



Afgørelse om indtægtsramme 2022 for GEV-Elnet A/S

20. december 2023

J.nr.: 23/01450

RESUMÉ

Forsyningstilsynet fastsætter GEV-Elnet A/S (herefter GEV) indtægtsramme for 2022. Indtægtsrammen udgør det højeste beløb, som netvirksomheden kan oppebære i et kalenderår som indtægt ved driften af netvirksomhedens bevillingspligtige aktivitet. GEVs indtægtsramme for 2022 er fastsat til 12.502.691 kr.

Forsyningstilsynet træffer samtidig afgørelse om GEVs differencer i 2022. Differencesaldoen ultimo 2022 for GEVs er fastsat til 3.750.807 kr.

Herudover træffer Forsyningstilsynet afgørelse om GEVs ansøgninger for 2022 om forhøjelser som følge af meromkostninger til it-sikkerhed og meromkostninger til ekstraordinære nettab og meromkostninger til myndighedsbehandling.

AFGØRELSE

INDTÆGTSRAMME

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at GEVs indtægtsramme for 2022 er 12.502.691 kr. Indtægtsrammen består af summen af en omkostningsramme og en forrentningsramme, hvortil der foretages beløbsmæssige justeringer. Indtægtsrammen og de beløbsmæssige justeringer er specificeret i **Tabel 1** nedenfor, jf. § 5, i bekendtgørelse nr. 444 af 27. april 2023 om indtægtsrammer for netvirksomheder.

DIFFERENCESALDO

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at differencesaldoen for 2022 udgør 3.750.807 kr., jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 49. GEVs differencesaldo ultimo 2022 er dermed i GEVs favør.

ANSØGNINGER

Forsyningstilsynet træffer samtidig afgørelse om GEVs ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen, herunder omkostningsramme og forrentningsgrundlag:

- Afgørelse om ikke at forhøje indtægtsrammen midlertidigt som følge af ekstraordinære nettab, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21.
- Afgørelse om at forhøje omkostningsrammen som følge af meromkostninger ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste i henhold til regler fastsat af klima-,

- energi og forsyningsministeren i medfør af lov om elforsyning, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 2.
- Afgørelse om at forhøje omkostningsrammen som følge af meromkostninger ved betaling af omkostninger til myndighedsbehandling i henhold til lov om elforsyning og regler fastsat i medfør heraf, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 3.

SAGSFREMSTILLING

Denne afgørelse indeholder Forsyningstilsynets (herefter "vi" og "vores") fastsættelse af GEVs indtægtsramme for 2022, differencesaldo ultimo 2022 samt ansøgninger om forhøjelser og evt. særlige forhold.

GEV har til brug for fastsættelse af indtægtsrammen aflagt et revideret reguleringsregnskab for 2022 uden forbehold, jf. § 6 i bekendtgørelse nr. 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskaber.

Afsnit C i afgørelsen indeholder sagsfremstillingen for GEVs ansøgninger om forhøjelser af omkostningsrammen og forrentningsgrundlaget indsendt for 2022.

SAGENS PART

Netvirksomheden GEV-Elnet A/S, CVR-nr. 25988477, er parten i sagen.

HØRING

Udkast til denne afgørelse er den 1. november 2023 sendt i partshøring hos GEV med frist for eventuelle bemærkninger senest den 29. november 2023.

GEV har 15. november 2023 indsendt partshøringssvar til Forsyningstilsynet. Netvirksomhedens bemærkninger i høringssvaret er adresseret nedenfor.

GEV har i sit partshøringssvar angivet, at de er uenige i Forsyningstilsynets afslag på dækning for det faktiske nettab i 2022. Som begrundelse herfor anfører GEV:

"Vi har fremført, at det er elpriserne der er skyld i den store stigning i nettabsomkostningerne og stigninger i elprisen må klart betegnes som eksogent. Den kompensation der ydes er på 1.694.152 kr. er 255.884 kr. mindre end det faktiske nettab i 2022 på 1.950.036 kr. Denne manglende kompensation må siges at være væsentlig ud fra de sædvanlige betragtninger om væsentlighed som anvendes af Forsyningstilsynet.

I indtægtsrammebekendtgørelsens § 37, stk. 2 defineres væsentlig som den mindste af 3 beregninger. Nr. 2 er antal målepunkter gange 40 kr. GEV Elnet har ved udgangen af 2022 5.112 målepunkter gange 40 kr. = 204.480 kr. Den manglende kompensation for nettab på 255.884 kr. er derfor klart over væsentlighedskriteriet. Vi gør derfor indsigelse mod Forsyningstilsynets afgørelse og anmoder om at kompensationen for nettab i 2022 sættes til 1.950.036 kr."

Forsyningstilsynet bemærker, at forhøjelser for omkostninger til nettab, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, ikke er omfattet af en væsentlighedsvurdering, jf. 40, stk. 2. Det fremgår af § 40, stk. 1. Dermed er det ikke relevant om forskellen mellem de faktiske

udgifter til nettab og den kompensation, der ydes for nettab, jf. § 5, stk. 1, nr. 3, jf. § 5, stk. 2, er væsentlig efter § 40, stk. 2.

Forsyningstilsynet vurderer, at ovenstående ikke giver anledning til at ændringer.

GEV anfører endvidere i sit partshøringssvar, at hvis og såfremt Forsyningstilsynet fastholder, at der er sket en overtrædelse af indtægtsrammebekendtgørelsens § 55, stk. 1, nr. 2, så bør Tilsynet videresende og orientere Energistyrelsen om dette samt medtage GEV's høringssvar hertil.

Vi bemærker, at GEV i perioden 2018-2021 har haft en differencesaldo i kundernes favør, jf. tabel 11. Dette kan som nævnt udløse en bøde efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 55, stk. 1, nr. 2.

Vi vil orientere Energistyrelsen om overtrædelsen i medfør af indtægtsrammebekendtgørelsens § 55, stk. 1, nr. 2, i forbindelse med vores behandlingen af overtrædelsen. Vi vil oprette en selvstændig sag herfor.

Vi kan afslutningsvis konstatere, at GEV's differencesaldo ultimo 2022 ikke er i kundernes favør, hvorfor at GEV ikke skal indberette en afviklingsplan for differencesaldoen for 2022.

RETSGRUNDLAG

Her følger en gennemgang af retsgrundlaget for vores afgørelse om indtægtsrammer for 2022.

Vi henviser til **bilag 9** for det fulde retsgrundlag.

Vi gennemgår bestemmelser i love og bekendtgørelser m.v., der har relevans for vores betragtninger og vurderinger af sagsfremstillingens oplysninger. Gennemgangen er tilrettelagt kronologisk og med udgangspunkt i retskildehierarkiet, således at love og bekendtgørelser citeres før eventuel retspraksis.

En række bestemmelser i lov om elforsyning danner grundlag for vores fastsættelse af en netvirksomheds indtægtsramme. Disse omfatter lovbekendtgørelse nr. 984 af den 12. maj 2021 (herefter *elforsyningsloven*) og bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder, bekendtgørelse nr. 444 af den 27. april 2023 om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter *indtægtsrammebekendtgørelsen*).

ELFORSYNINGSLOVEN

Hjemlen til at fastsætte netvirksomhedernes indtægtsrammer fremgår af elforsyningslovens § 69, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24 oktober 2023. Heraf fremgår det blandt andet, at dækning af netvirksomhedernes omkostninger ved effektiv drift reguleres ved en indtægtsramme. Klima-, energi- og forsyningsministeren er ved stk. 5 bemyndiget til at fastsætte nærmere regler om indtægtsrammer. Dette er sket ved udstedelse af indtægtsrammebekendtgørelsen.

INDTÆGTSRAMMEBEKENDTGØRELSEN

Denne afgørelse er truffet i medfør af indtægtsrammebekendtgørelse nr. 444 af 7. april 2023, herefter indtægtsrammebekendtgørelsen.

Vi træffer i medfør af § 5 i indtægtsrammebekendtgørelsen afgørelse om en netvirksomheds indtægtsramme, herunder nærmere definerede beløbsmæssige justeringer.

