



ÅRSRAPPORT 2015

TREFOR El-net A/S

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 16. marts 2016

Dirigent

Pia Conradsen

TREFOR

CVR-nr. 20 80 63 97

Kokbjerg 30

6000 Kolding

Indholdsfortegnelse

	Side
Påtegninger	
Ledelsespåtegning	2
Den uafhængige revisors erklæringer	3
Ledelsesberetning	
Selskabsoplysninger	5
Hoved- og nøgletal	6
Ledelsesberetning	7
Årsregnskab	
Anvendt regnskabspraksis	21
Resultatopgørelse 1. januar - 31. december	28
Balance 31. december	29
Egenkapitalopgørelse	32
Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december	33
Noter til årsrapporten	34

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 for TREFOR El-net A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 og resultatet af selskabets aktiviteter samt af selskabets pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Kolding, den 15. marts 2016

Direktion



Charles Nielsen
direktør

Bestyrelse



John Johansson
formand



Charles Nielsen



Pia Conradsen Knudsen

Den uafhængige revisors erklæringer

Til kapitalejeren i TREFOR El-net A/S

Påtegning på årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for TREFOR El-net A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vort ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vor revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et årsregnskab, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af årsregnskabet.

Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Den uafhængige revisors erklæringer

Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har i henhold til årsregnskabsloven gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af årsregnskabet. Det er på denne baggrund vor opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet.

Kolding, den 15. marts 2016

Deloitte
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 96 35 56


Johnny Krogh
Statsautoriseret revisor


Lone M. Hansen
Statsautoriseret revisor

Selskabsoplysninger

Selskabet

TREFOR El-net A/S
Kokbjerg 30
6000 Kolding

Telefon: 79333435
Telefax: 79333434
E-mail: www.trefor-elnet.dk/kontakt
Hjemmeside: www.trefor-elnet.dk

CVR-nr.: 20 80 63 97
Regnskabsår: 1. januar - 31. december
Stiftet: 1. januar 1998
Hjemsted: Kolding

Bestyrelse

John Johansson, formand
Charles Nielsen
Pia Conradsen Knudsen

Direktion

Charles Nielsen, direktør

Revision

Deloitte
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Egtved Alle 4
6000 Kolding

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernrapporten for moderselskabet TREFOR,
Kokbjerg 30, 60 Kolding

Hoved- og nøgletal

Set over en 5-årig periode kan selskabets udvikling beskrives ved følgende hoved- og nøgletal:

	2015 TDKK	2014 TDKK	2013 TDKK	2012 TDKK	2011 TDKK
Hovedtal					
Resultat					
Nettoomsætning	685.418	658.540	581.195	566.374	390.635
Resultat af ordinær primær drift	21.223	17.734	11.480	11.327	-21.936
Resultat før finansielle poster	24.105	18.708	12.577	11.657	-20.022
Resultat af finansielle poster	-13.562	6.112	-2.515	6.807	5.407
Årets resultat	14.300	14.472	12.224	54.618	-19.427
Balance					
Balancesum	2.104.541	2.645.564	3.683.316	4.138.012	4.346.448
Investering i materielle anlægsaktiver	65.368	85.435	63.599	69.350	64.543
Egenkapital	705.805	1.174.996	1.200.362	1.560.229	1.714.642
Antal medarbejdere	16	14	13	13	13
Nøgletal					
Købt el i MWh	1.647.823	1.657.978	1.654.450	1.683.614	1.704.039
Solgt el i MWh	1.598.325	1.606.313	1.605.449	1.639.050	1.653.279
Tab i ledningsnet i MWh	49.498	51.665	53.399	44.564	50.760
Tab i ledningsnet i procent	3,0%	3,1%	3,3%	2,6%	3,0%
60 kV kombi luftledning, km	18	15	15	22	22
60 kV luftledning, km	145	145	142	142	182
60 kV jordkabel, km	147	133	112	109	83
10 kV jordkabel, 10	2.199	2.193	2.193	2.191	2.181
0,4 kV jordkabel, km	3.126	3.115	3.190	3.181	3.160
Antal transformerstationer 60/10 kV	47	47	45	45	44
Antal transformerstationer 10/0,4 kV	2.476	2.476	2.477	2.472	2.462
Antal kunder	137.063	136.470	135.930	135.163	134.588

Ledelsesberetning

Selskabets væsentligste aktiviteter

TREFOR El-net A/S har til formål at transportere el med høj leveringssikkerhed samtidig med, at kunderne møder lave tariffer. TREFOR El-net driver, vedligeholder og udbygger elinfrastrukturen i hele Trekantområdet på 0,4 kV, 10 kV og 60 kV niveau.

