mio. kr.

Egenkapitalen

Udviklingen i egenkapital i *tabel 8* viser en ultimo værdi i 2024 på 39,4 mio. kr., hvilket er en stigning i egenkapitalen på 2,0 mio. kr., som kan tilskrives årets resultat på 2,0 mio. kr. og bortfald af bødeindtægter på 0,1 mio. kr.

Hensatte forpligtelser

Energistyrelsens hensatte forpligtelser er i 2024 steget med 29,5 mio. kr. sammenlignet med 2023. Stigningen i forpligtelserne skyldes hensættelser vedr. forpligtelser på affaldsområdet, og regulering af hensættelser på lønområdet til feriepengeforpligtelsen mv. Energistyrelsen skiftede pr. 31. december 2024 til den konkrete metode for opgørelse af feriepengeforpligtelsen for at skabe et endnu mere retvisende billede baseret på

medarbejdernes faktiske ferietilgodehavender. Metodeændringen og årets generelle udvikling har medført en stigning i de lønrelaterede hensættelser på i alt 5,7 mio. kr. Resten af stigningen kan primært henføres til hensættelser vedr. forpligtelser på affaldsområdet.

Kortfristede gældsforpligtelser

Energistyrelsens kortfristede gældsforpligtelser er ultimo 2024 faldet med 57,4 mio. kr. Faldet består af et fald i igangværende arbejder for fremmed regning vedrørende styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter i 2024 med 114,5 mio. kr. og et fald i leverandørforpligtelserne på 25,2 mio. kr. vedrørende betaling af leverandørfakturaer, samt en række mindre justeringer. Faldet i igangværende arbejder for fremmed regning kan primært tilskrives et generelt lavere niveau af forudbetalte midler fra bevillingsgivere og samarbejdspartnere på de tilskudsfinansierede aktiviteter. Derudover er der i løbet af 2024 foretaget en gennemgang og afstemning af projektsaldi vedrørende tilskudsfinansieret aktivitet, som har skabt en forskydning på 2,2 mio. kr.

Der er foretaget en reklassifikation af den negative FF7-finansieringssaldo fra Likvide beholdninger til Anden kortfristet gæld. Saldoen udgør -82,0 mio. kr. ultimo 2024 mod -49,9 mio. kr. ultimo 2023. Udviklingen kan primært henføres til likviditetsafregning vedrørende EU's genopretningsfacilitet fra 2024, som udgør 64,6 mio. kr., samt de øvrige ændringer som følge af det driftsmæssige likviditetstræk, som varierer afhængigt af indbetaling fra debitorer og betaling af kreditorer, samt betaling af lønninger mv. Det bemærkes, at renten på FF7-finansieringskontoen i en længere periode har været 0, hvormed overtrækket ikke har medført renteudgifter.

3.4. Egenkapitalforklaring

I dette afsnit forklares sammensætningen 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.	2023	2024
Egenkapital primo	53,4	37,3
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	46,5	30,4
+ Primoreguleringer/flytning mellem bogføringskredse	0,0	0,0
+ Bortfald af eksisterende overskud	0,0	0,0
+ Overført fra årets resultat	-16,0	2,0
+ Ændringer overført overskud ifm. kontoændringer	0,0	0,0
- Bortfald af året resultat	-0,1	-0,1
- Udbytte til staten	0,0	0,0
Overført overskud ultimo	30,4	32,4
Egenkapital ultimo	37,3	39,3

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

Forklaring af egenkapitalen ultimo 2024 samt sammenligning med egenkapitalen for 2023 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	36,1
	Låneramme	50,0
	Udnyttelsesgrad i pct.	72,3

Kilde: SKS

Energistyrelsen havde i 2024 en låneramme på 50 mio. kr., med en udnyttelsesgrad på 72,3 pct. Styrelsens relativt lave lånerammeudnyttelse skyldes blandt andet, at styrelsen har arbejdet aktivt med governance omkring igangsættelse af projekter. Det betyder blandt andet, at der ikke sættes flere projekter i gang samtidig, end vi forventer at kunne afslutte inden for en overskuelig projektperiode. Hensigten er at forkorte gennemløbstiden af projekter og dermed sikre forretningsgevinster hurtigere. Med implementeringen af den nye governance forventes flere projekter at kunne nå aktiveringstidspunktet hurtigere, hvorefter nye projekter kan igangsættes. Styrelsen budgetterer overordnet med en udnyttelse af lånerammen på 90 pct., og den nye governance og den eksisterende projektpipeline betyder, at styrelsen forventer at nå denne udnyttelsesgrad i løbet af de kommende år.

Konkret er der nogle forsinkede projekter, som påvirker udnyttelsen af lånerammen. Udviklingen af det ny Affaldsregister blev forsinket, og 5,2 mio. kr. af omkostningerne forventes bogført i 2025 i stedet for 2024 som tidligere antaget. Hertil kommer en række mindre projekter, som forventes færdigudviklede primo 2025.

