



Afgørelse om godkendelse af differentierede priser for Cerius A/S ved fusion med NKE Elnet A/S

26. august 2025

J.nr.: 25/01724
SIMI

Resumé

Cerius A/S (herefter Cerius) anmeldte den 16. juli 2025 til Forsyningstilsynets godkendelse en metode med en afvigelse fra Green Power Danmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0. Afvigelsen indebærer, at Cerius kan opkræve geografisk differentierede tariffer og abonnementer i en midlertidig periode fra den selskabsretlige fusion med NKE Elnet A/S (herefter NKE) forventeligt den 31. oktober 2025 og frem til forventeligt 1. februar 2026. Herefter vil der ske en harmonisering af priserne i det nuværende Cerius-område og det nuværende Næstved-område som led i fusionen af de to netvirksomheder.

Baggrunden for anmeldelsen er, at Andel Holding A/S (herefter "Andel Holding") den 20. juni 2025 har indgået en aftale med NK-Forsyning A/S (herefter NK-Forsyning) om overdragelse af alle aktierne i NKE Elnet A/S. Andel Holding er moderselskab for Cerius og NK-Forsyning er moderselskab for NKE Elnet A/S. Ansøgningen begrundes med hensynet til kunderne i NKE og ønsket om at overholde varslingsperioden på to måneder ved en stigning i priserne for kunderne i NKE-området efter fusionen.

Fusionen af Cerius og NKE forventes gennemført 31. oktober 2025 og vil få regnskabsmæssig effekt fra 1. januar 2025.

Metoden er, at de to netområder, NKE og Cerius, fastholder deres nuværende tariffer efter sammenlægningen. Det betyder, at nogle kunder i NKE betaler en lavere tarif end de øvrige kunder hos Cerius indtil priserne harmoniseres den 1. februar 2026.

Ved sammenlægningen vil nogle af kunderne i Næstved opleve en stigning i tarifferne, når de overgår til Cerius' priser. For at overholde reglerne om varsling ønsker Cerius, at kunderne i NKE-området har uændrede tariffer frem til den 1. februar 2026, hvorefter de overgår til Cerius' tariffer. Dette vil ske tidligst 1. februar 2026.

Den anmeldte metode anvender en undtagelsesbestemmelse, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. punktum, der giver mulighed for geografisk prisdifferentiering. Forsyningstilsynet tager i denne afgørelse stilling til anmeldelsen.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomhederne.dk
Send via borger.dk

Afgørelse

Forsyningstilsynet godkender den metode, som Cerius anmeldte til tilsynet den 16. juli 2025 med en afvigelse fra den metode, som Forsyningstilsynet godkendte i sin afgørelse meddelt Cerius den 18. juli 2022 (journalnummer 22/01146).

Godkendelsen er tidsbegrænset i perioden fra d.d. til senest den 1. februar 2026.

Godkendelsen forudsætter, at Energistyrelsen godkender bevillingsoverdragelsen fra NKE Elnet A/S til Cerius A/S senest den 31. oktober 2025.

Godkendelsen forudsætter tillige, at Cerius orienterer Forsyningstilsynet straks ved en godkendelse af bevillingsoverdragelsen fra NKE Elnet A/S til Cerius A/S.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. punktum og metodebekendtgørelsens § 4.

Forsyningstilsynet har i denne afgørelse ikke taget stilling til spørgsmålet om sammenlægning af indtægtsrammerne for Cerius og NKE.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

Cerius anmeldte den 16. juli 2025 til Forsyningstilsynets godkendelse en metode med en afvigelse fra Green Power Danmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0. Afvigelsen vil indebære, at Cerius A/S kan opkræve geografisk differentierede tariffer og abonnementer fra datoen for en selskabsretlig fusion forventeligt den 31. oktober 2025 til senest den 1. februar 2026, hvorefter der vil ske harmonisering af priserne i det nuværende Cerius-område og det nuværende NKE-område som led i fusionen af to netvirksomheder.

