



Afgørelse om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S for 2024

30. oktober 2025

J.nr.: 25/01094

Resumé

Forsyningstilsynet fører tilsyn med den økonomiske regulering af Energinet i henhold til [§ 11](#) i bekendtgørelse nr. 1559 af den 6. december 2024 om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber (herefter bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet).

Tilsynet omfatter Energinet SOV herunder dennes helejede datterselskaber, som fortsat er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering for reguleringsåret 2024, jf. [§ 11](#) i bekendtgørelsen om økonomisk regulering af Energinet. De to datterselskaber er Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S. Energinet Systemansvar A/S består af to regulerede aktiviteter: systemansvarlig virksomhed på el (EL-SO) og systemoperatør på gas (GAS-SO).

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om ikke at meddele Energinet DataHub A/S samt Energinet Systemansvar A/S' to regulerede aktiviteter korrektioner for deres differencer mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger samt forrentning, jf. [§ 11](#), stk. 4, i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet. Endvidere pålægges selskaberne ikke ændringer i afviklingen af de konstaterede differencer for de enkelte selskaber.

Forsyningstilsynet har som anført i [afgørelsen om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S for 2023](#), valgt at udskille problemstillingen vedrørende flaskehalsindtægter til særskilt behandling. Tilsynet oplyser samtidig, at sagsbehandlingen er i bero, indtil Energiklagenævnet har truffet afgørelse i klagen over Forsyningstilsynets [afgørelse om indtægtsramme for den, der varetager transmissionsvirksomhed af elektricitet for 2023](#).

Afgørelse

Forsyningstilsynet træffer afgørelse vedrørende følgende:

- Energinet Systemansvar A/S – GAS-SO

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10

3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:

Send via virk.dk

Send via borger.dk

Forsyningstilsynet foretager ikke korrektioner til den konstaterede difference på 49 mio. kr. i virksomhedens favør (underdækning) i 2024 for den regulerede aktivitet, som Energinet Systemansvar A/S er ansvarlig for. Selskabet pålægges heller ikke en ændret afvikling af den konstaterede difference.

- Energinet Systemansvar A/S – EL-SO
Forsyningstilsynet foretager ikke korrektioner til den konstaterede difference på 571 mio. kr. i virksomhedens favør (underdækning) i 2024 for den regulerede aktivitet, som Energinet Systemansvar A/S er ansvarlig for. Selskabet pålægges heller ikke en ændret afvikling af den konstaterede difference.
- Energinet DataHub A/S
Forsyningstilsynet foretager ikke korrektioner til den konstaterede difference på 0 kr. for den regulerede aktivitet som Energinet DataHub A/S er ansvarlig for. Selskabet pålægges heller ikke en ændret afvikling af den konstaterede difference.

Afgørelsen er truffet i medfør af [§ 11](#), stk. 4 i bekendtgørelse nr. 1559 af den 6. december 2024 om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

Energinet fremsendte den 23. maj 2025 tarifregnskab for 2024 for gastariffen og systemtariffen for Energinet Systemansvar A/S (CVR nr. 39 31 49 59) og Energinet DataHub A/S (CVR nr. 39 31 50 41) som er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering. Fremsendelsesdatoen er i overensstemmelse med [§ 11](#), stk. 1 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.

Den 17. juni 2025 sendte Forsyningstilsynet en række spørgsmål til Energinet med svarfrist den 7. august 2025. Energinet fremsendte sine svar den 3. juli 2025.

Den 5. august 2025 sendte Forsyningstilsynet yderligere spørgsmål til Energinet, og disse blev modtaget rettidigt den 18. august 2025.

Sagens parter

Forsyningstilsynet anser Energinet Systemansvar A/S (CVR nr. 39 31 49 59) og Energinet DataHub A/S (CVR nr. 39 31 50 41), som parter i sagen. Energinet SOV (CVR nr. 28 98 06 71), som er moderselskab i Energinet-koncernen, anses som partsrepræsentant for de to datterselskaber. Dette beror på, at den økonomiske regulering under hvile-i-sig-selv-princippet af Energinet umiddelbart retter sig mod disse to datterselskaber.

Høring

Udkastet til denne afgørelse blev den 8. oktober 2025 sendt i partshøring med frist for eventuelle bemærkninger senest den 23. oktober 2025. Fristen blev efter anmodning fra Energinet forlænget til den 31. oktober 2025.

Forsyningstilsynet har den 29. oktober 2025 modtaget høringssvar fra Energinet. Høringssvaret indeholder et høringsbrev med bemærkninger til afgørelsesudkastet. Energinet havde bemærkninger vedrørende justeringer af Energinet Systemansvar A/S' difference for 2024. Energinet bemærker at,

"(...) hvis Forsyningstilsynet foretager justeringer i Energinet Eltransmission A/S' indtægtsramme for 2024 vedrørende forrentning af likvider vedrørende henlagte flaskehalsindtægter, så vurderer Energinet, at der tilsvarende bør foretages en modsatrettet justering i Energinet Systemansvar A/S' difference for 2024."

Forsyningstilsynet har udtaget sagen om flaskehalsopsparing til særskilt behandling i forbindelse med Forsyningstilsynets [afgørelse om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S for 2023](#). Problemstillingen behandles derfor ikke nærmere i nærværende afgørelse, men beskrives i afsnittet *Afsluttende bemærkninger*.

Retsgrundlag

Afgifter, der opkræves af netoperatører på el, følger artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) [2019/943](#), om det indre marked for elektricitet (elmarkedforordningen). Af elmarkedsforordningens artikel 18 fremgår det, at afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, skal afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger.

Afgifter, der opkræves af netoperatører på gas, følger artikel 17 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) [2024/1789](#), om de indre marked for vedvarende gas, naturgas og brint (gasmarkedsforordningen/NC TAR). Af gasmarkedsforordningens artikel 17 fremgår det, at afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, skal afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger.

Energinet og virksomhedens helejede datterselskabers opgaver er fastlagt i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 (herefter elforsyningsloven) og lov om gasforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1100 af 16. august 2023 (herefter gasforsyningsloven), med den undtagelse, at regler om udbygning af transmissionsnettet er indeholdt i lov om Energinet, jf. lovbekendtgørelse nr. 271 af 9. marts 2023 (herefter lov om Energinet).

Det følger af lov om Energinet, at Energinet og virksomhedens helejede datterselskaber skal føre regnskaber for de nævnte aktiviteter og lade disse revidere på samme måde, som hvis de pågældende aktiviteter blev udført af særskilte selskaber, jf. lovens [§ 12](#), stk. 2.

Elforsyningslovens [§ 71](#) og gasforsyningslovens [§ 37 d](#), der vedrører indtægtsrammeregulering, blev indført med lov nr. 2211 af 29. december 2020.

Det følger af bekendtgørelse nr. 1559 af 6. december 2024 om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 12](#), stk. 2, at bl.a. [§ 71](#), som affattet ved lov nr. 2211 af 29. december 2020, har virkning for indtægtsrammer fra 2023 for så vidt

angår den, der varetager transmissionsvirksomhed og fra 2025 for så vidt angår den, der varetager systemansvarlig virksomhed.