En netvirksomheds omkostningsramme udgøres ifølge § 6 i indtægtsrammebekendtgørelsen af de gennemsnitlige omkostninger i foregående reguleringsperiode med visse nærmere definerede beløbsmæssige justeringer. Det følger endvidere af § 6, stk. 7, at omkostningsrammen for første reguleringsperiode (2018-2022) skal beregnes efter § 57.

En netvirksomheds forrentningsramme udgøres ifølge § 7 i indtægtsrammebekendtgørelsen af de gennemsnitlige omkostninger i foregående reguleringsperiode med visse nærmere definerede beløbsmæssige justeringer. Det følger endvidere af § 7, stk. 11, at forrentningsrammen for første reguleringsperiode (2018-2022) skal beregnes efter § 60.

Forrentningssatsen for det historiske forrentningsgrundlag fastsættes efter § 45. Forrentningssatsen for det fremadrettede forrentningsgrundlag følger af § 46.

Forrentningssatsen er fastsat efter §§ 3-9, jf. bekendtgørelse nr. 1595 af den 18. december 2017 om forrentningssats for netvirksomheders fremadrettede forrentningsgrundlag.

Vi kan for fastsættelsen af omkostningsrammen i første reguleringsperiode efter ansøgning fra en netvirksomhed træffe afgørelse om, at perioden 2012-2016 anvendes ved fastsættelsen af omkostningsrammen for første reguleringsperiode for netvirksomheden i stedet for perioden 2012-2014 efter nærmere bestemte kriterier, jf. § 61.

Endvidere kan vi efter § 62 forhøje omkostningsrammen i et reguleringsår, såfremt netvirksomheden har haft væsentlige meromkostninger til nærmere definerede opgaver i perioden 2015-2017.

Ved en netvirksomheds eventuelle ændring i aktivitetsniveau sker der efter § 25 en årlig justering af netvirksomhedens omkostningsramme og forrentningsramme. Justeringen tager udgangspunkt i netvirksomhedens årlige ændring i antal af elmålere og stationer. En netvirksomheds omkostningsramme og forrentningsramme justeres ligeledes som følge af pristalsregulering efter § 26.

Vi kan forhøje eller nedsætte omkostningsrammen og justere forrentningsrammen for forhold, jf. nedenfor. Eventuelle forhøjelser af omkostningsrammen som følge af væsentlige meromkostninger ved de definerede tilfælde og justeringer af forrentningsrammen, sker efter ansøgning herom fra en netvirksomhed, mens vi selv som følge af færre omkostninger nedsætter omkostningsrammen og justerer forrentningsgrundlaget for netvirksomheden, jf. §§ 27-39.

Det følger af § 49, at vi årligt samtidig med afgørelsen om en netvirksomheds indtægtsramme også skal træffe afgørelse om netvirksomhedens difference (differencesaldo). Opgørelsen af netvirksomhedens difference (differencesaldo) samt afvikling og forrentning heraf mv. fremgår ligeledes af § 49. Differencesaldoen i første reguleringsperiode er reguleret i § 59.

REGULERINGSREGNSKABSBEKENDTGØRELSEN

Den gældende bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber er bekendtgørelse nr. 816 af den 7. juni 2022, der er trådt i kraft den 1. juli 2022. Det følger af § 8, stk. 3 i bekendtgørelsen, at den anvendes og har virkning på netvirksomhedernes aflæggelse af reguleringsregnskaber fra og med 2022. Forhold, som vedrører reguleringsregnskaber før 2021, behandles efter bekendtgørelse nr. 1048 af den 28. maj 2021 om netvirksomheders reguleringsregnskaber, som anvendes på netvirksomheders reguleringsregnskaber for regnskabsåret 2021.

Netvirksomhederne skal årligt udarbejde, lade revidere og aflægge årlige reguleringsregnskaber for de bevillingspligtige aktiviteter til Forsyningstilsynet, og hvad det pågældende reguleringsregnskab består af, jf. § 3.

Reguleringsregnskabet skal være os i hænde senest den 30. juni i året efter det reguleringsår, for hvilket der aflægges reguleringsregnskab, jf. § 5. Det fremgår endvidere af bekendtgørelsen, at reguleringsregnskabet, der aflægges, skal være revideret. Dette følger af § 6.

Efter netvirksomhedens aflæggelse har netvirksomheden mulighed for at ansøge os om at korrigere i de aflagte regnskabsoplysninger. Mulighederne herfor fremgår af § 7.

BEKENDTGØRELSE OM IT-SIKKERHED

En netvirksomhed kan som følge af meromkostninger ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste ansøge om forhøjelse af omkostningsrammen midlertidigt for netvirksomheder, der har dokumenterede meromkostninger som følge af krav om tilmelding til sikkerhedstjeneste, jf. § 25, stk. 1, jf. § 28, stk. 1, i bekendtgørelse om it-beredskab for el- og naturgassektorerne (bekendtgørelse nr. 2647 af den 28. december 2021).

VORES BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Nedenfor gennemgår vi fastsættelsen af indtægtsrammen i tre overordnede afsnit:

- Afsnit A vedrører fastsættelse af indtægtsrammen.
- Afsnit B vedrører opgørelse af saldo for GEVs differencer.
- Afsnit C vedrører behandling af de ansøgninger, som GEV har indsendt.

A: INDTÆGTSRAMMEN FOR 2022

Denne afgørelse vedrører fastsættelse af GEVs indtægtsramme for 2022. Vi træffer afgørelse om en netvirksomheds indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §

5. Indtægtsrammen består af summen af en omkostningsramme og en forrentningsramme samt en række beløbsmæssige justeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 6-7.

GEVs indtægtsramme for 2022 fremgår af **Tabel 1**.

TABEL 1 | **INDTÆGTSRAMME FOR 2022**

	Kr.
Omkostningsramme (inkl. delafgørelser om justeringer)	9.958.193
Forrentningsramme (inkl. delafgørelser om justeringer)	1.683.123
Effektiviseringskrav	-812.777
Utilstrækkelig leveringskvalitet	-20.000
Nettab	1.694.152
Bindende midlertidig prisnedsættelse	-
Manglende betaling fra elhandelsvirksomheder	-
Indtægtsramme 2022	12.502.691

Kilde: Forsyningstilsynet.

Nedenfor gennemgår vi posterne i indtægtsrammen for 2022:

1. Omkostningsrammen
2. Forrentningsrammen
3. Effektiviseringskrav
4. Leveringskvalitet
5. Nettab
6. Bindende midlertidige prisnedsættelser
7. Manglende betaling fra elhandelsvirksomheder

1) **OMKOSTNINGSRAMMEN**

Omkostningsrammen udgør i udgangspunktet de gennemsnitlige omkostninger i foregående reguleringsperiode, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 6, stk. 1.

Omkostningsrammen for den første reguleringsperiode, som er perioden 2018-2022, fastsættes efter § 60 i indtægtsrammebekendtgørelsen, jf. § 6, stk. 6.

I forhold til GEVs omkostningsramme for 2022 anvender vi de gennemsnitlige omkostninger i 2012-2014, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 1.

TABEL 2 | **OMKOSTNINGSRAMME FOR 2022**

	Kr.
Gennemsnitlige omkostninger 2012-2014	11.362.066
<i>Gennemsnitlige afskrivninger 2012-2014</i>	<i>3.458.639</i>
<i>Gennemsnitlige driftsomkostninger 2012-2014</i>	<i>8.979.622</i>
<i>Fradrag af omkostninger til nettab i 2012-2014</i>	<i>-1.065.004</i>
<i>Rensning for historiske afgørelser</i>	<i>-11.191</i>
<i>Rensning for tab på debitorer</i>	<i>0</i>
Fradrag for summen af effektiviseringskrav	-1.782.049
Tillæg for forhøjelser givet i 2012-2017	5.247
Fradrag for sænkninger givet i 2012-2017	-
Fradrag af bortfaldne kundefærdighedsomkostninger	-157.093
Tillæg for forhøjelser efter §§ 27-39 i 2022 behandlet i tidligere afgørelser	218.447
Omkostningsramme for 2022 før justeringer efter §§ 27-39 behandlet i denne afgørelse	9.646.619
Godkendte justeringer i 2022 behandlet i denne afgørelse	311.574
<i>Justering af omkostningsramme som følge af IT-sikkerhedstjeneste, jf. afgørelse 23/01592</i>	<i>12.547</i>
<i>Justering af omkostningsramme som følge af myndighedsbehandling, jf. afgørelse 23/01615</i>	<i>299.027</i>
Omkostningsramme 2022	9.958.193

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af oplysninger i reguleringsregnskabet for 2022. Note: Se fanen "B.5 – Just_OR" i regnearksmodellen, der er vedlagt som bilag 1.

