



Energistyrelsen

Energistyrelsens årsrapport

2025



Energistyrelsens årsrapport

ISBN: 978-87-94447-44-7

© Energistyrelsen, 2026

Publikationen kan frit refereres
med tydelig kildeangivelse.

Udgivet af:

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43

1577 København V

www.ens.dk

Telefon: +45 3392 6700

E-mail: ens@ens.dk

Version: 1.0

Versionsdato: 19-03-2026

Forsidefoto: Adobe Stock



Indhold

1. Påtegning af det samlede regnskab	4
2. Beretning	7
2.1. Præsentation af Energistyrelsen	7
2.2. Ledelsesberetning	8
2.3. Kerneopgaver og ressourcer (<i>udeladt</i>)	10
2.4. Faglige resultater	10
2.5. Forventninger til det kommende år	13
3. Regnskab	16
3.1. Anvendt regnskabspraksis	16
3.2. Resultatopgørelse mv.	17
3.3. Balancen	19
3.4. Egenkapitalforklaring	21
3.5. Likviditet og låneramme	21
3.6. Opfølgning på lønsumsloft	22
3.7. Bevillingsregnskabet	22
4. Bilag	30
4.1. Noter til resultatopgørelse og balance	30
4.2. Indtægtsdækket virksomhed	31
4.3. Fællesstatslige løsninger mv.	32
4.4. Gebyrfinansieret virksomhed	32
4.5. Tilskudsfinansierede aktiviteter	34
4.6. Forelagte investeringer	35
4.7. IT-omkostninger	36
4.8. Supplerende bilag	36

Påtegning af det samlede regnskab



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 2025.

Energistyrelsen var i 2025 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
- § 29.21.16. Gebyrindtægter i forbindelse med CO₂-lagringstilladelser
- § 29.21.17. Tilskud til understøttelse af ansøgninger til EU's Innovationsfond
- § 29.21.20. Udbud af lagerforpligtelse
- § 29.22.01. Tilskud til energiforskning
- § 29.22.02. Green Labs DK
- § 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 energioekonomiske 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)
- § 29.24.27. Tilskud til energibesparelser
- § 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør
- § 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
- § 29.25.09. 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 tilskud til vedvarende energi 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. Klimaaftalen
- § 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. Måltrettet støtte til gartnerier
- § 29.25.37. VE på mindre tilgængelige arealer
- § 29.25.38. Investeringsstøtte til grøn omstilling
- § 29.25.39. Driftsstøtte til grøn omstilling
- § 29.25.40. Helt grøn indenrigsluftfat i 2030
- § 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 målopstillingen og målrapporteringen i årsrapporten er fyldestgørende.
- 2) at de dispositioner, som er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis, og
- 3) at der er etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning af de midler og ved driften af de institutioner, der er omfattet af årsrapporten.

København den 19. marts 2026



Stig Uffe Pedersen

Konstitueret direktør



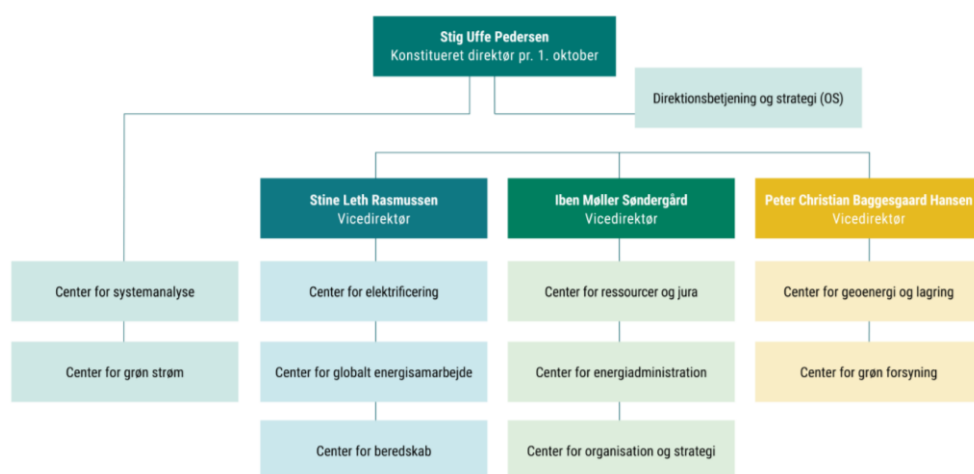
2. Beretning

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 per 1. januar 2026 omkring 800 fuldtidsmedarbejdere.

Energistyrelsens organisation per 1. januar 2026 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. Sikker og effektivt" og består af fire dele:

Grønt: Vi hjælper Danmark i mål med 70 pct., 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:



Energistyrelsens kerneopgaver

Energistyrelsen har overordnet tre kerneopgaver, der i finansloven for 2025 er beskrevet som 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 markedsmæssige rammer og virkemidler for forsyningssektorerne samt fremme af energieffektivisering, omstilling til vedvarende energi, handel med kvoter og udvikling af energiteknologier, hvor der anvendes forskellige virkemidler (tilskud, regulering og vejledning).

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

Energistyrelsens arbejde i det forgangne år har været præget af en fortsat høj politisk opmærksomhed på energiforsyning, grøn omstilling og sikkerhed. Et ændret geopolitisk trusselsbillede og stigende krav til tempo i den grønne omstilling har sat rammerne for styrelsens opgaver.

Energistyrelsen har haft en central rolle i udmøntningen af regeringens energipolitiske beslutninger, herunder udbud af nye havvindmølleparker. Samtidig har styrelsen arbejdet med at styrke rammerne for forsyningsikkerhed og beredskab. Vi er i 2025 igen blevet mindet om, at energi og sikkerhed hænger tæt sammen.

Energistyrelsen har i tæt samarbejde med blandt andet Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets departement bidraget til en række aftaler i 2025, heriblandt:

- Aftale om udbygningen af sol og vind på land (oktober 2025)
- Tiltag til fremme af smidigere myndighedsbehandling af CO2-fangst-, -rørtransport-, og -lagringsprojekter under land (oktober 2025)
- Aftale om udbudsrammer for tre havvindmølleparker (maj 2025), samt efterfølgende justeringer hertil
- Aftale om forbrugerbeskyttelse på detailmarkedet for el (maj 2025)
- Brintinfrastruktur til Tyskland: Muliggørelse af Syvtallet (februar 2025)
- Aftale om afskaffelse af prisloft på overskudsvarme (januar 2025)

Derudover har Energistyrelsen bidraget med store leverancer i forhold til brændstofregulering af sø og luft samt GSR-aftalen (Aftale om grøn skattereform for industri mv.).

Endelig er 2025 året, hvor Energistyrelsen oplevede en stramning af de økonomiske rammer, hvilket har stillet øgede krav til prioritering og effektivisering.

Årets økonomiske resultat

Energistyrelsens økonomiske hoved- og nøgletal for 2025 er opgjort herunder i tabel 1.

Tabel 1

Energistyrelsens hoved- og nøgletal (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

Hovedtotal			
(mio. kr.)	Regnskab 2024	Regnskab 2025	Budget 2026
Resultatopgørelse			
Ordinære driftsindtægter	-724,7	-707,0	-654,6
Ordinære driftsomkostninger	871,3	887,6	827,9
Resultat af ordinære drift	146,6	180,7	173,3
Resultat før finansielle poster	-3,7	0,9	-1,5
Årets resultat	-2,0	2,6	0,0
Balance			
Anlægsaktiver i alt (materielle og immaterielle)	36,1	32,2	40,0
Omsætningsaktiver (ekskl. likvider)	111,7	114,1	-
Egenkapital	39,4	36,7	36,7
Langfristet gæld	35,5	35,0	40,0
Kortfristet gæld	120,0	191,0	-
Finansielle nøgletal			
Udnyttelsesgrad af lånerammen (pct.)	72,3	58,5	100
Bevillingsandel (pct.)	81,0	78,4	65,6
Personaleoplysninger			
Antal årsværk	797,5	803,3	767
Årsværkspris (mio. kr.)	0,7	0,7	0,7

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR) for 2024 og 2025. Energistyrelsens budget for 2026.

Energistyrelsens økonomi er i perioden 2024 til 2026 præget af øgede aktiviteter i relation til styrelsens tilskudsfinansierede og gebyrfinansierede aktiviteter, hvilket både påvirker styrelsens indtægter og udgifter. Årets resultat for 2025 viser et merforbrug på 2,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling. Merforbruget skyldes modsatrettede bevægelser, men kan især tilskrives lavere indtægter end forudsat for enkelte af Energistyrelsens

gebyrfinansierede aktiviteter. Forklaring på udviklingen i poster gennemgås under tabel 5, *Resultatopgørelse*, og tabel 7, *Balancen*.

Energistyrelsens drift, anlæg og administrerede ordninger

I tabel 2 fremgår et samlet overblik over bevilling og regnskab på de hovedkonti, som Energistyrelsens regnskabsmæssige virksomhed omfatter. Overblikket er fordelt på drift, der dækker over Energistyrelsens driftskonto § 29.21.01. *Energistyrelsen*, og administrerede ordninger, der dækker over de øvrige konti, som Energistyrelsen er ansvarlig for.

Tabel 2 Energistyrelsens hovedkonti				
	(mio. kr.)	Bevilling (FL + TB)	Regnskab	Overført overskud ultimo
Drift	Udgifter	814,3	892,3	
	Indtægter	-260,1	-335,5	
	Balance	-	-	29,8
Administrerede ordninger	Udgifter	7.767,0	7.373,8	2.498,4
	Indtægter	-2.447,5	-2.784,4	

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Anm.: Tabellen indeholder bevillinger optaget på Forslag til lov om tillægsbevilling for finansåret 2025, som på udgivelsestidspunktet ikke er vedtaget af Folketinget.

2.3. Kerneopgaver og ressourcer (*udeladt*)

Energistyrelsen afrapporterer ikke på kerneopgaver og ressourceforbrug for 2025.

2.4. Faglige resultater

Energistyrelsen har i 2025 blandt andet opnået resultater inden for følgende områder:

Grøn strøm

I 2025 arbejdede Energistyrelsen videre med at understøtte udbygningen af vedvarende energi. Efter de manglende bud i forbindelse med udbud af havvindmølleparker i 2024 gennemførte styrelsen i starten af 2025 en grundig markedsdialog. Resultaterne herfra var en del af fundamentet for det beslutningsgrundlag, som mundede ud i *Aftale om udbudsrammer for tre havvindmølleparker* af den 19. maj 2025. Energistyrelsen gennemførte herefter en opfølgende markedsdialog, som blandt andet dannede baggrund for enkelte justeringer af den politiske aftale.