Cerius sendte herudover supplerende oplysninger til anmeldelsen den 23. juni 2025.

Cerius oplyser i anmeldelsen, at årsagen til metodeanmeldelsen er, at Andel Holding, Cerius' moderselskab, den 20. juni 2025 har indgået en aftale med NK-Forsyning om overdragelse af alle aktierne i NKE.

Overdragelsen af aktierne er betinget af Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen samt genudstedelsen af NKE's bevilling for en ny bevillingsperiode. Det oplyses, at fusionen mellem NKE og Cerius forventes gennemført den 31. oktober 2025 og vil få regnskabsmæssig virkning fra 1. januar 2025.

Den anmeldte metode er:

"[...] at opretholde de eksisterende tariffer i de to nuværende bevillingsområder for Cerius og NKE i en overgangsperiode fra den selskabsretlige fusion den 31. oktober 2025 til senest 1. februar 2026, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, uanset at selskaberne fusioneres og bevillingerne sammenlægges."

Cerius har samtidig anmodet om, at indtægtsrammerne for de to selskaber sammenlægges med virkning fra den 1. januar 2025, hvilket svarer til den regnskabsmæssige fusionsdato. Denne del af sagen behandles dog særskilt og er ikke omfattet af denne afgørelse.

Green Power Denmark har lavet en standardiseret vejledning for fastsættelse af priser og tariffer, Tarifmodel 3.0, i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Forsyningstilsynet har tidligere godkendt både NKE's (journalnummer 22/01504) og Cerius' (journalnummer 22/01146) metode baseret på Tarifmodel 3.0, henholdsvis uden og med afvigelser.

Cerius har i anmeldelsen oplyst, at tariffer og abonnementer hos Cerius og NKE ser således ud:

TABEL 1 | CERIUS' TARIFFER OG ABONNEMENTER EKSKLUSIVE MOMS

		Enhed	A-høj-	A-høj-,maska	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
3) Oversigt over priser, afregnings-, abonnementspriser og indfødningspriser										
Forbrugstarif - vinter										
Lavlast	Øre/kWh					0,72	1,27	2,60	5,22	10,65
Højlast	Øre/kWh					1,45	3,80	7,81	15,66	31,94
Spidslast	Øre/kWh					2,89	7,59	15,62	31,31	65,82
Forbrugstarif - sommer										
Lavlast	Øre/kWh					0,72	1,27	2,60	5,22	10,65
Højlast	Øre/kWh					1,45	3,80	7,81	15,66	15,97
Spidslast	Øre/kWh					2,89	7,59	15,62	31,31	41,52
Indfødningsstarif										
Indfødningsstarif	Øre/kWh		-	0,08		0,14	0,88	1,41	1,41	1,41
Rådighedstarif/-betaling										
Rådighedstarif, egenproducent m. måler	Øre/kWh					1,28	3,18	6,60	13,66	27,67
Rådighedsbetaling, egenproducent u. måler	DKK					65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Effektbetaling										
Pris, pr. kW	DKK					9,98	44,31	41,41	-	-
Abonnement										
Forbrugsabonnement	DKK/Installation				2.382	2.382	2.382	2.387	579	578
Producentabonnement	DKK/Installation				2.382	2.382	2.382	2.387	579	578
Producentabonnement uden bidrag til måler	DKK/Installation				701	701	701	701	399	399
Egenproducentabonnement	DKK/Installation				2.704	2.704	2.704	2.709	599	598