2) FORRENTNINGSRAMMEN

Forrentningsrammen udgør forrentningen af netvirksomhedens historiske forrentningsgrundlag og fremadrettede forrentningsgrundlag efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 7, stk. 2-11.

TABEL 3 | **FORRENTNINGSRAMME FOR 2022**

	Forrentningsgrundlag (kr.)	Forrentningssats (pct.)	Forrentningsramme (kr.)
Historisk forrentningsramme	29.987.811	1,73%	520.026
Fremadrettet forrentningsramme	31.778.612	3,66%	1.163.097
Forrentningsramme for 2022			1.683.123

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af oplysninger i reguleringsregnskabet for 2022.

3) EFFEKTIVISERINGSKRAV

Vi har fastsat de akkumulerede effektiviseringskrav efter indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 9-13. Disse skal for indeværende reguleringsperiode til og med reguleringsåret fradrages i forbindelse med fastsættelse af GEVs indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 1.

GEV har for 2022 følgende effektiviseringskrav:

- et generelt effektiviseringskrav på kr. 44.444 kr,
- et individuelt effektiviseringskrav på kr. 230.000 (sagsnummer: 22/01269)
- og hermed et akkumuleret effektiviseringskrav på kr. 812.777 kr.

4) KRAV FOR UTILSTRÆKKELIG LEVERINGSKVALITET

Krav for utilstrækkelig leveringskvalitet skal fradrages i forbindelse med fastsættelse af GEVs indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 2.

Vi har fastsat et krav for utilstrækkelig leveringskvalitet for 2022 for GEV på 20.000 kr. (sagsnummer: 21/01190).

5) OMKOSTNINGER TIL NETTAB

Beløb til dækning af omkostninger til nettab skal tillægges ved fastsættelse af GEVs indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 3.

Beregninger foretages efter metoden i indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 1. Beregningerne kan findes i fanen B.3 – NT og I.3 – NT i regnearksmodellen. Denne er vedlagt som **bilag 1**.

6) BINDENDE MIDLERTIDIGE PRISNEDSÆTTELSER

Det beløb, som GEV i reguleringsåret har indberettet i forbindelse med sine bindende midlertidige prisnedsættelser, skal fradrages ved fastsættelse af GEVs indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 4.

GEV har ikke indberettet en bindende midlertidig prisnedsættelse for 2022, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 22.

GEV har ikke ansøgt om forhøjelse i 2022 på baggrund af manglende betaling fra el-handelsvirksomheder og har heller ikke indberettet modtagelse af hel eller delvis dækning af et tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 23-24.

INDTÆGTSRAMME 2022

Den samlede indtægtsramme for 2022 er gengivet i **Tabel 4** herunder.

TABEL 4 | INDTÆGTSRAMME FOR 2022

	Kr.
Ad 1. Omkostningsramme (inkl. justeringer)	9.958.193
Ad 2. Forrentningsramme (inkl. justeringer)	1.683.123
Ad 3. Akkumulerede effektiviseringskrav	-812.777
Ad 4. Krav for utilstrækkelig leveringskvalitet	-20.000
Ad 5. Dækning for nettab	1.694.152
Ad 6. Bindende midlertidig nedsættelse,	0
Ad 7. Tillæg og fradrag som følge af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder	0
Indtægtsramme 2022	12.502.691

Kilde: Forsyningstilsynet.

B: DIFFERENCESALDO FOR 2022

Netvirksomhedens differencesaldo opgøres som netvirksomhedens differencesaldo fra året før reguleringsåret tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret (årets difference) og eventuel forrentning, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 49.

Vi har truffet afgørelse om GEVs differencesaldo ultimo 2021, jf. afgørelse om GEVs indtægtsrammen for 2021 af den 21. december 2022 (sagsnummer 22/01269).

Årets difference opgøres med udgangspunkt i GEVs indtægter i 2022 og den fastsatte indtægtsramme for 2022, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 5.

Vi fastsætter på den baggrund differencesaldoen ultimo 2022 for GEV til 3.750.807 kr., jf. **Tabel 5**. Differencesaldoen ultimo 2022 er i GEVs favør.

TABEL 5 | DIFFERENCESALDO FOR 2022

	Kr.
Differencesaldo ultimo 2021	-2.353.682
Årets difference for 2022	8.640.916
<i>Indtægtsramme for 2022</i>	<i>12.502.691</i>
<i>Indtægter i 2022</i>	<i>3.861.775</i>
Forrentning af differencesaldo i kundernes favør	0
Bortfald af difference	-2.536.427
Differencesaldo ultimo 2022	3.750.807

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af GEVs reguleringsregnskab for 2022. Se også bilag 1 og 2.

GEV kan højst have en differencesaldo på kr. 3.750.807. og har således bortfald af differencer i 2022, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 59, stk. 4.

C: ANSØGNINGER INDSENDT FOR REGULERINGSÅRET 2022

I dette afsnit behandler vi GEVs ansøgninger om forhøjelse til indtægtsrammen efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 21 og § 23 og til omkostningsramme og forrentningsgrundlag efter indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 27-39.

Vi kan i visse situationer af egen drift eller efter ansøgning fra netvirksomheden justere netvirksomhedens indtægtsramme eller omkostningsramme og forrentningsgrundlag.

JUSTERING EFTER § 21 – EKSTRAORDINÆRE OMKOSTNINGER TIL NETTAB (SAGSNR. 23/01572)

Sagsfremstilling

GEV Elnet har den 22. juni 2022 ansøgt om forhøjelse af netvirksomhedens indtægtsramme, som følge af omkostninger til nettab, jf. § 21 i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Netvirksomheden har i forbindelse med ansøgningen oplyst, at netvirksomheden har haft meromkostninger til nettab. Netvirksomheden har oplyst, at meromkostningerne til nettab skyldes stigninger fra 2021 til 2022 i enhedsprisen for el.

Af nedenstående Tabel 6 fremgår de oplysninger om omkostninger til nettab, som netvirksomheden har indgivet i forbindelse med ansøgningen.

TABEL 6 | NØGLETAL FOR GEV – BASERET PÅ ANSØGNING

	Variabel	2021	2022
1.	Fysisk nettab (kWh)	1.167.796	1.092.986
2.	Nettabsomkostninger (Kr.)	956.863	1.950.036
3. = 2./1.	Gennemsnitlig årlig pris for nettab (Kr. på kWh)	0,819	1,784

Kilde: Data baseret på GEV's ansøgning om forhøjelse for ekstraordinære omkostninger til nettab.

GEV Elnet A/S har i bilag til ansøgningen redegjort for forskellen med de beregnede omkostninger til nettab i 2022 og de i reguleringsregnskabet for 2022 indberettede omkostninger til nettab. Forskellen skyldes korrektionsafregning for årene 2018 og 2019.

Begrundelse

Af nedenstående Tabel 7 fremgår de oplysninger om omkostninger til nettab, som netvirksomheden har indgivet i forbindelse med ansøgningen samt vores opgørelse af den procentvise ændring fra 2021 til 2022 i værdierne.

TABEL 7 | NØGLETAL FOR GEV – BASERET PÅ ANSØGNING

	Variabel	2021	2022	Pct. ændr.
1.	Fysisk nettab (kWh)	1.167.796	1.092.986	-6,41%
2.	Nettabsomkostninger (Kr.)	956.863	1.950.036	103,79%
3. = 2./1.	Gennemsnitlig årlig pris for nettab (Kr. på kWh)	0,819	1,784	117,74%

Kilde: Data baseret på GEV's ansøgning om forhøjelse for ekstraordinære omkostninger til nettab.

