



Hurup Elværk Net Bestyrelseskursus

24. april 2024

Dagsorden

- ▶ Præsentation af EY
- ▶ Netselskabets særlige rolle som naturligt monopol
- ▶ Økonomisk regulering
- ▶ Pause (cirka klokken 18:00)
- ▶ Beredskab og cybersikkerhed, NIS2 v. *Linea K. Nielsen*
- ▶ Funktionel adskillelse, Habilitet
- ▶ Intern overvågning
- ▶ Markedsmæssighed
- ▶ Andet ved Anders Jørgensen, Hurup Elværk Net
- ▶ Eventuelt/Spørgsmål?

Scan koden og læs mere



april 2024

Præsentation af os



Michael Sig
Associate Partner
statsaut. revisor

☎ +45 25 29 40 69
✉ Michael.Sig@dk.ey.com



Simon Knudsen
Ass. Manager
cand. merc. aud.

☎ +45 25 29 31 92
✉ Simon.h.knudsen@dk.ey.com

- ▶ Revisor og rådgiver for forsyningsvirksomheder
 - ▶ Specialist inden for el, varme, vand, spildevand og affald
 - ▶ Forfatter til artikler udgivet af EY Energi & Forsyning
 - ▶ Holder foredrag/kursus for forsyningssektoren
 - ▶ Medlem af styregruppen for branchegruppen EY Energi & Forsyning
- ▶ Revisor og rådgiver for forsyningsvirksomheder
 - ▶ Specialist inden for el, varme, vand, spildevand og affald
 - ▶ Forfatter til artikler udgivet af EY Energi & Forsyning
 - ▶ Holder foredrag/kursus for forsyningssektoren

EY Energi & Forsyning

- ▶ EY deltager i det lovforberedende arbejde, underviser, skriver faglige artikler, holder foredrag og deltager i faglige netværk, stande og messer mv.
- ▶ I kan få vores elektroniske nyhedsbrev via dette link (klik i "Power & utilities"):
[Tilmeld dig her: EY E&F Nyhedsbrev](#) Industry focus: Power and Utilities
- ▶ Yderligere information om EY Energi og Forsyning via dette link:
[Energi og forsyning – Vores nyeste ideer | EY Danmark](#)

Direkte til din indbakke

Bliv opdateret - tilmeld dig vores nyheder.

Tilmeld

Affaldssektoren

Rettidig og fagligt kvalificeret rådgivning om affald og affaldsafgifter er vigtig, for at være på forkant med udviklingen i affaldssektoren.

[Læs mere](#)

Varmesektoren

Vi lægger stor vægt på, at de løsninger, vi foreslår, er tilpasset netop dit varmeselskabs strategi, hvilket vi sikrer via en løbende dialog om...

[Læs mere](#)

Elsektoren

Hos Energi & Forsyning i EY er elsektorens udfordringer en del af vores dagligdag. Vi hjælper dig med at anlægge den rette strategisk...

[Læs mere](#)

Vand og spildevand

Vi yder rådgivning og tilbyder revision og hjælper med holdbare løsninger i...

[Læs mere](#)

Scan koden og læs mere





EY som samarbejdspartner

EY's Energi & Forsyning – en værdifuld samarbejdspartner



Revision og rådgivning af forsyningsvirksomheder kræver indgående kendskab til den særlovgivning, der opstiller de rammer, som virksomhederne skal operere under. Dertil kommer forståelse for de særlige hensyn til offentlige eller forbrugerejede selskaber, som i høj grad er genstand for offentlighedens interesse.

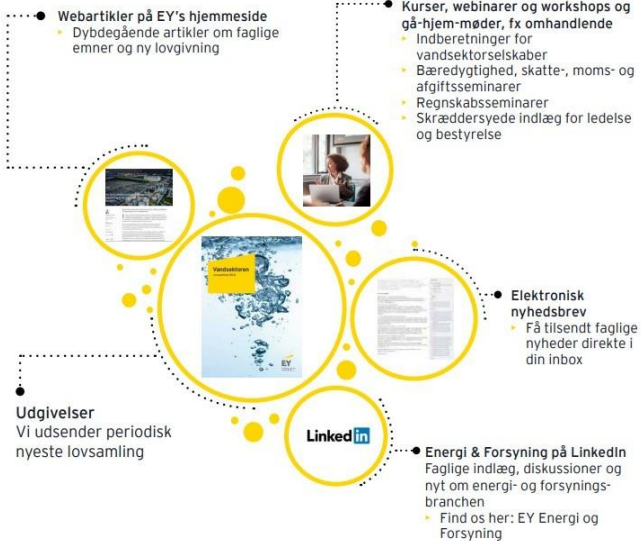
I anerkendelse af disse branchekrav har vi etableret et team bestående af 60 revisorer, skatterådgivere, moms- og afgiftsspecialister, økonomer og konsulenter, som tilsammen har en betydelig bred kompetencevidde, og alle har indgående kendskab til energi- og forsyningssektoren.

Ud over vand- og spildevandforsyninger, betjener vi en lang række varmforsyninger, elforsyninger, forbrændingsanlæg, deponi, fjernkøling, biogas m.v. og kan derfor trække på vores erfaringer fra andre grene af sektoren, som minder om hinanden, men alle er forskellige.

Vores sektorspecifikke ressourcer arbejder som en samlet enhed, hvorfra vi leverer revisionsydelser, tæt integreret med skatte- og afgiftsmæssige forhold og andre relevante discipliner til hele landet – alt sammen med de regulatoriske rammer for øje. Det giver en robusthed, som er jeres garanti for, at opgaver løses på den mest optimale måde – og altid med kritisk syn i forhold til de særlige forsyningsretlige rammer.

Vores branchegruppe har revisorbranchens højeste aktivitetsniveau omkring vidensdeling med forsyningssekskaber. Vi afholder eksempelvis ofte arrangementer, der videregiver vores eksperter viden til jer bl.a. gennem gå-hjem-møder og workshops, hvor vi tager fat på forskellige relevante emner. Vores medarbejdere deltager herudover i det lovforberedende arbejde, underviser, skriver faglige artikler og deltager i faglige netværk, stande og messer, udvalg m.v.

Vi udgiver ligeledes nyhedsbreve og artikler, som kan være aktuelle for jer:



Fokus punkter



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Markedsmæssighed

Grøn omstilling- Tillæg

27.09.2023 | kl. 12.00 | ENERGIWATCH

Netselskab forudsiger en firedobling af sine investeringer

Det Norlys-ejede netselskab N1 står overfor noget nær en firedobling i sine samlede investeringer for "ikke at stå i vejen for den grønne omstilling."

Carsten Bryder forklarer det med, at det kun tager uger at købe og hjemtage en elbil, mens det kan tage flere år at få materialer og bygge det elnet, der skal understøtte det nye forbrug i et område.

Ineffektivitet

I henhold til §43, stk. 4 i Indtægtsrammebekendtgørelsen er en netvirksomhed vedvarende ineffektiv, såfremt

1. Forsyningstilsynet vurderer at omkostningsniveauet ikke skyldes eksogene forhold (eksogene forhold) og
2. at netvirksomheden har undladt at reagere på reguleringens indbyggede incitament til at foretage effektiviseringer (benchmarking).

Boks 15 Netvirksomhedsbekendtgørelsen § 47

Netvirksomheder skal inden den 1. juli sende en oversigt over aftaler med forbundne foretagender for det forudgående år til Forsyningstilsynet. Oversigten skal indeholde oplysninger om aftalens parter, aftalens genstand og kontraktsummen.

Stk. 2. Netvirksomheden skal indsende oversigten, jf. stk. 1, til Forsyningstilsynet digitalt via et online indsendelsessystem.

Boks 4 Netvirksomhedsbekendtgørelsen § 43, stk. 3

Netvirksomheder skal lade aftaler ledsage af aftalebilag, der indholdsmæssigt skal opfylde kravene i bilag 2 og som skal foreligge skriftligt på tidspunktet for indgåelse af den kontrollerede transaktion.

Bilag 2: Krav til aftalebilag, der skal være udfærdiget samtidig med indgåelse af aftalen

A. En beskrivelse af aftalen

1. Angivelse af køber.
2. Angivelse af sælger/leverandør.
3. Samlet kontraktsum (værdi i kr.)
4. Beskrivelse af den aftalte ydelse eventuelt ydelser
5. Beskrivelse af aftalens løbetid (måneder/år, fra dato – til dato).
6. Beskrivelse af særlige vilkår

B. Oplysninger om fastsættelse af aftalens pris

1. Angiv den eller de prisfastsættelsesmetoder, som netvirksomheden har anvendt til sikring af aftalens markedsmæssighed.
2. Eventuelle supplerende oplysninger om prisfastsættelsen.

Utilstrækkelig leveringskvalitet

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at HURUP ELVÆRK NET A/S (herefter netvirksomheden) får:

- Et fradrag for utilstrækkelig leveringskvalitet i 2022 på 0 kr., der fradrages i indtægtsrammen for 2024.

Afgørelsen er truffet i medfør af § 56, stk. 6, i bekendtgørelse nr. 444 af den 27. april 2023, jf. §§ 17, i bekendtgørelse nr. 2649 af 28. december 2021 om indtægtsramme for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen).

Benchmark

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at HURUP ELVÆRK NET A/S får fastsat følgende individuelle effektiviseringskrav, som fradrages i indtægtsrammerne for perioden 2023-2027:

- Individuelt effektiviseringskrav på 0 kr. i indtægtsrammen for 2023
- Individuelt effektiviseringskrav på 0 kr. i indtægtsrammen for 2024
- Individuelt effektiviseringskrav på 0 kr. i indtægtsrammen for 2025
- Individuelt effektiviseringskrav på 0 kr. i indtægtsrammen for 2026
- Individuelt effektiviseringskrav på 0 kr. i indtægtsrammen for 2027

De individuelle effektiviseringskrav er varige og stilles årligt. Det vil sige, at kravene lægges til hinanden år efter år. Afgørelsen er truffet i medfør af § 69, stk. 4, nr. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 (herefter benævnt elforsyningsloven), og § 11, i bekendtgørelsen nr. 1009 af 27. juni 2022 (herefter benævnt indtægtsrammebekendtgørelsen).

DIFFERENCESALDO SAMT -LOFT

Kapitel 8

Differencer

§ 49. Forsyningstilsynet træffer årligt, samtidig med sin afgørelse om en netvirksomheds indtægtsramme, afgørelse om opgørelse af saldoen af netvirksomhedens differencer (differencesaldo) i reguleringsåret, jf. stk. 2.

Stk. 2. En netvirksomheds differencesaldo opgøres som netvirksomhedens differencesaldo fra året før reguleringsåret, tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret (årets difference), jf. dog stk. 3, og eventuel forrentning efter stk. 5.

Stk. 8. En netvirksomheds differencesaldo i netvirksomhedens favør kan højst udgøre 25 pct. af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret, jf. dog stk. § 59, stk. 3, og overskydende beløb bortfalder. Såfremt netvirksomheden i reguleringsåret har ydet en bindende midlertidige prisnedsættelse, jf. § 2, nr. 4, skal netvirksomhedens indtægtsramme, som anvendes til fastsættelse af differenceloftet, jf. 1. pkt., tillægges det beløb, som netvirksomheden har indberettet til Forsyningstilsynet i medfør af § 22.

Stk. 6. Den del af en differencesaldo i kundernes favør, der kan henføres til en nedsættelse af indtægtsrammen på grund af indtægter til hel eller delvis dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24, er undtaget fra forrentningen efter stk. 5 indtil den 1. juli i året efter det reguleringsår, for hvilket nedsættelsen er sket.

Netselskab forudsiger en firedobling af sine investeringer

Det Norlys-ejede netselskab N1 står overfor noget nær en firedobling i sine samlede investeringer for "ikke at stå i vejen for den grønne omstilling."

Carsten Bryder forklarer det med, at det kun tager uger at købe og hjemtage en elbil, mens det kan tage flere år at få materialer og bygge det elnet, der skal understøtte det nye forbrug i et område.

Likviditet:

- Priser på el til nettab – er blevet mere usikker
- Tariftstigninger skal varsles 4 måneder
- Øget træk på kassekreditten (godkendelse af højere kreditmaksimum)
- Behov grønne investeringer, som pt. ikke er indeholdt i indtægtsramme

Indtægtsramme og differencer:

- Indtægtsrammen er mere usikker som følge af nettabstillæg pga. usikkerhed på priser på el
- Differencer stiger og udfordrer differenceloftet på 25%
- Tillæg til "grønne" investeringer er endnu i fastsat
- Rekalibrering
- Uklarhed om reglerne for ineffektivitet

Øvrige forhold

- Omkostninger til terrorsikring, øget overvågning, NIS2?