Herudover har styrelsen lavet en straksafskrivning af et anlæg vedr. udvikling af ensartet webplatform 1,0 mio. kr. Dette skyldes, at projektet er blevet udskudt af flere gange, og den oprindelige udvikling herpå er forældet og dermed ikke længere værdiskabende. Dette understreger vigtigheden af en governance, hvor projekter ikke sættes i gang, før der er kapacitet til også at afslutte inden for en afsat tid.

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	453,3
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	486,3
Lønforbrug under lønsumsloft	469,0
Difference (mindreforbrug)	17,3
Bortfald af opsparing	0,0
Akk. opsparing ultimo 2023	99,2
Akk. opsparing ultimo 2024	116,6

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

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 2024.

Tabel 12. Bevillingsregnskab

Mio. kr.	Hoved-konto	Navn	Bevillingstype		Bevil-ling	Regn-skab	Afvi-gelse	Videre-førsel ultimo
	Drift							
	§ 29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbev.	Udgifter Indtægter	835,6 -248,7	873,5 -288,7	-37,9 40,0	-32,4
	Administrative ordninger							
	§ 29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,2 -2.971,9	0,0 -2.226,6	0,0 -745,3	0,0
	§ 29.21.05.	Indtægter ved overskridelse af CO2-udledningstil-ladelser	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.21.08.	Puljer til eksportfremme	Reservationsbev.	Udgifter Indtægter	12,1 0,0	7,2 0,0	4,9 0,0	-18,7
	§ 29.21.11.	Provenu fra salg af danske VE-andele	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 -64,3	0,0 -60,7	0,0 -3,6	0,0
	§ 29.21.12.	Engangstilskud til husstande med lav indkomst og varmekilder omfattet af ekstraordinære prisstigninger i fyringssæsonen 2021-2022	Lovbunden	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,3 0,0	-0,3 0,0	0,0
	§ 29.21.14.	Mulighed for frivillig indbetaling efter anmodning om tilbagebetaling af varmecheck	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.21.15.	Overførsel af uforbrugte midler fra grøn pulje	Anden bevilling	Udgifter Indtægter	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0
	§ 29.22.01.	Tilskud til energiforskning	Reservationsbev.	Udgifter Indtægter	515,8 0,0	601,3 0,0	-85,5 0,0	-64,6
	§ 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 Nordsøakti-viteter	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	-8,4	-6,2	-2,2	0,0

			Indtægter	-8,4	-6,2	-2,2	
§ 29.24.01.	Udnyttelse af vedvarende energi og andre energi-økonomiske projekter	Reservationsbev.	Udgifter	21,0	15,7	5,3	-12,1
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.02.	Energilagring	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.08.	Forsøgsordning for elbiler	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.10.	Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr	Reservationsbev.	Udgifter	10,0	6,9	3,1	-89,2
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.14.	Infrastruktur til transport	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-2,5	2,5	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.16.	Geotermi og store varmepumper	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.17.	Bølgekraftprojekter	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.18.	Energieffektiviseringsindsats	Reservationsbev.	Udgifter	28,8	22,3	6,5	-36,9
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-2,0	2,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden	Udgifter	25,7	13,2	12,5	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.24.	National ordning for geotermi	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.26.	Moms på tilskud til vedvarende energi inden for delloft for driftsudgifter	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.27.	Tilskud til energibesparelser	Reservationsbev.	Udgifter	807,1	295,4	511,7	-1.628,7
			Indtægter	-197,5	-197,5	0,0	
§ 29.24.30.	Håndtering af grundbeløbets ophør	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-0,9	0,9	-0,9
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.31.	Pulje til håndtering af strandede omkostninger	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-0,6	0,6	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.32.	Tilskud til udrulning af fjernvarme	Reservationsbev.	Udgifter	409,0	360,6	48,4	-55,8
			Indtægter	-45,1	-45,1	0,0	
§ 29.24.33.	Tilskud til afkobling af gasnettet	Reservationsbev.	Udgifter	223,3	218,7	4,6	-10,7
			Indtægter	-117,2	-117,2	0,0	
§ 29.24.34.	Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-15,5	15,5	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.35.	Pulje til støtte af lokale energifællesskaber	Reservationsbev.	Udgifter	4,4	5,7	-1,3	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.36.	Tilskudsordning til PtX-projekter	Lovbunden	Udgifter	11,7	0,0	11,7	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.24.37.	Støtte til testvindmøller	Lovbunden	Udgifter	89,4	16,0	73,4	-159,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.04.	Tilskudsordninger vedrørende biogasanlæg	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.08.	Pulje til målrettet lempelse af PSO for el-intensive virksomheder	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,6	-0,6	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.09.	Tilskud til biogas	Lovbunden	Udgifter	2.169,2	2.015,5	153,7	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.12.	Tilskud til vedvarende energi	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.13.	Tilskud til grøn ordning	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	-11,0	11,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.14.	Udbetalinger til PSO-ordninger	Lovbunden	Udgifter	0,0	6,8	-6,8	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.15.	Moms på VE-tilskud uden for udgiftsloft	Lovbunden	Udgifter	926,1	1.092,3	-166,2	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.17.	Screening og forundersøgelser til udbud af havvind	Reservationsbev.	Udgifter	93,7	27,7	66,0	-191,7
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.19.	Puljer til fangst og lagring af CO2	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.20.	Biogas og andre grønne gasser (opgradering, transport og proces) ifm. Klimaafalen	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.21.	Tilskud til anlægsinvestering i Nordic Sugar	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.22.	Tilskud vedrørende havvind	Lovbunden	Udgifter	332,9	897,4	-564,5	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.23.	Tilskud vedrørende landvind	Lovbunden	Udgifter	146,8	457,9	-311,1	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.24.	Tilskud vedrørende vind diverse	Lovbunden	Udgifter	7,8	-33,2	41,0	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.25.	Tilskud vedrørende solceller	Lovbunden	Udgifter	33,0	139,9	-106,9	0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.26.	Tilskud vedrørende biomasse	Lovbunden	Udgifter	706,1	557,1	149,0	0,0