Kilde: Cerius A/S

TABEL 2 | NKE'S TARIFFER OG ABONNEMENTER EKSKLUSIVE MOMS

	Enhed	A-høj+	A-høj+ ,maks	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
1) Oversigt over tariffer, effektpriser, abonnementspriser og indfødningspriser									
Forbrugstarif - vinter									
Lavlast	ØrekWh						1,58	4,01	6,29
Højlast	ØrekWh						4,74	12,04	18,86
Spidslast	ØrekWh						9,48	24,07	56,57
Forbrugstarif - sommer									
Lavlast	ØrekWh						1,58	4,01	6,29
Højlast	ØrekWh						4,74	12,04	9,43
Spidslast	ØrekWh						9,48	24,07	24,51
Indfødningsstarif									
Indfødningsstarif	ØrekWh						0,10	0,10	0,10
Rådighedstarif-betaling									
Rådighedstarif, egenproducent m. måler	ØrekWh						7,09	12,19	21,43
Rådighedsbetaling, egenproducent u. måler	DKK						65,00	65,00	65,00
Effektbetaling									
Pris. pr. KW	DKK						0,01	0,01	
Abonnement									
Forbrugsabonnement	DKK/Installation						1,433	601	601
Producentabonnement	DKK/Installation						1,433	601	601
Producentabonnement uden bidrag til måler	DKK/Installation								
Egenproducentabonnement	DKK/Installation						1,433	601	601

Kilde: Cerius A/S

Cerius har indsendt prisforskellene mellem Cerius og NKE's nuværende priser.

TABEL 3 | PRISFORSKEL MELLE M CERIUS OG NKE

Prisforskel mellem Cerius og NKE Elnet	Enhed	A-lav	B-høj	B-lav	C
Forbrugstarif - vinter					
Lavlast	ØrekWh		1,02	1,21	4,36
Højlast	ØrekWh		3,07	3,62	13,08
Spidslast	ØrekWh		6,14	7,24	39,25
Forbrugstarif - sommer					
Lavlast	ØrekWh		1,02	1,21	4,36
Højlast	ØrekWh		3,07	3,62	6,54
Spidslast	ØrekWh		6,14	7,24	17,01
Indfødningsstarif					
Indfødningsstarif	ØrekWh	0,78	1,31	1,31	1,31
Rådighedstarif-betaling					
Rådighedstarif, egenproducent m. måler	ØrekWh		(0,49)	1,47	6,24
Rådighedsbetaling, egenproducent u. måler	DKK		-	-	-
Effektbetaling					
Pris. pr. KW	DKK	44,30	41,40		
Abonnement					
Forbrugsabonnement	DKK/Installation		954	(22)	(23)
Producentabonnement	DKK/Installation		954	(22)	(23)
Egenproducentabonnement	DKK/Installation		701	399	399

Kilde: Cerius A/S, e-mail den 23. juli 2025

Eksempelvis vil den fælles forbrugstarif for C-kunder, som træder i kraft den 1. februar 2026, udgøre 10,64 øre/kWh (vinter, lavlast), hvilket svarer til de nuværende priser i Cerius' netområde. For kunder i det nuværende NKE-område indebærer dette en prisstigning på 4,36 øre/kWh, jf. Tabel 3.

Prisforskellen skyldes ifølge anmeldelsen:

"[...] bagvedliggende omkostningsmæssige forskelle i de to netområder og forskelle i selskabernes indtægtsrammer."

Det er ikke oplyst, om sammenlægningen giver anledning til udbygninger på nettet i det nuværende NKE-område eller det nuværende Cerius-område.

Anmeldelsen begrundes med hensynet til forbrugerne i NKE samt behovet for en varslingsperiode af de nye tariffer. Cerius oplyser, at det i praksis først vil være muligt at varsle prisændringerne i november 2025, hvilket betyder, at nye harmoniserede tariffer tidligst kan træde i kraft den 1. februar 2026.

Varslingsperioden for husholdningsforbrugere er ved den nye elleveringsbekendtgørelse af 30. december 2024 lavet om til, at en varsling til husholdningsforbrugere kan ske på mindst 1 måned såfremt net- eller systemydelser viderefaktureres uændret og, at dette klart fremgår af kontrakten.

Forsyningstilsynet tilkendegav den 10. april 2025 i j.nr. 24/02710, at varsling af elkunder sker gennem elhandelsvirksomheden på baggrund af elleveringsbekendtgørelsens varslingsregler. Af hensyn til forholdet mellem elleverandør og elnetvirksomhed tilkendegav tilsynet at 2 måneders forudgående varsel af priser til ugunst for elleverandøren var et varsel som kunne godkendes efter elforsyningslovens § 6 d.

