



Økonomiske regulering af Energinet 2021

Udskriftsdato: 25.9.2023 10:44

Sagsnr.: 22/02289

Afgørelsesdato: 21.11.2022

Resume

Afgørelse om Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023.

Indholdsfortegnelse

Resumé	4
Afgørelse	5
VeJledning	6
Sagsfremstilling	6
Sagens parter	9
Høring	9
Retsgrundlag	9
Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen	11
Klagevejledning	12



21. november 2022

J.nr.: 22/02289

JANY

Afgørelse om Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023

RESUMÉ

Energinet, der er transmissionssystemoperatør (TSO) i Danmark, har i samarbejde med de øvrige EU-medlemslandes transmissionssystemoperatører anmeldt en metode for anvendelse af flaskehalsindtægter. Efter en forudgående høring af de regulerende myndigheder og relevante interessenter har Det Europæiske Net af Elektricitetstransmissionssystemoperatører, herefter ENTSO-E, indgivet en samlet metodeanmeldelse på vegne af transmissionssystemoperatørerne i EU til Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder, herefter ACER. ACER har den 23. december 2020 godkendt ENTSO-E's metode.

På baggrund af ENTSO-E's samlede metodeanmeldelse, der er godkendt af ACER, har Energinet indsendt en plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023. Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter indeholder en identifikation af de relevante omkostninger, en gennemgang af, hvilke dele af det danske transmissionsnet udlandsforbindelserne er afhængige af samt en præsentation af de fordelingsnøgler, som Energinet har benyttet til fordelingen af de omkostninger, der ikke direkte kan henføres til udlandsforbindelser.

Forsyningstilsynet forstår ACERs metodegodkendelse således, at Forsyningstilsynet inden 31. december 2022 skal træffe afgørelse om den plan Energinet har indsendt vedrørende anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023.

Energistyrelsen har godkendt Energinets udbygning af udenlandsforbindelserne i den langsigtede udviklingsplan (LUP), hvorved de primære formål i fordeling af flaskehalsindtægterne er opfyldt, og således må indtægterne også anvendes til tarifreduktioner.

Vi godkender i denne afgørelse følgende punkter i Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023:

- at plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 i henhold til gældende ACER bestemmelser er fastsat til DKK 2.180 mio. jf. bilag 1.
- at der i 2023 på baggrund af forventede ekstraordinære flaskehalsindtægter tilbageføres flaskehalsindtægter på forventet DKK 3.520 mio. til dækning af stigende omkostninger.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:

Send via virksomheder@forsyningstilsynet.dk

Send via borger@forsyningstilsynet.dk

- at der i 2023 derudover bliver tilbageført yderligere flaskehalsindtægter på DKK 1.085 mio. til tarifreduktion, for at sikre elforbrugstariffer på samme niveau som i 2022.

Vi tager for tiden ikke stilling til følgende punkt i Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter, der vedrører 2022:

- at planen for anvendelse og disponering i 2022 indebærer en justeret forventning om, at omkostninger relateret til udlandsforbindelser forventelig øges fra DKK 1.320 mio. DKK til DKK 1.671 mio., og at der ekstraordinært tilbageføres flaskehalsindtægter på yderligere DKK 1,9 mia. (i alt DKK 3,5 mia.).

Idet at denne afgørelse angår plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 behandler Forsyningstilsynet ikke punkt om justering af disponering i 2022. Det bemærkes, at Forsyningstilsynet senest den 1. marts 2023 skal underrette ACER og offentliggøre en rapport om, hvordan indtægterne i 2022 er anvendt, jf. artikel 19, stk. 5, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943. Forsyningstilsynet vil i den forbindelse gennemgå flaskehalsindtægter, der er indgået i 2022, jf. artikel 19, stk. 5, litra a, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender følgende punkter i Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 i henhold til ACER metode:

- at plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 i henhold til gældende ACER bestemmelser er fastsat til DKK 2.180 mio.
- at der i 2023 ekstraordinært tilbageføres flaskehalsindtægter på forventet DKK 3.520 mio. til dækning af stigende omkostninger.
- at der i 2023 derudover bliver tilbageført yderligere flaskehalsindtægter på DKK 1.085 mio., til tarifreduktion, for at sikre elforbrugstariffer på samme niveau som i 2022.