				Indtægter	0,0	0,0	0,0	
§ 29.25.27.	Tilskud vedrørende biogas	Lovbunden	Udgifter	255,5	255,7	-0,2		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.25.28.	Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud	Lovbunden	Udgifter	24,8	18,6	6,2		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.25.30.	Tilskud vedrørende øvrige kategorier	Lovbunden	Udgifter	-35,8	41,8	-77,6		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.25.31.	ELFORSK	Reservationsbev.	Udgifter	25,0	9,9	15,1		-49,6
			Indtægter	0,0	-0,1	0,1		
§ 29.25.34.	Måltrettet støtte til gartnerier	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.25.37.	VE på mindre tilgængelige arealer	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.27.01.	Miljøstøtte til Østeuropa og CO2-kreditter	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.27.02.	Klimastøtte til Arktis mv.	Reservationsbev.	Udgifter	19,6	18,7	0,9		-1,7
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.27.03.	Klimaprojekter i udviklingslande	Reservationsbev.	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
Anlæg								
§ 29.21.13.	Pulje til strandede omkostninger til forbrændingsanlæg	Anlægsbevilling	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		
§ 29.25.10.	Udgifter til el-PSO	Lovbunden	Udgifter	0,0	0,0	0,0		0,0
			Indtægter	0,0	0,0	0,0		

Kilde: SKS

§ 29.21.01. Energistyrelsen

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 2,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 586,9 mio. kr. Mindreforbruget udgøres af merindtægter på 40,0 mio. kr. og merudgifter på 37,9 mio. kr.

Ad indtægter

Afvigelsen på indtægtssiden skyldes hovedsageligt øgede indtægter på styrelsens indtægtsgenerende aktiviteter. Her kan bl.a. henføres til udvidelse af nuværende ordninger, såsom at kvoteordningen omfatter både søfart- og brændstofoperatører, samt at der også i 2024 er blevet en særlig debitoropfølgning på Affaldsregistret.

Ad udgifter

Afvigelsen på udgiftssiden består af bevillingsfinansierede lønomkostninger, hvoraf en væsentlig del kan tilskrives de overenskomstmæssige lønstigninger, og eksternt finansierede lønomkostninger, eksempelvis sfa. udvidelse af nuværende gebyrordninger, såsom kvoteordningen, så den nu også omfatter brændstofoperatører. Herudover udgifter forbundet med tilførsel af nye opgaver, hvor Energistyrelsen tilsvarende har fået tilført merbevilling i løbet af året.

§ 29.21.04. Salg af CO2-kvoter

Årets regnskab viser færre indtægter for 745,3 mio. kr. i forhold til årets indtægtsbevilling på -2.971,9 mio. kr. Det skyldes, at indtægtsbevillingen baserer sig på et indtægtsskøn fra november 2023, som blev udregnet på baggrund af den daværende kvoteprisfremskrivning på 660 kr. samt antallet af kvoter til auktionering. Den faktiske gennemsnitlige kvotepris for 2024 var dog på 482,6 kr., hvorfor statens samlede indtægter fra salg af CO2-kvoter har været lavere end skønnet for indtægtsbevillingen. Modsat er det faktiske antal kvoter på 4,62 mio. stk. efter udtag til markedsstabilitetsreserven blev større end de 4,5 mio. stk., som var forudsat i indtægtsskønnet fra november 2023.

§ 29.21.08. Puljer til eksportfremme

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 4,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 12,1 mio. kr. Mindreforbruget skyldes primært § 29.21.08.10. Tilskudspulje til eksportfremme som følge af, at der kun blev modtaget fem støtteværdige ansøgninger.