Netvirksomheder har derfor overfor elleverandøren 2 måneders varsel i medfør af Green Power Danmarks Standardaftale mellem netvirksomheder og elleverandør om brug af distributionsnettet.

Cerius har oplyst, at de nuværende NKE-kunder overgår til de nuværende Cerius-priser fra den 1. februar 2026.

Sagens parter

Forsyningstilsynet vurderer, at netvirksomheden, Cerius A/S (CVR-nr. 28 11 32 85), er part i sagen.

Retsgrundlag

Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 med senere ændringer (Elforsyningsloven)

Netvirksomheder fastsætter sine priser efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, der er sålydende:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

Netvirksomhederne skal til Forsyningstilsynet anmelde de metoder, som de anvender til prisfastsættelsen over for elforbrugerne, jf. elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, der er sålydende:

§ 76. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde 1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

Udgangspunktet for prisfastsættelsen er, at netvirksomhedernes prisfastsættelse skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger kunderne giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, der er sålydende:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er tilladt over for elproducenter. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde over for elkunder. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt over for elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter og over for lokale sammenslutninger af netbrugere på alle spændingsniveauer.

Det følger af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., at prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning kun kan tillades i særlige tilfælde.

Af forarbejderne til bestemmelsen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., fremgår følgende:

"Den foreslåede bestemmelse i stk. 1, 3. pkt., indebærer, at prisen kun i særlige tilfælde kan differentieres på baggrund af opdelingen i kundegrupper ud fra geografiske kriterier. Der kan således ikke prisdifferentieres alene på grund af geografisk tilknytning, f.eks. i forhold til forbrugerne på en ø eller forbrugere, der bor i tyndt befolkede dele af et netområde. Ved sammenlægning af to geografisk adskilte netområder vil der eksempelvis være tale om et særligt tilfælde, hvorfor det er tilladt i en overgangsperiode at opretholde forskellige priser, hvis prisforskellen er markant mellem de to områder."

Forsyningstilsynets praktiserer bestemmelsen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., i overensstemmelse hermed, således at "særlige tilfælde" kan være sammenlægning af to geografisk adskilte forsyningsområder i forbindelse med, at to netvirksomheder fusionerer, hvis prisforskellen ved en ny fælles tarif er markant i forhold til den tidligere gældende tarif for det pågældende forsyningsområde. I en sådan situation kan Forsyningstilsynet tillade, at der i en overgangsperiode på op til tre år opretholdes geografisk

differentierede priser med det formål over tid at udligne den markante forskel i tariffene.

Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (Metodebekendtgørelsen)

Metodebekendtgørelsens § 1, stk. 1, bestemmer i overensstemmelse med elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, at netvirksomhederne til Forsyningstilsynet skal anmelde de metoder, som den enkelte netvirksomhed anvender til at fastsætte sine priser (tariffer, abonnementer mv.). Bestemmelsen er sålydende:

§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

Metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, bestemmer, at en netvirksomhed ikke må anvende og opkræve priser (tariffer, abonnementer mv.) efter en metode, der ikke er godkendt af Forsyningstilsynet. Bestemmelsen er sålydende:

Stk. 2. Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

Det følger af Metodebekendtgørelsen, at netvirksomhederne specifikt skal redegøre for afvigelser af deres metoder i anmeldelsen heraf:

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne

Bekendtgørelse nr. 1728 af 30. december 2024 om elhandelsvirksomhedernes opgaver og forpligtelser i forbindelse med levering af elektricitet til el-kunder (Elleveringsbekendtgørelsen)

Det følger af Elleveringsbekendtgørelsen, at netvirksomheder skal varsle sine priser, såfremt disse er til ugunst for elkunden.