Afgørelsen er truffet i medfør af artikel 19, stk. 4, 1. pkt. i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 samt artikel 4, stk. 7, i den af Det Europæiske Net af Elektricitetstransmissionssystemoperatører (herefter ENTSO-E) foreslåede metode 'TSOs' proposal for the Use of Congestion Income Methodology in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity' og i henhold til Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (herefter ACER) metodegodkendelse 'Decision No 38/2020 of the European Union Agency For The Cooperation Of Energy Regulators' (herefter ACERs metodegodkendelse).

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

VEJLEDNING

Vi tager for tiden ikke stilling til følgende punkt i Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter 2023, der vedrører 2022:

- at planen for anvendelse og disponering i 2022 indebærer en justeret forventning om, at omkostninger relateret til udlandsforbindelser forventelig øges fra DKK 1.320 mio. DKK til DKK 1.671 mio., og at der ekstraordinært tilbageføres flaskehalsindtægter på yderligere DKK 1,9 mia. (i alt DKK 3,5 mia.).

Idet at denne afgørelse angår plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023, behandler Forsyningstilsynet ikke punkt om justering af disponering i 2022. Det bemærkes, at Forsyningstilsynet senest den 1. marts 2023 skal underrette ACER og offentliggøre en rapport om, hvordan indtægterne i 2022 er anvendt, jf. artikel 19, stk. 5, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943. Forsyningstilsynet vil i den forbindelse gennemgå flaskehalsindtægter, der er indgået i 2022, jf. artikel 19, stk. 5, litra a, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943.

SAGSFREMSTILLING

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet, herefter elforordningen, artikel 19 regulerer, hvordan indtægter fra udlandsforbindelser skal anvendes og har til formål at sikre, at der er tilstrækkelig udvekslingskapacitet mellem EU-landene. Indtægterne fra flaskehalse skal benyttes efter den metode, der er godkendt af ACER. Transmissionssystemoperatørerne har senest den 31. september 2021 indmeldt den forventede anvendelse af flaskehalsindtægter for 2022 efter metoden, hvorefter det nationale tilsyn skal træffe afgørelse herom senest den 31. december 2021 jf. art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode.

ENTSO-E har den 3. juli 2020 på baggrund af artikel 19, stk. 4, i elforordningen anmeldt en metode til ACER vedrørende brugen af flaskehalsindtægter: "TSO's proposal for the Use of Congestion Income Methodology in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity" – herefter TSO'ernes metode.

ACER har den 23. december 2020 godkendt TSO'ernes metode ved "Decision No 38/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23. December 2020 on the methodology for the use of congestion income for the purposes referred to in article 19(2) of regulation (EU) 2019/943 in accordance with article 19(4) of regulation (EU) 2019/943" – herefter ACER's metodegodkendelse.

Energinet har efter aftale med Forsyningstilsynet fremsendt ved e-mail af den 14. oktober 2022 'Plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 i henhold til ACER metode' inkl. regneark 'dokumentation flaskehalsplan 2023'.

Forsyningstilsynet skal træffe afgørelse om Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 senest den 31. december 2023 i henhold til art. 4, stk. 7 i TSO'ernes metode jf. ACERs metodegodkendelse, jf. art. 19, stk. 4, 1. pkt. i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943

I nedenstående tabel er illustreret Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023.