Det følger af endvidere af bekendtgørelsens [§ 12](#), stk. 3, at bl.a. [§ 37 d](#), som affattet ved lov nr. 2211 af 29. december 2020, har virkning for indtægtsrammer fra 2023 for så vidt angår transmissionssystemejerer og fra 2025 for så vidt angår systemoperatøren.

I reguleringsåret 2024 finder reglerne om hvile-i-sig-selv i [§ 71](#) i elforsyningsloven, som denne er affattet i lovekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020, og i [§ 37 d](#) i naturgasforsyningsloven, som denne er affattet ved lovekendtgørelse nr. 126 af 6. februar 2020, anvendelse for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S. Dette følger af [§ 4](#), stk. 6, i lov nr. 2211 af 29. december 2020, som ændret ved [§ 5](#), stk. 1, i lov nr. 1594 af 28. december 2022.

Energinet kan i priserne for de aktiviteter, der varetages, indregne nødvendige omkostninger, jf. elforsyningslovens [§ 71](#), stk. 1 og 2, samt naturgasforsyningslovens [§ 37 d](#). Klima-, energi- og forsyningsministeren har i medfør af [§ 12](#), stk. 4, i lov om Energinet fastsat nærmere regler om regnskabsføring i bekendtgørelse nr. 1559 af 6. december 2024 om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber.

Af [§ 3](#) i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber fremgår, hvad Energinet kan indregne som nødvendige omkostninger ved effektiv drift og nødvendig forrentning af kapital. Ifølge [§ 4](#) i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber fastlægges størrelsen af den nødvendige forrentning med udgangspunkt i, hvad der er nødvendigt for at fastholde realværdien af selskabets nettoaktiver ved en effektiv drift:

Bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 4](#) er sålydende:

§ 4. Forrentningen af kapitalen i Energinet skal alene muliggøre overholdelse af virksomhedens gældsforpligtelser samt den yderligere konsolidering, der er nødvendig for en effektiv drift af Energinet, jf. stk. 2 og 3.

Stk. 2. Størrelsen af forrentningen efter stk. 1, bestemmes med udgangspunkt i den forrentning, der er nødvendig for at fastholde realværdien af nettoaktiverne opgjort separat for Energinets elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, jf. § 10, stk. 1, nr. 1. Realværdien af de pågældende nettoaktiver er den værdi, hvormed nettoaktiverne uanset eventuel selskabsopdeling indgår i åbningsbalancen for Energinet pr. 1. januar 2005 reguleret med det i § 8 fastlagte prisindeks.

Stk. 3. Den efter stk. 2 bestemte forrentning reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af nyinvesteringer, opgjort separat for Energinets elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter.

Stk. 4. Energinet udarbejder separat for henholdsvis elektricitets- og gasrelaterede aktiviteter langsigtede investering- og finansieringsplaner. Ved udarbejdelse af investerings- og finansieringsplaner skal Energinet så vidt muligt sikre en jævn prisudvikling. Planerne anmeldes årligt til Forsyningstilsynet som led i Forsyningstilsynets kontrol med overholdelse af stk. 1-3, jf. § 11.

Hvis årets resultat (når alle nødvendige omkostninger er afholdt, og den nødvendige forrentning er opgjort, og begge dele er fratrukket indtægterne) udviser en difference (kaldet over-/underdækning), skal differencen afvikles hurtigst muligt og senest i næstfølgende regnskabsår (medmindre Forsyningstilsynet tillader en længere afviklingsperiode), jf. bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 7](#).

Bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 7](#) er sålydende:

§ 7. Såfremt der i regnskabsåret opstår en difference mellem realiserede indtægter og summen af de nødvendige omkostninger og forrentningen, jf. §§ 2-4, skal difference afvikles snarest muligt og senest i det næstfølgende regnskabsår, jf. dog stk. 3. Afviklingen sker i overensstemmelse med den regnskabsmæssige adskillelse, jf. § 10.

Stk. 2. Ved betydelige differencer kan Forsyningstilsynet tillade en længere afviklingsperiode med henblik på at sikre en jævn prisudvikling.

Stk. 3. I det omfang Energinet formår at bringe omkostningerne længere ned end hvad, der kan indregnes i priserne som omkostninger ved en effektiv drift, vil virksomheden kunne beholde det overskud, der opstår herved, jf. § 13, stk. 1, i lov om Energinet.

Hvert år senest den 1. juni indsender Energinet og de helejede datterselskaber årsrapporten samt redegørelse for konstaterede differencer for det foregående regnskabsår til Forsyningstilsynet. Dette følger af bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 11](#), stk. 1, og stk. 3. Det bemærkes, at Forsyningstilsynet tolker [§ 11](#) således, at der med Energinet menes Energinet SOV og dennes to helejede datterselskaber, som fortsat er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering.

Forsyningstilsynet meddeler i medfør af bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 11](#), stk. 4, senest 4 måneder efter modtagelsen af regnskaber mv. eventuelle korrektioner til differencer mellem indtægter og omkostninger, samt evt. ændret afvikling af konstateret difference. Forsyningstilsynet kan anmode selskabet om at fremkomme med yderligere oplysninger. Fristen på 4 måneder regnes i så fald fra modtagelsen af de pågældende oplysninger, jf. bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber [§ 11](#), stk. 5.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Afgørelsen er truffet i medfør af [§ 11](#), stk. 4 i bekendtgørelse nr. 1559 af den 6. december 2024 om økonomisk regulering af Energinet og dennes helejede datterselskaber.

Denne afgørelse vedrører differencer for Energinets aktiviteter, der i 2024 er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering. Det omfatter de to virksomheder Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S. Energinet Systemansvar A/S varetager følgende to regulerede aktiviteter; systemansvarlig virksomhed på el og systemoperatør på gas, som indgår i henholdsvis systemtariffen og gastariffen. Energinet DataHub A/S varetager aktiviteten Datahub, som indgår i systemtariffen. Fra reguleringsåret 2025 er Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S underlagt indtægtsrammeregulering.

Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S var omfattet af Forsyningstilsynets afgørelser frem til og med 2022. Da selskaberne fra og med 2023 er overgået til indtægtsrammeregulering, er de ikke omfattet af nærværende afgørelse.

Det følger af [§ 11](#), stk. 4, at Forsyningstilsynet senest 4 måneder efter modtagelsen af regnskaber og investerings- og finansierungsplaner efter [§ 11](#), stk. 1 og 2 skal meddele eventuelle korrektioner til den af Energinet og dennes helejede datterselskaber konstaterede differencer mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger samt forrentning i de enkelte selskaber. Modtager Forsyningstilsynet yderligere oplysninger fra

Energinet, regnes fristen for Forsyningstilsynets meddelelse af eventuelle korrektioner til de konstaterede differencer fra modtagelsen af de yderligere oplysninger, jf. [§ 11](#), stk. 5. Henset til, at Forsyningstilsynet modtog oplysninger fra Energinet den 18. august 2025, skal eventuelle korrektioner samt en eventuel ændring af afviklingen af de konstaterede differencer meddeles til Energinet senest den 18. december 2025.

