

# Verdo Hillerød EI-Net A/S

CVR-nr.: 31055148

## Reguleringsregnskab 2017

Se Sekretariatet for Energitilsynets vejledning herom:

<http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening-netselskaber/indberetning-reguleringsregnskaber/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering	
1.1 Driftsmæssige indtægter	17.845.081 kr.
1.2 Heraf andre indtægter	172.905 kr.
1.3 Er der i 2017 sket et bortfald af andre indtægter?	Nej
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1	
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004	kr.
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	3.297.233 kr.

Vælg ja eller nej i listen

2. Omkostninger	
2.1 Driftsomkostninger	8.910.303 kr.

3. Leveret mængde	
3.1 Leveret mængde elektricitet	117.332.852 kWh

4. Netaktiver	
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2017	116.205.499 kr.
4.2 Korrektion ifm. fusion	0 kr.
4.3 Eventuelle primokorrektioner	0 kr.
4.4 Årets samlede investeringer	3.792.460 kr.
4.5 Årets afskrivninger	4.855.874 kr.
4.6 Årets afgang af netaktiver	2.784 kr.
4.7 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2017	115.139.301 kr.

5. Tab på debitorer	
5.1 Ansøges der om forhøjelse af indtægtsrammen for 2017 som følge af tab på debitorer?	Nej
5.2 Tab på debitorer i 2017*	kr.
5.3 Hel eller delvis dækning af tab**	- kr.
5.4 Forhøjelse af indtægtsrammen for tab på debitorer	- kr.
5.5 Tab på debitorer i basisåret 2004 ***	167.242 kr.

Vælg ja eller nej i listen

\*Tab på debitorer, som ikke skyldes elhandelsvirksomheders manglende betalinger, indberettes ikke i pkt. 5.2, men skal fortsat indgå i reguleringsregnskabs driftsomkostninger i pkt. 2.1.

\*\*Evt. indkomne beløb anført i pkt. 5.3 skal også indgå som negative omkostninger i pkt. 2.1.

\*\*\* Pkt. 5.5 udfyldes kun såfremt virksomheden ikke angav et beløb ved indberetning af reguleringsregnskabet for 2016

6. Nettab		
	2004	2017
6.1 Fysisk nettab	4.814.000	4.938.169 kWh
6.2 Nettabsomkostning	1.414.252	2.779.429 kr.
6.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab	0,35	0,56 kr./kWh

7. Praksisændringer	
7.1 Er der i 2017 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?	Nej
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen	
7.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Nej
Hvis ja, da udfyldes pkt. 8.4 og/eller 8.6	

Vælg ja eller nej i listen

Vælg ja eller nej i listen

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter	
7.3 Driftsmæssige indtægter i 2004	14.735.464 kr.
7.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	kr.

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde	
7.5 Leveret mængde i 2004	119.777.672 kWh
7.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring	

8. Pensionsaktiver	
8.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2017	0 kr.
8.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver	0 kr.
8.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2017	- kr.

9. Årets afviklede og opståede difference	
9.1 Årets dokumenterede afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år	2.372.950 kr.
9.2 Årets opståede difference i virksomhedens favør	4.276.017 kr.
9.3 Årets opståede difference i forbrugernes favør	- kr.

10. Afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør			
	2017	2018	2019
10.1 Årets opståede difference	4.276.017		
10.2 Midlertidig tarifnedsættelse	2.153.254		
10.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2018 og/eller 2019	2.122.763		
10.4 Opkrævning af difference opstået i 2017		2.122.763	

11. Afviklingsplan for differencer i forbrugernes favør			
	2017	2018	2019
11.1 Planlagt afviklet difference*			
11.2 Overført difference (primo)	-	-	-
11.3 Forrentning til forbrugere af overført difference (1. halvår)	-	-	-
11.4 Årets opståede difference	-		
11.5 Årets afviklede difference	-	-	-
11.6 Samlet difference (medio)	-	-	-
11.7 Forrentning til forbrugere af difference (2. halvår)	-	-	-
11.8 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugere (ultimo)	-	-	-

\*Planen udformes således, at differencen opstået i 2017, inklusiv forrentning til forbrugere, er afviklet inden udgangen af 2019.

12. Opgørelse af forrentning	
12.1 Forrentningsloft	3.260 pct.
12.2 Virksomhedens forrentningsprocent	3.260 pct.
12.3 Opnået forrentning	3.828.717 kr.
12.4 Merforrentning	- kr.