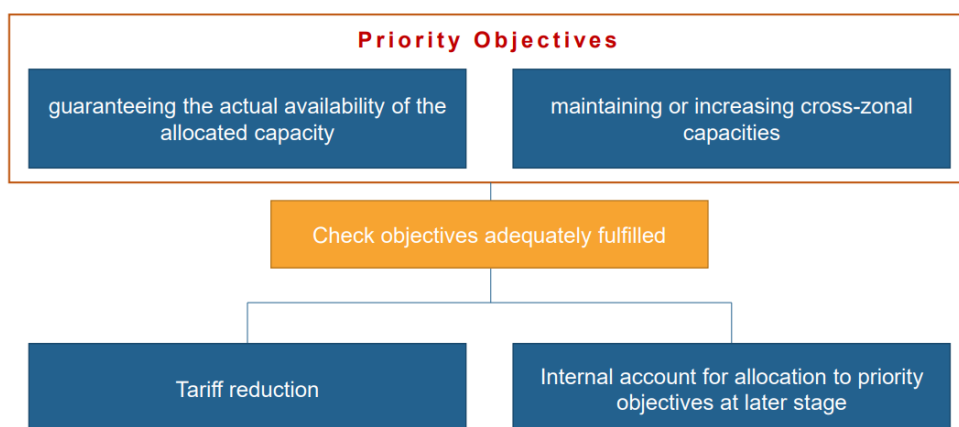
Beløb i mio. kr.	E2023	Nettarif	Systemtarif
Indtægter fra udvekslingsforbindelser kan anvendes til følgende relevante omkostninger	5.985		
i Remedial actions (Modhandel, specialregulering, nedlukning af vind mv.)	0	0	0
ii Curtailed transmissions rights	0	0	
iii Finansielle omkostninger ved hedging	0	0	
iv UIOSI	0	0	
v RCC	-42		-42
Investering og finansielle omkostninger ved igangværende ny- og reinvesteringer i aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet	0	0	0
vi a) Demonteringsomkostninger	0	0	
vi b) Modningsomkostninger	0	0	
Investering og finansielle omkostninger ved tidligere investeringer i aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet	-544	-544	0
vii a) Kapitalomkostninger i afskrivningsperioden	-625	-625	
vii b) Vederlag/Tilskud (tages fra tidligere opsparede flaskehalsindtægter)	81	81	
vii c) Leasingomkostninger	0	0	
viii Andre omkostninger relateret til netinvesteringer	-1.185	-1.015	-170
viii a) Drift og vedligehold af aktiver	-311	-141	-170
viii b) Skatter relateret til aktiver, der bidrager til at fastholde/øge udvekslingskapacitet	0	0	
viii c) Nettab	-874	-874	
viii d) Hensættelser til demontering, omkostninger til forsikringer, arbejdsmiljø og vedligeholdelsesteams	0	0	
ix Andre omkostninger relateret til optimeret brug af eksisterende og nye aktiver	-409	-201	-209
ix a) E.on abonnement	-63	-63	
ix b) Statnetts andel af flaskehalsindtægter	-128	-128	
ix c) Markedsgebyrer relateret til udlandsforbindelser	-10	-10	
ix d) Systemydelse	-209		-209
ix e) Betaling til Statnett for SK1-3			
Omkostninger i alt (netto)	-2.180	-1.760	-420
Rest til Opsparing på separat konto og/eller tarifnedsættelse	3.805		

Tabel 1: Plan for anvendelse af flaskehalsindtægter 2023 - Kilde Energinet.

Året 2023 er i forhold til tidligere år kendetegnet ved have meget høje forventede flaskehalsindtægter på hele 5.985 mio. kr., hvor niveauet i 2015 – 2019 lå på 500 mio. kr. årligt.

2.180 mio. kr. forventes at blive anvendt til direkte og indirekte omkostninger ifm. udenlandsforbindelserne, og der dermed opstår en rest på 3.805 mio. kr. til opsparing på separat konto og/ eller tarifnedsættelse.

Formål der skal have prioritet i forbindelse med fordelingen af indtægter fra udenlandsforbindelserne fremgår af elforordningens art. 19, stk. 2 og stk. 3, og illustreres i figuren nedenfor:



Figur 1: Principper for anvendelsen af indtægter fra udenlandsforbindelser.

Kilde: Forsyningstilsynet.

Det første prioriterede mål er, at udlandsforbindelserne er tilrådighed så maksimal handelskapacitet er tilgængelig for day-ahead markedet (spot) på alle interconnectorer i import- og eksportretning, hvilket Energinet har anskueliggjort i deres ansøgning i bilag 2.

Det næste prioriterede mål er at udlandsforbindelserne bliver vedligeholdt og udbygget for at sikre kapacitet, hvilket Energistyrelsen skal godkende ifm. Energinets langsigtede udviklingsplan (LUP) jf. § 4 i Lov om Energinet.