TREFOR El-net transporterer el til 137.063 kunder i Trekantområdet og er Danmarks 8. største netvirksomhed. TREFOR El-net har gennem flere år været et af Danmarks mest effektive netvirksomheder.

TREFOR El-net transporterer al den el, som kunderne efterspørger, herunder også den el som produceres i området. I 2015 blev der transporteret 1,65 TWh, svarende til 5 % af det samlede elforbrug i Danmark.

TREFOR El-net sikrer gennem løbende overvågning af nettet, driftsoptimering, vedligeholdelse og udbygning, at elforsyningen drives så effektivt som muligt.

TREFOR El-net er aktivt involveret i smart grid og smart energy aktiviteter (fremtidens intelligente energisystem) og sikrer gennem valg af komponenter og løsninger, at elnettet kan bidrage til at understøtte Danmarks energi- og klimapolitiske målsætninger om fremtidens smarte energisystem som en forudsætning for konkurrenceevne.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

TREFOR El-net er underlagt lovgivning, der blandt andet stiller krav til indtægter (indtægtsrammer), benchmark og effektiv drift, og at der aflægges regnskab efter årsregnskabsloven i henhold til lov om elforsyning.

Årets resultat før skat blev et overskud på 10,5 MDDK, hvilket er som forventet. Årets resultat er tilfredsstillende.

TREFOR El-net har i 2015 udnyttet indtægtsrammen på 212 MDKK inklusiv en andel af den ikke udnyttede indtægtsramme for 2014.

TREFOR El-net har i 2015 udloddet 500 MDKK til moderselskabet TREFOR A/S. Selskabet blev i 2015 af Energitilsynet benchmarket (2014-data) til at være blandt landets mest effektive net-virksomheder, med et effektiviseringskrav og reduktion af indtægtsrammen på 0,9 MDKK for 2016. Selskabet forventer også være blandt de mest effektive i Energitilsynets benchmark i 2016 (2015-data).

TREFOR El-net har besluttet at lade abonnementsbetalingen ved elforbrug bortfalde i 2016. Samtidig er det også besluttet at fjerne betalingsgebyret ved betaling via Nets pr. 1. januar 2016. Samlet giver det TREFOR El-nets kunder en besparelse på ca. 70 MDKK i 2016. TREFOR El-net antager på den baggrund, at kundernes el-tarif i 2016 er Danmarks absolut laveste. TREFOR El-net har i 2015 investeret 66,5 MDKK. I 2015 har TREFOR El-net fået godkendt nødvendige ny investeringer på 1,6 MDKK for et anlægsprojekt i 2014. Vi afventer fortsat Energitilsynets godkendelse af nødvendige ny investeringer for årene 2009-2014.

Nødvendige ny investeringer for 2015 skal anmeldes til Energitilsynet senest 31. maj 2016, hvorefter de godkendes i løbet af 2016.

Elleverancen til kunderne var i 2015 1,65 TWh, hvilket er 0,5 % lavere end i 2014. Elproduktionen fra solceller skønnes i 2015 at have udgjort godt 24,4 GWh svarende til 1,5 % af området samlede elforbrug og 1 GWh mere end i 2014.

I 2015 har der været 76 fejl i 10 kV nettet, hvilket er 25 % flere fejl i forhold 2014 og ca. 50 % flere fejl sammenlignet med gennemsnittet over de sidste fem år. En trend der nøje følges for at sikre, at der fortsat kan opretholdes en høj leveringskvalitet. En større driftsforstyrrelse på 60 kV niveau den 1. september medførte, at ca. 10.000 kunder var berørt af hændelsen i mere end to timer. Denne ene hændelse har haft afgørende indflydelse på den samlede leveringskvalitet i 2015.

Samlet set har driftsforstyrrelserne ikke betydet, at væsentlig flere kunder end normalt har været berørt af afbrydelserne.

Der har på trods af flere fejl i nettet været en meget høj leveringsikkerhed, og kunderne havde forsyning i 99,993 % af tiden. Baggrunden herfor er, at TREFOR El-net har et stærkt og robust net samt et beredskab, der sikrer hurtig retablering ved fejl. I TREFOR El-net er hele 10 kV-nettet og lavspændingsnettet kabellagt, samt store dele af 60 kV nettet. Nettet er dermed også robust i ekstreme vejr-situationer.