I de følgende afsnit redegøres først for Energinets koncernstruktur, de aktiviteter, hvor omkostninger til disse opkræves via henholdsvis systemtariffen og gastariffen samt hvilke selskaber, der varetager aktiviteterne og dermed har differencerne. Derefter opgøres den nødvendige forrentning for aktiviteterne under hvile-i-sig-selv-regulering, som opkræves via systemtariffen (EL-SO og Datahub) og gastariffen (GAS-SO). De opgjorte differencer for aktiviteterne beskrives derefter overordnet, hvorefter differencerne for EL-SO, GAS-SO og Datahub uddybes. Endeligt beskrives udvalgte fokusområder i tilsynsarbejdet, og der konkluderes i hvert afsnit vedrørende de omtalte aktiviteters differencer.

Koncernstruktur, tariffer og tilknytning af differencer til datterselskaber

Det følger af [§ 11](#), stk. 1 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet, at "Energinet" skal indsende årsrapporter mv. til Forsyningstilsynet. "Energinet" er i [§ 1](#), stk. 1 defineret som "Energinet og dennes helejede datterselskaber". Forsyningstilsynet fortolker på den baggrund, at det er Energinet SOV og dennes helejede datterselskaber, der skal indsende årsrapporter mv. til Forsyningstilsynet, og som på den baggrund er omfattet af dette tilsyn. Forsyningstilsynet fortolker desuden [§ 11](#) således, at tilsynet i forhold til differencer angår hvert enkelt datterselskab for sig. Energinet-koncernens opbygning fremgår af figuren nedenfor, jf. Figur 1.

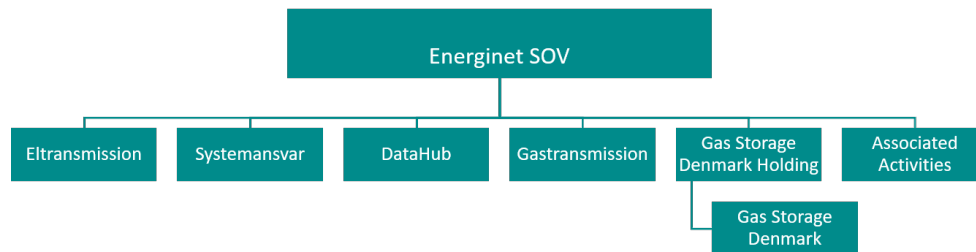
Under hvile-i-sig-selv-regulering kan Energinet få dækket nødvendige omkostninger samt en nødvendig forrentning, der sikrer realværdien af nettoaktiverne til Energinets el- og gasrelaterede aktiviteter, jf. [§ 4](#), stk. 2 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet. Realværdien af de pågældende nettoaktiver er den værdi, hvormed nettoaktiverne uanset eventuel selskabsopdeling indgår i åbningsbalancen for Energinet pr. 1. januar 2018. Den tilladte forrentning opgøres på aktivitetsniveau. Således er det kun den forrentning, som er nødvendig for de hvile-i-sig-selv regulerede aktiviteter, som opgøres i denne afgørelse. De nettoaktiver, som knytter sig til indtægtsrammeregulerede aktiviteter (eltransmission og gastransmissionssystemejer) opnår forrentning via indtægtsrammerne for de respektive aktiviteter.

Fra og med 1. januar 2023 er aktiviteterne, for den der varetager transmissionsvirksomhed af elektricitet, varetaget af Energinet Eltransmission A/S (herefter EL-TO) og aktiviteterne til transmissionssystemejer (for gas) varetaget af Energinet Gastransmission A/S (herefter GAS-TO) overgået til indtægtsrammeregulering. Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S er fortsat underlagt hvile-i-sig-selv-regulering frem til den 31. december 2024. Denne afgørelse omhandler Energinet Datahub A/S og Energinet Systemansvar A/S, hvor sidstnævnte består af de to adskilte regulerede aktiviteter, systemansvarlig virksomhed for el (EL-SO) og gassystemoperatør (GAS-SO).

I praksis fastsættes selskabets tariffer til systemansvarlig virksomhed (el), Datahub og systemoperatør (gas) hvert år ud fra budgetterede omkostninger, forventninger til udvik-

lingen i energi og andre variable omkostninger samt eventuel over/underdækning. Således forventes tariffen at balancere omkostningerne, inkl. tilladt realværdisikring af kapitalen i overensstemmelse med hvile-i-sig-selv-princippet.

FIGUR 1 | **KONCERNEN ENERGINET I 2024**

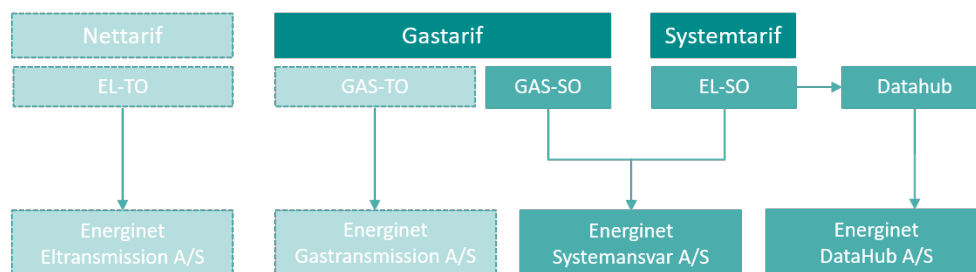


Kilde: Energinet

Note: De regulerede selskaber er Energinet Systemansvar A/S, Energinet Eltransmission A/S, Energinet Gastransmission A/S og Energinet DataHub A/S. Gas Storage Denmark A/S og Energinet Associated Activities A/S er kommercielt-drevet selskaber.

Tarifregnskabet for system omfatter de regulerede aktiviteter EL-SO og Datahub, og tariffen finansierer både den systemansvarlige aktivitet i EL-SO samt Datahub. Tarifregnskabet for gas indeholder en samlet tarif til GAS-SO og GAS-TO og tariffen fordeles mellem de to aktiviteter. Det er alene den del af tariffen, som vedrører GAS-SO, der indgår i Energinet Systemansvar A/S og er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering. Den del af tariffen, som vedrører GAS-TO, vedrører gastransmissionsaktivitet, og er derfor ikke omfattet af afgørelsen om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S, jf. Figur 2.

FIGUR 2 | **SAMMENHÆNG MELLEM TARIFREGNSKABER, AKTIVITETER OG UNDERLIGGENDE SELSKABER I 2024**



Kilde: Forsyningstilsynet

Note: Aktiviteterne GAS-SO, EL-SO og Datahub er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering. GAS-TO og EL-TO er overgået til indtægtsrammeregulering, og er derfor ikke en del af nærværende afgørelse. Gastariffen og systemtariffen har tilhørende tarifregnskaber, henholdsvis tarifregnskab for gas og tarifregnskab for el. DataHub-aktiviteten har ikke en selvstændig tarif til at dække selskabets omkostninger til aktiviteten, men Datahub får refunderet sine omkostninger én til én af EL-SO.

Energinet Systemansvar A/S står for opkrævningen af tariffer i Energinet-koncernen. I 2024 er hele nettariffen for el overført til Energinet Eltransmission A/S. For gas overføres den tarifdel, som vedrører transmissionsaktiviteterne i GAS-TO til Energinet Gastransmission A/S.