### Indberetningspunkt 13. - 17. vedrører energispareydelse

Det indskræmpes, at omkostninger og indtægter forbundet med realisering af energibesparelser skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og omkostninger som angivet under punkt. 1.-12.

13. Nettoomkostninger til energispareaktiviteter			
	2017 (1/1- 29/6)	2017 (30/6-31/12)	2017
13.1 Omkostninger til realisering af energibesparelser			1.669.622 kr.
13.2 Omkostninger til administration			- kr.
13.3 Indtægter ifm. realisering af energibesparelser			- kr.
13.4 Nettoomkostninger	-	-	1.669.622 kr.

14. Tarif- og abonnementsindtægter	
	2017
14.1 Indtægter opkrævet ifm. energibesparende aktiviteter	2396234 kr.

Hvis netvirksomheden ønsker at udskyde dækningen af årets afholdte omkostninger til energibesparelser, skal tabel 15 udfyldes.

15. Fordeling og dækning af årets nettoomkostninger ifm. indtægtsrammen						I alt
	2017	2018	2019	2020	2021	=(pkt.13.4)
15.1 Nettoomkostninger afholdt i 2017						1.669.622 kr.
Omkostninger afholdt i 2018						
Omkostninger afholdt i 2019						
Omkostninger afholdt i 2020						

Omkostninger afholdt i 2021					
15.2 Midlertidig forhøjelse af indtægtsrammen	-	-	-	-	-

16. Energispareddifferencer i hhv. forbrugers (-) og virksomhedens favør (+)	
	2017
16.1 Akk. energispareddifference ultimo 2015	250.227
16.2 Afvikling af den akk. difference ultimo 2015	250.227
16.3 Ikke afviklet difference (pkt.4.1-pkt.4.2)	-
16.4 Vejledende indtægtsramme for 2017 vedr. energispare	2.107.867
16.5 Tarifnedsættelse/-forhøjelse i året 2017	-
16.6 Indtægtsnedsættelse/-forhøjelse i året 2017, som følge af tarifændring, jf. pkt. 16.5	-

16.7 Redegørelse for afvikling af for meget hhv. for lidt opkrævede indtægter til energibesparende aktiviteter fra tidligere regnskabsår
Verdo Hillerød EI-net A/S havde pr. 31-12-2015 en akkumuleret energispareddifference i virksomhedens favør på kr. 250.227,-. Beløbet er inderberettet i punkt 16.1. Beløbet er reguleret ind og indregnet i tariffærerne for 2017.

Hvis årets indberettede energibesparelser ikke er fuldt ud realiseret ved omkostninger og indtægter omfattet af tabel 13, skal tabel 17 udfyldes.

17. Omkostninger afholdt til årets indberettede energibesparelser	2017 (30/6-31/12)	2017
17.1 Omkostninger til realisering af energibesparelser	-	1.669.622
17.2 Omkostninger til administration	-	-
17.3 Indtægter ifm. realisering af energibesparelser	-	-
17.4 Nettoomkostninger	-	1.669.622
17.5 - Heraf omkostninger til realisering af energibesparelser, jf. pkt. 5.1, som endnu ikke er realiseret	-	-
17.6 Omkostninger afholdt i året til realiserede og indberettede energibesparelser i året		1.669.622
17.7 Omkostninger afholdt i tidligere år, som er forbundet med de indberettede energibesparelser i året		
-2016		
-2015		
-2014		
-2013		
-2012		
-2011		
-2010		
I alt tidligere år	-	-
17.8 Omkostninger i alt forbundet med de indberettede energibesparelser i året	-	1.669.622

18. Bemærkninger til reguleringsregnskabet
Verdo Hillerød EI-net A/S har den 31. maj 2018 indsendt en ansøgning til Energitilsynet om ændring af reguleringsregnskaberne for 2014 og 2015. Vi gør opmærksom på, at disse ændringer for 2014 og 2015 ikke er indeholdt i indberetningen af reguleringsregnskabet for 2017 for Verdo Hillerød EI-net A/S, da vi afventer med at indregne korrektionerne og følgerne heraf, indtil vi har modtaget en afgørelse fra Energitilsynet.

19. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skal medsendes reguleringsregnskabet
Indberetningen af reguleringsregnskabet for 2017 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Sekretariatet for Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2017.