Ledelsesberetning

I benchmark opgørelsen fra Energitilsynet for 2014 var TREFOR El-nets leveringskvalitet blandt landets højeste, og det forventes også at være tilfældet for leveringskvaliteten for 2015, selvom der har været flere hændelser i 10 kV nettet sammenlignet med tidligere år. Resultatet af 2015 benchmark opgørelsen er først klar ultimo 2016.

TREFOR El-net har i 2015 renoveret 60/10 kV stationen ved Harte og samtidig ændret infrastrukturen i 10 kV nettet for at øge leveringsikkerheden for Koldingområdet.

Der er igangsat og gennemført renovering og udskiftning af 25 stk. 10/0,4 kV net-stationer.

Mange nye udstykninger har tillige medført, at lavspændingsnettet er forstærket i alle større byer.

Vedligeholdelsesstrategien bliver løbende optimeret med henblik på at opretholde det høje niveau af leveringskvalitet.

Som et led i vedligeholdelsesstrategien har TREFOR El-net arbejdet videre med et vedligeholdssystem, der muliggør og sikrer en endnu mere systematisk tilgang til tilstandsvurdering og vedligeholdelse af selskabets anlæg. Initiativet er tillige et vigtigt element i arbejdet med at tilvejebringe datagrundlaget for et samlet Asset Management system, der kan understøtte optimering og kvalificering af investeringer i anlægsp porteføljen.

TREFOR El-net arbejder fortsat målrettet på at implementere og understøtte engrosmodellen, der er planlagt til at gå live 1. april 2016. Formålet med engrosmodellen er at fremme konkurrencen i elmarkedet, sikre en klar ansvarsfordeling mellem aktørerne, og muliggøre at kunden kun får én og samtidig en mere enkel regning.

TREFOR El-net har valgt Schneider Electric til at levere et nyt driftsstøttesystem til styring og overvågning af distributionsnettet. Opgaven i 2015 har været at færdigdesigne løsningen til TREFOR El-net og migrere TREFOR El-net data over i driftsstøttesystemet. Planen er, at driftsstøttesystemet kan idriftsættes ultimo 2016. Målet er at implementere en løsning, der kan understøtte en optimal og intelligent styring af nettet – en løsning der samtidigt understøtter, at flere forsyningsarter kan tænkes sammen.

TREFOR El-net har gennemført flere udbud i løbet af 2015. De største udbud omfatter graveentreprise og renovering af 60/10 kV station Sandal.

Selskabet har fokus på at informere kunderne ved såvel planlagte som ikke-planlagte afbrydelser. Det vigtigste middel hertil er SMS-beskeder. Den service vil blive yderligere udbygget i 2016 med forbedret information og varsling af kunderne og i samspil med implementeringen af engrosmodellen.

TREFOR El-net deltager aktivt i brancheforeningen for intelligent energi sammen med de fleste andre danske netselskaber, industrivirksomheder inden for energiområdet og Dansk Energi. Målet er derigennem at skabe de bedst mulige rammebetingelser for et smartere el- og energisystem.

Ledelsesberetning

I 2015 har selskabet udvidet det strategiske samarbejde med kommunerne i området med henblik på at udnytte og optimere den samlede infrastruktur i Trekantområdet.

Der udestår fortsat at få godkendt nødvendige ny investeringer af Energitilsynet for årene 2009 og frem til og med 2015, som det også er tilfældet for andre netvirksomheder i Danmark.

Endelig saldoafregning for 2014 og 2015 er fortsat udestående pr. 31.12.15, grundet manglende afregning fra datahub. Det forventes, at afregningen vil have en mindre positiv effekt på selskabets resultat.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er efter regnskabsårets afslutning ikke indtruffet begivenheder, som væsentligt vil kunne påvirke selskabets finansielle stilling.

Virksomhedens forventede udvikling, herunder særlige forudsætninger og usikre faktorer

TREFOR El-nets aldrende infrastruktur gør, at der må forudses behov for øgede investeringer og stigende driftsomkostninger over de kommende år, idet leveringssikkerheden fortsat ønskes opretholdt på samme høje niveau, som tilfældet er i dag. De to forhold er klart indmeldt til det pågående arbejde med den fremtidige regulering af sektoren.

Det er selskabets erklærede mål fortsat at være blandt landets mest effektive netselskaber og derigennem kunne sikre lave tariffer for selskabets kunder i Trekantområdet. Det søges opnået gennem stram omkostningsstyring og konstant fokus på værdiskabelse gennem udvikling og effektiv drift.