Fokuspunkter

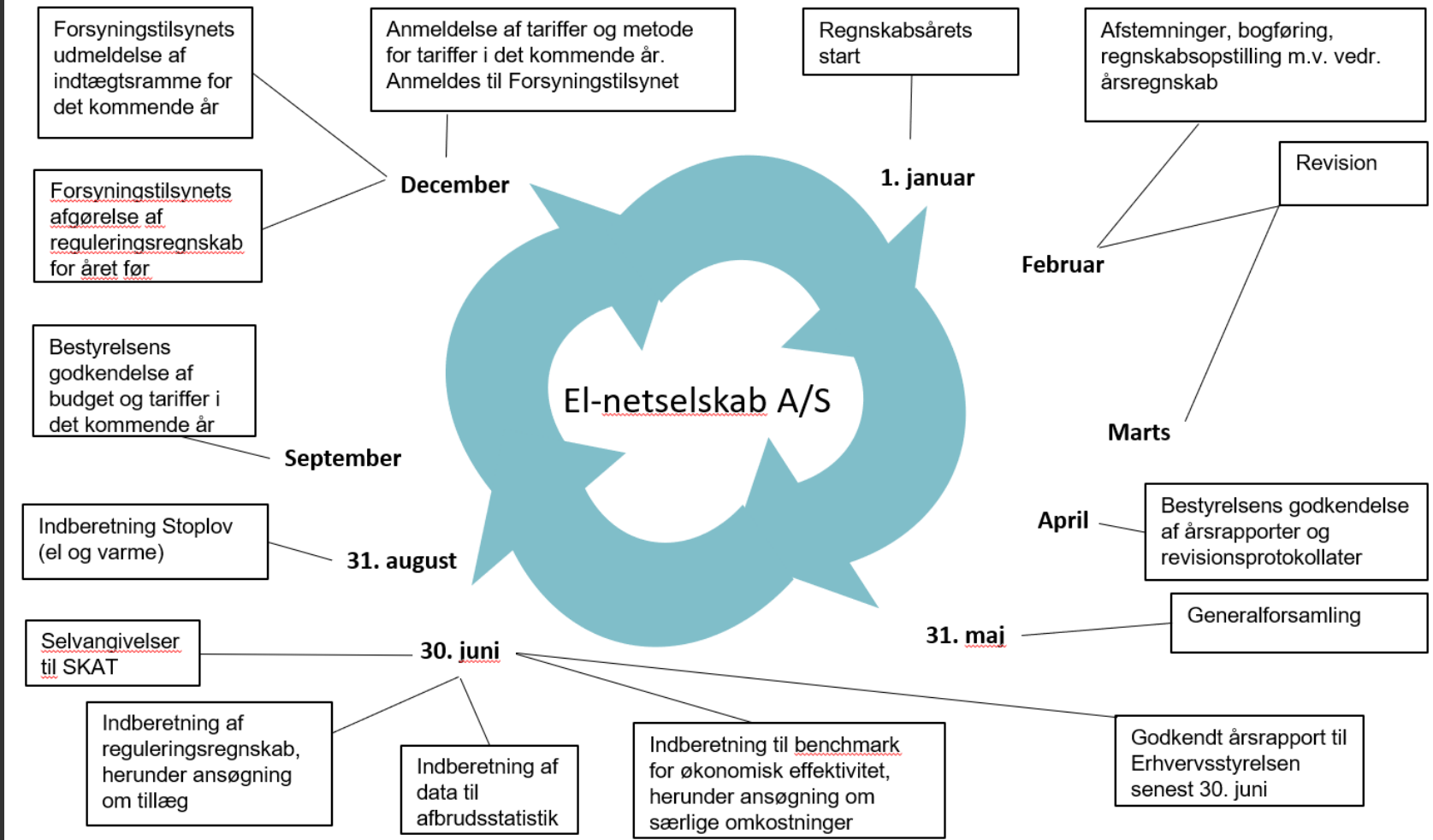
Årshjul – reguleringsspecifikke opgaver



Fokuspunkter

Årshjul – alle opgaver

Eksempel på årshjul

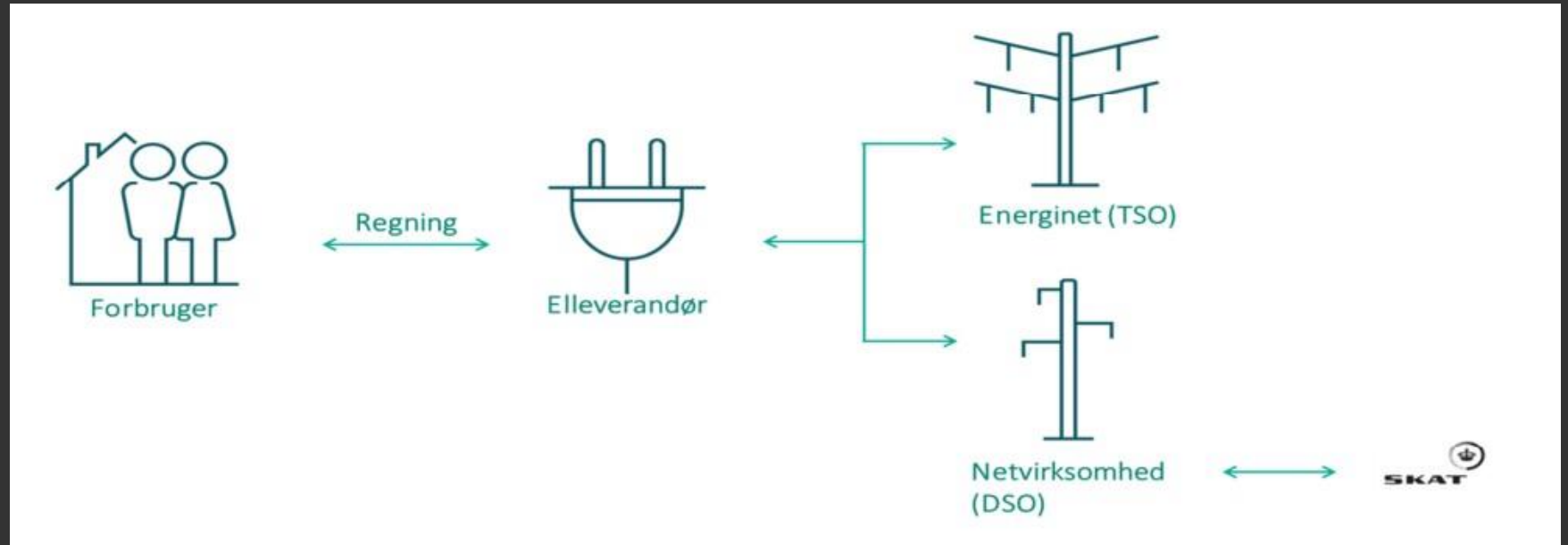


Netselskabets særlige rolle som naturligt monopol



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Engros modellen



ENERGIENS RYGRAD

Vi ejer, driver og udvikler de store højspændingsnet og gasrør, som er rygraden i den danske el- og gasforsyning.



8400

Antal km elnet



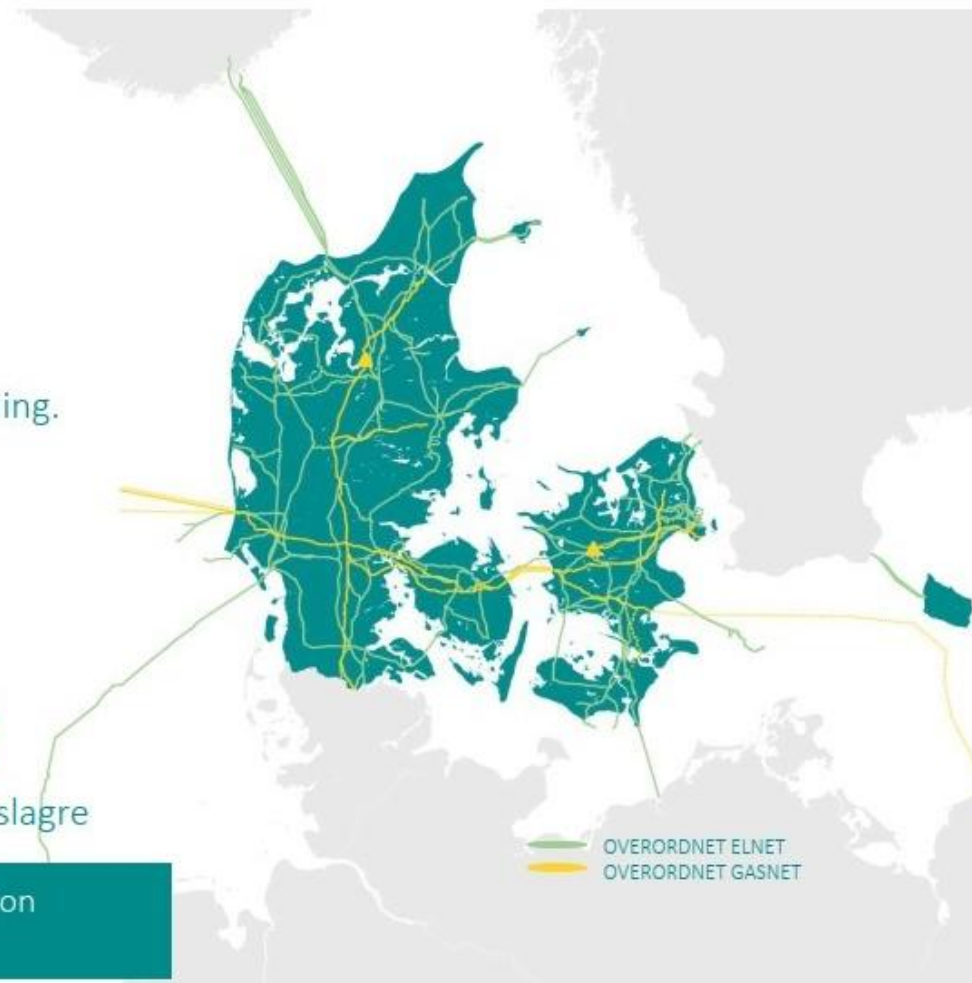
1250

Antal km gasnet

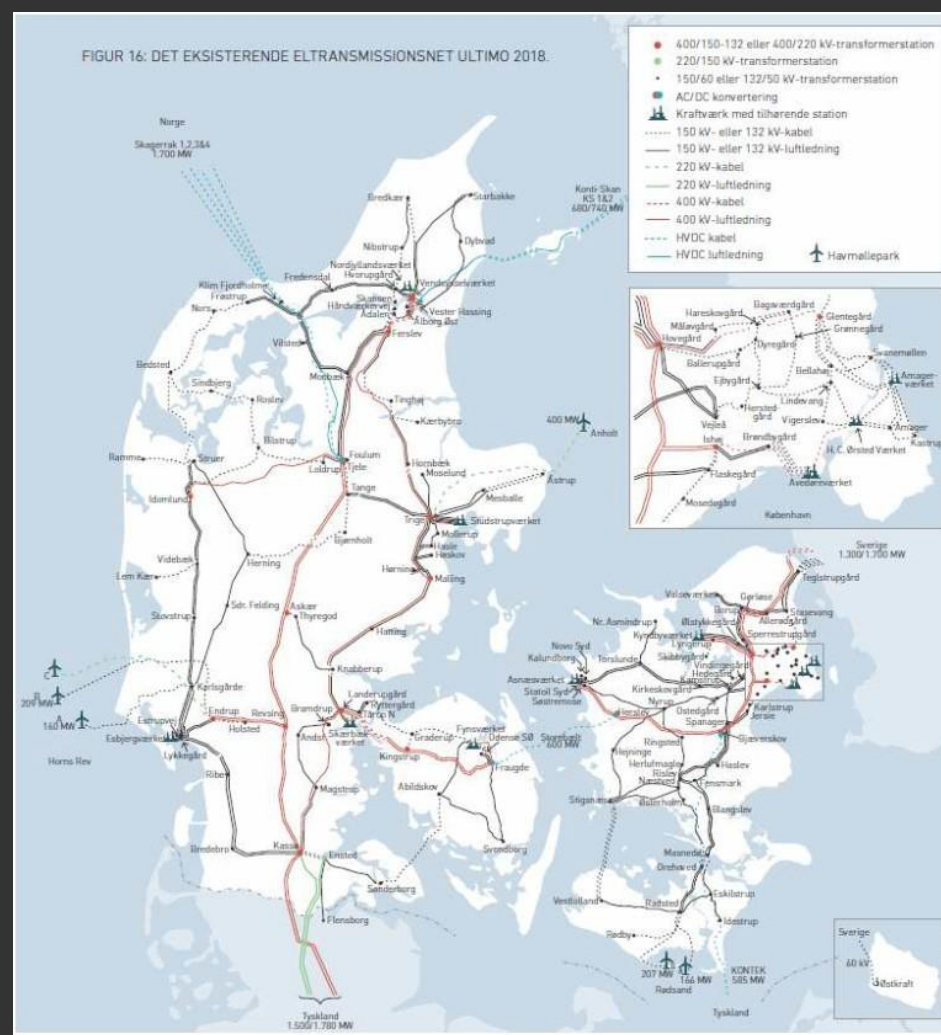
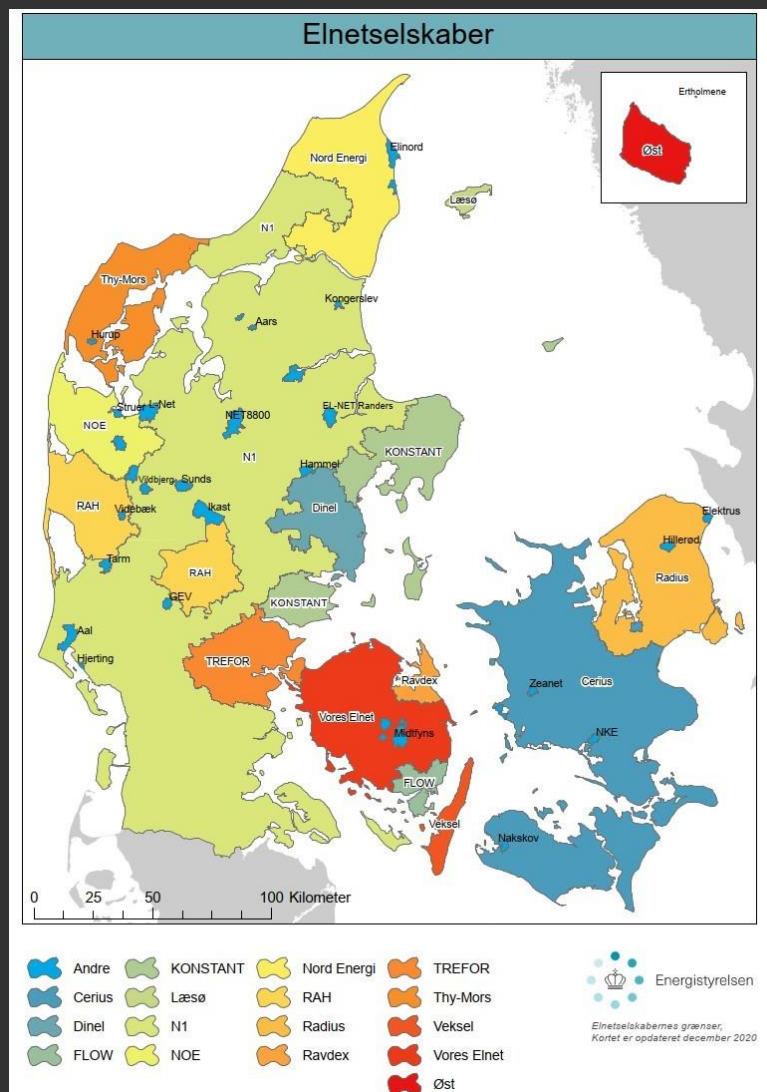
2

Gaslagre

... Og vi skal i gang med testprojekte til Carbon Capture Storage ved Stenlille gaslager



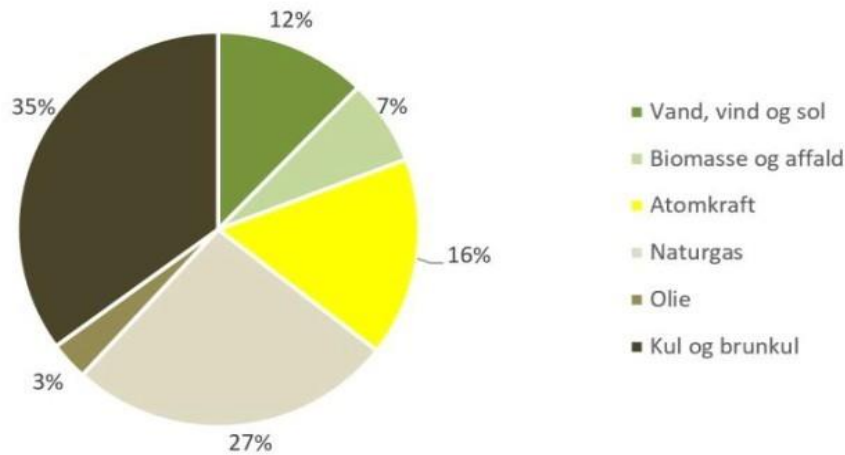
Det danske net



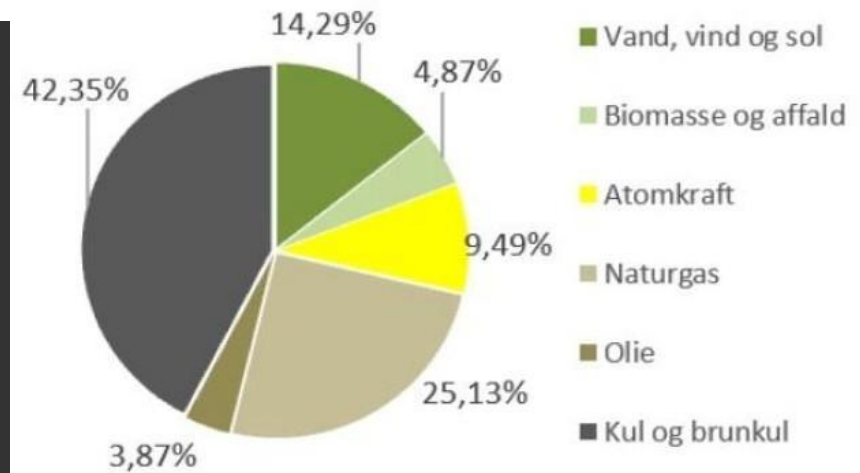
Figur 1 Det danske transmissionsnet ultimo 2018.