§ 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 0,3 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Merforbruget skyldes, at Energistyrelsen først i 2024 har kunnet foretage de sidste endelige udbetalinger af varmechecken. Det kan fx være i tilfælde af: 1) Personen er død i perioden, hvor der er udbetalt varmecheck, hvor den næstældste skal modtage støtten, 2) ingen NemKonto, hvor det skal ske via brevbekræftelse og bankoverførsel, eller 3) hvor der uoverensstemmelser i sagsoplysningerne, men der vurderes at være et retskrav mv. Hertil kommer, at Energistyrelsen har fået tilbageført 0,1 mio. kr. fra ATP, grundet at varmecheckene i nogle tilfælde ikke kunne udbetales.

§ 29.22.01. Tilskud til energiforskning

Årets regnskab viser et merforbrug på 85,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 515,8 mio. kr. Dette udgøres primært merforbruget på 88,2 mio. kr. under § 29.22.01.10. Udbygning af dansk energiforskning og udvikling, idet efterspørgsel efter puljen har oversteget bevillingen mange gange. Derfor er det besluttet at anvende opsparingen på ordningen for at kunne imødekommen cirka 30 procent af de ansøgende projekter.

§ 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 3,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 10,0 mio. kr. Dette skyldes, at skrotningsordningen har modtaget færre ansøgninger i 2024, end bevillingen tilskriver.

§ 29.24.21. Biogas (til transport og proces)

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 12,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,7 mio. kr. Mindreforbruget er opstået, fordi 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 511,7 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 606,9 mio. kr. Mindreforbruget udgøres primært af § 29.24.27.20. Energibesparelser i bygninger, hvor der er et mindreforbrug på 444,1 mio. kr. Det skyldes to overordnede forhold: 1) Annulleringer af tilsagn givet under bygningspuljen i perioden 2020-2022 på 299,9 mio. kr. i 2024, og 2) Grundet forholdsvis sen åbning af puljerne som følge af sene politiske afklaringer, samt lavere gaspriser end tidligere opnåede disse ikke fuldt afløb. Hertil kommer mindreforbruget på § 29.24.27.10. Energibesparelser i erhvervene på 67,6 mio. kr. Mindreforbruget skyldes færre tilsagn end forventet kombineret med tilbageløb af tidligere års bogførte tilsagn om tilskud. Puljen var i 2024 på det højeste niveau nogensinde, hvorfor afløbet på trods af mindreforbruget nåede et højt niveau.

§ 29.24.32. Tilskud til udrulning af fjernvarme

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 48,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 409,0 mio. kr. Der er i 2024 tilført 261,0 mio. kr. til fjernvarmepuljen, som på tidspunktet var tilsvarende det allerede ansøgte beløb, hvormed alle ansøgere kunne få tilsagn, såfremt ansøgningerne levede op til puljens øvrige tilsagnskriterier. Efter ansøgningsrunden er der sidenhen identificeret flere frasingelser og annulleringer fra fjernvarmeselskaber, som alligevel ikke kunne gennemføre projekterne. Dette medfører et tilsvarende mindreforbrug. På dette område påvirkes udrulningerne ligeledes af de lavere gaspriser.

§ 29.24.34. Tilskud til energirenoveringer (kommuner og regioner)

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 15,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Mindreforbruget skyldes annullerede tilsagn. Der gives ikke nye tilsagn på kontoen.

§ 29.24.37. Støtte til testvindmøller

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 73,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 89,4 mio. kr. Mindreforbruget skyldes, at Energistyrelsen kun modtog én støtteværdig ansøgning i 2024.

§ 29.25.09. Tilskud til opgradering eller rensning af biogas

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 153,7 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 2.169,2 mio. kr. Mindreforbruget kan henføres til, at den faktiske mængde opgraderet biogas har været lavere end forventet i den oprindelige fremskrivning, der lå til grund for bevillingen.

§ 29.25.13. Tilskud til grøn ordning

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 11,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Mindreforbruget skyldes en regnskabsfejl, hvor Energistyrelsen kan konstatere, at der er en difference mellem den opgjorte og bogførte hensættelse på grøn ordning. De tilbageværende hensættelser vedr. afgivne tilsagn er derfor tilbageført i 2024-regnskabet.

§ 29.25.14. Udbetalinger til PSO-ordninger

Årets regnskab viser et merforbrug på 6,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Merforbruget skyldes tre forhold: 1) Merforbruget på 2,1 mio. kr. under § 29.25.14.05. Udbetalinger af PSO-ordninger kan henføres til, at sagsbehandlingen på udligningsordningen nu er afsluttet. Udgifterne knytter sig til et merforbrug ift. hensættelsen, jf. akt 115 af 16. december 2021, 2) Merforbruget på 7,7 mio. kr. under § 29.25.14.05. Udbetalinger til PSO-ordninger kan henføres til udgifter, der knytter sig til PSO-relaterede korrektionsudgifter fra Energinet og 3) Mindreforbruget på 3,1 mio. kr. under § 29.25.14.15. PSO-tilskudsordningen (Grøn ordning) skyldes en regnskabsfejl, hvor Energistyrelsen kan konstatere, at der er en difference mellem den opgjorte og bogførte hensættelse på grøn ordning. De tilbageværende hensættelser vedr. afgivne tilsagn er derfor tilbageført i 2024-regnskabet.