De danske politikere og energimyndigheder arbejder målrettet på at fastlægge rammerne for en ny regulering af de danske netvirksomheder, og det er målet, at der kan vedtages en ny lov om elforsyning i løbet af 2016 med ikrafttræden den 1. januar 2017. Der er nedsat to ekspertudvalg, der skal komme med konkrete anbefalinger til en ny benchmarkingmodel og model for forretning.

Ledelsesberetning

Der er i arbejdet fokus på netselskabernes rolle og samspil i koncernforbundne selskaber, og energiforligskredsen har konkret besluttet indenfor en kortere periode:

- At alle netvirksomheders bevillinger forventeligt ensrettes, så de udløber til 2025
- At der skal ske navn og logomæssig adskillelse mellem net og handel
- At der skal gennemføres en analyse af, hvem der i fremtiden skal varetage energispareforpligtigheden
- At der skal gennemføres en analyse af, om koncernforbundne netvirksomheder udgør et konkurrencemæssig problem og herigennem belyse/begrunde ejermæssig adskillelse
- At der skal gennemføres en analyse af måleransvarets placering.

TREFOR El-net forbereder sig til de fremtidige rammer.

Asset Management er under udvikling og implementeres løbende i to spor. Det ene spor omhandler optimering af dokumentation, vedligehold og tilstandsvurdering af anlægsp porteføljen – systematisk og efter objektive kriterier. Det andet spor omfatter dokumentation af drift og vedligehold samt reinvesteringer, der muliggør optimal reinvestering i anlægsp porteføljen.

TREFOR El-net A/S følger udviklingen af Smart Grid, omend udviklingen for området fortsat er noget langsom i forhold til politiske ønsker og udmeldinger. TREFOR El-net A/S deltager i afprøvning og udvikling af fremtidens teknologi sammen med udvalgte samarbejdspartnere. I den aktuelle planlægning, udvikling og netudbygning indgår Smart Grid overvejelserne i alle beslutninger.

TREFOR El-net har af den grund involveret sig i et par større projekter:

- Et ForskEL-projekt med det formål at afdække konsekvenser og muligheder ved at indpasse et stort antal varmepumper i lavspændingsnettet. Projektet løber frem til medio 2016.
- Et EUDP projekt med det formål at se på fleksibel elforbrug i erhvervsbygninger og deres bidrag til Smart Grid optimering. Projektet løber frem til 2018.

Ledelsesberetning

Ved indførelsen af engrosmodellen 1. april 2016 vil der for TREFOR El-net være et væsentligt ændret serviceområde og kundeforhold ud mod alle elleverandører i forsyningsområdet. Det gælder bl.a. varetagelse af at lukke og genåbne for elkunder og tillige at varetage kundehenvendelser omkring målerrelaterede og nettekniske forhold.

TREFOR El-net udnytter data fra den fjernaflæste målerpark til drifts- og netplanlægning, og kigger løbende efter nye muligheder for at anvende data i udarbejdelse af beslutningsgrundlag for at effektivisere og optimere drift og investeringer.

TREFOR El-net deltager aktivt i Regionens strategiske energiplansamarbejde. Der er fokus på samspillet med de forskellige infrastrukturejere, og hvorledes samarbejdet kan facilitere udbygning af et mere bæredygtigt energisystem.

I december måned 2015 indgik 195 lande en klimaaftale i Paris (COP 21). Et hovedelement i aftalen er, at den globale temperaturstigning maksimalt må stige to grader i forhold til niveauet fra den førindustrielle tid, og at der skal sigtes efter at temperaturen højst stiger 1,5 grad. Klimaaftalen gør, at TREFOR El-nets beslutninger for drift og investeringer også bør understøtte tiltag, der bidrager til at opnå de ønskede klimamål.

Risikoforhold

Driftsmæssige risici

It-sikkerhed har fået øget opmærksomhed de seneste år og det vil også være et vigtigt fokusområde ved selskabets tiltag fremadrettet. Implementering af det nye driftsovervågningssystem har ligeledes it-sikkerhed højt på agendaen.

Ledelsesberetning

Miljøforhold

Miljøpolitik

TREFOR El-net har siden 2003 været medlem af Green Network og udarbejder hvert år en miljørapportering, så eksterne og interne interessenter har mulighed for at se TREFOR El-nets miljøpræstationer.