På baggrund heraf åbnede Energistyrelsen i 2025 for udbud af tre nye havvindmølleparker – Nordsøen Midt, Hesselø og Nordsøen Syd – med en samlet minimumskapacitet på 2,8 GW. Ved udgangen af året befandt udbudsprocesserne sig i spørgsmål- og svarfasen, hvor potentielle tilbudsgivere har mulighed for at stille afklarende spørgsmål til udbudsmaterialet. Formålet med spørgsmål- og svarfasen er at sikre fælles forståelse af udbudsmaterialet, understøtte ligebehandling og gennemsigtighed samt reducere risikoen for misforståelser forud for tilbudsafgivelsen.

Nordsøen Midt og Hesselø har tilbudsfrist i maj 2026, mens Nordsøen Syd har tilbudsfrist i oktober 2028.

I 2025 har der desuden været fokus på at reducere barrierer og højne hastigheden i forbindelse med udbygningen af vedvarende energi på land. Som led heri implementerede Energistyrelsen i maj 2025 VEIII-direktivets regler om fremskyndelsesområder, der har til formål at forkorte planlægnings- og tilladelsesprocesser for vedvarende energiprojekter og for udbygning af elnettet i særligt egnede områder. I oktober 2025 landede der ydermere en

af tale om udbygning af vedvarende energi på land med fokus på at forbedre rammevilkårene for vindmøller og solceller på land. Endelig har VE-rejseholdet også i 2025 tilbudt kommunerne adgang til kvalificeret vejledning og sparring med henblik på at understøtte deres indsats for VE-udbygningen på land.

Forsyningssikkerhed

Energistyrelsen har i 2025 haft fokus på løbende overvågning og fremskrivning af udviklingen i elforsyningssikkerheden samt på udvikling af tiltag til at sikre den langsigtede elforsyningssikkerhed i et grønt og elektrificeret energisystem.

I 2025 har styrelsen haft et særligt fokus på at bidrage med analyser og initiativer til et samlet oplæg for styrket elforsyningssikkerhed, herunder forhold af betydning for kapacitet, systemfleksibilitet og samspillet med udlandsforbindelser. Konkret har Energistyrelsen bidraget til beslutningen om at nedsætte en taskforce, som har til formål at udbore det faglige grundlag med hensyn til mulighederne for en eventuel kapacitetsmekanisme i Danmark.

Fremtidens energiformer og –teknologier

Energistyrelsen har i 2025 haft stort fokus på at muliggøre etableringen af brintinfrastruktur og udviklingen af en sammenhængende brintsektor i Danmark. Et centralt fremskridt i 2025 var godkendelsen af, at Energinet kan etablere den første danske brintinfrastruktur, Syvtallet, der er et brinttransmissionssystem, som skal forbinde Danmark med det tyske marked. Ministeren godkendte på baggrund af Energistyrelsens faglige vurdering Energinets ansøgning om etablering af Syvtallet i august 2025, hvilket betyder, at projektet kan overgå til anlægsfasen. Syvtallet vil efter planen bestå af et 133 km langt rør fra Esbjerg over Egtved til Frøslev ved den tyske grænse og får en kapacitet på cirka 3 GW.

Energistyrelsen udarbejdede i 2025 derudover lov om foranstaltninger til fremme af et brinttransmissionssystem fra Esbjerg til den dansk-tyske landegrænse (også kaldet brintaccelerationsloven), som trådte i kraft den 1. januar 2026. Loven understøtter en hurtigere myndighedsbehandling af brintinfrastrukturprojekter og er et vigtigt skridt i retningen af at muliggøre etablering af brintinfrastruktur frem mod 2030.

Energistyrelsen har desuden haft et fortsat fokus på at understøtte udviklingen af CCS, hvor et centralt element i 2025 var videreførelsen af arbejdet med CCS-puljen. Det endelige udbudsmateriale blev offentliggjort i november 2025, og fristen for endelige og bindende tilbud (BAFO) er fastsat til den 4. februar 2026.

Hos Det Energiteknologiske Udviklings- og Demonstrationsprogram (EUDP) blev der i 2025 blevet givet tilsagn om tilskud for 628 mio. kr. til 81 innovative projekter inden for alt fra energieffektivitet og systemintegration til biomasse og sol- og vindenergi. Blandt årets støttede projekter findes blandt andet et nyt og effektivt geotermisk system, der skal hente varme fra undergrunden til vedvarende energi og fjernvarmeproduktion, samt et intelligent dronesystem til reparation af offshore vindmøllevinger.

Puljer, støtte og tilskud

Energistyrelsen har i 2025 givet omkring 5,1 mia. kr. i tilskud og pristillæg på puljer og støtteordninger, der blandt andet skal bidrage til at fremme den grønne omstilling.

Dette omfatter blandt andet Erhvervspuljen, hvor der i 2025 er blevet givet tilsagn om tilskud for samlet 227,7 mio. kr. til projekter i små og store private virksomheder, der skal hjælpe med at sænke virksomhedernes energiforbrug og CO₂-udledning. Dertil er der på Varmepumpepuljen og Energirenoveringspuljen samlet givet tilsagn for 209,8 mio. kr. til private boligejere, der ønsker at skifte fra fx oliefyr til varmepumpe eller renovere deres bolig for at gøre den mere energivenlig. Som noget nyt kunne der på Energirenoveringspuljen i 2025 ansøges om tilskud til renovering af huse med energimærke D, så flere boligejere kunne få glæde af puljen.

Energistyrelsen administrerer dertil en lang række lovbundne støtteordninger, der har til formål at fremme produktionen af vedvarende energi. I 2025 udbetalte styrelsen omkring 3,5 mia. kr. i pristillæg på lovbundne ordninger - blandt andet til produktion af grøn strøm og opgraderet biogas leveret til det kollektive forsyningsnet.

I 2025 åbnede Energistyrelsen også for nye tilskudsordninger, herunder Investeringsstøtte- og Driftsstøtteordningen, der begge er målrettet CO₂-intensive virksomheder, der ønsker at reducere deres CO₂-udledning. Investeringsstøtteordningen åbnede for ansøgninger i februar 2025. Der er på ordningen blandt andet givet tilsagn om tilskud til indkøb af elektriske færger på Molslinjen, der forventes at kunne fjerne 108.500 ton CO₂ om året fra Danmarks udledninger. På Driftsstøtteordningen blev der i efteråret 2025 afholdt en konkurrenceudsættelsesproces om de afsatte midler, hvor vinderne vil få udbetalt støtte over en 10-årig periode. Der forventes at blive indgået kontrakter i starten af 2026.

Styrket regulering af emissioner i EU

EU's emissionshandelssystem for store anlæg og luftfart er blevet udvidet kraftigt de seneste år, hvilket har betydet, at Energistyrelsen, ud over udvidelse af kvotesystemet med søfart, har implementeret og overvåger fem nye direktiver og forordninger, herunder ETS2, som er brændstofleverandører, CBAM, som angår import af emissionstunge produkter og el, metan-udledninger, Fuel EU, som angår reduktion af skibes energiintensitet og ReFuel EU, som angår flys optankningsforpligtigelse.

Internationalt samarbejde

Energistyrelsen samarbejdede i 2025 med 25 lande, herunder store udledere af CO₂ som Kina og Indien. Udover at bidrage til partnerlandenes CO₂-reduktioner understøtter arbejdet også Danmarks engagement i det globale energisamarbejde, danske grønne erhvervspolitiske interesser og Danmarks klimadiplomatiske indsats, ligesom det styrker Danmarks geopolitiske position.

Som led i det etablerede myndighedssamarbejde arbejdede Energistyrelsen tæt sammen med ukrainske myndigheder om langsigtet energiplanlægning, udbygning med grøn og resilient energi, herunder landvind og biogas, omstilling af varmforsyningen samt energieffektivisering, der skal hjælpe med at udnytte strøm og varme mest effektivt i en ofte presset energisituation. Det syvende styrekomitémøde for programmet fandt sted i november 2025 i Kyiv, hvor der blev godkendt et nyt strategisk arbejdsprogram for 2026, som skal sætte retning for samarbejdet i det kommende år.

Energistyrelsen har under eksportordningen i 2025 fortsat sit tætte samarbejde med myndighederne i de største danske eksportmarkeder for energiløsninger med henblik på at styrke rammevilkårene for den grønne omstilling. Et af de mest markante resultater i det forgangne år fandt sted i Nederlandene. Her kulminerede et langvarigt samarbejde på fjernvarmeområdet i en ny nederlandsk varmelov med et tydeligt dansk præg, som nu danner ramme om en massiv satsning på fjernvarme. Ifølge nederlandske estimater forventes investeringsbehovet at udgøre omkring 40 mia. EUR. I et land med stor gasafhængighed vil dette bidrage til lavere CO₂-udledninger og øget forsynings sikkerhed. Når rammerne dertil afspejler den danske systemtænkning, styrker det også mulighederne for, at danske virksomheder kan operere i kendte og gennemsigtige regulatoriske miljøer og dermed potentielt bidrage til øget dansk eksport.

En fokuseret koncern i økonomisk balance

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

Styrelsen har et tæt løbende samarbejde med departementet om økonomi og prioritering og har i 2025 fortsat implementeringen af budgetanalysens anbefalinger, herunder blandt andet strategisk opgaveprioritering. I september 2025 blev der gennemført en tilpasning af organisationen med henblik på at sikre, at Energistyrelsen er

i økonomisk balance i 2026, hvor styrelsens bevilling falder. I den forbindelse blev der nedlagt 110 stillinger, heraf skete 70 gennem afskedigelser.

I marts 2025 igangsatte Energistyrelsen desuden arbejdet med at forberede etableringen af henholdsvis koncernjura og koncernkommunikation. For koncernkommunikation har arbejdet særligt drejet sig om forberedelsen af en model for forventet service fra koncernkommunikationsfunktionen. Forberedelsen af koncernjura har i 2025 haft fokus på kapacitetsopbygning, herunder intern rokering af medarbejdere til kontoret samt rekruttering af nye medarbejdere.