§ 5, stk. 1.
Hvis elhandelsvirksomheden agter at foretage ændringer i kontraktbetingelserne, herunder prisændringer, til ugunst for elkunden, skal den berørte kunde have et forudgående varsel herom på et varigt medie. For husholdningsforbrugere skal varslet være på mindst 3 måneder, jf. dog stk. 6. For andre kunder end husholdningsforbrugere skal varslet være på mindst 14 dage

Såfremt det klart fremgår af kontrakten med en husholdningsforbruger, at net- eller systemydelser viderefaktureres uændret til husholdningsforbrugeren skal et varsel om ændringer i net- eller systemydelsen være på mindst 1 måned dette fremgår af § 5, stk. 6 som er sålydende:

§ 5, Stk. 6.
Såfremt det klart fremgår af kontrakten med en husholdningsforbruger, at net- eller systemydelser viderefaktureres uændret til husholdningsforbrugeren skal et varsel om ændringer i net- eller systemydelsen være på mindst 1 måned.

Green Power Denmark har udarbejdet en standardaftale der regulerer forholdet mellem elnetselskab og elleverandøren. Af den senest godkendte aftale af 10. april 2025 i j.nr. 24/02710 fremgår det, at et varsel på to måneder ved prisstigninger til ugunst for forbrugeren anses for at være i overensstemmelse med reglerne i elforsyningslovens § 6 d, jf. § 73 b.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Denne sag drejer sig om, hvorvidt Forsyningstilsynet kan godkende en metode med en afvigelse fra Tarifmodel 3.0, og dermed en ændring af den metode, som Forsyningstilsynet godkendte i sin afgørelse af 18. juli 2022 (journalnummer 22/01146).

Afvigelsen indebærer, at Cerius kan opretholde forskellige priser i et samlet netområde efter en fusion med NKE.

I det følgende har Forsyningstilsynet vurderet den omtalte afvigelse.

Forsyningstilsynet skal i nærværende sag vurdere, hvorvidt Cerius' anmeldte prismetode af 16. juli 2025 udgør et særligt tilfælde, der kan begrunde en geografisk prisdifferentiering i medfør af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. punktum.

Elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. punktum, giver mulighed for geografisk differentierede priser i særlige tilfælde.

I henhold til forarbejderne til elforsyningsloven betragtes en sammenlægning af to geografisk adskilte forsyningsområder som et særligt tilfælde.

Det er oplyst, at NKE og Cerius forventes fusioneret den 31. oktober 2025, og at Cerius bliver det fortsættende selskab. Da en sammenlægning af områder i forbindelse med en fusion er omfattet af "særlige tilfælde" i medfør af lovens forarbejder, vurderer Forsyningstilsynet, at der i den konkrete sag er tale om et særligt tilfælde.

Det fremgår ligeledes af forarbejderne til elforsyningsloven, at der skal være tale om en markant prisforskel, før der kan gives tilladelse til differentiering inden for et bevilningsområde. Hvornår en prisforskel er markant, angives ikke.

Forsyningstilsynet lægger på baggrund af sagens oplysninger til grund, at for alle forbrugskunder, uanset om de var forbrugskunder i det tidligere NKE eller i Cerius, gælder der efter fusionen fælles tariffer og fælles abonnementer for de enkelte kategorier af forbrugskunder.

Eksempelvis vil den fælles forbrugstarif for C-kunder, som træder i kraft den 1. februar 2026, udgøre 10,64 øre/kWh (vinter, lavlast), hvilket svarer til de nuværende priser i Cerius' netområde. For kunder i det nuværende NKE-område indebærer dette en prisstigning på 4,36 øre/kWh, jf. Tabel 3.

Hovedreglen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. punktum, om netvirksomhedernes prisfastsættelse for de bevillingspligtige ydelser over for forbrugskunderne er, at prisfastsættelsen skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til, i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Det betyder, at det som udgangspunkt ikke er muligt at fastsætte forskellige priser på baggrund af en geografisk afgrænsning for kunder i samme kategori, medmindre der foreligger et særligt tilfælde.