Energinet har ansøgt om at anvende rest/ overskud på udlandsforbindelser i 2023 jf. nedenstående tabel.

	Rev. Plan 22 (aug. 2022)	Plan 2023 (sept. 2022)	Plan 2023 fordeling tarif	
	DKK Mio.	DKK Mio.	Nettarif	Systemtarif
Flaskehalsregnskab fra 2022 til 2023				
Opsparede flaskehalsindtægter ultimo 2021	1.425	1.425	1.425	0
Forventede flaskehalsindtægter 2022	5.185	7.000	4.876	2.124
Omkostninger udlandsforbindelser 2022 (ACER metode)	-1.320	-1.671	-1.273	-398
Ekstraordinær indregning af flaskehalsindtægter 2022 (dække stigende omk.)	-1.600	-3.500	-1.774	-1.726
Skat af flaskehalsindtægter 2022	-520	-402	-402	0
Opsparede flaskehalsindtægter ultimo 2022	3.170	2.852	2.852	0
Forventede flaskehalsindtægter 2023		5.985	3.868	2.117
Omkostninger udlandsforbindelser 2023 (ACER metode)		-2.180	-1.760	-420
Ekstraordinær indregning af flaskehalsindtægter 2023 (dække stigende omk.)		-3.520	-2.032	-1.488
Yderligere ekstraordinær tarifreduktion 2023		-1.085	-876	-209
Skat af flaskehalsindtægter 2023		-63	-63	0
Opsparede flaskehalsindtægter ultimo 2023	3.170	1.989	1.989	0

Tabel 2: Flaskehalsregnskab – fremskrivning og disponering inkl. tariffer 2022-2023.

I flaskehalsregnskabet for 2023 er de forventede flaskehalsindtægter på 5.985 mio. kr. og omkostningerne til udenlandsforbindelser 2.180 mio. kr. som tidligere angivet i Tabel 1: Plan for anvendelse af flaskehalsindtægter 2023.

Ved at disponere 'Ekstraordinær indregning af flaskehalsindtægter 2023 (dække stigende omk.)' på 3.520 mio. kr., 'Yderligere ekstraordinær tarifreduktion 2023' på 1.085 mio. kr. og 'Skat af flaskehalsindtægter 2023' på 63 mio. kr. budgetterer Energinet med

et underskud på 863 mio. kr. for flaskehasregnskabet i 2023 og slutter året 2023 med 'Opsparede flaskehalsindtægter ultimo 2023 på 1.989 mio. kr.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet anser de to hvile-i-sig-selv-regulerede datterselskaber Energinet Eltransmission A/S (CVR nr. 39 31 48 78), Energinet Systemansvar A/S (CVR nr. 39 31 49 59) som parter i sagen. Dette beror dels på, at begge datterselskaber er omfattet af den økonomiske regulering af Energinet, dels at flaskehalsindtægterne bogføres i Energinet Systemansvar A/S, mens omkostningerne, der skal dækkes af flaskehalsindtægter, primært ligger i Energinet Eltransmission A/S. Forsyningstilsynet anser myndighedsenheden hos Energinet (Energinet SOV – CVR nr. 28 98 06 71) som partsrepræsentant for de to selskaber.

HØRING

Forsyningstilsynet har sendt udkast til afgørelse i partshøring hos Energinet SOV den 8. november 2022.

Energinet SOV har fremsendt sit høringssvar og anfører, at: 'Vi har gennemgået udkastet til afgørelsen, og har ikke yderligere kommentarer eller bemærkninger', hvorfor Forsyningstilsynet ikke har foretaget justeringer i afgørelsen.

RETSGRUNDLAG

Retsgrundlaget for nærværende afgørelse fremgår nedenfor.

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet, artikel 19, stk. 1-4, er sålydende:

Artikel 19

Flaskehalsindtægter

1. Procedurene for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der gælder for en på forhånd fastsat tidsramme, må kun frembringe indtægter i tilfælde af kapacitetsbegrænsninger, som opstår for den pågældende tidsramme, medmindre der er tale om nye samkøringslinjer, der er omfattet af en undtagelse i henhold til artikel 63 i denne forordning, artikel 17 i forordning (EF) nr. 714/2009 eller artikel 7 i forordning (EF) nr. 1228/2003. Proceduren for fordelingen af disse indtægter kan revideres af de regulerende myndigheder og må hverken forvride fordelingsprocessen til gavn for en part, der anmoder om kapacitet eller energi, eller mindske incitamentet til at reducere kapacitetsbegrænsninger.