Fordelingen af produktion

Brændselsfordeling 2021

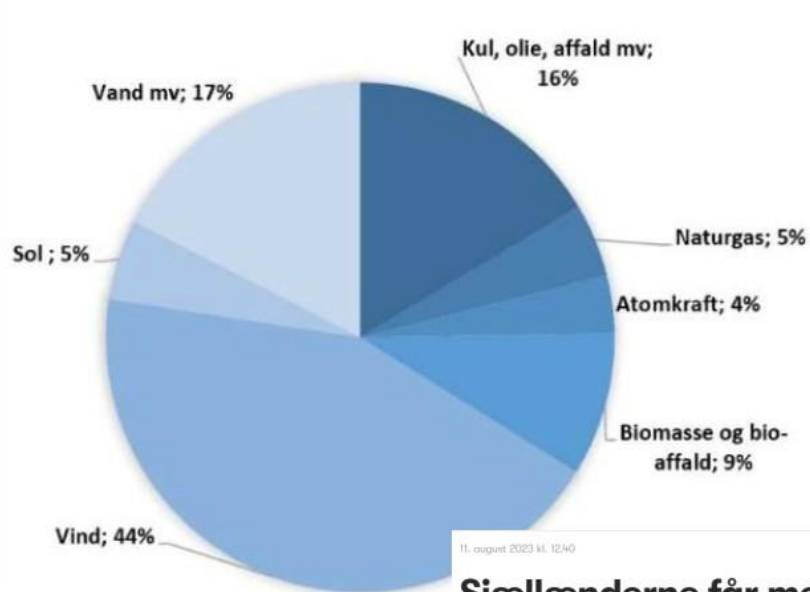


Brændselsfordeling 2022

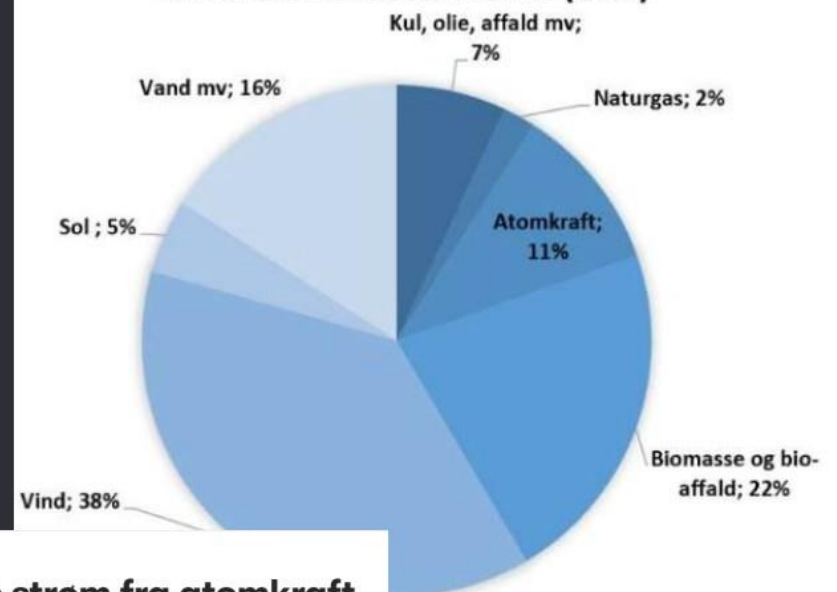


Fordelingen af produktion

DÆKNING AF FORBRUG: JYLLAND OG FYN (DK1)



DÆKNING AF FORBRUG: SJÆLLAND, LOLLAND-FALSTER OG BORNHOLM (DK2)



11. august 2023 kl. 12:40

Sjællænderne får mere strøm fra atomkraft end solceller ud af stikkontakten

Økonomisk regulering

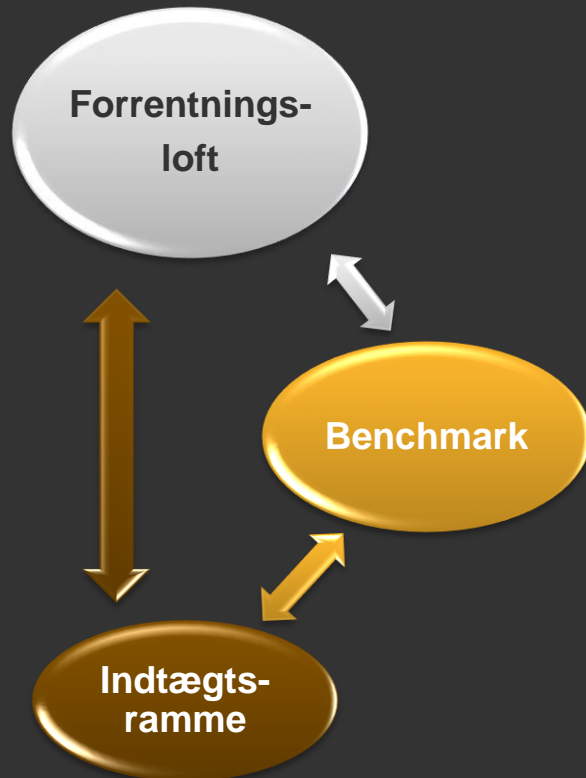


The better the question. The better the answer.
The better the world works.

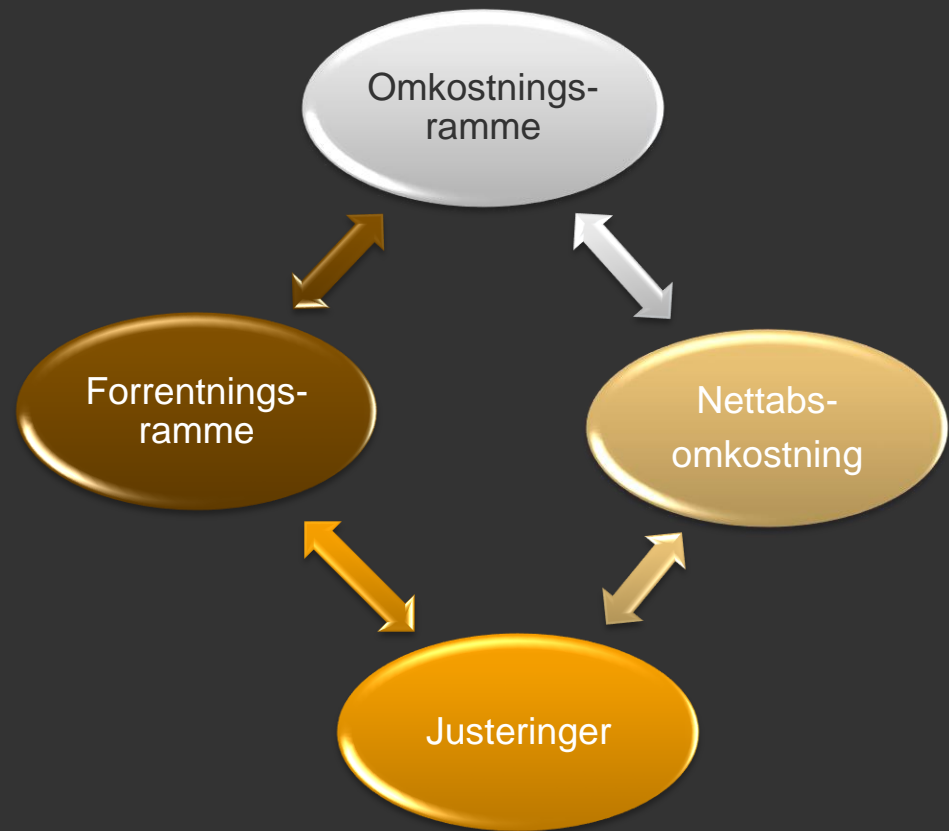
Økonomisk regulering

Opbygning af tidligere og ny regulering

Tidligere regulering → 2017



Ny regulering 2018 →



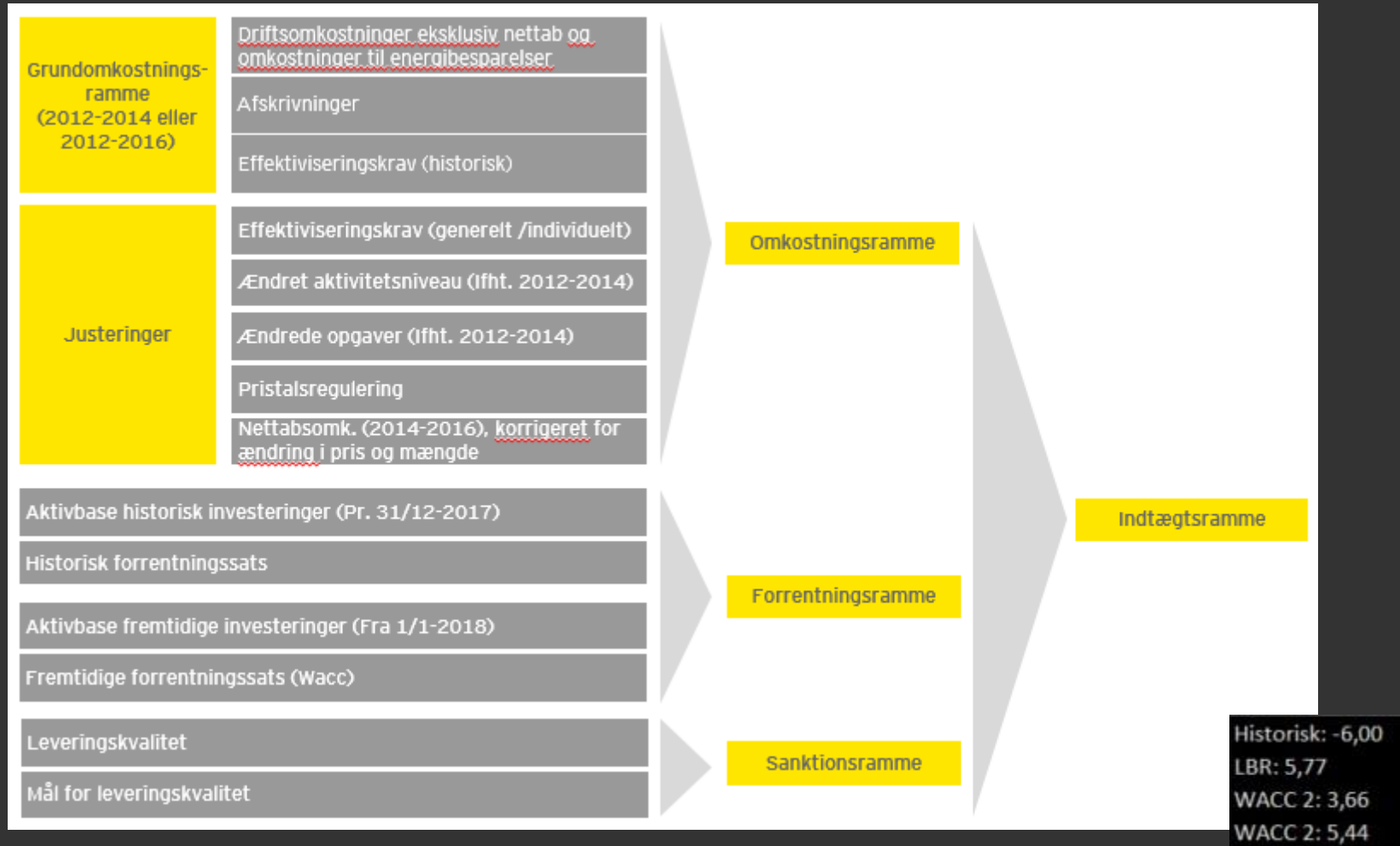
Økonomisk regulering

Opbygning af tidligere og ny regulering

- ▶ 5 årige reguleringsperiode => tidligere 1-årig
- ▶ Omkostningsbaseret indtægtsramme => tidligere indtægtsbaseret
- ▶ Grundlag:
 - ▶ 1. reguleringsperiode (2018-2022):
Data fra reguleringsregnskaberne 2012-2014 (omkostninger) og 2014-2016 (nettab)
 - ▶ 2. reguleringsperiode (2023-2027):
Data fra reguleringsregnskaberne 2018-2022

Økonomisk regulering

Opbygning ny regulering



Økonomisk regulering

Tillæg-oversigt



Husk at mulige, men ikke ansøgte tillæg fra tidligere år kan ansøges med fremadrettet virkning.

Økonomisk regulering

Tillæg-Væsentlighed

Tillæg for væsentlige omkostninger

- ▶ Ved væsentlige omkostninger forstås, at nettonutidsværdien af mer- eller mindre-omkostningerne pr. pålæg, opgave, investering eller overdragelse, udgør minimum en af følgende (pristalsreguleres):

1

8 mio. kr. eller derover,

2

40 kr. eller derover pr. netvirksomhedens antal målepunkter ultimo i det år, hvor omkostningen er afholdt, eller

3

4.000 kr. eller derover pr. GWh årligt leveret elektricitet i det år, hvor omkostningen er afholdt.

Målepunkter	77.800
GWh	70.906

Økonomisk regulering

Tillæg-Godkendte

Udskiftning af målere

Målere fra
transmissionsnet

Nye forsynings-
områder/store nye
forbrugere

Kabellægning af
luftledninger

Netudviklingsplaner

It-sikkerhedstjeneste

Myndighedsbehandling

Ændrede krav ved lov
(myndighedsgodkendt
infrastrukturprojekt –
gæsteprincip - letbane)

Nye forsynings-
områder/byudvikling (fra
industriområde til
boligområde)

Økonomisk regulering

Tillæg-Godkendte/Afviste

Afviste tillæg

- ▶ Ændrede krav ved lov: Omkostninger til GDPR (FSTS: ikke ændret eller ny opgave).
- ▶ Omkostninger til udvidelse hos eksisterende forbruger (kan muligvis godkendes, hvis nyt målepunkt).
- ▶ Myndighedspålæg: Engrosmodel – afvist, da ikke væsentlig

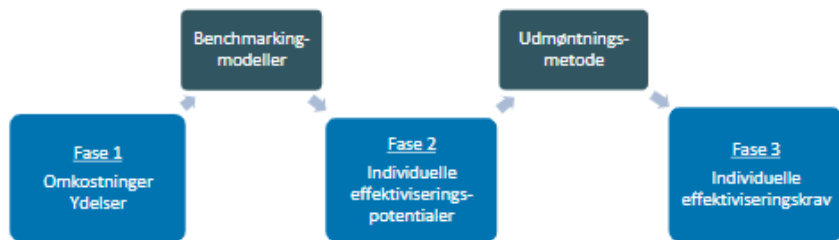
Mulige tillæg

- ▶ Omkostninger afledt af "Grøn omstilling"
- ▶ Omkostninger DAR (Dansk adresseregister)
- ▶ Omkostninger LER (Ledningsejerregister)
- ▶ Anlæggelse af letbane (myndighedsgodkendt infrastrukturprojekt)

Økonomisk regulering Benchmarking

- ▶ DEA & MOLS-modellerne
- ▶ Ekspert gruppe i 2015, dannede rapport i 2017 og konkrete anbefalinger
- ▶ Gælder for en hel reguleringsperiode af gangen

FIGUR 1 | BENCHMARKINGMETODEN



Generelle effektiviseringskrav

§ 9. Forsyningstilsynet beregner årligt et **generelt** effektiviseringskrav på baggrund af produktivitetsudviklingen i relevante sektorer i Danmark.

▶ Krav til at drive "effektivt"

Krav til kollektiv elforsyningsvirksomhed

§ 20. Transmissions- og netvirksomheder skal sikre en tilstrækkelig og **effektiv** transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder

- 1) vedligeholde, om- og udbygge forsyningsnettet i forsyningsområdet i fornuddent omfang,
- 2) tilslutte leverandører og købere af elektricitet til det kollektive elforsyningsnet,
- 3) stille fornuddent transportkapacitet til rådighed og give adgang til transport af elektricitet i elforsyningsnettet og
- 4) måle levering og aftag af elektricitet i nettet, jf. dog § 22, stk. 1, nr. 2.

▶ En direkte del af indtægtsrammen

Stk. 4. Ved fastsættelse af indtægtsrammen foretages følgende beløbsmæssige justeringer uden for omkostningsrammen og forrentningsrammen:

- 1) Fradrag som følge af **effektiviseringskrav** og bindende midlertidige prisnedsættelser, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt.
- 2) Forhøjelser til dækning af omkostninger til nettab.
- 3) Justeringer i forbindelse med netvirksomhedernes leveringskvalitet og justeringer til dækning af en netvirksomheds tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:

- 1) Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder.
- 2) Fastsættelse og justering af omkostningsrammen.
- 3) Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.
- 4) Beregning af driftsmæssige afskrivninger.
- 5) Fastsættelse af **generelle og individuelle effektiviseringskrav**, herunder ved benchmarking.
- 6) Netvirksomheders leveringskvalitet og justeringer af netvirksomheders indtægtsrammer i forbindelse hermed.
- 7) Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser.

ernes energispareindsats.

betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72

Økonomisk regulering

Benchmarking

- De standardiserede kapitalomkostninger udgør CAPEX-delen af TOTEX

TABEL 4 | STANDARDISEREDE KAPITALOMKOSTNINGER I KR. FOR 2017-2021

	2018	2019	2020	2021
STD.CAPEX	4.395.479	4.534.178	4.661.262	4.702.466

Note: De standardiserede kapitalomkostninger er inflateret til 2021-priser.

Tabel 1 | TOTALOMKOSTNINGER I TRIN 1 – DET EFFEKTIVE NIVEAU

+ Gennemsnit af driftsomkostninger for 2020-2021
+ Gennemsnit af standardiserede kapitalomkostninger for 2020-2021
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 1-3 for 2020-2021*
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 4 for 2020-2021*
= Totalomkostninger

*De godkendte beløb er skaleret op med faktor fra standardiseringen af kapitalomkostningerne

OPGØRELSE AF TOTALOMKOSTNINGER I TRIN 2

Totalomkostningerne opgøres på den samme måde i de to anvendte benchmarkingmodeller, DEA og MOLS, jf. bilag 4 for nærmere beskrivelse af de to modeller. I tabel 2 fremgår oplysningerne, som anvendes i opgørelsen af totalomkostningerne i trin 2 i benchmarkingmetoden, hvor de individuelle effektiviseringspotentialer opgøres.