## Ledelsespåtegning

### Til Energitilsynet

Reguleringsregnskabet for Verdo Hillerød EI-net A/S for reguleringsåret 2017 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, jf. bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 § 50, stk. 1 samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2018 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2017" samt Energitilsynets retningslinjer af april 2018 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2017 (kr.)	17.845.081
2.1 Driftsomkostninger i 2017 (kr.)	8.910.303
3.1 Leveret mængde i 2017 (kWh)	117.332.852
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2017 (kr.)	115.139.301
9.1 Årets dokumenterede afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	2.372.950

Differencen i virksomhedens favør pr. 31. december 2017 på i alt 2.122.763 kr. vil blive indregnet i tarifferne for 2018 og opkrævet hos forbrugerne.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for ansvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår og er i øvrigt den samme regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2017. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for fuldstændig og retvisende.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2017 opkrævede indtægter og Verdo Hillerød EI-net A/S' fremtidige reguleringspris.

### Supplerende oplysninger

Vi skal dog tage forbehold for indberetningen, såfremt Energitilsynet anlægger en anden fortolkning af den nuværende vejledning, ligesom vi forbeholder os retten til efterfølgende at anmode om ændring af indtægtsrammen for 2017 og tidligere år, herunder afvikling af over- og underdækninger og midlertidige prisnedsættelser.

Ændringer i indberetningen kan f.eks. ske som følge af følgende forhold, som dog ikke er en udtømmende liste:

- Ændringer i nettab og den afledte betydning for indtægtsrammen.
- Korrektioner fra afstemninger af Engrosmodellen internt såvel som eksternt

## Ledelsespåtegning

---

Endelig skal vi tilkendegive, at Verdo Hillerød EI-net A/S forventer at opkræve alle nuværende som fremtidige underdækninger på baggrund af regnskabet for 2017 og tidligere. Differencer (positive som negative) indregnes som udgangspunkt altid i prissætningen året efter opståen. I øvrigt henvises til afsnittet i anvendt regnskabspraksis om afvikling af differencer og midlertidig prisnedsættelse.

Randers, den 31. maj 2018

Direktion  
  
Jesper S. Sahl

## Den uafhængige revisors erklæring

Til Verdo Hillerød EI-net A/S (ansvarlige part) og Energitilsynet (bruger)

### Konklusion

Vi har revideret reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 for Verdo Hillerød EI-net A/S, CVR-nr. 31 05 51 48. Vores revision af reguleringsregnskabet omfatter skemaet benævnt "Reguleringsregnskab 2017, afsnit 1-9, afsnit 10.1-10.3, 12-14, 16.1-16.6 og 17", anvendt regnskabspraksis samt tilhørende ledelsespåtegning. Reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 udarbejdes efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, jævnfør bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 § 50, stk. 4. samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2018 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2017" og Energitilsynets vejledning for 2017 om opgørelse og indberetning af omkostninger forbundet med energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder dateret i februar 2018 (i det følgende kaldet "Energitilsynets retningslinjer").

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2017 (kr.)	17.845.081
2.1 Driftsomkostninger i 2017 (kr.)	8.906.943
3.1 Leveret mængde i 2017 (kWh)	117.332.852
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2017 (kr.)	115.139.301

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer.

### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i erklæringens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

### Uafhængighed

Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav.

### Fremhævelse af forhold i reguleringsregnskabet - begrænsning i distribution og anvendelse

Reguleringsregnskabet er udarbejdet for at hjælpe den ansvarlige part med at opfylde Energitilsynets krav. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet være uegnet til andet formål.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for den ansvarlige part og Energitilsynet og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

### Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

## Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en erklæring med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af reguleringsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol,
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol,
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

Vi kommunikerer med ledelsen om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

## Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

### *Udtalelse i henhold til bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning*


Ledelsen er ansvarlig for, at virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 2.372.950 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2017 er dokumenteret og i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2018 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

I tilknytning til vores revision af reguleringsregnskabet er det i overensstemmelse med § 30 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2018 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" vores ansvar at efterprøve, om virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 2.372.950 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2017, er dokumenteret.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

Aarhus, den 31. maj 2018  
ERNST & YOUNG  
Godkendt Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 30 70 02 28

  
Claus Hammer Pedersen  
statsaut. revisor  
MNE-nr.: mne21334

  
Ulrik Vangso Ørts  
statsaut. revisor  
MNE-nr.: mne42774