Som det fremgår af ovenfor, vurderer Forsyningstilsynet om der er anledning til at meddele korrektioner til differencer i forhold til datterselskaberne, som er underlagt hvile-i-sig-selv-regulering. Dette sker i overensstemmelse med tarifregnskabsfordelingen af differencer og således ikke årsrapporternes fordeling mellem selskaber. Dette er i overensstemmelse med praksis i foregående afgørelser for 2019 til 2023. Det forudsættes i den forbindelse, at differencen (over/underdækning) knytter sig til en reguleret aktivitet, og at denne regulerede aktivitet varetages af et selskab, som dermed kan opkræve tariffer til at dække de nødvendige omkostninger og en nødvendig forrentning herfor.

Systemtariffen – fordeling mellem EL-SO og Datahub

EL-SO er ansvarlig for den systemansvarlige virksomhed for el. Omkostningerne til aktiviteten opkræves over systemtariffen og systemtarifdifferencen er derfor et udtryk for systemansvarsaktivitetens over-/underdækning. Aktiviteten EL-SO er placeret i Energinet Systemansvar A/S, og denne er ansvarlig for differencerne i systemtariffen.

Datahub-aktiviteten har ikke en selvstændig tarif til at dække selskabets omkostninger til aktiviteten. Omkostningerne til aktiviteten indgår og opkræves gennem systemtariffen. Datahubs omkostninger refunderes én til én af EL-SO, således at Datahub ikke har en særskilt difference.

Gastariffen – fordeling mellem GAS-SO og GAS-TO og åbningsbalance

Gastariffen dækker både aktiviteterne GAS-SO og GAS-TO og skal derfor opdeles mellem de to aktiviteter.

I 2021 foretog Energinet en organisationsændring, hvor systemansvaret for el og systemoperatøren for gas blev samlet i selskabet Energinet Systemansvar A/S. Samtidig blev den tidligere GAS-TSO til GAS-TO. Da omkostninger til gassegmentet, både for GAS-TO og GAS-SO, fortsat opkræves over gastransmissionstarifferne, har denne organisationsændring ingen betydning for tarifgrundlaget. Dette skyldes, at det kun er GAS-TO, der har adgang til at opkræve tariffer hos transportkunderne. Energinet Systemansvar A/S opkræver dog tarifferne for hele gassegmentet på vegne af GAS-TO. Fordelingen af tariffer sker på baggrund af den fordelingsnøgle, der blev fastlagt ved tidspunktet for tariffastsættelsestidspunktet. Dele af gastariffen forbliver hos GAS-SO-aktiviteten, hvor de bruges til at dække de nødvendige omkostninger. GAS-SO kan derfor tilknyttes en særskilt difference for 2024.

For GAS-SO skal gastariffen dække omkostninger til gassystem-operatørens aktiviteter, der kan opdeles i fire hovedområder: Systemdrift, Systemudvikling, Forretning og Marked samt Digitale IT-produkter og systemer.

Opdelingen af gastariffen baseres på fordelingen af budgetterede omkostninger til henholdsvis GAS-SO og GAS-TO for det pågældende år, tariffen fastsættes for. Fordelingen sker på fastsættelsestidspunktet for gastariffen, som ifølge Energinet typisk er 2 år forud

for indsendelsen af det regulatoriske regnskab. Dermed er tarifgrundlaget for de forskellige aktiviteter indarbejdet i den opgjorte tarif og er bestemmende for den efterfølgende fordeling af de realiserede tarifindtægter. Energinet kan dermed ikke ompostere differencerne efterfølgende, men er bundet af den oprindelige fordeling på tidspunktet for tariffastsættelsen. For hvert år laves der fremadrettet en ny beregning af fordelingsnøglen. Beregningen for fordelingen af gastariffen for 2024 er foretaget i 2023.

Til og med regnskabsåret 2022 var alt over-/underdækning for el og gas alene indregnet i årsrapporten for Energinet Systemansvar A/S. Baggrunden herfor var, at Energinet Systemansvar A/S opkrævede tariffen og havde det regulatoriske mellemværende med forbrugerne. Opsplitningen skyldes indførelsen af indtægtsrammeregulering for Energinet Gastransmission A/S.

Som det fremgår ovenfor, opkræver Energinet Systemansvar A/S gastariffen og fordeler dem på baggrund af en fordelingsnøgle. På gas-området er 100 pct. af tariffen, der vedrører opstrømsenheden¹ (ikke-transmissionstariffen) og 80,19 pct. af transmissionstariffen overført til GAS-TO, mens de resterende 19,21 pct. af transmissionstariffen, samt nødforsyningstariffen (ikke-transmissionstariffen) forbliver i GAS-SO, jf. Tabel 1.

TABEL 1 | FORDELING AF TARIFINDTÆGTER PÅ GAS-OMRÅDET I 2024

DKK	Systemansvar	Gastransmission	I alt
Transmissionstarif	287.728.285	1.210.340.218	1.498.068.503
Opstrømsstarif		356.226.380	356.226.380
Nødforsyningstarif	50.709.918		50.709.918
I alt	338.438.203	1.566.566.598	1.905.004.802

Kilde: Oplyst af Energinet pr. mail fra den 18. august 2025.

Note: I reguleringsregnskabet for 2024 for GAS-TO er 100 pct. af transmissionstariffen indregnet under indtægter, og de 19,21 pct. af transmissionstariffen er udgiftsført som en omkostning til Systemoperatør.

Opsummering af sammenhæng mellem tariffen, aktiviteter og selskaber

Afgørelsen omfatter den del af gastariffen, der opkræves til aktiviteten systemoperatør på gas (GAS-SO) samt systemtariffen, der opkræves til aktiviteten systemansvarlig virksomhed for el (EL-SO) samt Datahub. Differencerne er tilknyttet de enkelte aktiviteter gennem tarifregnskaberne. Aktiviteten Datahub har ingen særskilt difference.

Differencerne i tarifregnskaberne for den del af gastariffen, der opkræves til aktiviteten systemoperatør på gas, samt systemtariffen, knytter sig til Energinet Systemansvar A/S.

¹ Energinet opkræver en ikke-transmissionstarif, som afspejler omkostningerne til leje af kapacitet i et opstrømsrør til brug for leverance af gas fra Norge til Polen. Denne opkrævning dækker omkostningerne i opstrømsenheden, som er en regnskabsmæssigt adskilt enhed i Energinet Gastransmission A/S, som ejer opstrømsrøret i Nordsøen. Dette sker i overensstemmelse med afgørelse af 14. februar 2022 om etablering af en fælles markedszone ([Afgørelse om etablering af fælles markedszone](#)).

De nedenfor opgjorte over/-underdækninger for aktiviteterne fremgår af de af Energinet indsendte tarifregnskaber for systemtariffen og de dele af gastariffen, der forbliver i Energinet Systemansvar A/S.

Forrentning af kapital i Energinet efter bekendtgørelsens § 4

I dette afsnit behandles den nødvendige forrentning for aktiviteterne EL-SO, GAS-SO og Datahub.

Den økonomiske regulering tillader en forrentning af Energinet og dennes helejede datterselskaber, der sikrer realværdien af selskabets grundkapital i selskabets åbningsbalance pr. 1. januar 2018, jf. [§ 1](#) stk. 1 og [§ 4](#) i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.