Vores medlemskab af Green Network giver os et netværk, hvor vi både kan få sparring omkring vores miljøforbedringer samt deltage i et udviklende og lærerigt forum af både private og offentlige virksomheder, hvor vidensdeling omkring miljøindsatser og resultaterne heraf er med til at øge niveauet for at nå næste års målsætninger.

TREFOR El-net A/S har fokus på miljø, som udmønter sig i:

- At TREFOR El-net A/S bidrager til varige energibesparelser hos kunderne.
- At TREFOR El-net A/S tager ansvar for en effektiv energiudnyttelse med udgangspunkt i Trekantområdet til gavn for kommende generationer.
- At TREFOR El-net A/S på enkelte forretningsaktiviteter er i front som en grøn energi- og klimavirksomhed i Danmark.

TREFOR El-net arbejder løbende på forbedringer og sætter hele tiden nye mål for energi, vand og det samlede miljø- og arbejdsmiljøområde. TREFOR El-net arbejder målrettet på at være en miljøbevidst virksomhed, hvor aktiviteterne er baseret på bæredygtige løsninger.

Dette vil TREFOR El-net opnå ved:

- At minimere forbruget af råstoffer og energi samt nedbringe affaldsmængder.
- At motivere medarbejderne til miljørigtig adfærd gennem uddannelse og inddragelse i miljøarbejdet.
- At lade ressourcer og miljøforhold indgå som væsentlige parametre ved planlægning og investering i nye aktiviteter.
- At overholde love og myndighedskrav på miljøområdet.
- At tilskynde leverandører til at inddrage miljøforhold i produktion og produkter.
- At prioritere en åben og saglig dialog med kunder, myndigheder og andre interessenter samt løbende orientere offentligheden om virksomhedens miljøforhold.
- At fortsætte arbejdet med at opnå en mere effektiv udnyttelse af energi hos kunderne, bl.a. gennem direkte kunderådgivning.

Ledelsesberetning

Arbejds miljøpolitik

TREFOR El-net vil arbejde målbevidst på at skabe et sundt, sikkert og udviklende arbejdsmiljø for alle ansatte og dermed sikre, at TREFOR El-net kan fastholde og tiltrække gode og kvalificerede medarbejdere. Derfor vil TREFOR El-net arbejde med:

- At forbedre arbejdsmiljøindsatsen ved at sætte nye mål og retningslinjer.
- At motivere og uddanne medarbejderne på alle niveauer til at tage ansvar for deres egen og deres kollegers sikkerhed og sundhed.
- At lade arbejdsmiljø være en væsentlig parameter ved ombygninger, ændringer og nye investeringer.
- At samarbejde aktivt med relevante myndigheder og øvrige i arbejdsmiljøspørgsmål.

Kortlægning

Yderligere forhold, som ikke er beskrevet i ledelsesberetning eller nøgletal.

Antal biler

Antal vare- og lastbiler	2012	2013	2014	2015
TREFOR El-net A/S	5	4	4	1

Brændstofforbruget

Diesel/benzin	2012	2013	2014	2015
TREFOR El-net A/S	Liter 5.866	5.421	5.454	5.864

Kilometerantallet

2015	Kørte kilometer	Brændstofforbrug	Km/l
TREFOR El-net A/S	57.292	5.864	9,8

For at finde brændstofforbruget for privatbilerne er der regnet med 13 km/l som gennemsnit.

Udvikling i udledning

Nedenstående tabel viser den samlede udledning:

Udledning Ton/år	2013			2014			2015		
	CO2	SO2	NOx	CO2	SO2	NOx	CO2	SO2	NOx
Tab ledningsnet-el	148,5	2,9	12,2	194,8	3,6	12,9	150	2,47	9,9

Ledelsesberetning

Miljøhandlingsplan & mål

Indsatsområde	Beskrivelse	Mål	Forventet slutdato
El			
Indkøb af transformere med lavt energitab.	Vurderer transformernes tilstand i forbindelse med udskiftning af net stationer.	Nedbringelse af energiforbruget	Løbende
Miljøledelse	Implementering af miljøledelse efter ISO 14001.		2017
Minimering af CO2 udledning	Fokusering på mulige områder, hvor reducere af CO2 udledning er mulig.		2020
Nedbringelse af Kemikalieforbrug	<ul style="list-style-type: none"> • Forbrug • Antal produkter • Anvendelse af mere miljøvenlige kemikalier 	At mindske eller erstatte brugen af kemikalier.	Løbende
Reduktion af brændstofforbrug	<ul style="list-style-type: none"> • Økonomisk kørsel 		Løbende
Nedbringelse af arbejdsulykker	Gennem systematisk ulykke forebyggelse at nedbringe antallet af arbejdsulykker	Stræbe efter nedbringelse af antal arbejdsulykker til 0	Løbende

Lovpligtig redegørelse for samfundsansvar

TREFOR El-net har en klar holdning til, hvordan vi forstår samfundsansvar og hvilke holdninger og rammer, vi lægger til grund for at vores varetagelse af samfundsansvar.