Tabel 2 | TOTALOMKOSTNINGER I TRIN 2 – EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALER

+ Gennemsnit af driftsomkostninger for 2018-2021
+ Gennemsnit af standardiserede kapitalomkostninger for 2018-2021
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 1-3 for 2018-2021
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 4 for 2018-2021
= Totalomkostninger

*De godkendte beløb er skaleret op med faktor fra standardiseringen af kapitalomkostningerne.

OPGØRELSE AF UDMØNTNINGSGRUNDLAGET I TRIN 3

I tabel 3 fremgår oplysningerne, som anvendes i opgørelsen af udmøntningsgrundlaget, der benyttes til fastsættelsen af de individuelle effektiviseringskrav.

Tabel 3 | TOTALOMKOSTNINGER I TRIN 3 – EFFEKTIVISERINGSKRAV

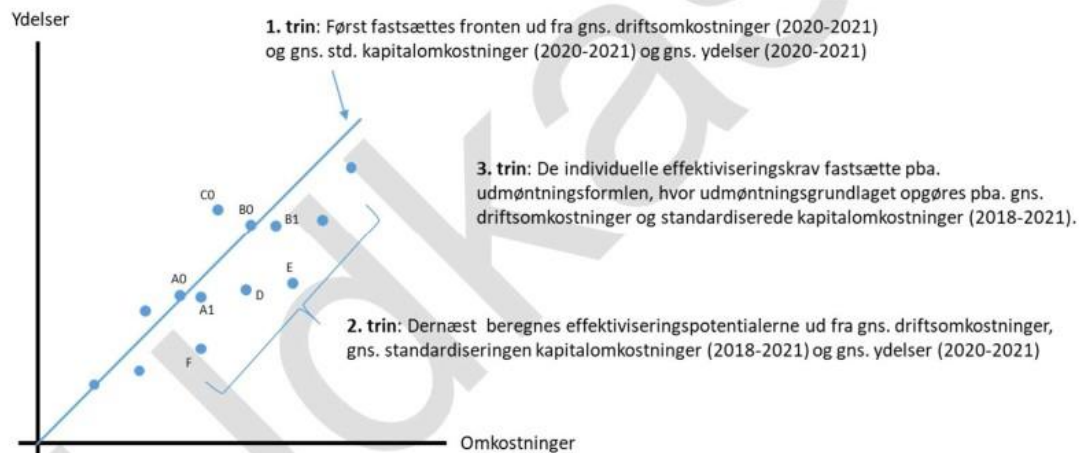
+ Gennemsnit af driftsomkostninger for 2018-2021
+ Gennemsnit af standardiserede kapitalomkostninger for 2018-2021
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 1-3 for 2018-2021
- Gennemsnit af godkendte beløb i medfør af § 10, stk. 3, nr. 4 for 2018-2021
= Udmøntningsgrundlag

*De godkendte beløb er skaleret op med faktor fra standardiseringen af kapitalomkostningerne.

TABEL 6 | YDELSER IDENTIFICERET VIA STATISTISK ANALYSE

Ydelser	Samlet vurdering af statistisk analyse
Aftageumre	●
Leveret elektricitet	●
Norm-grid	●
Spidsbelastning	●
Kilometer kabel	●

FIGUR 1



Økonomisk regulering

Benchmarking

- ▶ Beregninger foretages ved R-koder, ved formler inkl. samtlige data indrapporteret siden første regulering samt åbningsbalance.
Eksempel:

Resultater: Individuelle Krav							
	navn	cvr	totex_udmoentning	krav_udmoentet	Krav	Krav_afrundet	
1	cerius	28113285	1.466.980.029	18,8	18.984.799	18.984.000	
2	dinel	25706900	308.075.108	0,7	158.793	158.000	
3	elektrus	32654215	30.642.564	1,6	33.700	33.000	
4	elinord	25615581	65.881.045	19,8	897.098	897.000	
5	flow	25119150	90.342.219	14,9	928.786	928.000	
6	forsyning	21599182	19.765.303	24,0	326.365	326.000	
7	gev	25988477	19.465.412	24,0	321.413	321.000	
8	hammel	32479243	7.739.920	0,0	0	0	
9	hjerding	14596119	2.957.021	0,0	0	0	
10	hurup	25707451	6.609.846	24,0	109.142	109.000	
11	ikast	25115627	24.340.387	9,7	162.066	162.000	
12	kongerslev	39659492	2.306.719	24,0	38.089	38.000	
13	konstant	21262498	561.488.375	0,0	0	0	
14	laesoe	33063741	8.335.294	0,0	0	0	
15	lnet	10076951	52.718.867	5,7	208.343	208.000	
16	midt	10036461	49.029.566	0,0	0	0	
17	midtfyns	64532510	11.704.937	0,0	0	0	
18	n1	25154150	2.635.243.545	0,0	0	0	
19	nakskov	29603081	18.686.895	13,3	170.869	170.000	
20	netelskabet	21085200	199.775.631	19,3	2.659.110	2.659.000	
21	nke	27412823	32.603.476	13,5	303.727	303.000	
22	noe	28855206	111.318.185	6,8	518.634	518.000	
23	nordenergi	25399269	321.895.886	0,0	0	0	
24	oest	32268498	135.353.544	20,2	1.884.691	1.884.000	
25	radius	29915458	2.509.822.422	4,5	7.707.953	7.707.000	
26	rah	25809661	205.115.852	0,0	0	0	
27	randers	29312435	79.932.320	0,0	0	0	
28	ravdex	25624475	44.371.623	0,0	0	0	
29	sunds	26319528	4.373.201	0,0	0	0	
30	tarm	25804562	5.796.950	0,0	0	0	
31	trefor	20806397	420.316.462	0,0	0	0	
32	veksel	25387163	34.048.389	0,1	1.304	1.000	
33	vestjyske	28106548	85.103.167	0,0	0	0	
34	videbaek	25140656	7.810.100	0,0	0	0	
35	vildbjerg	41578548	4.320.122	0,0	0	0	
36	vores	25587987	660.733.535	6,5	2.955.144	2.955.000	
37	zeanet	26863899	45.353.428	4,2	132.429	132.000	
38	aal	22188410	2.690.614	0,0	0	0	
39	aars	25724062	9.268.057	21,0	133.933	133.000	

Økonomisk regulering

Leveringskvalitet

- ▶ Forsyningstilsynet skal fastsætte et individuelt 1-årigt fradrag for leveringskvalitet til netvirksomhederne.
- ▶ Man får et ”fradrag/krav”, hvis man ikke har overholdt Forsyningstilsynets fastsatte mål på aggregeret niveau eller på enkeltkundeniveau.

Direkte del af indtægtsrammen

Stk. 4. Ved fastsættelse af indtægtsrammen foretages følgende beløbsmæssige justeringer uden for omkostningsrammen og forrentningsrammen:

- 1) Fradrag som følge af effektiviseringskrav og bindende midlertidige prisnedsættelser, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt.
- 2) Forhøjelser til dækning af omkostninger til nettab.
- 3) Justeringer i forbindelse med netvirksomhedernes **leveringskvalitet** og justeringer til dækning af en netvirksomheds tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:

- 1) Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder.
- 2) Fastsættelse og justering af omkostningsrammen.
- 3) Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.
- 4) Beregning af driftsmæssige afskrivninger.
- 5) Fastsættelse af generelle og individuelle effektiviseringskrav, herunder ved benchmarking.
- 6) Netvirksomheders **leveringskvalitet** og justeringer af netvirksomheders indtægtsrammer i forbindelse hermed.
- 7) Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser.
- 8) Indregning af omkostninger til nettab.
- 9) Indregning af indtægter og omkostninger knyttet til netvirksomhedernes energispareindsats.
- 10) Indregning af tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.
- 11) Fusioner og spaltningers påvirkning på indtægtsrammen.

Økonomisk regulering

Leveringskvalitet

- ▶ Forsyningstilsynet har lige fastsat ny metode for beregningen af den generelle leveringskvalitet iht. nedenfor.

FIGUR 1 | METODE 1

Metode 1

Beregning af den generelle leveringskvalitet.

$$Q_i = (ILE_{norm,i} \times \beta - ILE_i) \times P$$

, hvor

Q_i : Justering på generelt niveau

I : Netvirksomhed i

ILE_{norm} : Normen for ikke-leveret energi, jf. § 17, stk. 5.

β : Justering af normen for ikke-leveret energi, jf. § 17, stk. 6.

ILE_i : Ikke-leveret energi, jf. § 17, stk. 4.

P : Elkunders afbrudsomkostninger, jf. § 17, stk. 2.

- ▶ Justeringer fastsættes ud fra et estimat fra Forsyningstilsynet på en elkundes afbrudsomkostning (2023: 75 kr./kwh)

- ▶ Fremover kan justeringen til indtægtsrammen være positiv eller negativ, afhængig af om den ikke-leverede energi for reguleringsåret er lavere eller højere end ILE-normen (Referenceperiode 2018-2022).
- ▶ Eksempel på beregning:

Som eksempel, antag at to teoretiske netvirksomheder, netvirksomhed 1 og 2, har en ILE-norm på 1500 og en individuel ILE på hhv. 1200 og 1750.

De respektive justeringer Q_i kan dermed udregnes således:

- Netvirksomhed 1: $Q_1 = (1500 - 1200) * 75 \text{ kr.} = 22500 \text{ kr.}$
- Netvirksomhed 2: $Q_2 = (1500 - 1750) * 75 \text{ kr.} = -18750 \text{ kr.}$

Dette betyder at netvirksomhed 1 vil få et tillæg til dens indtægtsramme på 22.500 kr., mens at netvirksomhed 2 vil få et fradrag til dens indtægtsramme på 18.750 kr.

Økonomisk regulering

Særlige omkostninger

Særlige omkostninger

Lovbestemt

- ▶ Indtil ordningens ophør, nettoomkostninger til energispareindsatsen
- ▶ Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering
- ▶ Omkostninger til myndighedsbehandling.

Valgt af Forsyningstilsynet

- ▶ Omkostninger til nettab
- ▶ Tab på debitorer vedrørende elhandelsselskaber
- ▶ Omkostninger forvoldt af tredjemand, som ikke er dækket af forsikring eller skadesforvolder (overgravningsskader, hærværk).
- ▶ Straksafskrivninger af målere, der ikke lever op til kravene i målerbekendtgørelsen
- ▶ Force majeure
- ▶ Flexibilitetsydelse

Væsentlig økonomisk betydning

- ▶ **TRIN 1:** Forsyningstilsynet har valgt kun at behandle de ansøgte beløb om andre typer af omkostninger, som samlet set (puljet) udgør **mere end 1 pct.** af totalomkostningerne.
- ▶ **TRIN 2: Ikke sammenlignelige omkostningsposter:** Er særlige omkostninger, som kun nogle netvirksomheder har, eller
- ▶ **TRIN 3:** omkostninger som alle netvirksomheder har, men som i særlig høj grad afhænger af **eksogene forhold**, som netvirksomhederne ikke har kontrol over (ikke påvirkelig), og som således rammer netvirksomhederne forskelligt.

Økonomisk regulering

Frdrag-Ineffektivitet

Vedvarende ineffektive netvirksomheder

§ 43. Såfremt en netvirksomheds samlede omkostninger, der dækkes af netvirksomhedens omkostningsramme, i de 4 første år af en reguleringsperiode udgør mere end 105 pct. af netvirksomhedens samlede omkostningsrammer i samme periode, skal netvirksomheden dokumentere årsagerne til omkostningsniveauet over for Forsyningstilsynet.

- ▶ Ineffektiv, hvis netvirksomhedens omkostningsniveau ikke skyldes eksogene forhold, og at netvirksomheden har undladt at reagere på reguleringens indbyggede incitamentter til at foretage effektiviseringer
- ▶ Redegørelse til Forsyningstilsynet ultimo 2023
- ▶ Afgørelsesudkast i høring senest inden sommerferien/udgangen af juni.
- ▶ Endelige afgørelser træffes sammen med de endelige indtægtsrammer for 2023.

Økonomisk regulering

Fradrag-Ineffektivitet

- ▶ Notat om administration april 2024 (foreløbige overvejelser)
 - ▶ Der skal forklares ned til 105%
 - ▶ Det er ikke p.t. klart, hvad der godkendes.
 - ▶ Tilsynet forventer at udmønte reglen ved, at 'vedvarende ineffektive' netselskaber kan blive pålagt et ekstra effektiviseringskrav mhp. at reducere deres omkostningsramme til 105% + "det der skyldes eksogene forhold".
 - ▶ Ikke forklaret overskridelse af 105%, fordeles over perioden frem til udgangen af 2. reguleringsperiode
 - ▶ Det nye ekstra krav modregnes for effektiviseringskrav (i hvert fald BM-krav). Har man højere effektiviseringskrav end det nye ekstra krav, får man ikke et yderligere krav.
 - ▶ Man bliver modregnet, selvom man i benchmarkmodellen er fuldt effektiv.

Økonomisk regulering

Afgørelse 2022

TABEL 1 | INDTÆGTSRAMME FOR 2022

	Kr.
Omkostningsramme (inkl. delafgørelser om justeringer)	3.990.848
Forrentningsramme (inkl. delafgørelser om justeringer)	466.007
Effektiviseringskrav	-133.044
Utilstrækkelig leveringskvalitet	0
Nettab	246.298
Bindende midlertidig prisnedsættelse	0
Manglende betaling fra elhandelsvirksomheder	-
Indtægtsramme 2022	4.570.109

Økonomisk regulering

Afgørelse 2022

TABEL 2 | OMKOSTNINGSRAMME FOR 2022

	Kr.
Gennemsnitlige omkostninger 2012-2014	4.443.869
Gennemsnitlige afskrivninger 2012-2014	1.181.890
Gennemsnitlige driftsomkostninger 2012-2014	3.669.310
Fradrag af omkostninger til nettab i 2012-2014	-366.901
Rensning for historiske afgørelser	0
Rensning for tab på debitorer	-40.431
Fradrag for summen af effektiviseringskrav	-835.258
Tillæg for forhøjelser givet i 2012-2017	50.170
Fradrag for sænkninger givet i 2012-2017	-
Fradrag af bortfaldne kundefølgelsesomkostninger	-50.104
Tillæg for forhøjelser efter §§ 27-39 i 2022 behandlet i tidligere afgørelser	76.253
Omkostningsramme for 2022 før justeringer efter §§ 27-39 behandlet i denne afgørelse	3.684.930
Godkendte justeringer i 2022 behandlet i denne afgørelse	305.918
Justering af omkostningsramme som følge af myndighedsbehandling, jf. afgørelse 23/01618.	120.838
Justering af omkostningsramme som følge af netudviklingsplaner, jf. afgørelse 23/01648.	185.080
Omkostningsramme 2022	3.990.848

Økonomisk regulering

Afgørelse 2022

TABEL 6 | FORHØJELSER AF OMKOSTNINGSRAMME OG FORRENTNINGSGRUNDLAG I 2022 EFTER §§ 27-39 BEHANDLET I DENNE AFGØRELSE

	Kr.
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af myndighedsbehandling, jf. afgørelse 23/01618	120.838
Forhøjelse af omkostningsramme som følge af netudviklingsplaner, jf. afgørelse 23/01648	185.080
Samlet forhøjelse af omkostningsrammen i 2022 efter §§ 27-39	305.918
Samlet forhøjelse af forrentningsgrundlag 2022 efter §§ 27-39	-

Kilde: Forsyningstilsynet.

Økonomisk regulering

Afgørelse 2022

TABEL 3 | FORRENTNINGSRAMME FOR 2022

	Forrentningsgrundlag (kr.)	Forrentningssats (pct.)	Forrentningsramme (kr.)
Historisk forrentningsramme	7.672.767	0,00%	0
Fremadrettet forrentningsramme	12.732.435	3,66%	466.007
Forrentningsramme for 2022			466.007

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

Økonomisk regulering

Afgørelse 2022

TABEL 5 | DIFFERENCESALDO FOR 2022

	Kr.
Differencesaldo ultimo 2021	637.000
Årets difference for 2022	392.571
<i>Indtægtsramme for 2022</i>	4.570.109
<i>Indtægter i 2022</i>	4.177.538
Forrentning af differencesaldo i kundernes favør	0
Bortfald af difference	0
Differencesaldo ultimo 2022	1.029.571

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

Økonomisk regulering

Indberetning

1.-3. Indtægter og omkostninger

1. Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter i 2023 (kr.): *

1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *

1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.): *

1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

Vælg

2. Driftsomkostninger i 2023 (kr.): *

2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *

2.2 - Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelse stiftet inden 1. januar 2000 (kr.): *

3. Omkostninger til overliggende distributionsnet (kr.): *

3. -Opdeling på virksomhedsniveau

Vælg

Vælg

Vælg



Økonomisk regulering

Indberetning

4.-5. Aktiver og afskrivninger

Det er et krav, at der i indregningen af netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet (idriftsøkonomisk fra den 1. januar 2018), fordeles indirekte produktionsomkostninger efter gældende årsregnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C. Såfremt netvirksomhedens faktiske regnskabsklasse er lavere end C, er det ikke et krav, at netvirksomheden i øvrigt følger regnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C, men det er et krav, at indirekte produktionsomkostninger indregnes i forbindelse med anlægsinvesteringer, der er idriftsøkonomisk efter den 1. januar 2018, uanset netvirksomhedens faktiske tilhørende regnskabsklasse.