Det fremgår endvidere, at bekendtgørelsen ikke finder anvendelse for transmissionsvirksomhed på elområdet eller transmissionssystemejerer på gasområdet fra 2023, jf. [§ 1](#) stk. 3 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.

Det betyder, at Energinets datterselskaber underlagt hvile-i-sig-selv-reguleringen alene kan opkræve en nødvendig forrentning af deres grundkapital gennem tariffen. Forrentningen skal alene muliggøre overholdelse af gældsforpligtelser samt den yderligere konsolidering af datterselskaberne, der er nødvendig for en effektiv drift, jf. [§ 4](#), stk. 1 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.

Da transmissionsvirksomhed på el (EL-TO) og transmissionssystemejerer på gas (GAS-TO) i 2024 er undtaget fra denne bekendtgørelse, kan de to aktiviteter indgå i Energinet-koncernens egenkapital med de respektive aktiviteters egentlige overskud.

Tilgangen til forrentning benævnes som en nødvendig forrentning i bekendtgørelsen om økonomisk regulering af Energinet. Forrentningen sker på baggrund af udviklingen i løn- og nettoprisindekset fra Danmarks Statistik. Forsyningstilsynet udmelder pristallet på Forsyningstilsynets hjemmeside hvert kvartal, efter at Danmark Statistik har offentliggjort de indekser, der indgår i beregningerne.

Af Energinets mail af 18. august 2025 fremgår det, at de har benyttet Forsyningstilsynets udmeldte pristalsindeks til beregningen af den nødvendige forrentning, som var på 1,4 pct. for 2024, jf. Tabel 2. Pristalsindekset er en sammenvejet prisindeks med 50 pct. lønandel og 50 pct. materialeandel, jf. [§ 8](#), stk. 1 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet. Lønindekset er Danmarks Statistiks lønindeks for virksomheder og organisationer for ansatte i industrien (ILON12). Materialeindekset er Danmarks Statistiks prisindeks for indenlandsk vareforsyning (PRIS1115).

**TABEL 2 | UDVIKLINGEN I REGULERINGSPRISTAL DE SENESTE SYV REGN-
SKABSÅR 2018-2024**

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Stigning i pristal (pct.)	3,9	1,3	-0,6	6,7	9,1	2,2	1,4

Kilde: [Forsyningstilsynets beregning af Energinets prisindeks](#)

Ved stiftelsen af Energinet Systemansvar A/S i 2018 blev grundkapitalen til EL-SO fastsat til 100 mio. kr., svarende til 2 pct. af den samlede grundkapital for EL-TSO-aktiviteten. Energinet oplyser i forbindelse med [afgørelsen om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S for 2023](#), at de realiserede resultater i EL-SO afspejler således deres andel af denne konsolidering af grundkapital.

Datahub har ikke nogen grundkapital og dermed ingen nødvendig forrentning af grundkapital i 2024.

Ved spaltningen af Energinet Gastransmission A/S i 2021, hvor systemansvaret for gas blev overført fra Energinet Gastransmission A/S til Energinet Systemansvar A/S, blev 10 mio. kr. i egenkapital samtidig overført til GAS-SO. De 10 mio. kr. udgør egenkapital og ikke grundkapital og kan således ikke forrentes. Energinet oplyser i forbindelse med afgørelsen for 2023, at der ikke er indregnet efterfølgende konsolidering af grundkapital på de 10 mio. kr. egenkapital.

Den samlede egenkapital i Energinet Systemansvar A/S består dermed af grundkapital fra EL-SO, inklusive konsolidering af grundkapital, samt 10 mio. kr. i egenkapital fra GAS-SO. EL-SO's grundkapital udgjorde 118.331 t.kr. ultimo 2023. Med forrentning udgjorde EL-SO's grundkapital 119.734 t.kr. ultimo 2024. Energinet Systemansvar A/S' samlede egenkapital var dermed 129.734 t.kr. ultimo 2024, jf. Tabel 3.

**TABEL 3 | NØDVENDIG FORRENTNING (REALSIRKING) AF GRUNDKAPITAL FOR
2023 OG 2024**

Mio. kr.	2023	2024
Grundkapital i EL-SO	118	120
Grundkapital i GAS-SO	0	0
Egenkapital i GAS-SO	10	10
Egenkapital i Energinet Systemansvar A/S	128	130

Kilde: For 2023 er oplysningerne fra afgørelse om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S, mens oplysningerne for 2024 er oplyst af Energinet pr. mail af 18. august 2025

Den nødvendige forrentning af grundkapitalen, der indgår i systemtariffen for EL-SO, var således 120 mio. kr. i 2024, mens den nødvendige forrentning indregnet i gastariffen til

finansiering af GAS-SO var 0 kr., idet aktiviteten GAS-SO ikke har nogen grundkapital jf. Tabel 3.

Forsyningstilsynet vurderer, at Energinet har indregnet en nødvendig forrentning af grundkapitalen i overensstemmelse med metoden beskrevet i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet [§ 4](#), stk. 2.

Overblik over differencer i EL-SO og GAS-SO

Ultimo 2024 havde EL-SO og GAS-SO henholdsvis en samlet underdækning på 599 mio. kr. og 173 mio. kr. Dette betyder, at forbrugerne har betalt mindre end datterselskabernes omkostninger, hvilket er til Energinets favør.

Nedenfor fremstilles differencerne for EL-SO og GAS-SO, jf. Tabel 4.

TABEL 4 OVER-/UNDERDÆKNING I 2024 (TARIFREGNSKABER)					
Mio. kr.	Samlet over/underdækning primo 2024	Over-/underdækning i 2024	Årets difference i pct. af årets nettoomsætning	Samlet over-/underdækning ultimo 2024	Samlet difference i pct. af årets nettoomsætning
EL-SO (Systemtarif)	28	571	17,5	599	18,3
GAS-SO (Gastarif)	124	49	9,8	173	34,7

Kilde: Energinets tarifregnskaber
Note: Positivt fortegn indikerer underdækning, dvs. at forbrugerne skylder Energinet penge og negativt fortegn indikerer overdækning, dvs. at Energinet skylder forbrugerne penge.

EL-SO havde en underdækning på 571 mio. kr. i 2024, og differencesaldoens samlede underdækning øgedes til 599 mio. kr. ultimo 2024. Det bemærkes, at denne underdækning udelukkende knytter sig til aktiviteten i EL-SO inklusiv opkrævning af nødvendige omkostninger til Energinet DataHub A/S. Datahub finansieres gennem systemtariffen, hvilket indebærer, at alle udgifter under den gældende hvile-i-sig-selv-regulering dækkes én-til-én via tarifindtægter fra Energinet Systemansvar A/S og derfor har Energinet DataHub A/S ingen over-/underdækning. I 2024 fik Energinet DataHub A/S overført 277 mio. kr., som er 69 mio. kr. mere end i 2023, jf. Tabel 5.