Af bestemmelsen i § 21 i BEK nr. 444/2023 fremgår det, at:

§ 21. Forsyningstilsynet forhøjer i ekstraordinære tilfælde midlertidigt en netvirksomheds beløb til dækning af omkostninger til nettab i indtægtsrammen, såfremt en netvirksomhed på grund af en udvikling i eksogene forhold oparbejder et væsentligt negativt resultat af den primære drift. Det er en forudsætning for en forhøjelse, at udviklingen i eksogene forhold afviger væsentligt fra de forudsætninger, der ligger til grund for den kompensation, som ydes gennem de løbende justeringer af tillægget til dækning af nettab.

Stk. 2. Forhøjelsen fastsættes skønsmæssigt.

Vi forstår bestemmelsen således, at det er kumulative betingelser, altså at alle nedenstående betingelser skal være opfyldt, før der kan gives forhøjelse af indtægtsrammen efter § 21:

- 1) Forholdet skal være eksogent.
- 2) Der skal være et væsentligt negativt resultat af den primære drift.

- 3) Det skal være en ekstraordinær udvikling i eksogene forhold, som har ledt til et væsentligt negativt resultat af den primære drift.
- 4) Udviklingen i eksogene forhold skal afvige væsentligt fra de forudsætninger, der ligger til grund for den kompensation, som ydes gennem de løbende justeringer af tillægget til dækning af nettab.

Vi vurderer, at ansøgningen om omkostninger til nettab efter § 21 fra GEV ikke opfylder betingelse nr. 4.

Vi tolker betingelse nr. 4 således, at det er en forudsætning, at netvirksomheden ikke allerede får dækket nettab via kompensation gennem tillæg af beløb til dækning af omkostninger til nettab (herefter benævnt det ordinære nettabstillæg) i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 3, jf. § 5, stk. 2. Det vil sige, at en forhøjelse efter § 21 forudsætter, at der er en væsentlig afvigelse i den kompensation, der ydes gennem de løbende justeringer af tillægget til dækning af nettab.

Vi lægger til grund, at det er en forudsætning for en forhøjelse, at udviklingen i eksogene forhold afviger væsentligt fra de forudsætninger, der ligger til grund for den kompensation, som ydes gennem de løbende justeringer af tillægget til dækning af nettab.

Af dokumentationen til ansøgningen fremgår, at GEV Elnet har haft stigende omkostninger til nettab, og at dette skyldes stigende elpriser i 2022. Vi har beregnet, at den gennemsnitlige årlige pris på el er steget med cirka 118 procent, mens det fysiske nettab er faldet med cirka 6 procent. Vi vurderer, at de stigende priser på el er den primære årsag til de stigende omkostninger til nettab.

Omkostninger til nettab bliver som udgangspunkt dækket af nettabstillægget i indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 3, jf. § 5, stk. 2. Det følger af opgørelsesmetoden, hvor de faktiske gennemsnitlige omkostninger til nettab anvendes og multipliceres direkte på en mængde fastsat på baggrund af foregående periodes fysiske nettab ift. den leverede mængde.

Vi bemærker endvidere, at GEV Elnet opnår en stigning på 827.146 kr. i det ordinære nettabstillæg (fra 867.006 kr. i 2021 til 1.694.152 kr. i 2022). Endvidere bemærker vi, at GEVs faktiske omkostninger til nettab oplyst i reguleringsregnskab for 2022 på 1.807.178 kr., hvorfor tilsynet vurderer, at hovedparten af nettabsomkostningerne for GEV Elnet i 2022 på 1.694.152 kr. er dækket gennem tillæg til dækning af omkostninger til nettab.

Da GEV Elnet allerede er kompenseret for omkostninger til nettab via nettabstillæg jf. § 5, stk. 1, nr. 3 og § 5, stk. 2, afslår vi ansøgningen om forhøjelse for omkostninger til nettab efter § 21.

GENERELT OM ANSØGNINGERNE EFTER §§ 27-39

Beregninger af justeringerne fremgår af regnearksmodellen, der er vedlagt som **bilag 3**. I **bilag 4** findes en beskrivelse af regnearksmodellen.

Til fastsættelse af forventede driftsomkostninger anvender vi omkostningsækvivalenter for gennemsnitlige omkostninger til drift og vedligeholdelse af anlæg for de anlægskategorier, der anvender standardlevetider, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 41, stk. 5. Omkostningsækvivalenterne er fastsat ud fra konkrete oplysninger fra netvirksomhederne, jf. **bilag 5 og bilag 6**.

I **Tabel 8** herunder fremgår forhøjelser for reguleringsåret 2022, som er behandlet i denne afgørelse.

TABEL 8 | FORHØJELSER AF OMKOSTNINGSRAMME OG FORRENTNINGSGRUNDLAG I 2022 EFTER §§ 27-39 BEHANDLET I DENNE AFGØRELSE

	Kr.
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af meromkostninger til it-sikkerhed, jf. afgørelse 23/01594	12.547
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af meromkostninger til myndighedsbehandling, jf. afgørelse 23/01615.	299.027
Samlet forhøjelse af omkostningsrammen 2022 efter §§ 27-39	311.574

Kilde: Forsyningstilsynet.

JUSTERING EFTER § 29, STK. 3, NR. 2 – IT-SIKKERHED (SAGSNR. 23/01594)

Sagsfremstilling

GEV Elnet har den 30. juni 2023 ansøgt Forsyningstilsynet om en forhøjelse af omkostningsrammen i 2022 på 12.547 kr. som følge af meromkostninger ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 2.

Netvirksomheden har i forbindelse med ansøgningen fremsendt en kopi af kontrakten med IT-sikkerhedstjenesten samt Energistyrelsens godkendelse heraf, jf. § 28, stk. 3, i bekendtgørelse nr. 2647 af den 28. december 2021 om it-beredskab for el- og naturgas-sektorerne (herefter it-beredskabsbekendtgørelsen).

De afholdte omkostninger har netvirksomheden dokumenteret i form af fakturaer på kr. 12.547

Begrundelse

Vi kan efter ansøgning forhøje en netvirksomheds omkostningsramme og justerer det samlede forrentningsgrundlag som følge af meromkostninger ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste i henhold til regler fastsat af energi-, forsynings- og klimaministeren i medfør af lov om elforsyning, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 2. Reglerne vedrørende tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste fremgår af it-beredskabsbekendtgørelsen.

Da omkostninger til it-sikkerhedstjeneste indgår i netvirksomhedernes reguleringsregnskaber som en driftsomkostning og dermed ikke er et aktiv, medfører en justering på

baggrund af omkostninger til it-sikkerhedstjeneste ikke en justering af forrentningsgrundlaget.

GEV Elnet har i forbindelse med aflæggelsen af reguleringsregnskabet oplyst, at netvirksomheden har afholdt meromkostninger på kr. 12.547 som følge af tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste. Netvirksomheden har som dokumentation herfor fremsendt den af netvirksomheden indgåede it-sikkerhedstjeneste-kontrakt, Energistyrelsens godkendelse heraf samt faktura for de afholdte omkostninger.

Vi lægger til grund, at det ansøgte beløb på kr. 12.547. til forhøjelse af omkostningsrammen for 2022 kan henføres til den af Energistyrelsen godkendte kontrakt og alene indeholder omkostninger vedrørende it-sikkerhedstjenesten.

Vi bemærker, at prisforskellen på kr. 1.647, der er mellem kontraktens omkostning og den faktura, der udgør grundlaget for beregningen af netvirksomhedens andel af koncernens samlede omkostning til it-sikkerhedsberedskab, skyldes den i kontraktens pkt. 8 fastsatte pristalsfremskrivning via lønprisindekset fra Danmarks Statistik.

På denne baggrund forhøjer vi netvirksomhedens omkostningsramme i 2022 med kr. 12.547, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 2, og it-beredskabsbekendtgørelsens § 28, stk. 1, jf. Tabel 9.