4. Aktiver

4.1 Bogført værdi ultimo 2023 af netaktiver idriftsøkonomisk senest

31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *

4.2 Bogført værdi ultimo 2023 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsøkonomisk 31. december 2017 (kr.): *

4.3 Bogført værdi ultimo 2023 af aktiver idriftsøkonomisk fra 1. januar 2018 (fremadrettet aktivbase) (kr.): *



5. Afskrivninger

5.1 Afskrivninger af netaktiver idriftsøkonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *

5.2 Afskrivninger af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsøkonomisk 31. december 2017 (kr.): *

5.3 Afskrivninger af aktiver idriftsøkonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *



6.-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2023 (kWh): *

7.1 Fysisk nettab for 2022 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2022) (kWh): *

7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2022 (kWh): *

7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2023 (kWh): *



8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2023 (stk.): *

8.2 Antal elmålere, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *

8.3 Antal stationer ultimo 2023 (stk.): *

8.4 Antal stationer, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *



Økonomisk regulering

Indberetning

9.1 Ansøgning om forhøjelse

Såfremt netvirksomheden ansøger om forhøjelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag efter §§ 21, 23 eller 27-39, er det et krav, at der i samme ombæring eller forud for reguleringsregnskabet udfyldes en særskilt ansøgningsblanket i tilsendte Excel-skabelon ("Ansøgning om forhøjelse") samt et ansøgningsskema. I nedenstående tabel skal det angives, om netvirksomheden har indsendt en ansøgning om forhøjelse efter den givne bestemmelse.

Ansøgningsid	Ansøgningsbaseret forhøjelse	Vælg Ja/Nej
NTEX	Omkostninger til nettab, jf. § 21.	Vælg
TMBE	Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 23	Vælg
MYPÅ	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 1.	Vælg
ÆNOP	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 1.	Vælg
FJMÅ	Fjernflæste målere, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 1.	Vælg
ITSI	IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2.	Vælg
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3.	Vælg
MÅTT	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 4.	Vælg
NUPL	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5.	Vælg
ENSP	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 6.	Vælg
DILI	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 7.	Vælg
ELAG	Udfasning af energilageraktiviteter, jf. § 30.	Vælg
NYFF	Nye eller ændrede forsyningsområder, større nye elforbrugere eller produktionsenheder, jf. § 31.	Vælg
TIVE	Tilslutning af VE-anlæg, jf. § 32	Vælg
TRNI	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 1.	Vælg
KABL	Kabellægning af luftledninger, jf. § 35.	Vælg
ATRE	Overtagelse af anlæg for tredjemand, jf. § 36, stk. 1.	Vælg
RTRE	Reinvesteringer i kabellagte net overtaget fra tredjemand, jf. § 36, stk. 2.	Vælg
EXFO	Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold, jf. § 38.	Vælg
FOMA	Force majeure, jf. § 39.	Vælg

Økonomisk regulering

Indberetning

9.2 Nedsættelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag

Punkt	Nedsættelse	Har der været færre omkostninger i 2023? Hvis ja, angiv Vælg Ja/Nej beløb (kr.)
R.1	Dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24.	Vælg
R.2	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 2.	Vælg
R.3	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 2.	Vælg
R.4	Fjernaflæste elmålere, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 1.	Vælg
R.5	IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 2.	Vælg
R.6	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr.	Vælg
R.7	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 4.	Vælg
R.8	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 5.	Vælg
R.9	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 6.	Vælg
R.10	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 7.	Vælg
R.11	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 2.	Vælg
R.12	Nedsættelse ved overdragelse af anlæg til tredjemand, jf. § 36, stk. 2.	Vælg

Økonomisk regulering

Indberetning

10. Netkomponenter og GIS-fordeling

I felterne nedenfor angives antal (stk.) eller længde (km) af de enkelte typer anlæg. Derudover skal netvirksomheden fordele komponenterne på de fire GIS-zoner.

Zone 1: Bykerne

Zone 2: Høj bebyggelse

Zone 3: Boligområder, sommerhuse, infrastruktur og erhverv

Zone 4: Skov, vådområder, øvrigt land, sø og hav

Bemærk at alle udlignede anlæg skal tælles med, både anlæg som er fuldt finansieret af udligningsordningen og anlæg som er delvist finansieret af udligningsordningen.

Er det ikke muligt at fordele aktiver på GIS-zonerne, skal dokumentation for dette vedhæftes.

10.1 Indberetning af netkomponenter

30-60 kV komponenter

Kabel, tryksat olieledning (km): *

Kabel, andre (km): *

Kabel, sø (km): *

Luftledning (km): *

Åbent felt med effektafbryder (stk.): *

Åbent felt med adskillere uden effektafbryder (stk.): *

Gasisoleret felt med effektafbryder med effektafbryder (stk.): *

Transformer < 20 MVA (stk.): *

Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *

Shuntreaktor (stk.): *

Kondensatorbatteri (stk.): *

Slukkespole (stk.): *

Zone 1 Zone 2 Zone 3 Zone 4 Ikke fordelt

	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt
Kabel, tryksat olieledning (km): *					
Kabel, andre (km): *					
Kabel, sø (km): *					
Luftledning (km): *					
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *					
Åbent felt med adskillere uden effektafbryder (stk.): *					
Gasisoleret felt med effektafbryder med effektafbryder (stk.): *					
Transformer < 20 MVA (stk.): *					
Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *					
Shuntreaktor (stk.): *					
Kondensatorbatteri (stk.): *					
Slukkespole (stk.): *					

Økonomisk regulering

Indberetning

10.2 Netkomponenter omfattet udligningsordning eller kompensationsordningen

I feltet nedenfor angives, hvorvidt netvirksomheden har netkomponenter omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

Hvis ja, skal netvirksomheden opgøre antallet af netkomponenter inden for de 32 komponentkategorier fordelt på de fire GIS-zoner for alle anlæg omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

De relevante komponenter, som udligningen eller kompensationen vedrører, vælges i rullelisterne nedenfor.

Hvis der er komponenter, der er egenfinansierede, skal egenfinansieringsgraden angives i procent.

Har netvirksomheden anlæg der er omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen? *

Tilføj netkomponent	Antal (stk./km)	Egenfinansierings grad	Zone
---------------------	--------------------	---------------------------	------

Vælg

Vælg

Økonomisk regulering

Indberetning

12. Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver

12.1 Tilgange og afgang af netkomponenter

30-60 kV komponenter

Kabel, tryksat olieledning (km): *

Kabel, andre (km): *

Kabel, sø (km): *

Luftledning (km): *

Åbent felt med effektafbryder (stk.): *

Åbent felt med adskillere uden effektafbryder (stk.): *

Gasisoleret felt med effektafbryder (stk.): *

Transformer < 20 MVA (stk.): *

Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *

Shuntreaktor (stk.): *

Kondensatorbatteri (stk.): *

Slukkespole (stk.): *

10-20 kV komponenter

Felt med effektafbryder (stk.): *



Landkabel, APB (km): *

Landkabel, PEX (km): *

Kabel, sø (km): *

Luftledning (km): *

Slukkespole (stk.): *

Primo	Tilgange	Afgange	Ultimo				
							
							

Økonomisk regulering

Indberetning

12.2 Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

I felterne nedenfor angives årets totale beholdning af anskaffede aktiver baseret på kostpris (kr.) opgjort primo og ultimo samt tilgange og afgang. De totale kostpriser skal også fordeles på netvirksomhedens egne faktiske anvendte afskrivningsperioder.

Hvis netvirksomheden indberetter aktiver med ukendt afskrivningsperioden, skal netvirksomheden dokumentere, hvorfor afskrivningsperioden er ukendt.

	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
Årets totale kostpriser i aktivbasen: *				
Afskrivningsperiode	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
1-10 år: *				
11-20 år: *				
21-30 år: *				
31-40 år: *				
41-50 år: *				
51- år: *				
Ukendt afskrivningsperiode: *				

Hvis noget angives under ukendt periode skal dokumentation for dette vedhæftes.

Navn på dokumentation: _____

Økonomisk regulering

Indberetning

13. Data, der ikke kan indgå i benchmarkingen

Herunder kan netvirksomhederne indberette omkostninger, der ikke skal indgå i benchmarkingen.

Det er et krav, at der vedhæftes en fil med beskrivelse og dokumentation for de afholdte omkostninger, der udfyldes i tabellen herunder.

Hvis der indberettes flere omkostningstyper, kan beskrivelser og dokumentation vedhæftes i én samlet fil eller flere separate filer.

<i>Driftsomkost- ninger (kr.)</i>	<i>Netvirksomhed søger om særlige omkostninger på kapitalsiden (sæt X ved relevante kategorier)</i>	<i>Dokumentation hvis ræk-</i>
Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.):		
Omkostninger til myndighedsbehandling (kr.):		
Omkostninger til tab på debitorer vedrørende elhandelsvirksomheder (kr.):		
Omkostninger til tab for skader forvoldt af tredjemand, som ikke er dækket af forsikring eller skadevolder (kr.):		
Straksafskrivninger på ikke-fjernaflæste målere (kr.):		
Omkostninger til force majeure (kr.):		
Omkostninger til fleksibilitetsydelse (kr.):		
Andre typer af omkostninger, som netvirksomheden anmoder Forsyningstilsynet om at holde ude af omkostningsgrundlaget til brug for benchmarking (kr.):		

Økonomisk regulering

Indberetning

14. Andre individuelle forhold

Der skal uploades en dybdegående beskrivelse, hvis netvirksomheden mener at være underlagt et individuelt rammevilkår, som er fordyrende for netvirksomheden.

Har der været andre individuelle fordyrende rammevilkår? *

Vælg Ja/Nej

Hvis Ja: Skriv navn(e) på

Vælg

15. Energibesparelser

15.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.)*

15.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.)*

16. Tilslutning af VE-anlæg

Evt. bemærkninger vedr. tilslutning af VE-anlæg og kompensationsordningen

Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

Økonomisk regulering

Indberetning

Bilag fra ledelse og revisor

- 17. Er ledelsesberetning vedlagt?
- 18. Er ledelsespåtegning vedlagt?
- 19. Er revisorerklæring vedlagt?

Vælg Ja/Nej

Skriv navn på

Vælg

Vælg

Vælg

Reguleringsregnskabet og årsregnskabet (forskelle og ligheder)



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Reguleringsregnskab og årsregnskabet (forskelle og ligheder)

- ▶ Reguleringsregnskab
 - ▶ Aflagt efter elforsyningslovens regler samt tilhørende bekendtgørelser
 - ▶ Udgangspunktet er årsregnskabsloven, dog enkelte forskelle
 - ▶ Indtægter sammensætter sig som følgende

§ 2, nr. 10) Indtægter: Indtægter fra henholdsvis bevillingspligtige aktiviteter og andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet, jf. nr. 2, og som i henhold til årsregnskabslovens regler kan indregnes i den årsrapport, som netvirksomheden er forpligtet til at aflægge efter årsregnskabsloven. Ved opgørelsen af indtægter **medregnes indtægter fra den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed.** Indtægter, som netvirksomheden oppebærer fra anlægsinvesteringer betalt af tredjemand, i det omfang disse indtægter alene dækker medgående omkostninger, jf. § 42, og indtægter forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder, indgår ikke i opgørelsen af en netvirksomheds indtægter. Indtægter anses i reguleringsmæssig henseende for ligeligt fordelt over året.

Reguleringsregnskab og årsregnskabet (forskelle og ligheder)

- ▶ Driftsomkostninger sammensætter sig som følgende:

Driftsomkostninger: Omkostninger, som en netvirksomhed afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet, herunder driftsomkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, driftsomkostninger pålagt af offentlige myndigheder eller Energinet, nettab, afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1. januar 2000 og tab på debitorer. Ved opgørelsen af driftsomkostningerne medregnes omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed. Omkostninger i forbindelse med anlægsinvesteringer betalt af tredjemand, jf. § 42, og omkostninger forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder indgår ikke i opgørelsen af driftsomkostningerne. Driftsomkostningerne anses i reguleringsmæssig henseende for ligeligt fordelt over året.

Reguleringsregnskab og årsregnskabet (forskelle og ligheder)

▶ Årsregnskabet

- ▶ Er aflagt efter de regler der følger af årsregnskabsloven
- ▶ I årsregnskabet medtages alle omkostninger der kan henføres til konkrete regnskabsår – gælder således både realiserede omkostninger og eventualomkostninger (fx udskudt skat og miljøforpligtelser m.v.)

➔ Der kan være forskelle mellem reguleringsregnskabet og årsregnskabet

➔ Derfor skal der udarbejdes afstemning mellem reguleringsregnskab og årsregnskabet (hvis der er forskel) – denne indsendes sammen med reguleringsregnskabet

Reguleringsregnskab og årsregnskabet (forskelle og ligheder)

	Årsregnskabsloven	Elforsyningsloven
Omsætning/Indtægter	Salgsværdien af produkter og tjenesteydelser m.v. med fradrag af prisnedsdrag, merværdiafgift og anden skat, der er direkte forbundet med salgsbeløbet	Som ÅRL, men: <ul style="list-style-type: none"> - Ikke Energispareaktiviteter - Ikke Indtægter sfa anlæg betalt af 3. mand - Ikke viderefakturering til overliggende net - Ikke forsikringsindtægter - Ikke regnskabsmæssig regulering af differencer - Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter som bogføres i andre selskaber - Gevinst ved salg af anlægsaktiver
Tilslutningsbidrag	Periodiseres på balancen og indtægtsføres løbende over afskrivningsperioden for de aktiver tilslutningsbidraget vedrører. Alternativt kan de indtægtsføres i driften	Som ÅRL. Obs på om der er valgt samme praksis.
Driftsomkostninger	Fald i økonomiske fordele i regnskabsperioden i form af afgang eller værdiforringelse af aktiver eller stigning i forpligtelser, som medfører fald i egenkapitalen.	Som ÅRL, men: <ul style="list-style-type: none"> - Ikke Energispareaktiviteter - Ikke omkostninger til overliggende net - Ikke omkostninger til demontering af anlæg, som indgår i tillægsansøgning - Indtægter sfa anlæg betalt af 3. mand - Forsikringsindtægter - Omkostninger til bevillingspligtige aktiviteter som bogføres i andre selskaber - Tab ved salg af anlægsaktiver

Reguleringsregnskab og årsregnskabet (forskelle og ligheder)

	Årsregnskabsloven	Elforsyningsloven
Omkostninger til nettab	Fuld periodisering	Fuld periodisering eller opkrævet aconto nettab og reguleringer til tidligere år.
Afskrivningsgrundlag	Kostpris og evt. byggerenter Mulighed for opskrivning	Kostpris og byggerenter
Afskrivningsperiode	Systematisk over brugstiden; Komponentopdeling	Systematisk over brugstiden, som er defineret i bekendtgørelse; Komponentopdeling
Afskrivningssatser	Lineære (som regel)	Lineære
Straksafskrivninger (småanskaffelser)	Ikke omtalt i ÅRL, men i praksis ofte en grænse for småaktiver	Som ÅRL
Afskrivning på grunde	Ikke tilladt	Som ÅRL
Henlæggelser til nyinvesteringer	Ikke tilladt	Som ÅRL
Afgang	Restværdi udgiftsføres >> Tab og gevinster i resultat	Som ÅRL
Aktiv kontra omkostning	"Forøgelse af økonomiske fordele" - levetidsforlængelse eller forbedring af ydelse	"Forøgelse af økonomiske fordele" - levetidsforlængelse eller forbedring af ydelse

Anmeldelse af tariffer og metode for udarbejdelse



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Anmeldelse af tariffer og metode for udarbejdelse

- ▶ Budget for kommende år
 - ▶ Processen startes typisk op i sensommeren
 - ▶ Informationer omkring afdelingsbudgetter indsamles af økonomiafdelingen
 - ▶ Indtægtsramme budgetteres for det kommende år
 - ▶ Det hele samles i et overordnet budget
 - ▶ Kommende års tariffer beregnes på baggrund heraf
 - ▶ Bestyrelsen behandler og godkender budgettet for det kommende år herunder tarifferne

Anmeldelse af tariffer og metode for udarbejdelse

- ▶ Budget for kommende år
 - ▶ Metode for beregning af tariffer skal godkendes af Forsyningstilsynet
 - ▶ I praksis anvendes tarifmodel udarbejdet af Dansk Energi og metodegodkendt af Forsyningstilsynet
 - ▶ Vandfaldsprincippet skal anvendes
 - ▶ Vandfaldsprincippet:

Den enkelte kunde skal dække de omkostninger, som kunden giver anledning til. En kunde bør hverken betale mere eller mindre end de omkostninger, som vedkommende påfører elnetselskabet i forbindelse med a) sin tilslutning og tilstedeværelse som kunde, b) de løbende omkostninger i forbindelse med kundens leverance samt c) et rimeligt bidrag til elnetselskabets overskud inden for den udmeldte indtægtsramme (forrentning).