GAS-SO havde en underdækning på 49 mio. kr. i 2024, så differencesaldoens samlede underdækning øgedes til 173 mio. kr. ultimo 2024. I tarifregnskabet for gas har GAS-SO en samlet underdækning primo 2024 på 124 mio. kr. I tarifregnskabet for gas har Energinet oplyst, at der er foretaget en fordeling af primo over-/underdækning i 2024. Energinet har dog pr. mail af 18. august 2025 oplyst, at dette ikke er korrekt. Over-/underdækningen er i stedet beregnet individuelt inden for de forskellige aktiviteter GAS-SO og GAS-TO.

I de følgende to afsnit redegøres der for Forsyningstilsynets tilsyn med differencer for hver af aktiviteterne med udgangspunkt i tarifregnskaberne. Først præsenteres resultatopgørelsen og dernæst fremhæves de væsentlige ændringer af omkostninger og indtægter i 2024 i forhold til 2023. Herefter redegøres der for forhold vedrørende indtægter

eller omkostninger, som Forsyningstilsynet har anmodet om yderligere oplysninger om, og tilstrækkeligheden af oplysningerne vurderes. Til sidst gives Forsyningstilsynets vurdering af, om der er grundlag for at meddele en korrektion til henholdsvis EL-SO, Datahub, og GAS-SO's difference.

Differencer for Systemtariffen

For EL-SO var der i 2024 en underdækning på 571 mio. kr. Eftersom den akkumulerede underdækning primo 2024 var på 28 mio. kr., endte den akkumulerede underdækning ultimo 2024 på 599 mio. kr. Nettoomsætningen for EL-SO var 3.270 mio. kr. i 2024. Dette betyder, at den akkumulerede underdækning udgjorde 18,3 pct. af årets nettoomsætning. Datahub-aktiviteten har ikke en selvstændig tarif i 2024 til at dække selskabets omkostninger til aktiviteten – således kan selskabet ikke have en særskilt difference i 2024.

Nedenstående fremstilles resultatopgørelsen for tarifregnskabet 2024 for EL-SO og Datahub, jf. Tabel 5.

TABEL 5 | RESULTATOPGØRELSE FOR TARIFREGNSKABET FOR SYSTEM-TARIF-FEN FOR 2024

Mio. kr.	EL-SO	Datahub	I alt
Omsætning	3.270	277	3.547
Over/underdækning	571	0	571
EU-tilskud	3	0	3
Indtægter i alt	3.844	277	4.121
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	51	34	85
Andre eksterne omkostninger	-3.522	-207	-3.729
Personaleomkostninger	-307	-71	-378
Omkostninger i alt	-3.778	-244	-4.022
Resultat før af- og nedskrivninger	66	33	99
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-160	-31	-191
Resultat af primær drift	-94	2	-92
Finansielle poster i alt	96	-2	94
Resultat før skat	2	0	2
Skat af årets resultat	-1	0	-1
Årets resultat	1	0	1

Kilde: Energinet – Tarifregnskab 2024 for system

På baggrund af gennemgangen af regnskaberne for system fandt Forsyningstilsynet anledning til at undersøge følgende forhold nærmere.

Balancemarked:

Forsyningstilsynet bemærkede, at posteringen "balancemarked" i tarifregnskabet for system er faldet markant fra 2023 til 2024. Ifølge Tarifregnskab 2023 for system var balancemarkedsposten 854 mio. kr., mens den ifølge Tarifregnskab 2024 for system udgjorde -169 mio. kr. Det svarer til et fald på 1.023 mio. kr. Energinet har i mail af 3. juli 2025 redegjort for faldet i balancemarkedsposten og fremsendt udviklingen i regnskabsposten for de seneste fem år. Disse oplysninger var ikke i overensstemmelse med tarifregnskaberne for system. På anmodning fra Forsyningstilsynet fremsendte Energinet den 18. august 2025 korrigerede oplysninger.

Energinet oplyser, at økonomiposten "Balancemarked" udgør det ene ben af hele området "Balance og Regulerkraft". Historisk har der været indtægter til Energinet for balancering, samtidig med at der har været omkostninger til regulerkraft.

I 2024 blev markedsstrukturen ændret, således at der for balancering af automatiske systemydelser (aFRR) blev indført et nyt setup (Picasso). Det har for 2024 betydet, at Energinet ikke længere modtog indtægter for nedregulering af aFRR, men derimod havde omkostninger. Tabel 6 viser udviklingen i posterne "balancemarked" og "Køb af regulerkraft" over de seneste fem år.

Energinet oplyser også, at de fra 2025 har ændret hele balanceafregningen, hvor ubalancerprisen udgør et fælles element på tværs af manuelle og automatisk energiaktiveringer.

TABEL 6 | UDVIKLING I BALANCERINGSENERGI DE SENESTE FEM ÅR

I DKK	Balancemarked	Køb af regulerkraft	Balance og regulerkraft, I alt
2020 *	223.843.708	0	223.843.708
2021	479.216.188	-331.510.082	147.706.106
2022	1.666.913.722	-1.501.080.677	165.833.044
2023	854.426.844	-560.241.070	294.185.774
2024	-169.012.899	-348.950.296	-517.963.195

Kilde: Oplyst af Energinet pr. mail fra den 18. august 2025
Note: * I 2020 blev balancering og køb af regulerkraft indregnet netto i resultatopgørelsen som ét samlet beløb, afhængig af det samlede beløbs fortegn. Fra og med 2021 indregnes balancemarked som indtægter og køb af regulerkraft som omkostninger, uanset fortegn.

Differencer:
Forsyningstilsynet bemærkede, at EL-SO's samlede underdækning er øget fra 28 mio. kr. i 2023 til 599 mio. kr. i 2024. I mail af 3. juli 2025 oplyser Energinet årsagen til den markante stigning i underdækning for EL-SO-aktiviteten fra 2023 til 2024. Ifølge Energinet skyldes stigningen, at det samlede tilgodehavende hos forbrugerne udgør 599 mio. kr. pr. 31. december 2024, efter indregning af ekstraordinære flaskehalsindtægter på 500 mio. kr. De indregnede ekstraordinære omkostninger vedrører øgede omkostninger til nedlukning af tilbagekaldte anlæg, som har sikret forsyningen under energikrisen, hvor de eksisterende anlæg ikke var tilstrækkelige. Stigningen i underdækning udgør 503 mio. kr. i forhold til det forventede ved tariffastsættelsen.

IT-investeringer:
Forsyningstilsynet har i forbindelse med gennemgangen af tarifregnskaberne undersøgt håndteringen af IT-investeringer. I brev af 17. juni 2025 anførte Forsyningstilsynet, at det var tilsynets forståelse, at aktiver vedrørende IT-investeringer i den systemansvarlige aktivitet var blevet flyttet fra Energinet SOV til Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S i forbindelse med overgangen fra 2023 til 2024. På den baggrund blev Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S bedt om at bekræfte, om dette var korrekt.

I mail af 3. juli 2025 oplyste Energinet, at 100 pct. af IT-investeringerne, der vedrører den systemansvarlige aktivitet (både el og gas), er blevet flyttet ultimo 2023. Generelle IT-systemer, herunder Energinets bogføringssystem SAP, er fortsat placeret i Energinet SOV. Energinet har endvidere oplyst, at alle IT-investeringer relateret til DataHub altid har været placeret i DataHub, og at der således ikke er sket en flytning af IT-investeringer til DataHub i 2023.