TABEL 9 | JUSTERING I 2022 VEDR. IT-SIKKERHEDSBEREDSKAB

Sagsnummer (23/01592)	Kr.
Justering af omkostningsrammen efter § 29, stk. 3, nr. 2	12.547

Kilde: Forsyningstilsynet.

JUSTERING EFTER § 29, STK. 3, NR. 3 – OMKOSTNINGER TIL MYNDIGHEDSBEHANDLING (SAGSNR. 23/01615)

Sagsfremstilling

GEV Elnet har den 22. juni 2023 ansøgt om forhøjelse af omkostningsrammen i 2022 på kr. 299.027,38 som følge af meromkostninger ved betaling af omkostninger til myndighedsbehandling, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 3.

Netvirksomheden har i forbindelse med aflæggelse af reguleringsregnskabet fremsendt fakturaer fra Forsyningstilsynet på kr. 260.149,48 og fra Energistyrelsen på kr. 38.877,87 som dokumentation for det ansøgte beløb.

Begrundelse

Vi kan efter ansøgning forhøje en netvirksomheds omkostningsramme som følge af meromkostninger ved betaling af omkostninger til myndighedsbehandling i henhold til lov om elforsyning og regler fastsat i medfør heraf, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 3.

Da omkostninger til myndighedsbehandling indgår i netvirksomhedernes reguleringsregnskaber som driftsomkostninger, og dermed ikke som aktiver, medfører en justering på baggrund af omkostninger til myndighedsbehandling ikke en justering af forrentningsgrundlaget.

GEV Elnet har i den forbindelse oplyst, at netvirksomheden har afholdt omkostninger på kr. 299.027,38 til myndighedsbehandling i 2022. Netvirksomheden har som dokumentation herfor fremsendt fakturaer fra Forsyningstilsynet og Energistyrelsen.

Vi vurderer, at netvirksomheden har dokumenteret, at netvirksomheden har haft meromkostninger som følge af betaling af omkostninger til myndighedsbehandling i henhold til lov om elforsyning og regler fastsat i medfør heraf. På denne baggrund forhøjer vi netvirksomhedens omkostningsramme i 2022 med kr. 299.027,38 jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, nr. 3, jf. Tabel 10.

TABEL 10 | **JUSTERINGER I 2022 VEDR. MYNDIGHEDSBEHANDLING**

Sagsnummer 23/01615	Kr.
Justering af omkostningsrammen efter § 29, stk. 3, nr. 3	299.027,38

Kilde: Forsyningstilsynet.

AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at GEV-Elnet A/S har indsendt korrekte oplysninger.

På baggrund af reguleringsårene 2018-2021 kan vi konstatere, at GEV har haft en differencesaldo i kundernes favør i mere end 3 på hinanden følgende reguleringsår, jf. tabel 11. Efter indtægtsrammebekendtgørelsens (BEK nr. 444 af 27/04/2023) § 55, stk. 1, nr. 2, kan en netvirksomhed straffes med bøde, hvis netvirksomheden har haft en differencesaldo i kundernes favør i mere end tre på hinanden følgende reguleringsår.

TABEL 11 | DIFFERENCESALDO I KUNDERNES FAVØR FOR GEV (2018-2021)

Reguleringsår	2018	2019	2020	2021
Differencesaldo (kr.)	-413.061	-3.457.806	-8.541.098	-2.353.682

Kilde: Forsyningstilsynet

Vi har i denne afgørelse ikke forholdt os til følgende sager:

- GEV Elnet A/S, jf. sagsnr. 23/02095 – vurdering af vedvarende ineffektive netvirksomheder
- Energiklagenævnet, jf. 23/00527 - GEV Elnet A/S ved Kromann Reumert - klage over afgørelse om indtægtsramme for 2021
- Energiklagenævnet, jf. 23/00452- GEV Elnet A/S - afventer klage over afgørelse om individuelle effektiviseringskrav - sagsnr. 23/01008
- Energiklagenævnet, jf. 22/00030 – Gev Elnet A/S - Klager over Forsyningstilsynets afgørelse af 17. december 2019 vedrørende individuelt effektiviseringskrav (sagsnr. 9/00882)

OFFENTLIGGØRELSE

Denne afgørelse vil blive offentliggjort i vores afgørelsesdatabase, jf. § 78 b i lov om elforsyning.

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 stor skade for virksomheden.

Vi vurderer, at offentliggørelsen af GEVs navn i denne sag vil være af almen interesse, og at det ikke vil medføre uforholdsmæssig stor skade for GEV.

KLAGEVEJLEDNING

GEV kan klage over denne afgørelse til Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og Energiklagenævnet skal modtage den senest fire uger efter, at GEV har modtaget denne afgørelse. Klageretten fremgår af § 89, stk. 1, lov om elforsyning (lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023).

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg

Tlf.: 72 40 56 00

E-mail: ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid. Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget) og nævnets klagebehandling fremgår af Energiklagenævnets hjemmeside www.ekn.dk.

BILAG

- Appendiks: Appendiks til indtægtsrammeafgørelsen for 2022 for GEV
- Bilag 1: Regnearksmodel (Beregning af indtægtsramme 2022)
- Bilag 2: Formeloversigt (Beregning af indtægtsramme 2022)
- Bilag 3: Regnearksmodel (Beregning af justeringer af indtægtsramme 2022 efter §§ 27-39)
- Bilag 4: Vejledning til beregningsmodel af justeringer af indtægtsrammer
- Bilag 5: Analyse af driftsækvivalenter
- Bilag 6: Analyse af målerækvivalenter
- Bilag 7: Notat om fjernaflæste målere
- Bilag 8: Notat om overførsel af forhøjelser fra 2017 og tidligere
- Bilag 9: Retsgrundlag

Med venlig hilsen

Sidsel Thastum Rosenberg

Fuldmægtig

+45 41 71 53 56 / stro@forsyningstilsynet.dk

Appendiks – uddybning af Forsyningstilsynets fastsættelse af GEV-El-net A/S indtægtsramme for 2022

Vi uddyber vores fastsættelse af indtægtsramme, differencesaldo og forhøjelser i dette appendiks til indtægtsrammeafgørelse for 2022. Vi beskriver endvidere følgende begreber i nærmere detaljer:

1. Omkostningsrammen
2. Forrentningsrammen
3. Effektiviseringskrav
4. Leveringskvalitet
5. Nettab
6. Bindende midlertidige prisnedsættelser
7. Manglende betaling fra elhandelsvirksomheder.

AD 1 OMKOSTNINGSRAMMEN

Omkostningsrammen udgør i udgangspunktet de gennemsnitlige omkostninger i foregående reguleringsperiode, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 6, stk. 1.

Omkostningsrammen for den første reguleringsperiode (2018-2022) fastsættes på baggrund af oplysninger fra netvirksomhedens indberettede reguleringsregnskaber i perioden 2012-2014. De enkelte års omkostninger i denne periode skal inden gennemsnitsberegningen justeres for en række forhold, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 1, nr. 1-4. Vi uddyber disse nærmere nedenfor, jf. AD1.-5.

I det følgende gennemgår vi vores begrundelse for fastsættelse af først de gennemsnitlige omkostninger i årene 2012-2014, efterfølgende for hver af ovennævnte justeringer. Den samlede omkostningsramme fremgår af **Tabel 2** i afgørelsen.

Gennemsnitlige omkostninger i årene 2012-2014¹

De gennemsnitlige omkostninger udgør summen af de gennemsnitlige afskrivninger og de gennemsnitlige driftsomkostninger i perioden 2012-2014, fratrukket det pågældende års omkostninger til nettab og tab på debitorer og konkrete omkostninger, hvor vi har truffet afgørelse om forhøjelse eller reduktion af indtægtsrammen med virkning fra 1.

¹ For beregningen af de gennemsnitlige omkostninger henviser vi til regnearksmodellerne i bilag 1. For detaljeret gennemgang af vores regnearksmodeller henviser vi til formeloversigten, jf. bilag 2.

januar 2012 og inden for perioden 2012-2014, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 1, nr. 1-3 og § 60, stk. 3.