Efter Forsyningstilsynets praksis, der har støtte i lovforarbejderne til elforsyningslovens § 73, stk. 1, kan elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. punktum, dog fortolkes således, at en markant prisforskel, som opstår som følge af fusion af to netvirksomheder, kan begrunde et sådant særligt forhold, at der i en overgangsperiode på op til tre år kan tillades prisdifferentiering mellem kunderne på baggrund af en geografisk afgrænsning med det formål over tid at udligne forskellen i priserne.

Baggrunden for Forsyningstilsynets praksis er hensynet til, at forbrugskunderne i de respektive netvirksomheder, der fusionerer, og hvor der er en markant forskel i priserne, ikke skal pålægges en pludselig prisstigning pr. fusionsdatoen. Der er således tale om et hensyn, der tages til kunderne. Dette hensyn kan efter omstændighederne veje tungere end hensynet til ikkediskriminerende prisfastsættelse, særligt når der er tale om en midlertidig foranstaltning af kortere varighed.

Prisforskellen mellem de to områder skyldes ifølge anmeldelsen:

"bagvedliggende omkostningsmæssige forskelle i de to netområder og forskelle i selskabernes indtægtsrammer".

Anmeldelsen angiver, at kunderne i det nuværende NKE-område vil opleve prisændringer ved en sammenlægning og harmonisering af tarifferne.

Forsyningstilsynet har efter praksis accepteret en stigning på ca. 2 øre/kWh som markant nok til at godkende prisdifferentiering.

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at sammenlægningen for nogle kundegrupper vil have en stor prismæssig betydning i det tidligere NKE, hvilket skyldes prisforskellene mellem områdernes nuværende tariffer. Der må i denne sammenhæng lægges vægt på, at den nuværende prisforskel for kundegrupperne ligger på et niveau over 2 øre/kWh, denne ville komme pludseligt, hvis den anmeldte afvigelse ikke godkendes, og at en godkendelse af metoden vil betyde en lavere pris for nogle af kunderne i NKE i en periode.

På denne baggrund vurderer Forsyningstilsynet, at kriteriet om markant prisforskel er opfyldt i den foreliggende sag.

Det fremgår af forarbejderne, at en differentiering kun må foregå i en periode. Det fremgår ikke af loven eller forarbejderne, hvad der forstås herved. Det fremgår af Forsyningstilsynets praksis, at en metode efter § 73, stk. 1, 3. punktum, maksimalt kan vare tre år.

Cerius anmelder metoden for perioden fra fusionsdatoen, som er forventeligt den 31. oktober 2025, og indtil 1. februar 2026, for på dette tidspunkt at harmonisere priserne i det nuværende Cerius-bevillingsområde og det nuværende NKE-bevillingsområde. Det vil sige, at der vil ske prisdifferentiering i en periode på højst ca. tre måneder.

Forsyningstilsynet vurderer på denne baggrund, at betingelserne for at opnå dispensation til en tidsbegrænset prisdifferentiering er opfyldt.

Forsyningstilsynets begrundelse for godkendelse af Cerius' metode baseret på Tarifmodel 3.0 i øvrigt fremgår af tilsynets afgørelse af 18. juli 2022 (journalnummer 22/01146).

Forsyningstilsynet bemærker, at forholdet vedrørende sammenlægning af indtægtsrammerne for Cerius og NKE behandles særskilt i forbindelse med sagsbehandlingen af indtægtsrammerne for 2025. Disse afgørelser skal træffes senest 30. december 2026, jf. § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1127 af 1. juni 2021 om indtægtsrammer for netvirksomheder.

Offentliggørelse af afgørelsen

Denne afgørelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase: <https://afg.forsyningstilsynet.dk/>

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 af § 15 og § 17 i lov om Energiklagenævnet, jf. [lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet](#).

Med venlig hilsen

Simone Mikkelsen
Fuldmægtig
Tlf +45 41 71 54 15
simi@forsyningstilsynet.dk