Anmeldelse af tariffer og metode for udarbejdelse

- ▶ Tariffer og betingelser for ydelser skal anmeldes til Forsyningstilsynet senest ved ikrafttræden (metode skal være godkendt inden anmeldelse)
- ▶ Tariffer anmeldes til datahub senest 1 måned før ikrafttræden
- ▶ Fokus hos bestyrelsen → stabile priser
 - ▶ Dog kan reglerne om bortfald af opkrævningsret til differencer ændre dette, således tariffer skal ændres flere gange årligt.

Revisors rolle herunder overholdelse af revisionsinstruks



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Revisors rolle herunder overholdelse af revisionsinstruksen

- ▶ Budget og tarifiering
 - ▶ Der er **ikke** krav om revisorerklæring på anmeldte tariffer
 - ▶ Revisor kan assistere med udarbejdelsen af budgettet og tarifiering såfremt virksomheden efterspørger hjælp hertil – typisk kun for at sikre afvikling af differencer – tallene i budgettet er ledelsens egen vurdering
- ▶ Reguleringsregnskab
 - ▶ Der er krav om revisorerklæring på reguleringsregnskab
 - ▶ Revisionsinstruksen er udgangspunktet for det arbejde vi udfører
 - ▶ Revisionen af reguleringsregnskabet er yderligere arbejde ud over det arbejde der udføres i forbindelse med vores revision af årsregnskabet

Revisors rolle herunder overholdelse af revisionsinstruksen

- ▶ Revisionsinstruksen indeholder følgende fokusområder:
 - ▶ Kontrollerer at krævede dokumenter indberettes:
 - ▶ Ledelsesberetning og -påtegning, redegørelse etc.
 - ▶ Generelle handlinger
 - ▶ Afstemning af regnskabsmateriale
 - ▶ Nettoficering af regnskabsposter
 - ▶ Regnskabsmæssig adskillelse
 - ▶ Ændring af regnskabsmæssige skøn eller regnskabspraksis
 - ▶ Korrektioner
 - ▶ Periodisering
 - ▶ Vejledning om elnetvirksomhedens reguleringsregnskaber

Revisors rolle herunder overholdelse af revisionsinstruksen

- ▶ Specifikke handlinger handlinger
 - ▶ Regnskabsoplysninger i reguleringsregnskabet
 - ▶ Indtægter
 - ▶ Driftsomkostninger
 - ▶ Viderefakturering til overliggende net
 - ▶ Aktiver og afskrivninger
 - ▶ Leveret elektricitet og fysisk nettab
 - ▶ Aktivitetsniveau
 - ▶ Justeringer
 - ▶ Nettoomkostninger – energibesparelser
 - ▶ Tarifindtægter - energibesparelser

Revisors rolle herunder overholdelse af revisionsinstruksen

- ▶ Manglende opfyldelse af reglerne vil betyde en rapportering herom i revisorerklæringen
 - ▶ Modifikation af vores konklusion (forbehold)
 - ▶ Fremhævelse af forhold



Hvilke udfordringer
opleves under den
nugældende regulering



The better the question. The better the answer.
The better the world works.



Hvilke udfordringer opleves under den nugældende regulering

- ▶ Udfordringer
 - ▶ Reguleringen generelt svær for mange mindre og mellemstore elnetvirksomheder (meget teknisk regulering)
 - ▶ Ny regulering som mange steder mangler ”tolkning” fra myndigheder samt praksis
 - ▶ Fremtidige store investeringer overvejes nøje – hvornår kan likviditeten til investeringen opkræves
 - ▶ Regnskabsmæssig opdeling af netaktiver til brug for indberetning:
 - ▶ Idriftssat den 31. december 2017 eller tidligere
 - ▶ Idriftssat den 1. januar 2018 eller senere
 - ▶ Identifikation af eventuelle tillæg til indtægtsrammen

Beredskab og cybersikkerhed, NIS 2

Teams ved Linea Koopmann Nielsen



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

NIS2

Energi Hurup

24. april 2024



Linea Koopmann Nielsen

Manager | Data Privacy Law

 +45 2529 5896

 Linea.K.Nielsen@dk.ey.com

Om mig

- ▶ Linea er Manager i EY Laws Data Privacy team, og har været hos EY siden 2022. Linea er specialiseret i databeskyttelsesret og snitfladerne mellem databeskyttelsesretten og cyber- og informationssikkerhed, herunder yder Linea regulatorisk bistand ift. NIS2 og DORA

Baggrund

- ▶ Fra 2020 - 2022 var Linea Compliance Officer hos Bauhaus Denmark A/S, hvor Linea havde ansvaret for implementering af GDPR, herunder kortlægning af behandlingsaktiviteter, udarbejdelse af databeskyttelsesretlige implementeringstiltag samt generel sikring af awareness i organisationen
- ▶ Linea blev uddannet Cand.jur. fra Aarhus Universitet i 2020



Hvorfor NIS2?

"Cybertruslen mod energisektoren har, ligesom den generelle trussel mod Danmark, været **alvorlig**, siden Center for Cybersikkerhed (CFCS) udgav den første trusselsvurdering for sektoren i 2018. Siden da har trusselsbilledet udviklet sig og er kun blevet **mere komplekst**.

CFCS vurderer, at truslen mod den danske energisektor fra cyberkriminalitet, herunder særligt ransomware-angreb, er **MEGET HØJ**. Det betyder, at det er **meget sandsynligt**, at myndigheder og virksomheder i sektoren vil blive udsat for forsøg på cyberkriminalitet **inden for de næste to år.**"*

*Center for Cybersikkerheds seneste trusselsvurdering i energisektoren (februar 2023)



Formål, anvendelsesområde og ikrafttræden

NIS2 direktivet sigter på at opnå et højt fælles cybersikkerhedsniveau i hele EU ved at fastlægge foranstaltninger til styring af cybersikkerhedsrisici og rapporteringsforpligtelser for omfattede enheder indenfor kritisk infrastruktur

NIS2 direktivet finder anvendelse på en række sektorer indenfor kritisk infrastruktur, herunder bl.a.

- ▶ Energisektoren med følgende delsektorer (i) elektricitet, (ii) fjernvarme og fjernkøling, (iii) olie, (iv) gas og (v) brint
- ▶ Drikkevand og spildevand

Enheder skal - som udgangspunkt* - være mellemstore for at være omfattet af NIS2 direktivet, dvs. enheden skal have minimum 50 medarbejdere og en årlig omsætning på minimum 10 mio. EUR

NIS2 direktivet skal være implementeret i dansk ret senest den 17. oktober 2024, og skal finde anvendelse den 18. oktober 2024

Det blev i februar 2024 meldt ud, at implementeringen af NIS2 i Danmark er forsinket grundet lovarbejdets kompleksitet og omfang

Den danske implementeringslov forventes således at træde i kraft og finde anvendelse den 1. januar 2025

* Da NIS2 direktivet er et minimumsdirektiv, er det overladt til medlemsstaterne at fastsætte egne nationale regler indenfor området og indenfor minimumskravene. Det betyder, at Danmark bl.a. kan vælge at udvide, hvilke enheder der er omfattet af direktivet



Hovedforpligtelser

Artikel 21

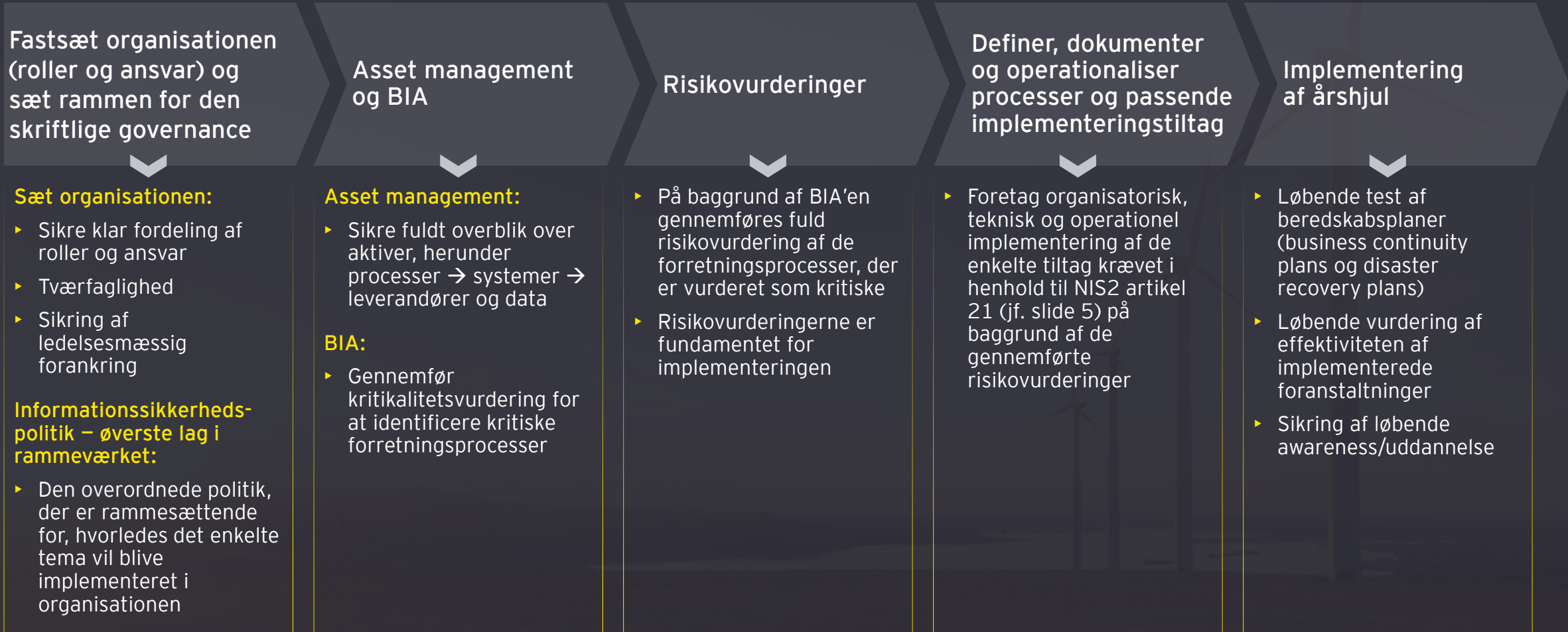
- ▶ Risikovurderinger
- ▶ Håndtering af hændelser, herunder procedure for indberetning af hændelser
- ▶ Driftskontinuitet, herunder test af beredskabsplaner
- ▶ Forsyningskædesikkerhed, herunder generel contract management, tilsyn, rapportering af hændelser m.v.
- ▶ Sikkerhed i forbindelse med erhvervelse, udvikling og vedligeholdelse af net- og informationssystemer
- ▶ Politikker og procedurer til vurdering af effektiviteten af foranstaltninger til styring af cybersikkerhedsrisici
- ▶ Cybersikkerhedsuddannelse og grundlæggende cyberhygiejnepraksisser
- ▶ Brug af kryptografi og kryptering
- ▶ Personalesikkerhed, adgangskontrolpolitikker og forvaltning af aktiver
- ▶ Multifaktorautentificering m.v.



Sikring af relevante tværregulatoriske snitflader, herunder bl.a. til GDPR og AI



Hvad bør I gøre! (simpel visualisering)



Sikring af relevante tværregulatoriske snitflader, herunder bl.a. til GDPR og AI



Ledelsesansvar

NIS2-direktivet pålægger ledelsesorganet at godkende de foranstaltninger til styring af cybersikkerhedsrisici, som organisationen implementerer med henblik på efterlevelse af NIS2

- ▶ Med ledelsesorgan forstås som minimum bestyrelse og direktion

Ledelsen skal føre tilsyn med, at kravene i NIS2 efterleveres i organisationen

Endvidere er ledelsen forpligtet til at følge relevant cybersikkerhedsuddannelse, så de opnår tilstrækkelige kundskaber og færdigheder til at kunne identificere risici og vurdere metoderne til styring af cybersikkerhedsrisici og deres potentielle indvirkning på de tjenester, organisationen leverer

Ledelsesorganet kan gøres direkte ansvarlig for manglende efterlevelse af NIS2 direktivet

Funktionel adskillelse Habilitet & Dataadskillelse

Netvirksomhedsbekendtgørelsen

Kapitel 2 & 3



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Forsyningstilsynets vejledning

- ▶ Forsyningstilsynet har i juni 2023 offentliggjort en vejledning herfor.
- ▶ Formålet er at sikre tilstrækkelig adskillelse af monopolaktivitet i en netvirksomhed, til andre selskabsmæssigt forbundne kommercielle aktiviteter.
- ▶ Vejledningen beskriver forhold netvirksomhederne skal være opmærksomme på ift. kapitel 2 (Habilitet), 3 (Dataadskillelse) og 12 (Markedsmæssighed) i netvirksomhedsbekendtgørelsen.
- ▶ [Vejledning HMTL-publikation | Forsyningstilsynet](#)

Habilitet - Personsammenfald i bestyrelse, direktion og ledende medarbejder

- ▶ Et centralt emne for habilitet er begrebet ”personsammenfald”.
- ▶ Reglerne omhandler i hvilke tilfælde en netvirksomhed må have personsammenfald i enten **direktion, ledende medarbejdere** eller **bestyrelsen** i netvirksomheden og samtidig besidde tilsvarende stilling i andre selskaber end netvirksomheden.
- ▶ Netvirksomhedens bestyrelsesmedlemmer, direktionen og ledende medarbejdere **må gerne deltage** i andre koncernforbundne selskaber, som også varetager **monopolaktiviteter** indenfor forsyningsområdet – vand, varme, affald eller andre netvirksomheder.

Netvirksomheder > 100.000 kunder

- ▶ Medlemmer af direktion, bestyrelse eller ledende medarbejdere **må ikke** deltage i driften eller i et selskabsmæssigt forbundet selskab, der varetager **konkurrenceudsat elektricitetsaktivitet**.
- ▶ To af medlemmerne må hverken direkte eller indirekte deltage i selskaber, der ejer andele i selskaber, der varetager konkurrenceudsat elektricitetsaktivitet.
- ▶ Konkurrenceudsat elektricitetsaktivitet, definition:
” omfatter elproduktion, elhandel, aggregering, energilageraktivitet og ladestanderaktivitet.”

Netvirksomheder <100.000 kunder (Hurup)

- ▶ Mere lempelige krav.
- ▶ Her gælder kravet alene for mindst to bestyrelsesmedlemmer.

Undtagelser til personsammenfald

- ▶ Det er **ikke et brud** på personsammenfald hvis medlemmer af bestyrelse, direktion eller ledende medarbejder også deltager i følgende typer af koncernforbundne monopolselskaber:
 - ▶ Selskab hvor der sker **elproduktion**, så længe der ikke i øvrigt er krav om selskabsmæssig udskillelse af elproduktionen og hvor elproduktionen i sin helhed er omfattet af økonomisk monopolregulering.
 - ▶ Koncernfælles serviceselskab, hvis koncern er ren **multiforsyningskoncern med monopolaktiviteter**
 - ▶ **Serviceselskab** helt eller delvist ejet af netvirksomheden, hvor der kun leveres ydelser til netvirksomheder, og hvor ydelserne udelukkende er opgaver, der hører under bevillingspligtig aktivitet eller med nær tilknytning til netvirksomheder.
- ▶ Anvendes en af undtagelserne ovenfor, skal **Forsyningstilsynet orienteres** herom, også såfremt en undtagelse på et senere tidspunkt ikke længere anvendes.