2. De følgende formål skal have prioritet for så vidt angår tildeling af indtægter, der stammer fra tildeling af overførselskapacitet:

- a) sikring af, at den tildelte kapacitet står til rådighed, herunder compensation for bindende kapacitet, eller
- b) bevarelse eller forøgelse af overførselskapacitet gennem optimering af brugen af eksisterende samkøringslinjer ved hjælp af koordinerede, afhjælpende foranstaltninger, hvor det er relevant, eller dækning af omkostninger som følge af netinvesteringer, der er relevante for at mindske kapacitetsbegrænsning på samkøringslinjer.

3. Når de prioriterede formål i stk. 2 er blevet opfyldt på passende vis, kan indtægterne anvendes som indtægt, der skal tages i betragtning af de regulerende myndigheder, når metoden til beregning af nettariffer eller til fastsættelse af nettariffer, eller begge, godkendes. Resten af indtægterne indsættes på en separat intern konto, indtil det tidspunkt hvor de kan benyttes til formålene i stk. 2.

4. Anvendelsen af indtægterne i overensstemmelse med stk. 2, litra a) eller b), sker efter en metode, som foreslås af transmissionssystemoperatørerne efter høring af regulerende myndigheder og relevante interessenter og efter ACER's godkendelse. Transmissionssystemoperatørerne forelægger ACER den foreslåede metode senest den 5. juli 2020. ACER træffer afgørelse om den foreslåede metode inden for en frist på seks måneder efter modtagelsen heraf.

ACER kan anmode transmissionssystemoperatører om at ændre eller ajourføre den i første afsnit omhandlede metode. ACER træffer afgørelse om den ændrede eller ajourførte metode senest seks måneder efter forelæggelsen heraf.

I metoden angives som minimum, på hvilke betingelser indtægterne kan anvendes til de i stk. 2 omhandlede formål, på hvilke betingelser disse indtægter kan indsættes på en separat intern konto med henblik på fremtidig anvendelse til disse formål, og hvor længe disse indtægter kan forblive indsat på en sådan konto.

Det Europæiske Net af Elektricitetstransmissionssystemoperatører (ENTSO-E) foreslåede metode: "TSO's proposal for the Use of Congestion Income Methodology in accordance with the Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity" (TSO'ernes metode) artikel 4, stk. 5 og stk. 7, er sålydende:

Article 4

National processes for advance communication

5. A first advance communication from the TSO to the relevant NRA is due by 30th September 2021. It shall concern the use of CI for the calendar year 2022.

7. Pursuant to Article 19(1) of Regulation 2019/943, the TSO advance communication is subject to review by the NRA, which may request or, after consulting the TSO, decide changes.

The NRA shall decide by 31st December on the use of CI during the next calendar year(s), including on the relevance to the priority objectives of the cost categories communicated by the TSO and, where relevant, on the multi-year estimate for the separate internal account line.

In doing so, the NRA shall indicate for which of the cost categories (i) to (ix) of Article 3(1) of this Methodology the TSO shall use CI and, if relevant, place CI in the separate internal account line.

Det følger af artikel 4, stk. 5, ovenfor, at transmissionssystemoperatørerne i de respektive medlemslande skal indsende en plan til det nationale tilsyn, for så vidt angår, hvilke formål flaskehalsindtægterne for 2022 skal benyttes til. Forsyningstilsynet skal senest den 31. december 2022 godkende den indsendte plan jf. artikel 4, stk. 7 i den af TSO foreslåede metode.

Det Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder metodegodkendelse: "ACER Decision 38/2020 on use of Congestion Income methodology Decision No 38/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23 December 2020" (ACERs metodegodkendelse) artikel 1, er sålydende:

Article 1

The Proposal for the Methodology for the Use of Congestion Income for the purposes referred to in Article 19(2) of Regulation (EU) 2019/943 in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 is approved as set out in Annex I to this Decision.