2.5. Forventninger til det kommende år

Energistyrelsen vil i 2026 have fokus på implementering af allerede indgåede aftaler med særligt fokus på grøn omstilling. Energistyrelsen arbejder desuden løbende med organisationsudvikling med fokus på prioritering og effektiviseringstiltag.

Vedvarende energi

Et centralt fokus i 2026 bliver at sikre implementeringen af de politiske beslutninger om udbud af tre havvindmølleparker og Energiø Bornholm. Dette vil indebære gennemførelse af de igangværende udbudsprocesser for tre havvindmølleparker samt kontraktindgåelse for to havvindmølleparker, mens det for Energiø Bornholm blandt andet vil indebære forberedelse af udbudsmateriale til markedsdialog.

Samtidig vil Energistyrelsen fortsætte arbejdet med at fjerne barrierer og øge hastigheden i udbygningen af vedvarende energi. Indsatserne vil blandt andet omfatte udpegning af fremskynelsesområder (både til vedvarende energi og elnettet), implementering af tiltag fra aftalen om VE på land fra oktober 2025 og VE-rejseholdets fortsatte tilbud til kommunerne om adgang til kvalificeret vejledning og sparring.

Forsyningssikkerhed

Forsyningssikkerhed vil fortsat være en vigtig prioritet i 2026. Indsatsen vil blandt andet omfatte sikring af effekttilstrækkelighed i elnettet og styrkelse af beredskabet til beskyttelse af kritisk infrastruktur i forsyningssektoren.

På elområdet vil Energistyrelsen i 2026 have stort fokus på at levere et beslutningsoplæg om, hvorvidt der skal indføres en kapacitetsmekanisme i Danmark, og hvordan den i givet fald skal se ud. Dertil vil Energistyrelsen have fokus på forbrugerfleksibilitet og lagring, herunder udarbejdelse af oplæg til brug for politiske processer om potentielle barrierer og forslag til tiltag for at fremme forbrugerfleksibilitet og lagring i elsystemer.

På beredskabsområdet vil Energistyrelsen i 2026 fortsat have fokus på at videreudvikle et systematisk tilsyn med energisektoren. Tilsynet skal understøtte efterlevelse af gældende krav til modstandsdygtighed og beredskab samt bidrage til at identificere sårbarheder og behov for yderligere robustgørelse af den kritiske infrastruktur.

Herudover vil Energistyrelsen arbejde med at styrke samarbejdet med relevante myndigheder om beskyttelse af kritisk infrastruktur og håndtering af trusler mod energiforsyningen. Indsatsen skal samlet set bidrage til at sikre en stabil og modstandsdygtig energiforsyning til gavn for samfundet.

Fremtidens teknologier

I 2026 vil Energistyrelsens arbejde videre med udviklingen af fremtidens teknologier, herunder CCS og pyrolyse.

Et af Energistyrelsens vigtigste fokusområder i 2026 bliver fortsat at understøtte etableringen af en brintinfrastruktur til Tyskland som opfølgning på Energinets § 4-ansøgning, som ministeren godkendte i august 2025. Styrelsen vil sikre tæt opfølgning på Energinets § 4-ansøgning om Syvtallet samt udvikle et fagligt

beslutningsoplæg om økonomisk regulering af Energinets brintaktiviteter, hvilket vil ske i samarbejde med Forsyningstilsynet. Endelig vil styrelsen gennemføre implementering af EU-regulering om brintinfrastruktur.

Et andet vigtigt fokusområde bliver at fortsætte udviklingen af rammerne for CCS i tæt samarbejde med departementet, øvrige myndigheder og branchen. Energistyrelsen vil have særligt fokus på at få udbud af CCS-puljen afsluttet med indgåelse af kontrakt(er) i første halvår af 2026. Dernæst vil følge arbejdet med kontraktstyring, herunder information til og vejledning af CCS-puljens kontraktindehavere med henblik på opnåelse af 2030-mål. Styrelsen vil desuden etablere rammer for nye udbud af CO₂-lagringstilladelser.

For så vidt angår pyrolyse vil Energistyrelsens fokus i 2026 være på opgaver vedrørende færdiggørelse af udbudsdesign, offentlig høring, dialog med EU-kommissionen om statsstøttegodkendelse samt udarbejdelse af udbudsmateriale og kravspecifikationer for biokulstøtteordningen.

Puljer, støtte og tilskud

I 2026 vil Energistyrelsen have et fortsat driftsfokus i administrationen af styrelsens puljer og støtteordninger, så udbetalinger af tilskud og pristillæg gennemføres rettidigt og korrekt. Samtidig vil Energistyrelsen fortsætte med at styrke opfølgningen på puljer og deres effekter, så erfaringer herfra i højere grad omsættes til forbedringer i puljedesign og administration.

Styrkelse af energieffektive bygninger

Som led i implementeringen af EU-direktivet om bygningers energimæssige ydeevne (EPBD) vil Energimærkningsordningen og den digitale systemunderstøttelse i 2026 blive moderniseret med henblik på at styrke kvaliteten, gennemsigtigheden og energieffektiviteten.

Prioritering og styrket økonomistyring

Energistyrelsen vil i 2026 sikre en fortsat balance mellem styrelsens opgaver og finansiering. Der vil blive arbejdet videre med at effektivisere arbejdsgange ved eksempelvis standardisering og øget systemunderstøttelse. Desuden vil styrelsen have fokus på at styrke økonomistyringen gennem videreudvikling af styrelsens registreringsramme samt datagrundlag til brug for bedre beslutningsgrundlag for politiske og strategiske prioriteringer, fx byrdelettelser i forbindelse med tilsyn eller nedbringelse af konsulentforbruget i staten. Endelig vil et fokus i 2026 være at gennemgå gebyrordninger på tværs af fagområder for at sikre, at gebyraktiviteterne er fuldt omkostningsdækket.

De økonomiske forventninger til 2026 fremgår af tabel 4.

Tabel 4

Forventninger til det kommende år

(mio. kr.)	Regnskab 2025	Grundbudget 2026
Bevilling og øvrige indtægter	-889,7	-829,4
Udgifter	892,3	829,4
Resultat	2,6	0,0

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Tabel 4 viser, at Energistyrelsen i 2026 forventer et budget i balance på § 29.21.01. *Energistyrelsen*. Budgettet muliggør, at styrelsen fortsat kan understøtte grøn omstilling og forsyningssikkerhed.

Væsentlige forudsætninger for at kunne sikre et budget i balance i 2026 har været, at Energistyrelsen har fået et rammeløft i 2025, og at indtægterne fra Energistyrelsens indtægtsgenerende aktiviteter, herunder særligt gebyrrelaterede aktiviteter, stiger. Hertil skal det bemærkes, at det også har været nødvendigt at gennemføre en organisationstilpasning med nedlæggelse af 110 stillinger i 2025 for at kunne skabe et budget i balance for 2026.

Regnskab



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 per hovedkonto samt opstillinger, der viser udnyttelsen af låneramme.

3.1. Anvendt regnskabspraksis

Energistyrelsens 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. *Energistyrelsen* efter omkostningsbaserede principper, mens regnskab for øvrige hovedkonti aflægges efter udgiftsbaserede principper.

Energistyrelsen har fastsat en væsentlighedsgrense 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 5. Tabellen viser regnskabstal for 2024 og 2025 samt budgettal for 2026.

Tabel 5

Resultatopgørelse (§ 29.21.01. Energistyrelsen)

(mio. kr.)	Regnskab 2024	Regnskab 2025	Budget 2026
Note Ordinære driftsindtægter			
Bevilling	-586,9	-554,2	-500,7
Salg af varer og tjenesteydelser	-16,2	-18,8	-3,8
Eksternt salg af varer og tjenester	-12,5	-17,1	-3,8
Internt statsligt salg af varer og tjenester	-3,6	-1,8	-
Tilskud til egen drift	-70,9	-41,3	-15,0
Gebyrer	-51,0	-92,6	-135,1
Ordinære driftsindtægter i alt	-724,7	-707,0	-654,6
Ordinære driftsomkostninger			
Ændring i lagre	-	-	-
Forbrugsomkostninger	22,3	23,3	22,2
Husleje	22,3	23,3	22,2
Forbrugsomkostninger i alt	22,3	23,3	22,2
Personaleomkostninger			
Lønninger	480,1	509,6	477,7
Pension	76,9	81,9	76,7
Lønrefusion	-16,1	-18,3	-17,1
Andre personaleomkostninger	0,7	-0,4	-0,4
Personaleomkostninger i alt	541,6	572,8	536,9
Af- og nedskrivninger	13,1	14,0	13,8
Internt køb af varer og tjenesteydelser	63,9	62,1	45,9
Andre ordinære driftsomkostninger	230,4	215,4	209,1
Ordinære driftsomkostninger i alt	871,3	887,6	827,9
Resultat af ordinær drift	146,6	180,7	
Andre driftsposter			
Andre driftsindtægter	-150,3	-182,3	-174,8
Andre driftsomkostninger	0,1	2,5	-
Resultat før finansielle poster	-3,7	0,9	-1,5
Finansielle poster			
Finansielle indtægter	-0,5	-0,4	-
Finansielle omkostninger	2,2	2,1	1,5
Resultat før ekstraordinære poster	-2,0	2,6	0,0
Ekstraordinære poster			
Ekstraordinære indtægter	-	-	-
Ekstraordinære omkostninger	-	-	-
Årets resultat	-2,0	2,6	0,0

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Anm.: Udgifter og indtægter budgetteres i hovedkategorier. Fx budgetteres lønomkostninger som en hovedkategori og opdeles ikke i løn, pension og øvrige personaleomkostninger. Fordelingen på underkategorierne vedrørende løn i budgettet for 2026 er således udarbejdet skønsmæssigt.

Resultatet af Energistyrelsens omkostningsbaserede driftsregnskab viser et underskud på 2,6 mio. kr. i 2025, mens der i 2024 var et overskud på 2,0 mio. kr. Der forventes et budget i balance i 2026. Udviklingen i perioden er kort beskrevet nedenfor.