Bestyrelsens tilstrækkelige viden om lovgivningsmæssige rammer

- ▶ Netvirksomheden skal sikre **dokumentation for**, at den **samlede** bestyrelse besidder **tilstrækkelig viden** om de lovgivningsmæssige rammer for varetagelse af netvirksomheden.
- ▶ Det er netvirksomhedens pligt **løbende at vurdere**, om der besiddes tilstrækkelig viden.
- ▶ Tilstrækkelig viden kan dokumenteres ved:
 - ▶ Erhvervsmæssige erfaring
 - ▶ Tidligere ansættelser
 - ▶ Uddannelser/kurser

- ▶ Hvor direktionen varetages af et medlem af direktionen for en selskabsmæssigt forbundet virksomhed, der varetager **konkurrenceudsat elektricitetsaktivitet**, skal netvirksomheden dokumentere, at personen **afsætter tid** til opretholdelse af netvirksomheden som separat virksomhed.
- ▶ Vejledningen giver som eksempel at der udarbejdes et dokument af bestyrelse, hvori følgende fremgår:
 - ▶ Direktørens opgaver
 - ▶ Tid og arbejds gange → Så det tydeligt angives, hvornår direktøren agerer som ledelse for netvirksomheden.

Dataadskillelse

- ▶ Netvirksomheder skal iværksætte tiltag, som sikrer, at **relevante netvirksomhedsdata holdes og forvaltes adskilt** fra anden data (dataadskillelse).
- ▶ En netvirksomhed behøver ikke at beskrive tiltag til sikring af overholdelsen af kravene om dataadskillelse i det omfang, netvirksomheden er omfattet af undtagelsen i netvirksomhedsbek § 12 (**< 10.000 elkunder**) og har **underrettet Forsyningstilsynet** herom. Dette skal dog i givet fald fremgå af IO-programmet.
- ▶ Pligten til at iværksætte tiltag, der sikrer overholdelsen af de mere specifikke forpligtelser om dataadskillelse i netvirksomhedsbekendtgørelsens får **virkning fra den 1. januar 2026**.

Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at kravene om dataadskillelse bliver overholdt

- Netvirksomheden har IT-løsninger, der kan håndtere kravene om dataadskillelse.
- Netvirksomheden udarbejder og vedligeholder en liste over de kommercielt følsomme oplysninger og de forretningsmæssigt fordelagtige oplysninger, der håndteres i virksomheden og af hvilke personer/brugere.
- Politik for oprettelse, ændring og afvikling af brugernes adgang til systemerne.
- Fastsættelse af instrukser omkring kundekontakt.

Boks 12

IO-bekendtgørelsen for netvirksomheder, Bilag 1, nr. 11, og Bilag 2, nr. 11 indeholder begge følgende enslydende bestemmelse:

11) De tiltag der skal sikre, at adgang til netvirksomhedsdata, der indgår i datasystemer, gives i overensstemmelse med reglerne i § 11 i netvirksomhedsbekendtgørelsen. Dette punkt kan undlades, hvis netvirksomheden er omfattet af undtagelsen i § 12 i netvirksomhedsbekendtgørelsen og har underrettet Forsyningstilsynet herom.

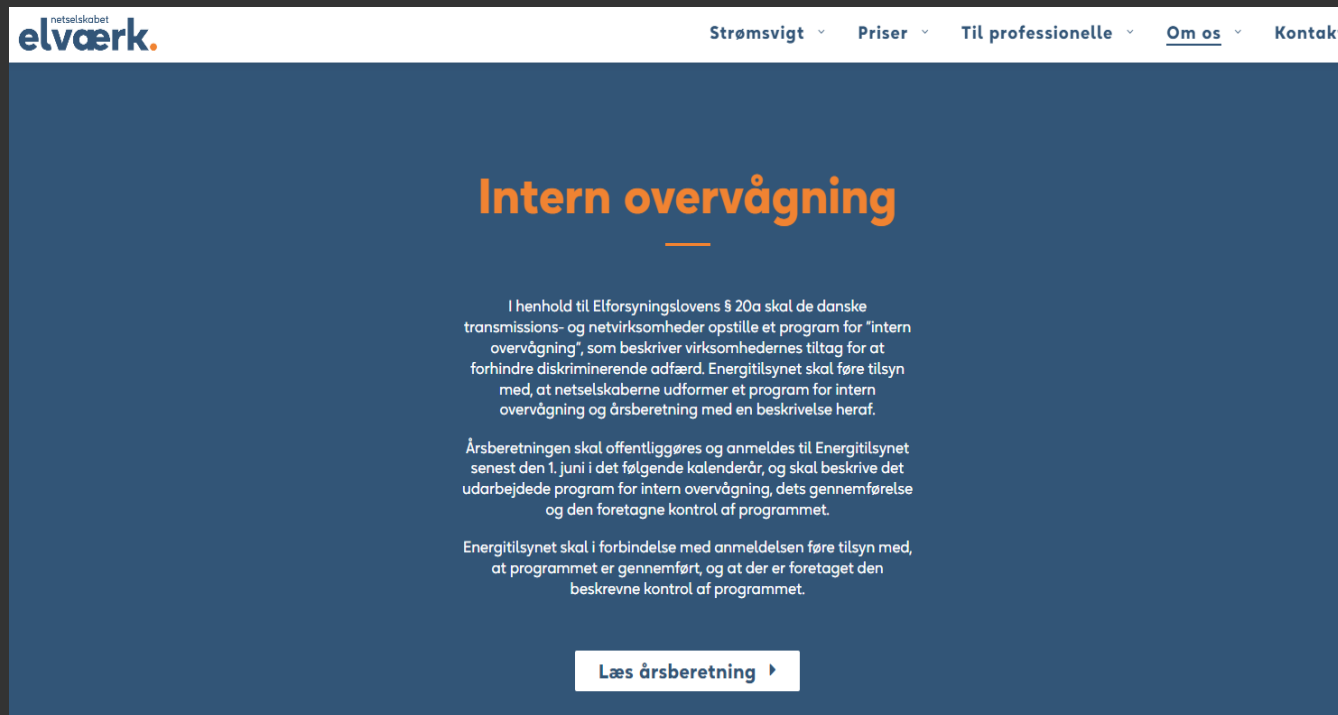
Intern overvågning



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Lovkrav om intern overvågning

- ▶ Netvirksomhederne skal iht. §20a i lov om elforsyning opstille et program for intern overvågning.
- ▶ Hurup Elværk Nets hjemmeside:



The screenshot shows the website for 'netselskabet elværk'. The navigation menu includes 'Strømsvigt', 'Priser', 'Til professionelle', 'Om os', and 'Kontakt'. The main heading is 'Intern overvågning'. The text on the page explains the requirements of § 20a of the Electricity Act, stating that transmission and network companies must establish an internal monitoring program to prevent discriminatory behavior. It also mentions that the annual report must be published and filed with the Energy Regulatory Authority by June 1st of the following year, and that the authority will conduct supervision and control of the program.

[Læs årsberetning ▶](#)

- ▶ Netvirksomhederne skal opstille et program for intern overvågning. Programmet skal indeholde følgende:
 - ▶ Tiltag for at forhindre potentielle interessekonflikter, diskriminerende adfærd og sikre efterlevelsen af lovbestemmelserne.
 - ▶ Årsberetning om programmet.
 - ▶ Udpege en uafhængig overvågningsansvarlig

Boks 1

IO-bekendtgørelsen for netvirksomheders § 2, stk. 1, 1. og 2. pkt.:

§ 2. Det interne overvågningsprogram skal afdække potentielle interessekonflikter ved drift og ledelsen af netvirksomheden. Programmet skal beskrive netvirksomhedens tiltag for at undgå eller håndtere sådanne konflikter og forhindre diskriminerende adfærd, herunder beskrive de specifikke forpligtelser, som virksomhedens ansatte, rådgivere og øvrige personer, som udfører opgaver for virksomheden, er underlagt for at opfylde det i § 1 nævnte formål.

Krav om årsberetning

- ▶ Netvirksomheden skal udarbejde en årsberetning indeholdende følgende:
 - ▶ For hvert kalenderår en redgørelse for gennemførelse af det interne overvågningsprogram i det forløbne år for hvert af punkterne i programmet, herunder
 - ▶ En beskrivelse af ændringer i det interne overvågningsprogram og
 - ▶ En beskrivelse af den foretagne kontrol
 - ▶ En redegørelse for den udpegede **overvågningsansvarliges uafhængighed**
 - ▶ En vurdering af, om programmet punkt for punkt og samlet set sikrer ikkediskriminerende adfærd, herunder uafhængig beslutningstagning og neutral adfærd i netvirksomheden
 - ▶ Hvis relevant, en beskrivelse af, om der i perioden, som årsberetningen dækker, er kommet nye risikoområder, og hvordan disse er adresseret i overvågningsprogrammet og programmets gennemførelse, og
 - ▶ En redegørelse for den udpegede **overvågningsansvarliges kvalifikationer** i henhold til § 7.

Diskriminerende adfærd

- ▶ Ikke diskriminerende adfærd vedrører flere elementer herunder behandling af data, informationer, aktiviteter, kommercielle oplysninger, netbrugere m.fl.

Adgang til distributionsnettet
Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at adgangen til distributionsnettet sker på lige vilkår for alle
Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at en gennemførelse af vedligeholdelse af nettet sker på en ikkediskriminerende måde
Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at en gennemførelse af en udbygning af nettet sker på en ikkediskriminerende måde
Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at der ikke sker diskriminering af nettets brugere ved nettilslutning
Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at der ikke sker diskriminering af nettets brugere ved netafbrydelse

Eksempler på tiltag, der sikrer, at forretningsmæssigt fordelagtige oplysninger om virksomhedens egne aktiviteter bliver videregivet på en ikkediskriminerende måde.

- Netvirksomheden kan udfærdige en liste over virksomhedens egne forretningsmæssigt fordelagtige oplysninger.
- Procedurer for hvordan virksomhedens egne de forretningsmæssigt fordelagtige oplysninger håndteres og i givet fald videregives på ikkediskriminerende måde.
- Uddannelsesiltag om ikkediskrimination for de medarbejdere, som skal videregive data.

Eksempler på tiltag, der sikrer ikkediskriminerende videregivelse af kommercielt følsomme oplysninger

- Procedurer for hvordan relevante oplysninger håndteres og i givet fald offentliggøres/videregives på ikkediskriminerende måde.
- Uddannelsesiltag om ikke diskrimination for de medarbejdere, som skal videregive data.

Eksempler på tiltag, der er egnede til at sikre, at alle berettigede parter har ikke-diskriminerende adgang til data, herunder oplysninger vedrørende netvirksomhedens aftennumre

- Procedurer for/undervisning i hvordan adgang til data håndteres og i givet fald offentliggøres eller videregives på ikkediskriminerende måde.
- Der kan i forbindelse med ovenstående tiltag/procedurer etableres særlige retningslinjer, der sikrer en ikkediskriminerende adgang til berettigede parter til oplysninger vedrørende netvirksomhedens aftennumre.
- Procedurer for/undervisning i hvordan det sikres, at adgangen sker på tydelige og lige vilkår.

Baggrund for intern overvågning

- ▶ Foranlediget af stemmeaftalen af 4. juni 2021 ”En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificering”.
- ▶ Forhindre diskriminerende adfærd.
- ▶ Intern overvågning programmet skal beskrive selskabernes tiltag for at forhindre diskriminerende adfærd.
- ▶ Netvirksomheden ”drages” til ansvar for at sikre overholdelse af overvejende adfærdsrelaterede krav, herunder indrette processer, således at diskriminerende adfærd forebygges.

- ▶ Bekendtgørelse for intern overvågning anvender begrebet tiltag.
- ▶ ”Med tiltag menes de handlinger, som netvirksomhederne **igangsætter** og **løbende anvender** for at sikre, at virksomhederne ikke diskriminerer og ikke favoriserer interesseforbundne parter.”
- ▶ FSTS ligger vægt på at tiltagene er tilpasset den enkelte virksomhed.
- ▶ Tiltag ses i sammenhæng med kvalitetssikringssystemer.
- ▶ Vejledningens eksempler på tiltag:
 - ▶ Opstilling af procedurer/instrukser, der på et givent område fastlægger virksomhedernes/medarbejdernes adfærd i situationer, hvor en diskriminerende adfærd kan fremkomme.
 - ▶ Fastsættelse af ansvarlige for gennemførelse/overholdelse af enkelte tiltag eller delelementer i IO-programmet.
 - ▶ Relevante uddannelsestiltag eller kompetencekrav til medarbejderne inden for de arbejdsfunktioner, der er relevante for IO-programmet.
 - ▶ Undervisningstiltag, hvor medarbejderne får en indføring i reglerne om IO.

Vejledning om intern overvågning for netvirksomheder

- ▶ Forsyningstilsynet har udarbejdet en vejledning på området.
- ▶ Vejledningen beskriver forhold vedrørende intern overvågning som netvirksomheden bør være opmærksom på.
- ▶ FSTS Vejledning ” *Da vejledningen relaterer sig til mange nye bestemmelser, er vejledningen i et vist omfang afhængig af, at der skabes en afgørelsespraksis på området. Derfor vil Forsyningstilsynet opdatere vejledningen løbende i takt med, der foreligger ny praksis*”
- ▶ Vejledningen: [Vejledning om intern overvågning for netvirksomheder \(retsinformation.dk\)](https://retsinformation.dk)

Markedsmæssighed



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Elforsyningsloven:

§ 46 Aftaler, som kollektive elforsyningsvirksomheder indgår med andre virksomheder, herunder koncernforbundne virksomheder, skal indgås på markedsbestemte vilkår.

Stk. 2. De af stk. 1 omfattede aftaler skal foreligge i skriftlig form på aftaletidspunktet. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal udarbejde skriftlig dokumentation for, hvorledes priser og vilkår er fastsat.

Dokumentationen skal kunne danne grundlag for en vurdering af prisernes og vilkårenes markedsmæssighed.

Dokumentationen forelægges Energitilsynet efter anmodning. Hvis markedsmæssigheden af en aftale ikke findes godtgjort, kan Energitilsynet skønsmæssigt fastsætte den markedsmæssige pris. Den skønsmæssigt fastsatte pris vil blive lagt til grund for den økonomiske regulering af den kollektive elforsyningsvirksomhed.

Forarbejder til loven:

- ▶ Udarbejdelse af prisbilag, der skal vedlægges de omfattede aftaler
”Det forudsættes, at Energitilsynet vil udøve sit skøn indenfor rammerne af OECD’s Guidelines for Transfer Pricing og SKATs TP-vejledning”
 - ▶ Fortolkning af begrebet markedsmæssighed
 - ▶ Praktisk prisfastsættelse
 - ▶ Udarbejdelse af dokumentation

Netvirksomhedsbekendtgørelsen (NVB)

- ▶ § 43, stk. 1 – krav om løbende og skriftlig dokumentation
- ▶ § 43, stk. 2 – krav om aftalers skriftlighed
- ▶ § 43, stk. 3 – aftalebilag
- ▶ § 43, stk. 4 – dokumentation for markedsmæssighed
- ▶ § 43, stk. 5 – bagatelgrænse (250.000 kr. med samme transaktionspart)

Omfattede transaktioner:

- ▶ Ligningslovens § 2 definition
 - ▶ Hvilke selskaber er omfattet?
 - ▶ Hvornår er der bestemmende indflydelse?

Det forhold, at der ikke er tale om en kontrolleret transaktion omfattet af NVB medfører **ikke en undtagelse fra, at alle aftaler, som kollektive elforsyningsvirksomheder indgår, herunder med interesse- og koncernforbundne selskaber, skal indgås på markedsmæssige vilkår**, jf. elforsyningslovens § 46, stk. 1.

NVB undtager ikke fra den dokumentationsforpligtelse, der følger af elforsyningslovens § 46, stk. 2.

Transaktioner der falder udenfor begrebet kontrollerede transaktioner i NVB kan stadig efter en konkret vurdering anses for væsentlige, og skal kunne dokumenteres, jf. elforsyningslovens § 46, stk. 2.

Hvad betyder markedsmæssighed i denne sammenhæng?