Personaleomkostninger:

Forsyningstilsynet bemærkede, at personaleomkostningerne i EL-SO og Datahub er steget markant fra 2023 til 2024. Ifølge Tarifregnskab 2023 for system udgjorde personaleomkostninger for EL-SO og Datahub henholdsvis 253 mio. kr. og 59 mio. kr. i 2023. I Tarifregnskab 2024 for system var personaleomkostningerne 307 mio. kr. og 71 mio. kr. for henholdsvis EL-SO og Datahub.

I mail af 3. juli 2025 har Energinet redegjort for stigningen i personaleomkostninger. For EL-SO skyldes stigningen en 15 pct. forøgelse i det gennemsnitlige antal fuldtidsansatte fra 2023 til 2024 samt en generel lønstigning. For Datahub skyldes stigningen i personaleomkostninger dels en gennemsnitlig lønregulering på 3,5 pct., dels en stigning i antallet fuldtidsansatte i selskabet og supportfunktionen til DataHub 3.0 til T&I.

I mail af 18. august har Energinet kommet med yderligere oplysninger vedrørende årsagerne til at personaleomkostninger er steget fra 2023 til 2024.

Personaleomkostninger for Systemansvar EL er steget som følge af

- "Mere VE produktion og flere transmissionsanlæg, som har øget behovet til driftsplanlægning, styring og overvågning.
 - o herunder også til øget fokus på koordinering af sektorberedskab og samarbejde med Nabo-TSO'er.
- Øget krav til styring af forsyningssikkerhed (stabilt elsystem) og håndtering af nettilslutninger og driftstilladelser (tekniske forskrifter og Netregler) samt dialog med aktører. Der er kommet flere VE-producenter og store elforbrugsenheder (varmepumper, datacentre mm.)
- Behov for øget bemanning til håndtering af systemintegration af nye forbrugs- og produktionsanlæg samt udvikle koncepter og funktionskrav til fremtidens elsystem, som i større omfang er domineret af HVDC anlæg [...]
- Nyt netkundecenter til håndtering af dialog, screening, sagsbehandling vedrørende nettilslutninger (sol, varmepumper, store forbrugere) er etableret pga. markant stigende behov.
- Øget bemanning til opgaver ift. marked for systemydelser og balancemarked (el) samt håndtering af nye modeller - Nordic Balancing Model og Picasso.
- øget ressourceforbrug til IT-sikkerhed af kritiske IT-systemer til kontrolcentre for hele de danske eltransmissionssystem inkl. havmølleparker og udlandsforbindelser.
- Markant stigning i behovet for digitale produkter [...]
 - o Herunder udvikling af kontrolrumssystemer [...] og planlægningssystemer (tilgang af Viking Link forbindelse til England)
 - o Internationale udvikling – balanceringsmodeller på tværs af nabolande.
 - o Nye systemer til håndtering af balancemarkeder.
- Megaprojekter/Energiø
 - o Øget ressourceindsat på Energiø Bornholm – myndigheder og Tyskland.
 - o Sikre fælles retningslinjer på tværs af Energinet med det formål at have en effektiv styringsramme."

Personaleomkostningerne i DataHub er steget som følge af

- "Udvidelse af EIOverblik service (stabilisering og driftsudvikling) – driftsaktivitet
- Idriftsættelse af Energy Track And Trace - Drift af system og pilot-periode
- Udvidelse af IT-arkitektur - primært ifm. udviklingen af DataHub 3.0-systemet."

Forsyningstilsynet har i gennemgang af Energinet Systemansvar A/S' årsrapport 2024 ikke fundet grundlag for at meddele korrektioner til Energinets opgørelse af EL-SO's difference. Forsyningstilsynet har ved denne afgørelse om økonomisk regulering af Energinet 2024 anvendt de regnskabsoplysninger om årets omkostninger for EL-SO, der fremgår af tarifregnskabet 2024 for system.

Differencer hos systemoperatør på gas (GAS-SO)

For GAS-SO var der i 2024 en underdækning på 49 mio. kr. Eftersom den akkumulerede underdækning primo 2024 var 124 mio. kr., endte den akkumulerede underdækning ultimo 2024 på 173 mio. kr. Nettoomsætningen for GAS-SO var 499 mio. kr. i 2024. Dette betyder, at den akkumulerede underdækning udgjorde 34,7 pct. af årets nettoomsætning.

Nedenfor fremstilles resultatopgørelsen for tarifregnskabet 2024 for GAS-SO, jf. Tabel 7.

TABEL 7 | RESULTATOPGØRELSE FOR TARIFREGNSKABET FOR GAS-SO 2024

	Mio. kr.
Omsætning	499
Over/underdækning	49
EU-tilskud	0
Indtægter i alt	548
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	2
Andre eksterne omkostninger	-471
Personaleomkostninger	-68
Omkostninger i alt	-537
Resultat før af- og nedskrivninger	11
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-11
Resultat af primær drift	0
Finansielle poster i alt	0
Resultat før skat	0
Skat af årets resultat	0
Årets resultat	0

Kilde: Energinet – Tarifregnskab 2024 for gas

På baggrund af gennemgangen af regnskaberne for GAS-SO fandt Forsyningstilsynet anledning til at undersøge følgende forhold nærmere.

Andre eksterne omkostninger:

Forsyningstilsynet bemærkede, at andre eksterne omkostninger i GAS-SO er faldet markant fra 2023 til 2024. Ifølge Tarifregnskab 2023 for gas var andre eksterne omkostninger 556 mio. kr. i 2023, mens de ifølge Tarifregnskab 2024 for gas var 471 mio. kr.

I mail af 18. august 2025 har Energinet redegjort for faldet i andre eksterne omkostninger i 2024, samt informeret Forsyningstilsynet om rettelse i metoden for indregning af indtægter/omkostninger vedrørende balancemarked. Før 2024 har balancemarked været indregnet som et nettotal under eksterne omkostninger, men i 2024 er indtægtsdelen placeret under indtægter samtidigt.

Rettelsen af indtægter/omkostninger vedrørende balancemarked har medført en ændring i sammenligningstallene for 2023, hvor indtægter og eksterne omkostninger er øget med 157 mio. kr., jf. Tabel 8.

TABEL 8 | ANDRE EKSTERNE OMKOSTNINGER FOR 2023 OG 2024

I DKK	2023	2024	Forskel
Betaling for reserver/lagerkapacitet	460.223.020	208.750.075	-251.472.945
Betaling for tilsyn	5.149.472	9.915.627	4.766.155
Procesenergi	109.396.966	88.334.662	-21.062.304
Øvrige energiomkostninger	0	3.354	3.354
Andre eksterne driftsomkostninger	138.048.849	163.546.576	25.497.727
Andre eksterne omkostninger i alt	712.818.307	470.550.293	-242.268.014

Kilde: Tarifregnskab 2024 for gas samt mail fra Energinet af 18. august 2025

Note: Energinet har korrigeret sammenligningstallene for 2023 som følge af den nye metode, der er taget i brug fra 2024. Det betyder, at tallene for 2023 ikke er de samme som i tarifregnskab 2023 for gas.