Energistyrelsens ordinære driftsindtægter er samlet faldet med 17,7 mio. fra 2024 til 2025, hvilket primært skyldes tre modsatrettede bevægelser. På den ene side er Energistyrelsens bevilling faldet med 32,7 mio. kr., og tilskuddet til egen drift (EU-genopretningsmidler mv.) er ligeledes faldet med 29,6 mio. kr. Modsat er der sket en stigning i styrelsens gebyrindtægter på 41,6 mio. kr., som blandt andet skyldes udvidelse af eksisterende ordninger som eksempelvis kvoteordningen, elforsyningslovens § 51b – tilsyn med Energinet og elforsyningslovens § 51c – tilsyn med netvirksomheder, samt nye ordninger vedrørende 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 skal understøtte muligheden for en bedre løbende styring af balancen på gebyrområderne. Dette har medført, at nogle gebyrer fremover øges, for at sikre at områderne ikke bevillingsfinansieres.

Fra 2025 til 2026 falder styrelsens forventede ordinære driftsindtægter med 52,4 mio. kr. Dette dækker over, at Energistyrelsens bevilling er faldet med 53,5 mio. kr., mens tilskud til egen drift (EU-genopretningsmidler mv.) og salg af varer falder med hhv. 26,3 mio. kr. og 13,3 mio. kr. Modsat forventes der en stigning i styrelsens gebyrindtægter på 42,5 mio. kr., som blandt andet skyldes yderligere udvidelse af elforsyningslovens § 51b – tilsyn med Energinet og elforsyningslovens § 51c – tilsyn med netvirksomheder.

Energistyrelsens ordinære driftsomkostninger er samlet steget med 16,3 mio. kr. fra 2024 til 2025. Stigningen skyldes hovedsageligt øgede personaleomkostninger, hvoraf en væsentlig del sker som følge af de centralt aftalte overenskomstsmæssige lønstigninger. En stor del af de stigende lønudgifter bliver modsvaret af en stigning i indtægter på tilskuds- og gebyrfinansierede aktiviteter i Energistyrelsen.

Fra 2025 til 2026 falder styrelsens ordinære driftsomkostninger med 59,7 mio. kr. Faldet udgøres primært af lønomkostninger. Energistyrelsen har foretaget en organisationstilpasning i 2025 for at sikre, at styrelsens udgifter i 2026 følger udviklingen i styrelsens indtægter.

Resultatdisponering

Energistyrelsens resultatdisponering fremgår af tabel 6.

Tabel 6
Resultatdisponering af årets overskud

(mio. kr.)	2025
Disponeret til bortfald	-
Disponeret til udbytte til statskassen	-
Disponeret til overført overskud	-2,6

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Energistyrelsen bortfalder almindeligvis den del af årets resultat, der vedrører bødeindtægter fra sanktionssystemet for manglende energimærkning af bygninger mv. Bødeindtægter skal bortfalde på den årlige bevillingsafregning, jf. anmærkningsteksten under § 29.21.01. *Energistyrelsen*. Der har i 2025 været nettoudgifter på kontoen for 0,1 mio. kr. grundet afskrivning af bødetilgodehavender fra en konkursramt virksomhed. Energistyrelsen har efter ønske fra Finansministeriet ikke bortfaldet årets resultat vedrørende sanktionssystemet, men dækker underskuddet med sin frie egenkapital. Resultatdisponeringen til overført overskud bliver således 2,6 mio. kr.

3.3. Balancen

Tabel 7 sammenfatter balancen for Energistyrelsen per 31. december 2025 og sammenholder denne med balancen ultimo 2024.

Tabel 7
Balancen

Note	Aktiver (mio. kr.)	2024	2025	Note	Passiver (mio. kr.)	2024	2025
Anlægsaktiver				Egenkapital			
1	Immaterielle anlægsaktiver				Reguleret egenkapital (startkapital)	-6,9	-6,9
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	27,3	19,6		Opskrivninger	-	-
	Erhvervede koncessioner, patenter mv.	-	-		Reserveret egenkapital	-	-
	Udviklingsprojekter	7,6	11,3		Bortfald og kontoændringer	-0,1	-
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	34,9	31,0		Udbytte til staten	-	-
					Overført overskud	-32,4	-29,8
					Egenkapital i alt	-39,4	-36,7
2	Materielle anlægsaktiver						
	Grunde, arealer og bygninger	0,2	0,2				
	Infrastruktur	-	-				
	Transportmateriel	0,4	0,7		Hensatte forpligtelser	-33,9	-33,1
	Produktionsanlæg og maskiner	-	-				
	Inventar og IT-udstyr,	0,3	0,1				
	Igangværende arbejder for egen regning	0,2	0,2				
	Materielle anlægsaktiver i alt	1,2	1,2				
					Langfristede gældsposter		
	Finansielle anlægsaktiver				FF4 Langfristet gæld	-35,5	-35,0
	Statsforskrivning	6,9	6,9		Donationer	-	-
	Øvrige finansielle anlægsaktiver	-	-		Prioritetsgæld	-	-
	Finansielle anlægsaktiver i alt	6,9	6,9		Anden langfristet gæld	-	-
					Langfristet gæld i alt	-35,5	-35,0
	Anlægsaktiver i alt	43,0	39,1				
					Kortfristede gældsposter		
	Omsætningsaktiver				Leverandører af varer og tjenesteydelser	-45,5	-66,1
	Varebeholdninger	-	-		Anden kortfristet gæld	-97,4	-15,6
	Tilgodehavender	110,5	111,3		Skyldige feriepenge	-22,1	-23,6
	Periodeafgrænsningsposter	1,1	2,8		Igangværende arbejder for fremmed regning	-36,9	-85,7
	Værdipapirer	-	-		Periodeafgrænsningsposter	-	-
	Likvide beholdninger				Kortfristet gæld i alt	-202,0	-191,0
	FF5 Uforrentet konto	144,2	30,4				
	FF7 Finansieringskonto	-	82,1				
	Andre likvider	11,8	30,1				
	Likvide beholdninger i alt	156,0	142,6				
	Omsætningsaktiver i alt	267,7	256,7				
					Gæld i alt	-237,4	-226,0
	Aktiver i alt	310,7	295,8				
					Passiver i alt	-310,7	-295,8

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Tabel 7 viser, at Energistyrelsens balance ultimo 2025 udgjorde 295,8 mio. kr. mod 310,7 mio. kr. ultimo 2024. Der er således tale om et fald på 14,9 mio. kr.

Aktiver

På aktivsiden består balancen af immaterielle anlægsaktiver for 31,0 mio. kr., materielle anlægsaktiver for 1,2 mio. kr., statsforskrivning på 6,9 mio. kr. samt omsætningsaktiver for 256,7 mio. kr., hvoraf likvide beholdninger udgør 142,6 mio. kr.

Anlægsaktiver

Anlægsaktiverne er faldet med 4,0 mio. kr. fra 2024 til 2025, hvoraf de immaterielle anlægsaktiver dækker hele faldet. Faldet i de immaterielle anlægsaktiver skyldes, at færdiggjorte udviklingsprojekter er faldet med 7,7 mio. kr., mens udviklingsprojekter under opførelse er steget med 3,7 mio. kr. Stigningen i udviklingsprojekter under opførelse kan henføres til ny IT-udvikling i tråd med Energistyrelsens strategi om mere digitale og effektive arbejdsgange.

Omsætningsaktiver i alt

Omsætningsaktiverne er i 2025 faldet med 11,0 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2024. Forklaringen på denne bevægelse er primært teknisk, idet der ultimo 2024 var en negativ saldo på FF7-finansieringskontoen, som blev reklassificeret fra *likvide beholdninger* til *anden kortfristet gæld*. Styrelsens likvide beholdninger er faldet med 13,4 mio. kr., tilgodehavender er steget med 0,8 mio. kr., og periodeafgrænsningsposterne er steget med 1,7 mio. kr. sammenlignet med ultimo 2024.

Likvide beholdninger

Energistyrelsens likvide beholdninger er faldet med 13,4 mio. kr., hvilket primært skyldes udviklingen på den uforrentede FF5-konto. FF5-kontoen benyttes til likviditetsafregning i forbindelse med hensatte forpligtelser, kortfristede gældsforpligtelser samt til placering af overført overskud. Saldoen udgør 30,4 mio. kr. ultimo 2025 mod 144,2 mio. kr. ultimo 2024, hvilket er et fald på 113,8 mio. kr. Faldet skyldes primært, at likviditeten er flyttet til FF7-finansieringskontoen og øvrige likvidkonti, hvor beholdningerne er i alt 100,4 mio. kr. større end ultimo 2024. 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 82,1 mio. kr. ultimo 2025 mod -82,0 mio. kr. ultimo 2024, hvormed Energistyrelsen på balancedagen ikke gjorde brug af sin kassekredit.

Passiver

Balancens passivside udgøres af egenkapitalen på 36,7 mio. kr., hensatte forpligtelser for 33,1 mio. kr., langfristet gæld for 35,0 mio. kr. og kortfristet gæld for 191,0 mio. kr.

Egenkapitalen

Udviklingen i egenkapitalen viser en ultimo værdi i 2025 på 36,7 mio. kr., hvilket er et fald i egenkapitalen på 2,6 mio. kr. Dette kan tilskrives årets resultat på 2,6 mio. kr. uden bortfald af *negative* bødeindtægter.

Hensatte forpligtelser

Energistyrelsens hensatte forpligtelser er i 2025 steget med 0,8 mio. kr. sammenlignet med 2024. Stigningen skyldes modsatrettede bevægelser, herunder særligt fald i hensættelser vedrørende forpligtelser på affaldsområdet og regulering af hensættelser til feriepenge mv. Derudover har Energistyrelsen optaget en særskilt hensættelse til udgifter vedrørende fritstillede medarbejdere i forbindelse med organisationstilpasningen, som blev gennemført i 2025.

Kortfristede gældsforpligtelser

Energistyrelsens kortfristede gældsforpligtelser er ultimo 2025 faldet med 11,0 mio. kr. Faldet består af modsatrettede bevægelser. På den ene side er beholdningen af forudbetalte projektmidler (igangværende arbejder for fremmed regning) vedrørende styrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter steget med 48,8 mio. kr., og forpligtelserne vedrørende betaling af leverandørfakturaer er steget med 20,6 mio. kr. Modsat er anden kortfristet gæld faldet med 81,8 mio. kr. Stigningen i forudbetalte projektmidler kan primært tilskrives naturlige udsving i pengestrømmene mellem Energistyrelsen og bevillingsgiverne i de tilskudsfinansierede aktiviteter levetid. Faldet i anden kortfristet gæld skyldes, at der i 2025 i modsætning til 2024 ikke er foretaget en reklassifikation af en negativ saldo på FF7-kontoen på 82,0 mio. kr.