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

Årets regnskab viser et merforbrug på 166,2 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 926,1 mio. kr. Dette kan henføres til højere støtteudbetalinger på tværs af Energistyrelsens momsfattede støtteordninger.

§ 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 66,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 93,7 mio. kr. Mindreforbruget skyldes to forhold: 1) Mindreforbruget skyldes, at der afventes politisk afklaring om projektets videre forløb på Energiø Nordsøen og Energiø Bornholm. Udgifterne i 2024 på 27,7 mio. kr. består af udgifter til strategiske miljøvurderinger (SMV), der har været afholdt af Energinet. Det bemærkes, at alle SMV-udgifter vedr. Energiø Nordsøen og Energiø Bornholm er afholdt. Endvidere udgøres forbruget i 2024 af to korrektioner af regnskabsfejl i 2023-regnskabet. De to fejlposter vedr. udgifter til strategiske miljøvurderinger af planerne for Energiø Nordsø og Energiø Bornholm på henholdsvis 6,5 mio. kr. og 5,4 mio. kr., som ved en fejl blev afholdt på § 29.25.17.10. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind. I henhold til den Økonomisk Administrative Vejledning fra Økonomistyrelsen er fejlen rettet ved at postere på den underkonto, der rettelig burde have været anvendt i tidligere finansår, og modpostere på den underkonto, som fejlagtigt blev anvendt i tidligere finansår. 2) Mindreforbruget på 1,0 mio. kr. under § 29.25.17.10. Screening og forundersøgelser ved udbud af havvind skyldes den ovennævnte korrektion af tidligere regnskabsfejl, samt at der i 2024 er afholdt SMV-udgifter ifm. udbud af GW. Det bemærkes, at alle SMV-udgifter vedr. udbud af 6 GW er afholdt.

§ 29.25.22. Tilskud vedrørende havvind

Årets regnskab viser et merforbrug på 564,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 332,9 mio. kr. Merforbruget skyldes, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførsel af bevillingen, hvorfor der udbetales mere støtte.

§ 29.25.23. Tilskud vedrørende landvind

Årets regnskab viser et merforbrug på 311,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 146,8 mio. kr. Merforbruget skyldes primært, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførsel af bevillingen, hvorfor der udbetales mere støtte.

§ 29.25.24. Tilskud vedrørende vind diverse

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 41,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 7,8 mio. kr. Dette skyldes primært, at sagsbehandlingen på kompensationsordningen er afsluttet. Mindreforbruget ift. hensættelsen kan tilskrives henholdsvis 0,1 mio. kr. på § 29.25.24.15. Kompensation for nettab, drift og vedligehold og 32,5 mio. kr. på § 29.25.24.20. Kompensation for omkostninger til nettilslutning. Hensættelsen blev etableret ifm. akt nr. 37 af 21. december 2022. Hertil kommer mindreforbruget under § 29.25.24.20. Udgifter vedrørende ubalancer for elproduktion på 8,3 mio. kr. som følge af, at de realiserede håndteringsomkostninger for 2023 blev mindre end det acontofakturerede beløb for 2023.

§ 29.25.25. Tilskud vedrørende solceller

Årets regnskab viser et merforbrug på 106,9 mio. kr. til finansårets bevilling på 33,0 mio. kr. Dette skyldes, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførsel af bevillingen, hvorfor den udbetalte støtte forøges.

§ 29.25.26. Tilskud vedrørende biomasse

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 149,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 706,1 mio. kr. Dette skyldes lavere produktion fra biomasseværkerne end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen som følge af lavere el- og brændselspriser.

§ 29.25.28. Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 6,2 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 24,8 mio. kr. Dette skyldes lavere produktion af el fra landvindmøller og solceller end forudsat ved fastsættelsen af bevillingen, hvorfor støtten blev mindre.

§ 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier

Årets regnskab viser et merforbrug på 77,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på -35,8 mio. kr. Dette skyldes primært, at den realiserede elpris blev lavere end forudsat ved udarbejdelse af skøn til opførsel af bevillingen, hvorfor den udbetalte støtte forøges.

§ 29.25.31. ELFORSK

Årets regnskab viser et mindreforbrug på 15,2 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,0 mio. kr. Der har til puljen været ansøgninger for ca. 39,6 mio.kr. Mindreforbruget skyldes, at kun tre projekter var støtteværdige.