Det vil sige, at de enkelte års omkostninger før gennemsnitsberegningen bliver reduceret med omkostninger til nettab i perioden 2012-2014. Indtægtsrammen for 2022 justeres efterfølgende for nettab. De enkelte års omkostninger reduceres endvidere for tab på debitorer i 2012-2014, som er oplyst af netvirksomheden ved aflæggelse af reguleringsregnskabet for 2018.

De enkelte års omkostninger før gennemsnitsberegningen justeres for omkostninger til investeringer og lignende, som er idriftsat i løbet af perioden 2012-2014, og som vi tidligere har godkendt som forhøjelse eller reduktion af reguleringsprisen/indtægtsrammen vedrørende driftsomkostninger eller afskrivninger. Omkostningsrammen justeres efterfølgende for de historiske afgørelser om forhøjelser idriftsat i årene 2012-2017. Denne metode har til formål at sikre, at gennemsnittet af omkostninger i 2012-2014 ikke påvirkes af omkostninger til investeringer, som kun har været afholdt i en del af perioden 2012-2014.

Herudover justeres omkostningerne for ændring i aktivitetsniveau samt pristalsudvikling efter henholdsvis indtægtsrammebekendtgørelsens § 25 og § 26, jf. § 60, stk. 1, nr. 4. Metoden for justering af pristalsudvikling og ændret aktivitetsniveau fremgår nedenfor.

Vi behandler i de følgende afsnit de efterfølgende justeringer af omkostningsrammen, som er fastsat på baggrund af de gennemsnitlige omkostninger i perioden 2012-2014.

Ad 1.1 Fradrag for summen af effektiviseringskrav

Omkostningsrammen er blevet justeret som følge af, at vi har truffet afgørelse om effektiviseringskrav for netvirksomheden². Den konkrete justering tager udgangspunkt i de effektiviseringskrav, som netvirksomheden har fået pålagt i 2015-2017 på baggrund af benchmarking af økonomisk effektivitet, og som har påvirket netvirksomhedens tilladte indtægter i pågældende reguleringsår, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 2, nr. 1.

Ad 1.2 Justeringer som følge af forhøjelse eller sænkning af indtægtsrammen i 2012-2017

Omkostningsrammen er blevet justeret, da vi har truffet afgørelse om forhøjelse eller sænkning af indtægtsrammen med virkning fra 1. januar 2012 og i perioden 2012-2017, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 2, nr. 2 og 3.

I **Tablet 12** herunder er det angivet, hvilke historiske afgørelser der er justeret for i fastsættelsen af omkostningsrammen.³

² Se fanen "B.6 – Ov Krav" i regnearksmodellen i bilag 1.

³ En beskrivelse af vores tilgang til overførsel af forhøjelser fra 2017 og tidligere til indtægtsrammerne under ny økonomisk regulering fremgår af bilag 8.

TABEL 12 | HISTORISKE AFGØRELSER TIL JUSTERING AF OMKOSTNINGSRAMMEN

	Kr.
Tillæg for forhøjelser givet i 2012-2017, jf. § 60, stk. 2, nr. 3	5.247
Justering af omkostningsramme som følge af kabellægning/fjernaflæste målere/nyudstykning, jf. afgørelse 13/12429	6.700
Justering af omkostningsramme som følge af kabellægning/fjernaflæste målere/nyudstykning, jf. afgørelse 18/04904	1.089
Justering af omkostningsramme som følge af kabellægning/fjernaflæste målere/nyudstykning, jf. afgørelse 16/06256	-2.543
Fradrag for sænkninger givet i 2012-2017, jf. § 60, stk. 2, nr. 2	-

Kilde: Forsyningstilsynet.

Ad 1.3 Fradrag for bortfaldne kundeforholdsomkostninger

Indtægtsrammebekendtgørelsen bestemmer, at der skal ske et fradrag i netvirksomhedernes omkostningsramme i første reguleringsperiode som følge af færre omkostninger, efter at engrosmodellen blev indført den 1. april 2016. Her overgik opgaven med håndtering af elkunderne fra netvirksomhederne til elhandelsvirksomhederne. Vi har den 1. juli 2019 truffet afgørelse om fradrag i netvirksomhedens omkostningsramme for første reguleringsperiode for GEV (sagsnummer 19/03238). Fradraget er beregnet som pristalsregulerede omkostninger til kundeforhold i 2015, fratrukket netvirksomhedens pristalsregulerede omkostninger til kundeforhold i 2017, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 2, nr. 4, jf. stk. 6.

Ad 1.4 Justering for pristalsudvikling og ændring i aktivitetsniveau

Der skal justeres for pristalsudvikling og ændring i aktivitetsniveau i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 25 og 26, jf. § 60, stk. 1, nr. 4, og § 60, stk. 2, nr. 6.

I reguleringsregnskabet for 2022 har GEV oplyst, at antallet af målere og stationer er som angivet i **Tabel 13** nedenfor. Endvidere er der justeret for pristalsudviklingen, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 2, nr. 6, jf. § 26, stk. 1⁴ og **Tabel 13**.

Bemærk, at der ikke justeres for ændringer i antallet af elmålere og stationer, som er omfattet af en forhøjelse af en netvirksomheds omkostningsramme og forrentningsgrundlag på baggrund af forhøjelser efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, jf. § 25, stk. 3.

⁴ Ved pristalsreguleringer anvendes et sammenvæjet indeks med 50 pct. lønandel og 50 pct. materialeandel. Lønindekset er Danmarks Statistiks lønindeks for virksomheder og organisationer for ansatte i industrien (ILON12). Materialeindekset er Danmarks Statistiks prisindeks for indenlandsk vareforsyning (PRIS11).

TABEL 13 | UDVIKLING I INDIKATORER OG PRISTALSUDVIKLING

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Stationer (stk.)	73	75	75	76	76	77	77	77	76	78	83
Målere (stk.)	4.736	4.753	4.757	4.789	4.806	4.799	4.944	4.910	5.033	5.074	5.108
Antal stationer der er godkendt for højelse for efter § 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Antal elmålere der er godkendt for højelse for efter § 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aktivitetsindeks (ændret aktivitetsniveau)	100,00	101,55	101,59	102,61	102,79	103,47	105,03	105,03	105,65	107,47	111,27
Reguleringsprisindeks (pristalsudvikling)	100,00	100,56	100,66	101,47	102,23	104,42	106,75	108,32	108,49	113,50	123,96

Kilde: Forsyningstilsynet baseret på oplysninger i reguleringsregnskabet for 2021.

Note: Ved pristalsreguleringer anvendes et sammenvæjet indeks med 50 pct. lønandel og 50 pct. materialeandel. Lønindekset er Danmarks Statistiks lønindeks for virksomheder og organisationer for ansatte i industrien (LON12). Materialeindekset er Danmarks Statistiks prisindeks for indenlandsk vareforsyning (PRIS11).

Ad 1.5 Justeringer på baggrund af forhold omfattet af §§ 27-39 og § 62 gældende for reguleringsåret

I afsnit C begrundet vi konkret og individuel behandling af GEVs ansøgninger om forhøjelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag efter indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 27-39 indsendt i forbindelse med reguleringsåret 2022. Som det fremgår af **Tabel 2**, er der foretaget justeringer af omkostningsrammen som følge af godkendte ansøgninger for reguleringsåret 2022.

GEV har i reguleringsregnskabet for 2022 oplyst, at netvirksomheden ikke har haft færre omkostninger i 2022, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 27-29, § 34 og § 36. Vi lægger dette til grund og foretager ingen reduktioner af GEVs omkostningsramme.

Ansøgninger til omkostningsrammen behandlet tidligere, som giver anledning til en forhøjelse i 2022 efter indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 27-39, fremgår af **Tabel 14**.