3.4. Egenkapitalforklaring

Energistyrelsens egenkapitalforklaring fremgår af tabel 8. Tabellen uddyber egenkapitalen i balancen og viser årets ændringer som følge af disponering af årets resultat til egenkapitalen samt bortfald.

Tabel 8
Egenkapitalforklaring

Note	Egenkapital primo (mio. kr.)	2024	2025
	Reguleret egenkapital primo	-6,9	-6,9
	+ Ændring i reguleret egenkapital	-	-
	Reguleret egenkapital ultimo	-6,9	-6,9
	Opskrivninger primo	-	-
	+ Ændring i opskrivninger	-	-
	Opskrivninger	-	-
	Reserveret egenkapital primo	-	-
	+ Ændring i reserveret egenkapital	-	-
	Reserveret egenkapital ultimo	-	-
	Overført overskud primo	-30,4	-32,4
	+ Primoregulering/flytning mellem bogføringskredse	-	-
	+ Regulering af det overførte overskud	-	-
	+ Overført fra årets resultat	-2,0	2,6
	- Bortfald	0,1	-
	- Udbytte	-	-
	Overført overskud ultimo	-32,4	-29,8
	Egenkapital ultimo	-39,3	-36,7

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Anm.: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

Forklaring af egenkapitalen ultimo 2025 samt sammenligning med egenkapitalen for 2024 indgår i forrige afsnit omkring balancen.

3.5. Likviditet og låneramme

Energistyrelsens udnyttelse af lånerammen fremgår af tabel 9.

Tabel 9
Udnyttelse af låneramme

(mio. kr.)	2025
Sum af immaterielle og materielle anlægsaktiver	32,2
Låneramme	55,0
Udnyttelsesgrad i pct.	58,5

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Energistyrelsen havde i 2025 en låneramme på 55,0 mio. kr. med en udnyttelsesgrad på 58,5 pct. Den lave udnyttelse kan blandt andet tilskrives et styrket governance-setup for igangsættelse og styring af projekter, i hvilken forbindelse styrelsen har haft fokus på at tilpasse projektporteføljen, så der ikke igangsættes flere samtidige projekter, end det vurderes muligt at gennemføre inden for en overskuelig tidshorisont. Formålet hermed er at reducere projekternes gennemløbstid og dermed realisere forretningsmæssige gevinster hurtigere. Med

implementeringen af den nye governance forventes en mere effektiv fremdrift i projekterne, så flere projekter hurtigere kan nå aktiveringstidspunktet. Dette vil samtidig skabe grundlag for løbende igangsættelse af nye projekter.

Den lave udnyttelsesgrad i 2025 kan endvidere henføres til flere straksafskrivninger foretaget i forbindelse med en tilstedeværelseskontrol ultimo 2025. I den forbindelse blev der identificeret flere immaterielle anlægsaktiver, som ikke længere var i brug og derfor blev straksafskrevet. Dette har reduceret den samlede værdi af styrelsens anlægsaktiver. Der er konkret foretaget straksafskrivninger af flere immaterielle anlægsaktiver forankret i styrelsens to IT-afdelinger samt i enheden for energieffektivisering og data.

Med henblik på et forventet fald i lånerammen til 40,0 mio. kr. fra 2026 og frem, budgetterer styrelsen overordnet med en udnyttelse af lånerammen på 100 pct. Den nye governance, den eksisterende projektpipeline samt et fald i lånerammen betyder, at Energistyrelsen forventer at nå denne udnyttelsesgrad i løbet af de kommende år.

3.6. Opfølgning på lønsumsloft

Energistyrelsens opfølgning på lønsumsloftet fremgår af tabel 10.

Tabel 10
Opfølgning på lønsumsloft

(mio. kr.)	§ 29.21.01.
Lønsumsloft FL	474,6
Lønsumsloft inkl. TB/aktstykker	480,7
Lønforbrug under lønsumsloft	472,1
Difference (mindreforbrug)	8,6
Akk. opsparing ultimo 2024	116,5
Akk. opsparing ultimo 2025	125,1

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Anm.: Tabellen indeholder bevillinger optaget på Forslag til lov om tillægsbevilling for finansåret 2025, som på udgivelsestidspunktet ikke er vedtaget af Folketinget.

3.7. Bevillingsregnskabet

Tabel 11 sammenholder Energistyrelsens samlede bevilling fordelt på hovedkonti med de endelige regnskabsdata for 2025 og angiver afvigelsen mellem bevilling og regnskab for 2025.

Tabel 11
Bevillingsregnskab

Hoved-konto	Navn	Bevillingstype (mio. kr.)	Bevilling	Regnskab	Afvigelse	Videreførsel ultimo
Drift						
29.21.01.	Energistyrelsen	Driftsbevilling	Udgifter	814,3	892,3	-78,0
			Indtægter	-260,1	-335,5	75,4
Administrerede ordninger						
Reservationsbevilling						
29.21.08.	Puljer til eksportfremme	Reservations-bevilling	Udgifter	10,1	8,9	-4,5
			Indtægter	-	-	-
29.21.17.	Tilskud til understøttelse af ansøgninger til EU's Innovationsfond	Reservations-bevilling	Udgifter	10,0	8,9	1,1
			Indtægter	-	-	-
29.21.20.	Udbud af lagerforpligtelse	Reservations-bevilling	Udgifter	150,4	150,4	0,0
			Indtægter	-	-	-

29.22.01.	Tilskud til energiforskning	Reservations- bevilling	Udgifter	570,9	500,1	70,8	135,3
			Indtægter	-	-	-	-
29.22.02.	Green Labs DK	Reservations- bevilling	Udgifter	-	-0,2	0,2	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.01.	Udnyttelse af vedvarende energi og andre energiokonomiske projekter	Reservations- bevilling	Udgifter	3,7	3,8	-0,1	-11,9
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.10.	Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr	Reservations- bevilling	Udgifter	15,0	5,9	9,1	-98,2
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.14.	Infrastruktur til transport	Reservations- bevilling	Udgifter	-	-0,2	0,2	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.18.	Energieffektiviseringsindsats	Reservations- bevilling	Udgifter	5,6	5,6	-	-36,9
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.19.	Vedvarende energi til proces	Reservations- bevilling	Udgifter	-	-0,7	0,7	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.27.	Tilskud til energibesparelser	Reservations- bevilling	Udgifter	290,7	190,3	100,4	-1.729,1
			Indtægter	-152,1	-152,1	-	-
29.24.30.	Håndtering af grundbeløbets ophør	Reservations- bevilling	Udgifter	-	0,9	-0,9	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.32.	Tilskud til udrulning af fjernvarme	Reservations- bevilling	Udgifter	139,6	-17,4	157,0	-154,2
			Indtægter	-139,6	-81,0	-58,6	-
29.24.33.	Tilskud til afkobling af gasnettet	Reservations- bevilling	Udgifter	205,7	182,8	22,9	-33,7
			Indtægter	-145,7	-145,7	-	-
29.24.34.	Tilskudspulje til energirenoveringer i offentlige bygninger (kommuner og regioner)	Reservations- bevilling	Udgifter	-	-11,6	11,6	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.35.	Pulje til støtte af lokale energifællesskaber	Reservations- bevilling	Udgifter	4,5	3,2	1,3	-1,3
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.17.	Screening og forundersøgelser til udbud af havvind	Reservations- bevilling	Udgifter	1.716,4	1.687,6	28,8	-220,5
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.31.	ELFORSK	Reservations- bevilling	Udgifter	25,0	22,6	2,4	-52,0
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.37.	VE på mindre tilgængelige arealer	Reservations- bevilling	Udgifter	9,8	8,2	1,6	-1,6
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.38.	Investeringsstøtte til grøn omstilling	Reservations- bevilling	Udgifter	259,4	251,0	8,4	-8,4
			Indtægter	-	-	-	-
29.27.02.	Klimastøtte til Arktis mv.	Reservations- bevilling	Udgifter	-	-0,2	0,2	-
			Indtægter	-	-	-	-
<i>Lovbunden bevilling</i>							
29.24.21.	Biogas (til transport og proces)	Lovbunden bevilling	Udgifter	26,3	5,5	20,8	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.24.36.	Tilskudsordning til PtX-projekter	Lovbunden bevilling	Udgifter	0,9	-	0,9	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.09.	Tilskud til opgradering eller rensning af biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter	2.191,6	2.167,3	24,3	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.12.	Tilskud til vedvarende energi	Lovbunden bevilling	Udgifter	-	0,0	0,0	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.14.	Udbetalinger til PSO-ordninger	Lovbunden bevilling	Udgifter	-	0,0	0,0	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.15.	Moms på tilskud til vedvarende energi uden for udgiftsloft	Lovbunden bevilling	Udgifter	844,7	857,7	-13,0	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.19.	Puljer til fangst og lagring af CO2	Lovbunden bevilling	Udgifter	32,2	-	32,2	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.22.	Tilskud vedrørende havvind	Lovbunden bevilling	Udgifter	76,1	118,2	-42,1	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.23.	Tilskud vedrørende landvind	Lovbunden bevilling	Udgifter	194,3	233,8	-39,5	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.24.	Tilskud vedrørende vind diverse	Lovbunden bevilling	Udgifter	6,0	24,0	-18,0	-
			Indtægter	-	-	-	-

29.25.25.	Tilskud vedrørende solceller	Lovbunden bevilling	Udgifter	87,7	146,2	-58,5	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.26.	Tilskud vedrørende biomasse	Lovbunden bevilling	Udgifter	638,4	522,8	115,6	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.27.	Tilskud vedrørende biogas	Lovbunden bevilling	Udgifter	215,1	232,0	-16,9	-
			Indtægter	-	0,0	0,0	-
29.25.28.	Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud	Lovbunden bevilling	Udgifter	25,0	17,6	7,4	-
			Indtægter	-	-	-	-
29.25.30.	Tilskud vedrørende øvrige kategorier	Lovbunden bevilling	Udgifter	11,7	43,1	-31,4	-
			Indtægter	-	-	-	-
<i>Anden bevilling</i>							
29.21.04.	Salg af CO2-kvoter	Anden bevilling	Udgifter	0,2	-	0,2	-
			Indtægter	-1.850,0	-2.194,0	344,0	-
29.21.11.	Provenu fra salg af danske VE-andele	Anden bevilling	Udgifter	-	-	-	-
			Indtægter	-148,9	-203,8	54,9	-
29.23.03.	Gebyrindtægter i forbindelse med udbudsrunder	Anden bevilling	Udgifter	-	-	-	-
			Indtægter	-0,1	-0,1	-0,1	-
29.23.06.	Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S	Anden bevilling	Udgifter	-	-	-	-
			Indtægter	-11,1	-7,8	-3,3	-

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR)

Anm.: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen. Der er angivet "0,0" ved beløb mindre end 50.000 kr., og "-" hvis der ikke fremstår en saldo. Tabellen indeholder bevillinger optaget på Forslag til lov om tillægsbevilling for finansåret 2025, som på udgivelsestidspunktet ikke er vedtaget af Folketinget.