4. Bilag

4.1. Noter til resultatopgørelse og balance

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

Tabel 13. Immaterielle anlægsaktiver

Mio. kr.				
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede koncessioner mv.	Udviklingsprojekter under opførelse	I alt
Kostpris	58,2	8,2	8,4	74,8
Primokorrektion år til dato (til periode: 13)	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets tilgang	9,4	0,0	9,1	18,5
Årets afgang	0,0	0,0	-8,9	-8,9
Kostpris pr. 31.12.2024	67,6	8,2	8,6	84,4
Akkumulerede afskrivninger	-40,3	-8,2	0,0	-48,5
Akkumulerede nedskrivninger	0,0	0,0	-1,0	-1,0
Akk. af- og nedskrivninger pr. 31.12.2024	-40,3	-8,2	-1,0	-49,5
Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2024	27,3	0,0	7,6	34,9
Årets afskrivninger	-11,7	0,0	0,0	-11,7
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	-1,0	-1,0
Årets af- og nedskrivninger	-11,7	0,0	-1,0	-12,7

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

Årets tilgang på i alt 18,5 mio. kr. kan primært tilskrives implementeringen af varmepumpepuljen i F2 samt udvikling på en række it-projekter, herunder det nye Affaldsregister, Energimærkningsordningen og F2 Servicebuilder.

Materielle anlægsaktiver

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

Tabel 14. Materielle anlægsaktiver

	Mio. kr.						
	Igangvæ- rende arbej- der	Bygnin- ger	Trans- port- mate- riel	Produkti- onsanlæg og maski- ner	It-udstyr	Inventar	I alt
Kostpris primo	0,2	0,3	0,7	0,0	0,4	0,7	2,4
Primokorrektioner og flytning ml. bogførings- kredse	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12.2024	0,2	0,3	0,7	0,0	0,4	0,7	2,4
Akk. Afskrivninger	0,0	-0,1	-0,3	0,0	-0,4	-0,4	-1,2
Akk. Nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akk. af- og nedskrivnin- ger pr. 31.12.2024	0,0	-0,1	-0,3	0,0	-0,4	-0,4	-1,2
Regnskabsmæssig værdi pr 31-12-2024	0,2	0,2	0,4	0,0	0,0	0,3	1,2
Årets afskrivninger	0,0	0,0	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,4
Årets nedskrivninger	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets af- og nedskriv- ninger	0,0	0,0	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,4

Kilde: SKS

Anmærkning: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

Note: Energistyrelsen har ikke materielle anlægsaktiver af typen infrastruktur

4.2. Indtægtsdækket virksomhed

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

Den indtægtsdækkede virksomhed omfatter følgende:

- Systemeksport (Globalt Energisamarbejde)
- Rådgivningsopgaver (Globalt Energisamarbejde)
- Energimærkeordningen (EMO)

Energistyrelsen har ikke varer eller ydelser med et nettoprovenu 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.				
	2021	2022	2023	2024
Energimærkningsordningen	-0,6	-1,7	0,3	0,5
Globalt Energisamarbejde – Indtægtsdækket virksomhed	0,0	0,6	-0,3	0,9
I alt	-0,6	-1,1	0,0	-0,3*

Kilde: Navision Stat og mTid.

Note 1: *Den akkumulerede balance for indtægtsdækket virksomhed i 2024 over perioden 2021-2024.

Der arbejdes på at håndtere underskuddet, ved en opdatering af indtægten og omkostningerne, så der er balance på ordningerne.

Energimærkningsordningens resultat for 2024 er opgjort på baggrund af 10.900 afholdte timer ganget med Energistyrelsens realiserede timesats på 772,40 kr. Dette svarer til et underskud på 0,5 mio. kr.

Globalt Energisamarbejdes indtægtsdækkede virksomhed bruger samme timepris som The Trade Council (Udenrigsministeriet), denne lå i 2024 på 1.120 kr. Dette resulterede i et underskud i 2024 svarende til 0,9 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 gebyrtakster sikrer balance for ordningerne over en løbende fireårig periode fra og med regnskabsåret.

Energistyrelsen har opdateret termer vedr. gebyrfinansieret virksomhed. De nye termer er aktivitetsbaserede og takstbaserede gebyrordninger, hvor indtægten for aktivitetsbaserede opgøres på baggrund af de faktiske omkostninger (Timer ganget med timepris plus øvrig drift) i det enkelte finansår. Takstbaserede gebyrordninger er indtægten fastsat ved enhedsomkostning eller et grundbeløb, som fremgår af lov eller bekendtgørelse.

For aktivitetsbaserede gebyrer udfører Energistyrelsen en regulering af timeprisen i det efterfølgende år på baggrund af det indeværende års difference mellem den budgetterede og realiserede timepris.

Energistyrelsen har ændret praksis for at afskaffe efterreguleringsprocessen og i stedet modregne ubalancer mellem den budgetterede årsværkpris og realiserede årsværkpris i efterfølgende år. Formålet er at reducere de administrative omkostninger for både Energistyrelsen og virksomhederne ift. håndtering af efterreguleringer.

Tabel 18. Oversigt over takstbaserede gebyrordninger, t.kr.