I **Tabel 14** er forhøjelser for driftsomkostninger for anlæg idriftsat i 2018, 2019 2020 og/eller 2021 pristalsreguleret til og med 2022. Forhøjelser for driftsomkostninger til fjernafmålede målere idriftsat før 2018 er pristalsreguleret fra idriftsættelsesåret til og med

2022. Forhøjelser for afskrivninger for anlæg idriftsat i 2018, 2019, 2020 og/eller 2021 er ikke pristalsreguleret.

**TABEL 14 | FORHØJELSER AF OMKOSTNINGSRAMME I 2022 EFTER §§ 27-39 BE-
HANDLET I TIDLIGERE AFGØRELSER**

	Kr.
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 19/10186	15.355
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af fjernaflæste målere, jf. afgørelse 16/06256-2015	45.097
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af fjernaflæste målere, jf. afgørelse 19/10183-2014	75.785
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af fjernaflæste målere, jf. afgørelse 19/10183-2016	3.456
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af fjernaflæste målere, jf. afgørelse 19/10183-2017	3.456
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af fjernaflæste målere, jf. afgørelse 19/10183-2018	3.456
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 20/11652	3.299
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 21/07700	31.638
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 22/01629	36.906
Samlet forhøjelse af omkostningsrammen 2022 efter §§ 27-39	218.447

Kilde: Forsyningstilsynet.

Omkostningsramme for 2022

Vi har fastsat GEVs omkostningsramme, jf. **Tabel 15**.

TABEL 15 | **OMKOSTNINGSRAMME FOR 2022**

	Kr.
Gennemsnitlige omkostninger 2012-2014, jf. § 60, stk. 1	11.362.066
<i>Gennemsnitlige afskrivninger 2012-2014</i>	<i>3.458.639</i>
<i>Gennemsnitlige driftsomkostninger 2012-2014</i>	<i>8.979.622</i>
<i>Fradrag af omkostninger til nettab i 2012-2014, , jf. § 60, stk. 1, nr. 1</i>	<i>-1.065.004</i>
<i>Rensning for historiske afgørelser, jf. § 60, stk. 1, nr. 2 og nr. 3</i>	<i>-11.191</i>
<i>Rensning for tab på debitorer</i>	<i>0</i>
Fradrag for summen af effektiviseringskrav, jf. § 60, stk. 2, nr. 1	-1.782.049
Tillæg for forhøjelser givet i 2012-2017, jf. § 60, stk. 2, nr. 3	5.247
Fradrag for sænkninger givet i 2012-2017, jf. § 60, stk. 2, nr. 2	-
Fradrag af bortfaldne kundefølgersomkostninger, jf. § 60, stk. 2, nr. 4, jf. afgørelse	-157.093
Tillæg for forhøjelser efter §§ 27-39 i 2022 behandlet i tidligere afgørelser	218.447
Omkostningsramme for 2022 før justeringer efter §§ 27-39 behandlet i denne afgørelse	9.646.619
Godkendte justeringer i 2022 behandlet i nærværende afgørelse	311.574
<i>Justering af omkostningsramme som følge af IT-sikkerhedstjeneste, jf. afgørelse 23/01592</i>	<i>12.547</i>
<i>Justering af omkostningsramme som følge af myndighedsbehandling, jf. afgørelse 23/01615</i>	<i>299.027</i>
Omkostningsramme 2022	9.958.193

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af oplysninger i reguleringsregnskabet for 2022. Note: Se fanen "B.5 – Just_OR" i regnearksmodellen, der er vedlagt som bilag 1.

AD 2 FORRENTNINGSRAMMEN

Forrentningsrammen udgør forrentningen af netvirksomhedens historiske forrentningsgrundlag og fremadrettede forrentningsgrundlag, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 7, stk. 2-11. Forrentningsgrundlaget består både af netaktiver idriftsat før 2018, og aktiver idriftsat fra og med 2018. De konkrete forrentningssatser er nærmere bestemt i indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 45-46.

Forrentningsrammen for den første reguleringsperiode (2018-2022) fastsættes efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 63, jf. § 7, stk. 11.

I det følgende fastsætter vi forrentningsgrundlag samt forrentningssatser og dermed forrentningsrammen, jf. henholdsvis **Tabel 17** og **Tabel 18**.

Forrentningsgrundlag

En netvirksomheds samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden er defineret som den bogførte værdi af netvirksomhedens netaktiver opgjort den 31. december 2017, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 63, stk. 4.

Vi har fastsat GEVs samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden 2018-2022 på baggrund af den bogførte værdi af netvirksomhedens netaktiver opgjort den 31. december 2017.

En netvirksomheds samlede forrentningsgrundlag i reguleringsåret er defineret som dens samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden, justeret for tre konkrete forhold. Forholdene er følgende:

- AD 2.1 Den akkumulerede værdi af afskrivninger på aktiver som ikke er netaktiver.
- AD 2.2 Udviklingen i indikatorer og pristalsudvikling, jf. **Tabel 13** ovenfor.
- AD 2.3 Afgørelser truffet efter §§ 27-39 i indtægtsrammebekendtgørelsen, jf. § 63, stk. 5, nr. 3

Vi gennemgår i de følgende afsnit vores begrundelse for fastsættelse af justeringerne for hvert ovennævnte forhold.

Ad 2.1 Justering for den akkumulerede værdi af afskrivninger på aktiver, som ikke er netaktiver.

I reguleringsregnskabet for 2022 har GEV indberettet afskrivninger på de aktiver, som netvirksomheden senest den 31. december 2017 har idriftsat økonomisk til brug for den bevillingspligtige aktivitet, og som ikke er netaktiver, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 63, stk. 5, nr. 1.

De akkumulerede afskrivninger tillægges det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden.

Ad 2.2 Udviklingen i indikatorer og pristalsudvikling

Det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden er justeret for udvikling i indikatorer og pristalsudvikling, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 63, stk. 5, nr. 2.

Ad 2.3 Justeringer som følge af afgørelser om forhøjelser efter §§ 27-39

Vi har foretaget justeringer af det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsperioden som følge af godkendte ansøgninger for reguleringsåret 2022, jf. **Tabel 17**.

GEV har i reguleringsregnskabet for 2022 oplyst, at netvirksomheden ikke har haft færre omkostninger i 2022 som følge af forholdene beskrevet i §§ 27-31, § 34 og § 36 i indtægtsrammebekendtgørelsen. Vi lægger dette til grund og foretager ingen reduktioner af GEVs forrentningsgrundlag som følge af forhold omfattet af indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 27-31, § 34 og § 36.

Ansøgninger til det samlede forrentningsgrundlag behandlet tidligere, som giver anledning til en forhøjelse i 2022 efter §§ 27-39, fremgår af **Tabel 16**.

I **Tabel 16** er forhøjelser til det samlede forrentningsgrundlag for anlæg idriftsat i 2018 reduceret med afskrivningerne på anlægget i 2019, 2020, 2021 og 2022 for at få værdien af anlægget ultimo 2022. Forhøjelser til det samlede forrentningsgrundlag for anlæg

idriftsat i 2019 er reduceret med afskrivningerne på anlægget i 2020, 2021 og 2022 for at få værdien af anlægget ultimo 2022 og så fremdeles.

**TABEL 16 | FORHØJELSER AF FORRENTNINGSGRUNDLAG I 2022 EFTER §§ 27-39
BEHANDLET I TIDLIGERE AFGØRELSER**

	Kr.
Forhøjelse af forrentningsgrundlag som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 19/10186	609.760
Forhøjelse af forrentningsgrundlag som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 20/11652	573.258
Forhøjelse af forrentningsgrundlag som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 21/07700	1.188.048
Forhøjelse af forrentningsgrundlag som følge af kabellægning af luftledninger, jf. afgørelse 22/01629	1.542.376
Samlet forhøjelse af forrentningsgrundlag i 2022 efter §§ 27-39 behandlet i tidligere afgørelser	3.913.442

Kilde: Forsyningstilsynet.

Samlet forrentningsgrundlag

På baggrund af den bogførte værdi af netvirksomhedens netaktiver opgjort den 31. december 2017 og ovenstående justeringer er det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsåret fastsat til 60.555.317 kr.

Det historiske forrentningsgrundlag for 2022 udgøres af den bogførte værdi ultimo 2022 af de af netvirksomhedens netaktiver, som er anskaffet senest den 31. december 2017, tillagt 2 pct.

Det fremadrettede forrentningsgrundlag for 2022 beregnes som det samlede forrentningsgrundlag i reguleringsåret (ultimo 2022), tillagt 2 pct. og fratrukket det historiske forrentningsgrundlag ultimo 2022.