Forsyningstilsynets kontrol:

- ▶ Hvorvidt netselskabet har købt for dyrt eller solgt for billigt
 - ▶ Maksimum købspris – minimum salgspris
- ▶ Afgørelse om markedsmæssigheden af Ikast El Net A/S' aftaler om idriftsættelse af fjernaflæste elmålere i kalenderårene 2017-2020 (forsyningstilsynet.dk)
 - ▶ Ikke Forsyningstilsynets opgave at regulere ”købt for billigt” (og formentlig også ”solgt for dyrt”)
- ▶ Modvægt til regulering i Skatteretten/Konkurrenceretten

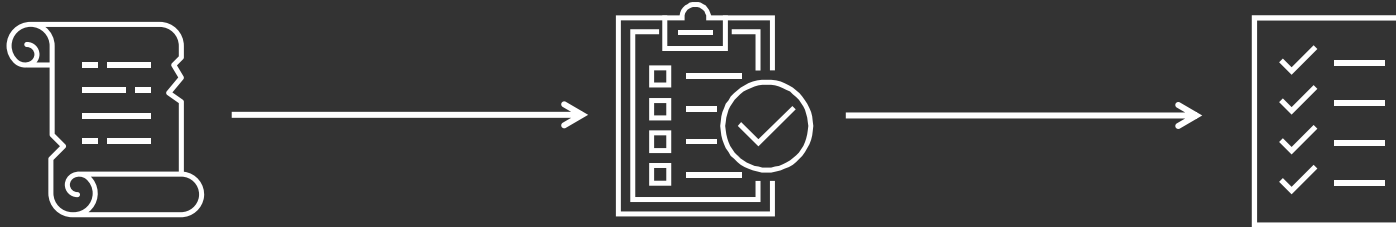
Udvikling

Forsyningsretlig regulering:

- ▶ Sammenspil med skattelovgivningen
- ▶ Elforsyningslovens § 46 (2004)
- ▶ Kontrol før og efter
Bkg. om markedsmæssighed af
aftaler om realisering af
energibesparelser (marts 2019)
- ▶ Netvirksomhedsbekendtgørelsen (juni
2022)
- ▶ Vejledning til
Netvirksomhedsbekendtgørelsen (juni
2023)
- ▶ Omfattede selskaber
 - ▶ Bestemmende indflydelse
 - ▶ Fælles ledelse
 - ▶ Interesseforbundne selskaber?



Timing - tidslinie



Aftalen og Bilag 2

Skriftlig

Underskrevet

Dateret

Bilag 2 udfærdiges samtidig med indgåelse af aftalen (datering forventes)

Bilag 3

Udarbejdes løbende

EY's tolkning er, at dette som udgangspunkt betyder årligt, og hvis ændring af princip, på tidspunktet for principændring

Liste over aftaler

Indsendelse inden 1. juli Aftaler indgået i 2023 skal altså indsendes senest d. 1. juli 2024, og så fremdeles Offentliggøres samtidig på netselskabets hjemmeside

Erfaring

Skriftlige aftaler

Bilag 2 – tillæg til aftalen (inkl. prissætning, TP-metode, kontraktsum osv.)

Bilag 3 – dokumentation for markedsmæssighed

Aftaleoversigt?



Formelle krav – Aftale og Bilag 2

Tjekliste – Vejledning om markedsmæssighed i netvirksomhedsbek

Tjekliste - Vejledning om markedsmæssighed i netvirksomhedsbekendtgørelsen			
Krav til aftalen			
Aftalen skal opfylde følgende betingelser:		Status	Kommentar
1	Skriftlig	Opfyldt	
2	Underskrevet (eller anden bevisførelse for at den er bindende indgået)	Opfyldt	
3	Dateret	Opfyldt	
4	Den faktiske adfærd skal være i overensstemmelse med aftalen	Opfyldt	
Krav til aftalebilag (Bilag 2 i netvirksomhedsbekendtgørelsen)			
Aftalebilaget skal udfærdiges samtidig med indgåelse af aftalen (datering forventes)		Status	Kommentar
<i>A</i>	<i>En beskrivelse af aftalen*</i>		
1	Angivelse af køber	Opfyldt	
2	Angivelse af sælger/levelrandør	Opfyldt	
3	Samlet kontraktssum (værdi i kr.)	Opfyldt	
4	Beskrivelse af den aftalte ydelse eventuelt ydelser	Opfyldt	
5	Beskrivelse af aftalens løbetid (måneder/år, fra dato – til dato). Ved flerårige aftaler forventes det, at der årligt kan fremvises bilag til den oprindelig aftale med stillingtagen til/regulering af	Opfyldt	
6	Beskrivelse af særlige vilkår	Opfyldt	
<i>B</i>	<i>Oplysninger om fastsættelse af aftalens pris</i>		
1	Angiv den eller de prisfastsættelsesmetoder, som netvirksomheden har anvendt til sikring af aftalens markedsmæssighed.	Opfyldt	
2	Eventuelle supplerende oplysninger om prisfastsættelsen.	Opfyldt	

**Der kan i stedet for at gentage beskrivelser referes til relevante pkt. i aftalen, hvor de forskellige elementer står beskrevet.*

Formelle krav – Bilag 3

Tjekliste – Vejledning om markedsmæssighed i netvirksomhedsbek

Bilag 3 skal udfærdiges løbende (EY's tolkning er, at dette som minimum betyder årligt, og hvis ændring af princip, på tidspunktet for principaen)		Status	Kommentar
A	<i>Koncern- og organisationsdiagram</i>		
1	Koncern- og organisationsdiagram, der viser koncernens juridiske og organisatoriske struktur.	Opfyldt	
B	<i>Beskrivelse af den kontrollerede transaktion.</i>		
1	Beløbsmæssig angivelse af transaktionen. Hvis beløbet relaterer sig til betaling for visse enheder, ydelser, varer eller lign., skal det oplyses, hvori disse består samt (enheds)prisen, mængde og det samlede beløb.	Opfyldt	
2	Identifikation af den eller de forbundne parter, som er involveret i transaktionen med netvirksomheden, samt en kort beskrivelse af relationen til hver af disse parter	Opfyldt	
3	Kopi af aftalen (blot indsendes sammen med bilaget på forespørgsel fra Forsyningstilsynet)	N/A	
C	<i>En detaljeret sammenlignelighedsanalyse og funktions- og risikoanalyse af netvirksomheden samt de relevante forbundne parter, inkl. beskrivelse af ændringer i forhold til tidligere år.</i>		
1	Fastlæggelse af den periode analysen dækker	Opfyldt	
2	Overordnet beskrivelse af konkurrencemæssige-, økonomiske-, offentligt regulerede- og branchemæssige omstændigheder	Opfyldt	
3	Beskrivelse af den kontrollerede transaktion med udgangspunkt i fem sammenlignelighedsfaktorer*	Opfyldt	
4	Undersøgelse af om der er uafhængige interne sammenlignelige transaktioner	Opfyldt	
5	Undersøgelse af om der er uafhængige eksterne sammenlignelige transaktioner	Opfyldt	
6	Valg af transfer pricing-metode og eventuel Profit Level Indicator (PLI)	Opfyldt	
7	Udvælgelse af (mest) sammenlignelige uafhængige transaktioner, herunder brug af databaseundersøgelser	Opfyldt	
8	Sammenlignelighedsjusteringer	Opfyldt	
9	Tolkning og anvendelse af data til at fastlægge armslængdepriser og -vilkår	Opfyldt	

Formelle krav – Bilag 3

Tjekliste – Vejledning om markedsmæssighed i netvirksomhedsbek

D	Transfer pricing-metode. Når det i forhold til den valgte transfer pricing-metode er relevant skal følgende krav opfyldes:		
1	Angivelse af transfer pricing-metoden anvendt i transaktionen og begrundelse for valget af metode.	Opfyldt	
2	Når det i forhold til transfer pricing-metoden er relevant, skal det oplyses, hvilken af transaktionsparterne der er valgt som den testede part, og valget skal begrundes.	N/A	
3	En beskrivelse af de forudsætninger og antagelser, der er lagt til grund ved anvendelse af transfer pricing-metoden.	Opfyldt	
4	Er der lavet en flerårig analyse, skal denne tilgang begrundes.	N/A	
5	En liste og tilhørende beskrivelse af de udvalgte sammenlignelige transaktioner (interne og eksterne) samt information om de finansielle indikatorer for de uafhængige virksomheder, som er benyttet ved transfer pricing-analysen, herunder en beskrivelse af udsøgningsprocessen og kilden til den anvendte information.	Opfyldt	
6	En redegørelse for eventuelle sammenlignelighedsjusteringer og for, om der er lavet justeringer til resultaterne hos den testede part, de sammenlignelige transaktioner eller begge.	Opfyldt	
7	En redegørelse for, hvorfor det kan konkluderes, at de relevante transaktioner er prisfastsat i overensstemmelse med armslængde-princippet ved anvendelse af den valgte transfer pricing-metode	Opfyldt	
8	En oversigt med angivelse af de finansielle data eller regnskabsdata, der er brugt ved anvendelsen af transfer pricing-metoden.	Opfyldt	
9	Data og allokeringsskemaer, der viser, hvordan de regnskabsmæssige data, som er brugt ved transfer pricing-metoden, kan afstemmes til årsregnskabet for den testede part.	Opfyldt	

Formelle krav - Aftaleoversigt

Offentliggørelse og indsendelse af liste over aftaler med forbundne foretagender

Netvirksomheder skal inden den 1. juli sende en oversigt over aftaler med **forbundne** foretagender for det forudgående år til Forsyningstilsynet. Aftaler indgået i 2023 skal altså **indsendes senest d. 1. juli 2024**.

Oversigten skal indsendes til Forsyningstilsynet digitalt, og skal indeholde oplysninger om:

Aftalens parter,

Aftalens genstand, og

Kontraktsummen → det skal angives om aftalen er under 500 tkr., mellem 500 tkr. og 2 mio. kr., eller over 2 mio. kr.

Der er ingen formkrav til oversigten.

Derudover skal oversigten over aftaler offentliggøres på netvirksomhedens hjemmeside.

Definition forbundne foretagender:

- Der foreligger en kontrolleret transaktion, jf. **§ 2 i ligningsloven**, eller
- Ejere af netvirksomheden eller netvirksomheden selv direkte eller indirekte ejer kapitalandele i dette foretagende, eller
- Ledelsen og ledende medarbejdere i et selskab (juridisk person), der **helt eller delvist ejer** netvirksomheden, eller ledelsen og ledende medarbejdere i netvirksomheden selv direkte eller indirekte deltager i ledelsen i dette foretagende.

Praktisk prisfastsættelse

Gennemgang af bilag 3

Praktisk prisfastsættelse

- ▶ Hvordan sætter i priserne rent praktisk, når i handler sammen i dag?
- ▶ Hvilke forudsætninger lægges ind i budgettet (ved f.eks. koncernsupport)?
- ▶ Praktisk prisfastsættelse må ikke forveksles med test af prisfastsættelse
- ▶ Man kan eksempelvis godt have kost plus baseret tilgang til den praktiske prisfastsættelse uden at man bruger ”cost plus metoden” til test af markedsmæssighed

Omkostningsbase

Gennemgang af bilag 3

Omkostningsgrundlag og eksterne omkostninger

- ▶ Korrekt definition af omkostningsbase – særligt vigtigt ved anvendelse af cost plus metoden og TNMM med "Net cost plus" som nøgletal
- ▶ Hvilke omkostninger skal indgå?
- ▶ Fastsættelse af mark-up afhængigt af omkostningsbaseniveau
- ▶ Allokering af eksterne omkostninger uden værdiskabende aktivitet



Omkostningsbase

Gennemgang af bilag 3

Allokeringsnøgler

- ▶ Direkte allokering er altid at foretrække
- ▶ Afvejning mellem administrationen ved en direkte allokering kontra beløbsværdi
- ▶ Registrering og korrekt kontering er i denne sammenhæng væsentligt
- ▶ Valg af allokeringsnøgle – eksempler

Omkostning	Allokeringsnøgle
HR	Ansatte
IT-Support	Ansatte/Brugere
Økonomi	Omsætning/aktiver
Bogføring	Antal bilag
Lagerhåndtering	Varehåndtering/lagerplads
Forretningsudvikling	Omsætning/aktiver
Grave omk.	Dybde & længde
Husleje	Kvadratmeter
Ledelse	Ansatte/omsætning
Markedsføring	Udviklingsomkostninger/omsætning
Forsikringer	Police/aktiver

Transfer pricing metodevalg

Gennemgang af bilag 3

Transaktionsbaserede
prisfastsættelsesmetoder

Profitbaserede
prisfastsættelsesmetoder

Ved de traditionelle transaktionsbaserede metoder er der en direkte sammenhæng mellem den anvendte prisfastsættelses metode og afregningsprisen, og de betegnes derfor som de direkte metoder

De profitbaserede prisfastsættelsesmetoder sammenligner som udgangspunkt på nettoavanceniveau, dvs. indtjeningen efter både variable omkostninger og kapacitetsomkostninger/ driftsomkostninger er fratrukket. Disse metoder benævnes derfor også de indirekte metoder

CUP method
(Comparable
Uncontrolled
Price)

Cost plus method

Resale price
method

Profit split method

TNMM
(Transactional Net
Margin Method)



Spørgsmål?

Andet / Øvrige emner

Anders Jørgensen, Hurup Elværk Net



The better the question. The better the answer.
The better the world works.

Netudviklings planer

Tilslutning til Elnettet

Måleransvar

Datahub





Netudviklingsplaner

Netudviklings planer for 2025 frem til 2035

Indsendes til forsyningsstyrelsen til høring

Kik i krystal kuglen hvad for projekter kommer

Lokale forhold skal tages med i beregning

Forventet ellevering i 2034 44,7mill. kWh

Stigning i nettab til 1,6 mill. kWh

Forventet investerings behov 36,3mill. Kr
frem til 2035. 13,8 mill.kr i 10KV og 21,3 mill. Kr
i 0,4KV net.



Tilslutning til elnettet

Hurup Elværk Net følger Green Power Denmark's anbefaling, net tilslutninger og nettarif m.m.

Kunder delt op i Gruppe C, B-lav og B-høj

Forskellige nettarif på grupperne, prisen beregnes ud fra Nettarif model 3.

Tilslutning af VE anlæg stiger, i dag indføres der 5mill. kWh på HEV net. Mange bil lader.

Nye VE anlæg tilsluttes i dag som Gruppe 3 anlæg, spænding stigning på max 2,5V. Ellers skal der anvises et punkt hvor tilslutning kan ske.

Indfødnings tarif beregnes ud fra Nettarif model 3



Måleransvaret

Hurup Elværk Net følger Green Power Denmark's anbefaling, vedr. måler håndtering.

HEV er måleransvarlig i vores net område

Kontrol af målerdata, data skal ligge klar efterfølgende 5. hverdag

Hvis der ikke er data skal der sendes en anslået forbrug i datahuben.

Forbrugs data og produktion data skal kontrolleres.

Elkunder skal vælge en elleverandør både på forbrug og produktion

Måler skal forventes udskiftes igen fra 2032



Datahub

Datahub er et centralt uafhængigt it-system, som ejes og drives af Energinet.

Udover at samle milliarder af oplysninger om kunder, forbrug og priser håndterer Datahub al datakommunikation mellem aktørerne i elmarkedet.

Håndter kunderstamdata, adresser, forbrug CPR nr. CVR nr. elleverandør på adressen nu og før.

Nettab beregnes af Datahub.

Ny kunde på adressen må ikke kunne se foregående kunde på adressen.

317mill. Måler værdier pr. døgn og skal gemmes i 3 år

EY | Assurance | Tax | Strategy and Transactions | Consulting

Om EY

EY er en af verdens førende organisationer inden for revision, skat, transaktioner og rådgivning. Den indsigt og de ydelser, vi leverer, hjælper med at opbygge tillid til kapitalmarkederne og den globale økonomi. Vi udvikler dygtige ledere og medarbejdere, som sammen leverer det, vi lover vores interessenter og bidrager til, at arbejdsverdenen og arbejdslivet fungerer bedre - for vores medarbejdere, vores kunder og det omgivende samfund.

EY henviser til den globale organisation og kan referere til et eller flere medlemsfirmaer inden for Ernst & Young Global Limited, som hver især udgør en selvstændig juridisk enhed. Ernst & Young Global Limited, som er et engelsk 'company limited by guarantee', yder ikke kunderådgivning. Flere oplysninger om vores organisation kan findes på ey.com.

© 2022 EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30700228
All Rights Reserved.

Dette materiale er udarbejdet alene til orientering, og oplysningerne i det tilsigter ikke at være fyldestgørende, og de træder ikke i stedet for udførlige analyser eller udøvelsen af professionelle skøn. I konkrete sager opfordres brugere til at henvende sig til EY's rådgivere.

ey.com/dk