Tusind kr.					
		2021	2022	2023	2024
1	Elsektoren*	-1.770	-2.611	1.158	-834
	Omkostninger	5.264	5.769	8.126	12.538
	Gebyrprovenu	-7.034	-8.380	-6.968	-13.373
2	Gassektoren	-	5	300	-33
	Omkostninger	11	5	397	53
	Gebyrprovenu	-11	-	-97	-86
3	Affaldsregistret	1.138	1.645	910	-3.406
	Omkostninger	3.936	4.434	5.053	5.272
	Gebyrprovenu	-2.798	-2.790	-4.143	-8.678
4	Olie/gasrettigheder	-2.124	2.545	-1.152	121
	Omkostninger	6.133	2.316	6.526	7.461
	Gebyrprovenu	-8.257	228	-7.678	-7.340
5	Beredskab	1.931	-31	-758	229
	Omkostninger	5.744	6.705	6.370	7.400
	Gebyrprovenu	-3.813	-6.736	-7.127	-7.171
6	Kvoteservice	208	-87	-2.071	9.653
	Omkostninger	11.498	10.736	10.943	18.558
	Gebyrprovenu	-11.290	-10.822	-13.013	-8.905
7	Energiselskabernes spareindsats	-2.608	491	-	-
	Omkostninger	4.291	518	-	-
	Gebyrprovenu	-6.899	-27	-	-
8	Radioamatør	13	-	-	-
	Omkostninger	147	-	-	-

9	Tusind kr.	2021	2022	2023	2024
	Gebyrprovenu	-134	-	-	-
	CCS	-	-	-1	129
	Omkostninger	-	-	184	4.481
	Gebyrprovenu	-	-	-185	-4.351
	I alt	-3.212	1.957	-1.614	5.859

Kilde: Energistyrelsen og Navision Stat

Note 1: * Tilsyn med Energinet og Tilsyn med netvirksomhederne tidligere jf. EFL §51b og §51c er flyttet til BEK nr. 1735 af 30/12/2024 om betaling for myndighedsbehandling i Energistyrelsen, og er derfor flyttet fra tabel 19 til tabel 18.

Det fremgår af *tabel 18*, at resultatet for styrelsens takstbaserede gebyrordninger med administrativt fastsat takst og aktivitetsbaserede viser en underdækning i 2024 på ca. 5,9 mio. kr., dvs. at styrelsens omkostninger har været højere end indtægterne forbundet med de respektive ordninger. Energistyrelsen vil tilstræbe balance over en løbende fireårig periode.

Tabel 18 viser en overdækning på ca. 0,8 mio. kr. for elsektoren (1), det skyldes, færre omkostninger vedrørende tilsyn med netvirksomhederne, herudover kan overdækningen henføres til efterregulering for 2023 på havvindsområdet.

Gassektoren (2) har i 2024 en mindre væsentlig overdækning. Dette er en aktivitetsbaseret gebyrordning.

Energistyrelsen har i forbindelse med Affaldsregistret (3) lavet debitoropfølgning i 2024 for tidligere år, dette har medført en yderligere indtægt i 2024, der har skabt overdækningen på ca. 3,4 mio. kr. Dette er med til at balancere den akkumulerede underdækning på ordningen. Styrelsen er ved at udvikle ny systemunderstøttelse, som sikrer betaling af gebyret i forbindelse

Gebyrordningen vedrørende olie- og gasrettigheder (4) har i 2024 en underdækning på ca. 0,1 mio. kr. Dette er en aktivitetsbaseret gebyrordning, og dermed håndteres ubalancen ved gebyropkrævning i 2025.

Gebyrordningen vedrørende beredskab (5) har en underdækning på ca. 0,2 mio. kr., Der arbejdes på at sikre, at den nuværende akkumulerede overdækning for beredskab balanceres. Det bemærkes, at de gebyrfinansierede beredskabsopgaver flyttes til særskilt gebyrbekendtgørelse.

Gebyrordningen vedrørende kvoteservice (6) har en underdækning på ca. 9,7 mio. kr., som kan henføres til manglende ændring i gebyrtaksterne vedrørende ETS 2 – bygninger og vejtransport. Der blev i 2024 som følge af revision af EU's kvotehandelsdirektiv (EU ETS) foreslået en ændring af gebyrtaksterne. Ændringen vil først træde i kraft d. 1 jan. 2025, og derefter vil underdækningen afvikles frem imod 2027.

Gebyrordningen Energiselskabernes Energispareindsats (7) blev afviklet i 2023.

Gebyrordningen vedrørende Radioamatør (8) blev afviklet i 2022. Gebyrordningen omfattede opgaver ifm. prøve i amatørradio og amatørradiosatellittjenesten.

Gebyrordningen vedrørende CCS (9) har en underdækning på ca. 0,1 mio. kr. Dette er en aktivitetsbaseret gebyrordning, og dermed håndteres ubalancen ved gebyropkrævning i 2025.