Annex I: Methodology for the Use of Congestion Income according to article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 (separate file, as transmitted by ENTSO-E)

“ACER Decision 38-2020_Use of Congestion Income - Methodology - Annex I”, som der refereres til i ovenstående, er en gengivelse af TSO'ernes metode.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne afgørelse drejer sig om Energinets fremsendte plan for anvendelse af indtægter fra udlandsforbindelser i 2023 i henhold til ACER's metodegodkendelse.

Afgørelsen er truffet i medfør af artikel 19, stk. 4, 1. pkt. i elforordningen og i henhold til art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode samt ACERs metodegodkendelse. Forsyningstilsynet forstår ACERs metodegodkendelse således, at Forsyningstilsynet inden 31. december 2022 skal træffe afgørelse om den af Energinet fremsendte plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023. Planen er et første bud på, hvordan Energinets flaskehalsindtægter skal anvendes på de formål, som er angivet i elforordningens art. 19, stk. 1-4 jf. TSO'ernes metode jf. ACERs metodegodkendelse. Forsyningstilsynets afgørelse er truffet på baggrund af det foreliggende grundlag, men udelukker ikke et evt. senere tilsyn med Energinets anvendelse af flaskehalsindtægterne.

I forbindelse med vores gennemgang af det af Energinet fremsendte materiale har vi ikke fundet anledning til at rejse tvivl om hvorvidt Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter 2023 ikke overholder principperne i EU-forordning 2019/ 943 samt metodegodkendelse af Forsyningstilsynet 20. december 2021.

Vi vurderer, at de primære mål i elforordningens art. 19, stk. 2 og stk. 3 er opfyldt og dermed må rest/ overskud på udlandsforbindelser anvendes til tarif reduktioner og/ eller hensættelser/ opsparing se figur 1: Principper for anvendelsen af indtægter fra udenlandsforbindelser.

Vi vurderer, at 'Opsparede flaskehalsindtægter ultimo 2023 på 1.989 mio. kr. er en rimelig opsparing, i forhold til planlagte investeringer og tidligere udsving. Vi kan derfor godkende disponeringerne og ansøgningerne af 'Ekstraordinær indregning af flaskehalsindtægter 2023 (dække stigende omk.)' på 3.520 mio. kr. og 'Yderligere ekstraordinær tarifreduktion 2023' på 1.085 mio. kr.

I vor gennemgang af tilsendte regneark 'Dokumentation for FI plan 2023' har vi ikke fundet anledning til at rejse tvivl om fordeling og fordelingsnøgler af omkostninger af de enkelt kategorier samt tvivl om fordelinger er baseret på rimelige antagelser.

På baggrund af ovenstående beslutter vi at godkende ansøgningsskemaet 'plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2023 der er fastsat til DKK 2.180 mio. jf. bilag 1 i ansøgning'.

Vi vurderer, at de omkostningskategorier, som er angivet i tabel 1: Plan for anvendelse af flaskehalsindtægter 2023 er i overensstemmelse med de omkostningskategorier, som ACER har godkendt ved TSO'ernes metodegodkendelse.

Vi vurderer endvidere, at Energinets redegørelse for direkte henførbare og ikke direkte henførbare omkostninger er korrekt, og at fordelinger bygger på rimelige antagelser.

Ved gennemgang af bilag 3 'Energis Dokumentation FSTS FI plan 2023' har vi fundet, at data og beregningerne for flaskehalsindtægterne er dokumenteret samt fordelingsnøglerne til omkostningsfordeling er klare og hensigtsmæssige.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan eventuelt indbringes for Energiklagenævnet. Det vil dog være Energiklagenævnet, der konkret tager stilling til, om Energiklagenævnet er klageinstans for afgørelser truffet efter hjemlen anvendt til denne afgørelse. Klagen skal være skriftlig og indgives til Energiklagenævnet.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævneshuset
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 Energiklagenævnes hjemmeside www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Jakob Nybo
Fuldmægtig
Tlf 4171 5400
jany@forsyningstilsynet.dk