For Energistyrelsens driftsbevilling, § 29.21.01. *Energistyrelsen*, viser årets resultat et merforbrug på 2,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 554,2 mio. kr. For forklaring på afvigelse mellem bevilling og regnskab for driftsbevillingen henvises til årsrapportens øvrige afsnit, herunder særligt afsnit 3.2.

Nedenfor redegøres for væsentlige afvigelser på hovedkontoniveau for øvrige bevillingstyper.

Reservationsbevilling

Energistyrelsen administrerer flere tilskudsordninger opført som reservationsbevilling. Disse er ofte kendetegnet ved, at der gives tilsagn om tilskud, der rækker ud over finansåret. Under reservationsbevilling findes også midler afsat til fx screening og forundersøgelser ved udbud af havvind.

§ 29.21.08. *Puljer til eksportfremme*

Årets resultat viser et merforbrug på 4,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i alt 10,1 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at 29.21.08.10. *Tilskudspulje til eksportfremme* i 2025 modtog usædvanligt mange kvalificerede ansøgninger, hvor det samlede ansøgte beløb oversteg finansårets bevilling på 8,4 mio.kr. Det blev derfor godkendt, at der kunne gøres brug af ordningens opsparing, så flere af de kvalificerede ansøgninger kunne tilbydes tilsagn om tilskud.

§ 29.21.17. *Tilskud til understøttelse af ansøgninger til EU's Innovationsfond*

Årets resultat viser en mindreforbrug på 1,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 10,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at det samlede ansøgte beløb for støttværdige ansøgninger var lavere end den afsatte bevilling.

§ 29.22.01. *Tilskud til energiforskning*

Årets resultat viser et samlet mindreforbrug på 70,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i alt på 570,9 mio. kr. Afvigelsen skyldes følgende forhold: 1) mindreforbrug på 48,9 mio. kr. på 29.22.01.86. *Pulje til styrket udvikling og implementering af klimateknologier i landbruget*, grundet færre støttværdige ansøgninger end forventet; og 2) tilbageløb på samlet 20,1 mio. kr. på de lukkede ordninger under hovedkontoen, hvoraf det største udgøres af tilbageløb på 16,0 mio. kr. på 29.22.01.80. *Støtte af udviklings- og demonstrationsprojekter for CO2-lagring i Nordsøen*.

§ 29.24.10. Pulje til skrotningspræmie for olie- og gasfyr

Årets resultat viser et mindreforbrug på 9,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 15,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes dels tilbageløb fra tidligere år samt et begrænset afløb i 2025 grundet færre ansøgninger end forventet. Det blev ved starten af 2025 estimeret, at der kunne blive ansøgt om tilskud til levering af mellem 400 og 600 varmepumper på abonnement. Der blev dog kun tildelt tilsagn om tilskud til 300 varmepumper.

§ 29.24.27. Tilskud til energibesparelser

Årets resultat viser et mindreforbrug på 100,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i alt 290,7 mio. kr. Afvigelsen kan særligt henføres til 29.24.27.10. *Energibesparelser i erhvervene* (Erhvervspuljen) som har et mindreforbrug på 93,6 mio. kr., der primært skyldes tilbageløb på 105,7 mio. kr. fra tidligere år, som det ikke har været muligt at genudmønte. Usikre markedsvilkår, som følge af blandt andet situationen i USA, en lav naturgaspris i 2025, samt stigende materialeomkostninger og renter, har formentlig betydet, at virksomheder har været tilbageholdne med at igangsætte større projekter, der ville kunne søges om tilskud til via Erhvervspuljen.

§ 29.24.30. Håndtering af grundbeløbets ophør

Årets resultat viser et merforbrug på 0,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at der blev givet et tillægstilsagn på 926.002 kr. svarende til puljens opsparring ultimo 2024. Tillægstilsagnet blev givet til en tilsagnsmodtager, der året forinden havde fået nedskrevet sit tilsagn i forbindelse med en projektændring, men i 2025 fik godkendt at vende tilbage til det oprindelige projekt, hvorfor tilsagnet blev opskrevet til det oprindelige niveau.

§ 29.24.32. Tilskud til udrulning af fjernvarme

Årets resultat viser et mindreforbrug på 157,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i 139,6 mio. kr. Afvigelsen skyldes lav søgning til Fjernvarmepuljen samt et tilbageløb på 98,4 mio. kr., der overstiger det samlede tilsagnsbeløb på 81,0 mio. kr. Energistyrelsen er af branchen blevet orienteret om, at nogle fjernvarmeverker oplever manglende tilslutning til fjernvarme, hvilket betyder, at der gives færre tilsagn, samt at der sker annulleringer af tidligere afgivne tilsagn, da fjernvarmeprojekter må droppes.

Fjernvarmepuljen er delvist finansieret af midler fra EU, hvorfor der budgetteres med EU-indtægter på kontoen. Der var i 2025 budgetteret med EU-indtægter på 139,6 mio. kr. til dækning af tilsagn om tilskud. Den faktiske EU-indtægt er dog 58,6 mio. kr. lavere, da der er indtægtsført et beløb på 81,0 mio. kr., svarende til det samlede tilsagnsbeløb.

§ 29.24.33. Tilskud til afkobling af gasnettet

Årets resultat viser et mindreforbrug på 22,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 205,7 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at der blev ydet tilskud til omkring 19.000 afkoblinger fra gasnettet, mens bevillingen kunne dække op mod 21.600 afkoblinger.

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

Årets resultat viser et mindreforbrug på 11,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,0 mio. kr. Mindreforbruget skyldes annulleringer af tidligere afgivne tilsagn. Der gives ikke nye tilsagn på kontoen.

§ 29.24.35. Pulje til støtte af lokale energifællesskaber

Årets resultat viser et mindreforbrug på 1,3 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 4,5 mio. kr. Afvigelsen skyldes lavere søgning til puljen samt tilbageløb på afsluttede projekter, hvor det fulde tilsagn ikke er udnyttet.

§ 29.25.17. Screening og forundersøgelser til udbud af havvind

Årets resultat viser et mindreforbrug på 28,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling i alt på 1.716,4 mio. kr. Afvigelsen kan særligt henføres til 29.25.17.45. *Omkostninger i forbindelse med Energiø Bornholm*, som har et

mindreforbrug på 23,3 mio. kr. Mindreforbruget skyldes, at man i forbindelse med udarbejdelsen af aktstykket om finansiering ikke havde taget højde for, at momsudgifter kunne refunderes. Dertil har 29.25.17.40.

Forundersøgelser i forbindelse med udbuddene af 3 GW havvind et mindreforbrug på 4,3 mio. kr., der skyldes, at Energinets samlede omkostninger til forundersøgelser var lavere end forventet.

§ 29.25.31. *ELFORSK*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 2,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes annulleringer af tidligere afgivne tilsagn. Puljen er fremadrettet blevet til en særpulje under EUDP, 29.22.01.87. *Pulje til Smart Energy og Digitalisering (ELFORSK)*. Der gives således ikke nye tilsagn på denne konto.

§ 29.25.37. *VE på mindre tilgængelige arealer*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 1,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 9,8 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at det samlede ansøgte beløb for støtteværdige ansøgninger var lavere end den afsatte bevilling.

§ 29.25.38. *Investeringsstøtte til grøn omstilling*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 8,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 259,4 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at der blev givet et afslag tæt på ansøgningsfristen, og grundet klageperioden kunne det resterende beløb ikke genudmøntes, inden ordningen lukkede.

Lovbunden bevilling

Under lovbunden bevilling findes Energistyrelsens lovbundne støtteordninger. De lovbundne ordninger er kendetegnet ved, at finanslovsbevillingerne er udtryk for skøn, som blandt andet baserer sig på forventede produktionsmængder, vindforhold, samt el- og gaspriser. Det betyder, at de faktisk udbetalte beløb er et resultat af vejrforhold og priser.

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

Årets resultat viser et mindreforbrug på 20,8 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 26,3 mio. kr. Afvigelsen skyldes en lavere produktion, hvilket har medført, at udnyttelsesgraden af tilsagn har været lavere end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.24.36. *Tilskudsordning til PtX-projekter*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 0,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 0,9 mio. kr. Afvigelsen skyldes senere opstart af produktionen end forudsat ved fastsættelse af bevillingen. Produktionen forventes at starte op i 2026.

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

Årets resultat viser et mindreforbrug på 24,3 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 2.191,6 mio. kr. Afvigelsen skyldes en lavere produktion, hvilket har medført, at udnyttelsesgraden af tilsagn har været lavere end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

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

Årets resultat viser et merforbrug på 13,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling. På kontoen afholdes statens udgifter til moms i forbindelse med udbetaling af prisstillæg på lovbundne ordninger uden for udgiftsloft. Da der samlet er et merforbrug på disse ordninger, er udgifterne til moms ligeledes højere.

§ 29.25.19. *Puljer til fangst og lagring af CO₂*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 32,2 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i alt 32,2 mio. kr. Afvigelsen kan henføres til 29.25.19.10. *Markedsbaseret tilskudspulje til fangst og lagring af CO₂ (CCUS)* og skyldes, at produktionen ikke blev påbegyndt i 2025 som forudsat ved fastsættelse af bevillingen. Produktionen forventes at starte op i 2026.