De administrativt fastsatte gebyrtakster er fastsat i følgende bekendtgørelser:

- BEK nr. 1735 af 30/12/2024 om betaling af myndighedsbehandling i Energistyrelsen
- BEK nr. 939 af 20/06/2022 om Affaldsregister og om godkendelse som indsamlingsvirksomhed

- BEK nr. 844 af 26/06/2024 om refusion af udgifter ved myndighedernes sagsbehandling i forbindelse med undergrundsaktiviteter mv.
- BEK nr. 1386 af 02/12/2024 om gebyr for ydelser efter lov om CO₂-kvoter og endelig BEK nr. 1699 af 26/11/2020 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder.

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

Tabel 19. Oversigt over gebyrer med lovbestemt takst

Tusind kr.	Årets resultat				I alt
	2021	2022	2023	2024	
Gassektoren					1.344
Omkostninger	543	504	1.084	873	3.004
Gebyrprovenu	-290	-290	-540	-540	-1.660

Kilde: Energistyrelsen og Navision Stat

For så vidt angår hjemmelsgrundlaget for Energistyrelsens gebyrordninger, *jf. tabel 18 og tabel 19* henvises til finansloven herunder anmærkninger under Afgifter og gebyrer til tabel 7. Specifikation af indtægt under § 29.21.01. Energistyrelsen.

Energistyrelsen har konstateret flerårig underdækning for den lovfikserede gebyrordning vedrørende gassektoren. Underdækningen er forsøgt håndteret i 2023 ved forøgelse af indtægten, dette lykkedes ikke, grundet forøgelse af tilhørende omkostninger. Der arbejdes på at nedbringe den akkumulerede underdækning. Det bemærkes, at beredskabs bidrag til ordningen udgår og overføres fra 2025 til særskilt bekendtgørelse, dette reducerer omkostningerne.

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 programmidler. Energistirelsens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår af tabel 20.

Tabel 20. Resultat for tilskudsfinansierede aktiviteter

Projekt	Årets indtægtsførte tilskud	Årets udgifter	Evt. medfinansiering	Sum af modtagne betalinger, der ikke er indtægtsført
DEPP III CN	-11,2	11,2	0,0	3,0
DEPP III SA	-10,3	10,3	0,0	10,6
GR Programunderstøttelse				
Odyssee-Mure	0,0	0,0	0,0	-
Øvrig KP - Indien	-19,2	19,2	0,0	-
APRA	-1,5	1,5	0,0	5,8
CA EED III	0,5	-0,5	0,0	-
CA-EPBD IV	0,2	-0,2	0,0	3,1
CA-EPBD V	0,1	-0,1	0,0	0,6
CA-RES	0,8	-0,8	0,0	-
Concerted Action Bygningsdirektiv (CA-EPBD VI)	0,0	0,0	0,0	-
DEEP	-6,3	6,3	0,0	-
DEPP III MX	-16,3	16,3	0,0	0,5
DEPP III Program management	-3,8	3,8	0,0	1,6
DEPP III VN	-18,6	18,6	0,0	4,8
DETI	-1,7	1,7	0,0	0,6
INDEP II	0,1	-0,1	0,0	-
INDODEPP	-16,4	16,4	0,0	2,5
Kosovo	0,0	0,0	0,0	3,8
Life - complianceservicecenter	0,1	-0,1	0,0	-
SCC Kenya	-5,1	5,1	0,0	-
SSC Brasilien fase I	-6,0	6,0	0,0	-
SSC Colombia fase I	-4,2	4,2	0,0	-
SSC Colombia samlet	0,0	0,0	0,0	-
SSC Egypten	-2,5	2,5	0,0	-
SSC Egypten Fase II	-2,8	2,8	0,0	-
SSC Fjernvarme Kina	0,0	0,0	0,0	-
SSC Fjernvarme Kina 2020-2022	-2,4	2,4	0,0	-
SSC Indonesien	0,0	0,0	0,0	-
SSC Marokko	-1,8	1,8	0,0	-
SSC Marokko Fase I	-0,6	0,6	0,0	-
SSC tværgående	0,0	0,0	0,0	-
SSC Tyrkiet	-3,2	3,2	0,0	-

UDEPP	-15,2	15,2	0,0	-
-------	-------	------	-----	---

Kilde: Energistyrelsen og Navision Stat

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 2024, 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	25,0
It-systemdrift	8,6
It-vedligehold	29,8
It-udviklingsomkostninger i alt	13,3
Heraf IT-udviklingsomkostninger (drift)	0,6
Heraf IT-udviklingsomkostninger (anlæg)	12,7
Udgifter til it-varer til forbrug	1,5
I alt	78,2

Kilde: SKS og Navision Stat

4.8. Supplerende bilag

Energistyrelsen har ingen supplerende bilag

Energistyrelsens årsrapport 2024

ISBN: 978-87-94447-25-6

Udgivet marts 2025 af

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Telefon: +45 3392 6700
E-mail: ens@ens.dk

ens.dk

Forsidefoto: Adobe Stock