Faldet i eksterne omkostninger skyldes især

- et fald i lagernødforsyningsomkostninger som følge af lavere behov for indkøb og faldende gaspriser fra 2023 til 2024, hvilket udgør ca. 114 mio. kr. af ændringen.
- ekstraordinært høje indtægter og omkostninger til balancehandel i 2023, bl.a. pga. høje gaspriser, udgifter til NPP (No Punishment Principle), neutralisering af balancegebyrer samt ikke-allokerbare mængder relateret til udfordringer med idriftsættelse af Baltic Pipe ultimo 2022, hvilket samlet udgør ca. 100 mio. kr.
- ændret metode for værdiansættelse af linepack, der udgør ca. 16 mio. kr.

IT-investeringer:

For GAS-SO gælder de samme principper for placering af IT-investeringer som for EL-SO, jf. afsnittet om Differencer for Systemtariffen.

Øvrige indtægter:

Forsyningstilsynet bemærkede, at øvrige indtægter i Tarifregnskab 2024 for gas er faldet fra 341 mio. kr. i 2023 til 34 mio. kr. i 2024. Energinet blev derfor bedt om at redegøre for indhold og udvikling for hver underpost.

I mail af 18. august 2025 oplyste Energinet, at der har sket en fejl i fordelingen mellem posterne i noten for omsætning. Fejlen er opstået i forbindelse med ændringen af metoden for indregning af indtægter vedrørende balancemarkedet. Korrekt fordeling medfører, at øvrige indtægter er faldet fra 341 mio. kr. i 2023 til 260 mio. kr. i 2024. Det samlede beløb for omsætning forbliver 2.148 mio. kr., selv om øvrige indtægter korrigeres, idet den regulatoriske periodisering ændres fra 209 mio. kr. i tarifregnskabet for 2024 til -17 mio. kr. Ændringen i fordelingen af omsætningen medfører således ikke en korrektion af GAS-SO's difference.

Øvrige indtægter kan opdeles i balancemarked og øvrige indtægter, jf. Tabel 9 og Tabel 10. Udviklingen i øvrige indtægter kan primært henføres til et fald i balancemarked. Faldet skyldes de samme forhold, som er redegjort for ovenfor under eksterne omkostninger til balancemarkedet.

TABEL 9 | ØVRIGE INDTÆGTER FOR 2023

I DKK	GAS-SO	GAS-TO	I alt
Balancemarked	156.612.804	0	156.612.804
Øvrige indtægter	116.486.509	67.660.043	184.146.553
I alt	273.099.314	67.660.043	340.759.357

Kilde: Oplyst af Energinet pr. mail fra den 18. august 2025

TABEL 10 | ØVRIGE INDTÆGTER FOR 2024

I DKK	GAS-SO	Gas-TO	I alt
Balancemarked	50.908.368	-312.571	50.908.368
Øvrige indtægter	109.954.532	99.112.029	209.066.561
I alt	160.862.900	98.799.459	259.662.358

Kilde: Oplyst af Energinet pr. mail fra den 18. august 2025

Forsyningstilsynet har i gennemgang af Energinet Systemansvar A/S årsrapport 2024 ikke fundet grundlag for at meddele korrektioner til GAS-SO's opgørelse af differencen. Ved denne afgørelse, har Forsyningstilsynet anvendt regnskabsoplysninger om årets omkostninger, herunder afskrivninger, der fremgår af GAS-SO's tarifregnskab for 2024.

Afsluttende bemærkninger

I Forsyningstilsynets [afgørelse om differencer for Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S for 2023](#) besluttede tilsynet at udtage flaskehalsopsparringen til særskilt behandling. Flaskehalsopsparringen er nærmere beskrevet i [afgørelsen om indtægtsramme for den, der varetager transmissionsvirksomhed af elektricitet for 2023](#). Sagsbehandlingen er således sat i bero, indtil Energiklagenævnet har truffet afgørelse i klagesagen afgørelse om indtægtsramme for den, der varetager transmissionsvirksomhed af elektricitet for 2023.

På den baggrund behandles problemstillingen vedrørende flaskehalsopsparringen ikke i nærværende afgørelse. Forsyningstilsynet afventer en afgørelse fra Energiklagenævnet, hvorefter Forsyningstilsynet vil træffe en afgørelse om flaskehalsopsparringen.

Offentliggørelse af afgørelsen

Denne afgørelse vil blive offentliggjort i Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase, jf. [§ 78 b](#) i lov om elforsyning og [§ 42 b](#) i lov om gasforsyning.

Offentliggørelsen kan omfatte navnet på den virksomhed, som er adressat for afgørelsen, når dette skønnes at være af almen interesse for offentligheden, medmindre det vil medføre uforholdsmæssig store skade for virksomheden.

Forsyningstilsynet vurderer, at offentliggørelsen af Energinet SOV's, Energinet Systemansvar A/S' og Energinet DataHub A/S' navne i denne sag vil være af almen interesse, og at det ikke vil medføre uforholdsmæssig store skade for nogle af virksomhederne.

Klagevejledning

Klag via klageportalen

Afgørelser fra Forsyningstilsynet kan påklages til Energiklagenævnet via Klageportalen i Nævnenes Hus på kpo.naevneneshus.dk, som tilgås gennem borger.dk eller virk.dk med MitID. Klagen skal indgives senest 4 uger efter afgørelsen er meddelt. Klagen anses som indgivet, når den er tilgængelig for Forsyningstilsynet i klageportalen. Kvittering fremsendes ved korrekt indgivelse.

Klagen behandles først af Forsyningstilsynet med henblik på genvurdering af den påklagede afgørelse. Fastholder Forsyningstilsynet afgørelsen, så videresendes klagen automatisk til Energiklagenævnet.

Automatisk fritagelse for klageportalen

Klagere, der automatisk er fritaget fra Digital Post, er også fritaget for brug af klageportalen og kan indsende klagen på anden måde, f.eks. via e-mail til post@forsyningstilsynet.dk eller med brevpost til: Forsyningstilsynet, Torvegade 10, 3300 Frederiksværk. Klagen skal indgives senest 4 uger efter afgørelsen er meddelt.

Anmodning om fritagelse for klageportalen

Energiklagenævnet afviser som udgangspunkt en klage, der er indgivet uden om klageportalen, medmindre fritagelse på forhånd er givet af Energiklagenævnet. Klagere, der ikke automatisk er fritaget fra Digital Post, kan anmode Energiklagenævnet om fritagelse for brug af klageportalen ved at sende en begrundet anmodning via mail på ekn@naevneneshus.dk. Klageren skal samtidig orientere Forsyningstilsynet om klagen.

Yderligere vejledning om anmodning om fritagelse fra at bruge klageportalen fremgår på Energiklagenævnets hjemmeside [Energiklagenævnet](#) eller kontakt Energiklagenævnet på tlf.: 72 40 56 00 eller via mail.

Reglerne om klage

Reglerne om klage fremgår af [§ 89](#) i elforsyningsloven og [§ 51](#) i gasforsyningsloven og af [§ 15](#) og [§ 17](#) i lov om Energiklagenævnet, jf. lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet.

Med venlig hilsen

Tatiana Romero Hetland
Fuldmægtig
tlf. +45 29 48 81 19
tahe@forsyningstilsynet.dk