§ 29.25.22. *Tilskud vedrørende havvind*

Årets resultat viser et merforbrug på 42,1 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 76,1 mio. kr. Afvigelsen skyldes modsatrettede bevægelser på underkontoniveau, herunder 29.25.22.13. *Nye udbud gennemført (HR3)* der har et merforbrug på 111,5 mio. kr. Merforbruget skyldes en lavere realiseret elpris end forudsat ved fastsættelse af bevillingen, hvilket har betydet, at der i 2025 er udbetalt støtte til parken efter en længere årrække uden udbetalinger. På 29.25.22.12. *Anholt* har der modsat været et mindreforbrug på 63,7 mio. kr., hvilket skyldes, at støtteperioden udløb i 2024, da den realiserede produktion i december 2024 var højere end forventet, hvorfor der ikke var mere støtteberettiget produktion tilbage.

Dertil bemærkes det, at der på 29.25.22.18. *Kystnære Møller* er sket en fejl i forbindelse med udligningen af et negativt pristillæg. Dette har medført, at der er indtægtsført 8,6 mio. kr. for meget på kontoen. Fejlen blev konstateret kort efter lukning af regnskabet for 2025. Fejlen er rettet med bogføringsdato i februar 2026 og vil således indgå i regnskabet for 2026.

§ 29.25.23. *Tilskud vedrørende landvind*

Årets resultat viser et merforbrug på 39,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på i alt 194,3 mio. kr. Afvigelsen skyldes modsatrettede bevægelser på underkontoniveau, herunder 29.25.23.13. *Landvind 2014-2018 (februar)*, som har et merforbrug på 96,6 mio. kr., der dels skyldes lavere realiserede elpriser og dels en højere produktion end forudsat ved fastsættelse af bevillingen. Modsat har der været et mindreforbrug på 29.25.23.20. *Landvind 2008-2013* på 35,4 mio. kr. grundet tidligere udløb af støtteperioden for en række anlæg end forventet. Dertil har der været mindreforbrug på 29.25.23.18. *Balancegodtgørelse for alle satser* på 12,7 mio. kr., der skyldes lavere produktion grundet mindre vind end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.25.24. *Tilskud vedrørende vind diverse*

Årets resultat viser et merforbrug på 18,0 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 6,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at Energinet har ændret metoden for opgørelsen på ubalanceprisen, så de markedsaktører, der skaber ubalancer mellem planlagt og faktisk produktion/forbrug, i højere grad bærer omkostningerne for at rette disse ubalancer. Energinet har opdateret reglerne for betaling for ubalancer for at overholde EU-lovgivningen og sikre, at Danmark følger de fælles europæiske markedsregler. Ændringen er nødvendig for at kunne indgå fuldt i det europæiske energisamarbejde.

§ 29.25.25. *Tilskud vedrørende solceller*

Årets resultat viser et merforbrug på 58,5 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 87,7 mio. kr. Afvigelsen kan særligt henføres til 29.25.25.15 *Overgangsordningerne med forhøjet pristillæg*, som har et merforbrug på 54,4 mio. kr. Merforbruget skyldes dels lavere realiserede elpriser og dels en højere produktion grundet flere soltimer end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.25.26. *Tilskud vedrørende biomasse*

Årets resultat viser et mindreforbrug på 115,6 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 638,4 mio. kr. Afvigelsen skyldes en lavere produktion af el baseret på biomasse end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.25.27. Tilskud vedrørende biogas

Årets resultat viser et merforbrug på 16,9 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 215,1 mio. kr. Afvigelsen skyldes en højere produktion fra anlæggene end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.25.28. Tilskud vedrørende teknologineutrale udbud

Årets resultat viser et mindreforbrug på 7,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 25,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes mindreforbrug på 29.25.28.15. *Landvind fra teknologineutrale udbud 2018-2019* på 5,9 mio. kr. og mindreforbrug på 29.25.28.20. *Solceller fra teknologineutrale udbud 2018-2019* på 1,5 mio. kr. Mindreforbruget skyldes lavere produktion grundet henholdsvis mindre vind og færre soltimer end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

§ 29.25.30. Tilskud vedrørende øvrige kategorier

Årets resultat viser et merforbrug på 31,4 mio. kr. i forhold til finansårets bevilling på 11,7 mio. kr. Afvigelsen skyldes dels lavere realiserede elpriser og dels højere produktion grundet flere soltimer end forudsat ved fastsættelse af bevillingen.

Anden bevilling

Under anden bevilling findes de konti, der er opført på indtægtsbudgettet.

§ 29.21.04. Salg af CO₂-kvoter

Årets resultat viser merindtægter for 344,0 mio. kr. i forhold til finansårets indtægtsbevilling på 1.850,0 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at bevillingen baserer sig på et indtægtsskøn fra november 2024, som blev udregnet på baggrund af den daværende kvoteprisfremskrivning på 500 kr. samt antallet af kvoter til auktionering. Den faktiske gennemsnitlige kvotepris for 2025 var på 547,5 kr., hvorfor statens samlede indtægter fra salg af CO₂-kvoter har været højere end skønnet for indtægtsbevillingen. Dertil kommer, at det faktiske antal kvoter på 4,0 mio. stk. efter udtag til markedsstabilitetsreserven blev større end de 3,7 mio. stk., som var forudsat i indtægtsskønnet fra november 2024.

§ 29.21.11. Provenu fra salg af danske VE-andele

Årets resultat viser merindtægter for 54,9 mio. kr. i forhold til finansårets indtægtsbevilling på 148,9 mio. kr. Afvigelsen skyldes mersalg af VE-andele. Der er indgået aftaler med Luxembourg og Belgien om såkaldte faste andele, som landene har en forpligtet sig til at købe, og såkaldte fleksible andele, hvor der modsat ikke foreligger en forpligtelse, men en option for køb. Bevillingen er et indtægtsskøn baseret på indtægten fra salg af faste VE-andele og indtægten fra salg af fleksible andele, som bidrog til reduktion af 29.11.79.51. *Budgetregulering vedrørende salg af VE-andele*, der skulle sikres en bevillingsmæssig hjemmel til. I tillæg hertil er der afsat yderligere fleksible andele, som ikke reducerer 29.11.79.51. *Budgetregulering vedrørende salg af VE-andele*, hvilket er begrundelsen for, at der ses en merindtægt sammenlignet med indtægtsskønnet.

Dertil bemærkes det, at der i regnskabet for 2025 mangler indtægter for 59,8 mio. kr. på kontoen. Der er i 2025 yderligere indgået aftale om salg af VE-andele til Belgien for 59,8 mio. kr. Denne indtægt er blevet indregnet i 2026-regnskabet, hvilket er en regnskabsfejl, da opgørelse og afregning af salget skete tidsnok til, at indtægten kunne være blevet bogført i 2025-regnskabet.

§ 29.23.06. Koncessionsafgift fra Akzo Nobel Salt A/S

Årets resultat viser, at den realiserede indtægt er 3,3 mio. kr. lavere end finansårets indtægtsbevilling på 11,1 mio. kr. Afvigelsen skyldes, at produktionen af salt i 2025 blev lavere end oprindeligt forventet, hvorfor selskabet har indbetalt en lavere produktionsafgift. Selskabet havde forventet en produktion på omkring 1 mio. tons salt i 2025. I løbet af året begyndte tre af de nyeste borer dog at producere salt af dårligere kvalitet, hvorfor selskabet valgte at stoppe indvindingen af salt fra disse tre brønde.

Bilag



4. Bilag

4.1. Noter til resultatopgørelse og balance

Immaterielle anlægsaktiver

Energistyrelsens specifikation af immaterielle anlægsaktiver fremgår af tabel 12.

Tabel 12

Note 1 Immaterielle anlægsaktiver

(mio. kr.)	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede koncessioner, patenter, licenser mv.	I alt
Kostpris primo	67,6	8,2	75,8
Primokorrektioner og flytning ml. bogføringskredse			
Tilgang	5,5		5,5
Afgang	-11,0		-11,0
Kostpris per 31. december 2025	62,1	8,2	70,3
Akkumulerede afskrivninger	-42,4	-8,2	
Akkumulerede nedskrivninger			
Akkumulerede af- og nedskrivninger per 31. december 2025	-42,4	-8,2	-50,7
Regnskabsmæssig værdi per 31. december 2025	19,6	-	19,6
Årets afskrivninger	-13,6		-13,6
Årets nedskrivninger			
Årets af- og nedskrivninger	-13,6		-13,6
(mio. kr.)	Udviklingsprojekter under udførelse		
Primosaldo per 1. januar 2025	8,6		
Tilgang	9,6		
Nedskrivninger	0,8		
Overført til færdige udviklingsprojekter	-6,7		
Kostpris per 31. december 2025	11,5		

Kilde: Statens Koncernrapportering (SKR) samt Navision Stat og egen bearbejdning.

Anm.: Der kan forekomme afrundingsdifferencer i tabellen.

Årets tilgang på i alt 5,5 mio. kr. kan primært tilskrives udvikling på en række IT-projekter, herunder det nye affaldsregister, modernisering af Energimærkningsordningen og opdatering af CAS, der er et system til teknisk certificering og servicering af vindmøller.

De akkumulerede afskrivninger er påvirket af den tilstedeværelseskontrol, der blev gennemført ultimo 2025. I den forbindelse blev der identificeret flere immaterielle anlægsaktiver, som ikke længere var i brug, og som derfor blev straksafskrevet.

Energistyrelsens akkumulerede resultat for indtægtsdækket virksomhed fremgår af tabel 15.

Tabel 15

Oversigt over akkumuleret resultat for indtægtsdækket virksomhed

(mio. kr.)	2022	2023	2024	2025	I alt
Energimærkningsordningen*	-1,7	0,3	0,5	4,9	4,0
Globalt Energisamarbejde	0,6	-0,3	0,9	-	1,2
I alt	-1,1	-	1,4	4,9	5,2

Kilde: Energistyrelsen

Anm.: *Energimærkningsordningen overgår per 1. januar 2026 til gebyrfinansieret virksomhed, men den er allerede fra 2025 i visse henseender blevet administreret som gebyrfinansieret virksomhed.

Energimærkningsordningens resultat for 2025 er opgjort på baggrund af 19.900 afholdte timer ganget med Energistyrelsens realiserede timesats på 814,50 kr. Dette svarer til et underskud på 4,9 mio. kr.