GEVs forrentningsgrundlag fremgår af **Tabel 17** herunder.

TABEL 17 | **FORRENTNINGSGRUNDLAG FOR 2022**

	Kr.
Bogført værdi af netvirksomhedens netaktiver opgjort den 31. december 2017*	56.641.875
Den akkumulerede værdi af afskrivninger på de aktiver, som er idriftsat senest den 31. december 2017 til brug for den bevillingspligtige aktivitet, og som ikke er netaktiver	0
Forhøjelser til det samlede forrentningsgrundlag i 2022 som følge af tidligere afgørelser, jf. § 63, stk. 5, nr. 3	3.913.442
Samlet forrentningsgrundlag i reguleringsåret, jf. § 60, stk. 5	60.555.317
Bogført værdi i 2022 af netaktiver anskaffet senest 31. december 2017	29.399.815
Historisk forrentningsgrundlag, jf. § 63, stk. 2	29.987.811
Fremadrettet forrentningsgrundlag, jf. § 63, stk. 6	31.778.612

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af oplysninger i reguleringsregnskab 2022.

Note: *Tallet er justeret for udviklingen i indikatorer og pristalsudviklingen, jf. Tabel 13 ovenfor. Fremadrettet forrentningsgrundlag = Samlet forrentningsgrundlag i reguleringsåret* 1,02 – Historisk forrentningsgrundlag. Historisk forrentningsgrundlag = 1,02*Bogført værdi i 2021 af netaktiver anskaffet senest 31. december 2017.

Forrentningssats og forrentningsramme

Forrentningssatsen, hvormed ovenstående forrentningsgrundlag skal forrentes, er fastsat efter § 45 i indtægtsrammebekendtgørelsen for så vidt angår det historiske forrentningsgrundlag og i § 46 i indtægtsrammebekendtgørelsen for så vidt angår det fremadrettede forrentningsgrundlag.

Forrentningssatsen for en netvirksomheds historiske forrentningsgrundlag skal udgøre den laveste af følgende to satser:

1. Den lange obligationsrente (DKK), som udmeldes af FinansDanmark, på 3,69 pct. for 2022 plus 1 procentpoint, i alt 4,69 pct.
2. Netvirksomhedens gennemsnitlige mulige forrentningssats efter indtægtsrammen i årene 2012-2014 på 1,73 pct. og dernæst reduceret for evt. merforrentning. For beregninger af forrentningssatsen se **bilag 1 og 2**.

Vi anvender på den baggrund netvirksomhedens gennemsnitlige forrentning på 1,73 pct. i forbindelse med fastsættelse af forrentningssatsen til GEVs historiske forrentningsgrundlag for 2022. Dette skyldes, at denne er den laveste af de to satser.

Vi har den 15. januar 2018 offentliggjort⁵, at forrentningssatsen er 3,66 pct.⁶ for det fremadrettede forrentningsgrundlag i første reguleringsperiode. Forrentningsrammen fremgår af nedenstående **Tabel 18**.

⁵ <https://forsyningstilsynet.dk/el/regulering/forrentningssats-for-netvirksomheders-fremadrettede-forrentningsgrundlag-2018-2022>

⁶ Forrentningssatsen for det fremadrettede forrentningsgrundlag er fastsat i medfør af bekendtgørelse om forrentningssats for netvirksomheders fremadrettede forrentningsgrundlag (BEK nr. 1595 af 18/12/2017).

TABEL 18 | **FORRENTNINGSRAMME FOR 2022**

	Forrentningsgrundlag (kr.)	Forrentningssats (pct.)	Forrentningsramme (kr.)
Historisk forrentningsramme	29.987.811	1,73%	520.026
Fremadrettet forrentningsramme	31.778.612	3,66%	1.163.097
Forrentningsramme for 2022			1.683.123

Kilde: Forsyningstilsynet på baggrund af oplysninger i reguleringsregnskabet for 2022.

AD 3 EFFEKTIVISERINGSKRAV

De akkumulerede effektiviseringskrav, som vi har beregnet efter indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 9-13, for indeværende reguleringsperiode til og med reguleringsåret, skal fradrages i forbindelse med fastsættelse af netvirksomhedens indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 1.

GEV har i 2022 et generelt effektiviseringskrav på kr. 44.444, et individuelt effektiviseringskrav på kr. 230.000 (sagsnummer: 22/01269) og et akkumuleret effektiviseringskrav på kr. 812.777.

Vi bemærker, at ovenstående akkumulerede effektiviseringskrav alene vedrører 2018-2022, mens omkostningsrammen er justeret som følge af akkumulerede effektiviseringskrav fra 2015-2017, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 60, stk. 2, nr. 1.

Vi kan efter 2019 og frem vælge at benytte en anden metode end den, der følger af metode 4 i bilag 2 i indtægtsrammebekendtgørelsen, såfremt vi vurderer, at en anden metode giver en mere retvisende sikring mod dobbelttælling, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 13.

Vi ændrede derfor sidste år metoden for sikring mod dobbelttælling, jf. **bilag 2** for uddybning af beregningen.

For 2021 og frem pålægges netvirksomhederne både det generelle effektiviseringskrav og individuelle effektiviseringskrav. Det vil således ikke kun være det højeste af de to effektiviseringskrav, som skal fradrages indtægtsrammen. Ændringen skyldes, at vi vurderer, at den foreslåede metode for sikring mod dobbelttælling giver en mere retvisende sikring mod dobbelttælling end den hidtil anvendte metode⁷.

⁷ Vi har foretaget en analyse af sikring mod dobbelttælling udgivet i juni 2021 'Analyse 03: Krav til effektivisering i forsyningssektorerne'. Hele analysen kan findes her: Krav til effektivisering i forsyningssektorerne (forsyningstilsynet.dk).

AD 4 KRAV FOR UTILSTRÆKKELIG LEVERINGSKVALITET

Krav for utilstrækkelig leveringskvalitet skal fradrages i forbindelse med fastsættelse af netvirksomhedens indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 2.

Vi har fastsat et krav til GEV for utilstrækkelig leveringskvalitet for 2022 på 20.000 kr. (sagsnummer: 21/01190).

AD 5 OMKOSTNINGER TIL NETTAB

Beløb til dækning af omkostninger til nettab skal tillægges i forbindelse med fastsættelse af netvirksomhedens indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 3.

De konkrete beregninger foretages efter metoden i indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 1. Beregningerne kan findes i fanen B.3 – NT og I.3 – NT i regnearksmodellen, der er vedlagt som **bilag 1**.

AD 6 BINDENDE MIDLERTIDIGE PRISNEDSÆTTELSER

Beløb, som netvirksomheden i reguleringsåret har indberettet i forbindelse med netvirksomhedens bindende midlertidige prisnedsættelser, skal fradrages i forbindelse med fastsættelse af netvirksomhedens indtægtsramme, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 4. Netvirksomheden har ikke indberettet en bindende midlertidig prisnedsættelse for 2022, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 22.

AD 7 MANGLENDE BETALING FRA ELHANDELSVIRKSOMHEDER

Vi kan efter ansøgning forhøje en netvirksomheds indtægtsramme som følge af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 5.

Netvirksomheden har ikke ansøgt om forhøjelse i 2022 på baggrund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder og har heller ikke indberettet modtagelse af hel eller delvis dækning af et tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 23-24.

INDTÆGTSRAMME 2022

Den samlede indtægtsramme for 2022 er gengivet i **Tabel 19** herunder.

TABEL 19 | **INDTÆGTSRAMME FOR 2022**

	Kr.
Ad 1. Omkostningsramme (inkl. justeringer)	9.958.193
Ad 2. Forrentningsramme (inkl. justeringer)	1.683.123
Ad 3. Akkumulerede effektiviseringskrav	-812.777
Ad 4. Krav for utilstrækkelig leveringskvalitet	-20.000
Ad 5. Dækning for nettab	1.694.152
Ad 6. Bindende midlertidig nedsættelse	0
Ad 7. Tillæg og fradrag som følge af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder	0
Indtægtsramme 2022	12.502.691

Kilde: Forsyningstilsynet.