Globalt Energisamarbejdes indtægtsdækkede virksomhed har opdateret timeprisen på baggrund af markedet, denne er beregnet til 1.082 kr. i 2025. Dette resulterede i et resultat i 2025 på 0,0 mio. kr.

4.3. Fællesstatslige løsninger mv.

Energistyrelsen har ikke fællesstatslige ydelser mv., hvorfor tabel 16 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 fastsættes, 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. Indtægten for aktivitetsbaserede ordninger opgøres på baggrund af de faktiske omkostninger (timer ganget med timepris plus øvrig drift) i det enkelte finansår. For 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 difference det indeværende år 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 hermed er at reducere de administrative omkostninger for både Energistyrelsen og virksomhederne ved håndtering af efterreguleringer.

Af tabel 17 fremgår Energistyrelsens aktivitetsbaserede gebyrordninger samt takstbaserede gebyrordninger med administrativt fastsat takst fordelt på områder. Energistyrelsen administrerer dertil én gebyrordning med lovbestemt takst, der fremgår af tabel 18.

Tabel 17

Oversigt over gebyrordninger med administrativt fastsat takst

(t.kr.)	Årets resultat			
	2022	2023	2024	2025
1 Elsektoren	-2.611	1.158	-834	1.343
Omkostninger	5.769	8.126	12.538	23.525
Gebyrprovenu	-8.380	-6.968	-13.373	-22.182
2 Gassektoren	5	300	-33	3
Omkostninger	5	397	53	330
Gebyrprovenu	-	-97	-86	-327
3 Affaldsregisteret	1.645	910	-3.406	-602
Omkostninger	4.434	5.053	5.272	6.176
Gebyrprovenu	-2.790	-4.143	-8.678	-6.778
4 Anvendelse af undergrunden*	2.545	-1.153	151	1.530
Omkostninger	2.316	6.710	11.942	26.037
Gebyrprovenu	228	-7.863	-11.691	-24.507
5 Beredskab	-31	-758	229	2.240
Omkostninger	6.705	6.370	7.400	22.819
Gebyrprovenu	-6.736	-7.127	-7.171	-20.579
6 Kvoteservice	-87	-2.071	9.653	5.136
Omkostninger	10.736	10.943	18.558	23.686
Gebyrprovenu	-10.822	-13.013	-8.905	-18.550
7 Energiselskabernes spareindsats	491	-	-	-
Omkostninger	518	-	-	-
Gebyrprovenu	-27	-	-	-
I alt	1.957	-1.614	5.859	9.650

Kilde: Energistyrelsen

Anm.: *Pkt. 4 og 9 fra Årsrapport 2024 er blevet sammenlagt til pkt. 4 *Anvendelse af undergrunden*.

Det fremgår af tabel 17, at resultatet for styrelsens aktivitetsbaserede og takstbaserede gebyrordninger med administrativt fastsat takst viser en underdækning i 2025 på ca. 9,7 mio. kr. Det betyder, at styrelsens omkostninger har været højere end indtægterne forbundet med de respektive ordninger. Energistyrelsen vil tilstræbe balance over en løbende fireårig periode.

Tabel 17 viser en underdækning på ca. 1,3 mio. kr. for elsektoren (1), hvilket særligt kan henføres til forøgelse af omkostningerne vedrørende tilsyn med netvirksomheder og forsinket mulighed for opkrævning af gebyrprovenuet.

Gassektoren (2) har i 2025 en mindre væsentlig underdækning. Dette er en aktivitetsbaseret gebyrordning.

Energistyrelsen har i forbindelse med affaldsregistret (3) fået nyt IT-system, som sikrer betaling i forbindelse med gebyret. Herudover er gebyrmodellen for affaldsregisteret blevet opdateret, som følge af det nye IT-system, hvilket har medført en overdækning i 2025 på cirka 0,6 mio. kr. for at sikre balance på ordningen.

Gebyrordningen vedrørende olie- og gasrettigheder og CCS er blevet sammenlagt til anvendelse af undergrunden (4). Der er i 2025 en underdækning på cirka 1,5 mio. kr., der særligt skyldes opstartsomkostninger i forbindelse med udvidelse af CCS-området. Underdækningen vil blive udlignet over de kommende år.

Gebyrordningerne vedrørende beredskab (5) er blevet opdateret til to nye gebyrordninger for styrket beredskab og olielagerberedskab. Dette har medført en stigning i omkostninger og indtægter for beredskabsområdet. Der er en underdækning på cirka 2,2 mio. kr., der særligt skyldes en stigning af antallet af omfattede virksomheder i forhold til det forventede. Underdækningen vil blive håndteret fremadrettet, så der sikres balance på ordningen.

Gebyrordningerne vedrørende kvoteservice (6) har en samlet underdækning på cirka 5,1 mio. kr. i 2025. Underdækningen kan især henføres til tre ordninger under det EU-bestemte Emissions Trading System (ETS). For disse ordninger har det ikke været muligt at estimere opkrævningstaksterne for 2025 i overensstemmelse med det reelle omkostningsniveau, hvilket skyldes, at en central forudsætning herfor var antallet af omfattede virksomheder, hvilket ændrede sig sent i finansåret. Dette har resulteret i en større underdækning, som der vil blive rettet op over de næste år.

Gebyrordningen Energiselskabernes Energispareindsats (7) blev afviklet i 2023.

De administrativt fastsatte gebyrtakster er fastsat i følgende bekendtgørelser:

- BEK nr. 250 af 04/02/2026 om betaling af myndighedsbehandling i Energistyrelsen
- BEK nr. 1066 af 26/08/2025 om Affaldsregistret
- BEK nr. 844 af 26/06/2024 om refusion af udgifter ved myndighedernes sagsbehandling i forbindelse med undergrundsaktiviteter mv.
- BEK nr. 1453 af 01/12/2025 om CO2-kvoter m.v.
- BEK nr. 1699 af 26/11/2020 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder.

Tabel 18

Oversigt over gebyrordninger med lovbestemt takst

(t.kr.)	Årets resultat			
	2022	2023	2024	2025
Gassektoren	219	544	333	102
Omkostninger	504	1.084	873	642
Gebyrprovenu	-290	-540	-540	-540

Kilde: Energistyrelsen

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

Gebyrer med lovbestemt takst opkræves efter § 30a i gasforsyningsloven. Der arbejdes på at flytte taksten ud af loven og ind i betalingsbekendtgørelsen for Energistyrelsens samlede gebyrtakster.

4.5. Tilskudsfinansierede aktiviteter

Tilskudsfinansierede aktiviteter er ikke-kommercielle aktiviteter, der er naturlige udløbere af Energistyrelsen, og som styrelsen selv har interesse i at gennemføre. Aktiviteterne finansieres af indtægter, der blandt andet kan bestå af indtægter i forbindelse med samarbejdsprojekter og offentlige programmidler.

Energistyrelsens tilskudsfinansierede aktiviteter fremgår af tabel 19.

Tabel 19

Oversigt over tilskudsfinansierede aktiviteter under 29.21.01.97. Andre tilskudsfinansierede aktiviteter, mio.kr.

Ordning	Årets indtægtsførte tilskud	Årets udgifter	Sum af modtagne betalinger der ikke er indtægtsført
SSC Colombia II	-2,1	2,1	0,5
SSC Moldova Forprogram	-0,4	0,4	
SSC Tyrkiet	-2,7	2,7	0,4
SSC Kenya	-	-	0,1
SSC Egypten II	-5,3	5,3	1,0
SSC Brasilien	-2,9	2,9	-
SSC Colombia	-3,1	3,1	-
SSC Marokko Fase I	-4,0	4,0	-
SSC FV Kina Fase II	-2,4	2,4	0,8
DEPP III Program management	-2,2	2,2	0,6
DEPP III CN	-13,0	13,0	2,5
DEPP III VN	-19,2	19,2	8,1
DEPP III SA	-14,5	14,5	11,9
DEPP III MX	-14,1	14,1	3,0
KENDEP	-7,5	7,5	5,4
BRADep	-5,9	5,9	7,5
INDEP II	-16,8	16,8	8,9
DEPP 2025 Program Management	-0,7	0,7	3,6
EU DP - CETP top-up	-	-	1,1
EnerDigit	-	-	0,4
CA RES4	-0,1	0,1	0,2
1 GW radalt til Tyskland	-1,4	1,4	-
UDEPP	-20,0	20,0	-
Ødelagt Elforsyning Ukraine	-0,5	0,5	0,9
CRESCENDO	-0,7	0,7	1,2
INDEP	-0,1	0,1	0,1
INDODEPP	-17,3	17,3	1,8
DETI	-3,8	3,8	-
DEEP	-8,1	8,1	6,3
APRA	-4,2	4,2	9,2
Odyssee – Mure	-0,3	0,3	-
Life Compliancecenter	-0,1	0,1	0,2
CA EED III	-0,2	0,2	0,1
EEFINH National Hubs	-0,1	0,1	0,4
CA EPBD VI	-4,0	4,0	7,1
Analyse af renoveringsrater ift. EPBD	-0,5	0,5	0,4
EED (Energieffektiviseringsdirektiv)	-	-	0,5
Climateworks power plant flexibility Vietnam	-	-	1,0
I alt	-178,2	178,2	85,2

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 2025, hvorfor tabel 20 og 21 udgår.

4.7. IT-omkostninger

Energistyrelsens IT-omkostninger fremgår af tabel 22.

Tabel 22

IT-omkostninger

Sammensætning	(mio. kr.)
Interne personaleomkostninger til IT (IT-drift/-vedligehold/-udvikling)	28,0
Interne statslige køb af IT, herunder fra Statens IT	24,5
IT-systemdrift	10,8
IT-vedligehold	30,2
IT-udviklingsomkostninger	0,2
Udgifter til IT-varer til forbrug	2,2
I alt	95,9

Kilde: Udgifter til *Interne personaleomkostninger til IT* og *Interne statslige køb af IT, herunder fra Statens IT* er udarbejdet manuelt. Udgifter til *IT-systemdrift*, *IT-vedligehold*, *IT-udviklingsomkostninger* og *Udgifter til IT-varer til forbrug* er hentet fra Statens Koncernrapportering (SKR).

4.8. Supplerende bilag

Energistyrelsen har ingen supplerende bilag.



Energistyrelsen