Vores fundament er vores værdisæt: Vi er hele mennesker med værdierne positiv, ordentlig og nyskabende. Med dette som udgangspunkt er samfundsansvar for os, at vi i TREFOR El-net integrerer sociale, samfundsmæssige og miljømæssige hensyn i vores aktiviteter ved at påvirke de forhold, vi selv har direkte indflydelse på, over for vores væsentligste interesser:

- Kunder
- Medarbejdere
- Samfund

I vores arbejde med samfundsansvar tager vi udgangspunkt i gældende arbejdstagerrettigheder, internationale principper for menneskerettigheder og almene principper om bæredygtighed.

Samfundsansvar (CSR)

For TREFOR El-net er samfundsansvar, at vi integrerer socialt, samfundsmæssigt og miljømæssigt hensyn i vores aktiviteter ved at påvirke de forhold, vi selv har direkte indflydelse på over for vores kunder, vores medarbejdere og det omgivende samfund.

Ledelsesberetning

Kunder

Høj effektivitet og lave priser

2015 bød på flere storme i Trekantområdet, men TREFOR El-nets kunder fik dog ikke væsentlige gener af dette. Det skyldes først og fremmest et stærkt og robust el-net, som på grund af vores vedligeholdelsesstrategi har en høj kvalitet, der sikrer, at kunderne har strøm i kontakten. Vi valgte tidligt at kabellægge hele lavspændingsnettet og 10 kV nettet, og store dele af 60 kV nettet. Dette giver vores net robusthed i ekstreme vejr-situationer.

Udover at have en meget høj leveringssikkerhed (i 2015 havde kunderne forsyning i 99,993 % af tiden) er TREFOR El-net også blandt landets mest effektive el-netselskaber og er igen i 2015 blandt landets bedste i Energitilsynets benchmarking målt på økonomisk effektivitet og leveringskvalitet.

I 2015 var der 76 fejl i 10 kV nettet, hvilket er 25 % flere fejl end året før og 50 % flere fejl sammenlignet med gennemsnittet for de sidste fem år. Vi følger nøje denne trend.

En større enkeltstående driftsforstyrrelse på 60 kV niveau den 1. september 2015 medførte, at ca. 10.000 kunder var afbrudt i mere end 1 time.

Kunderne i TREFOR El-nets område kan glæde sig til en markant rabat i 2016. Det blev nemlig i 2015 vedtaget, at el-netkundernes abonnement til TREFOR El-net bortfalder i 2016, hvilket svarer til en årlig besparelse på omkring 500 kr. for en gennemsnitlig husstand i Trekantområdet. Dette medfører, at TREFOR El-nets kunder opnår nogle af de laveste priser i Danmark.

TREFOR El-net sætter prisen ned for alle sine el-net kunder i 2016, idet kunderne ikke skal betale for abonnement til TREFOR El-net. Sammen med beslutningen om at fjerne betalingsgebyret via Nets pr. 1. januar 2016 giver det TREFOR El-nets kunder en besparelse på ca. 70 mio. kroner i 2016.

Beredskab og døgnvagt

For at sikre vores kunder den bedst mulige forsyning har vi overvågning af el-nettet i vores døgnbemandede kontrolrum. Fra kontrolrummet overvåges og drives nettet, og ved nedbrud eller fejl kobles der om, så færrest muligt bliver berørt af hændelsen, og der sendes montører til fejlfinding og reparation. Samtidig sender vi sms-besked til afbrudte kunder med besked om, hvornår der igen forventes forsyning, og vi lægger ligeledes information på vores hjemmeside.

I kontrolrummet er der videoovervågning af prioriterede el-netstationer.

Ledelsesberetning

Det døgnbemandede kontrolrum er en del af Beredskabet i Trekantområdet med direkte linje til kommunernes civile beredskab. I ekstreme vejr-situationer, eksempelvis ved orkan, sne eller oversvømmelser betyder det, at vi hurtigt kan omlægge drift eller er klar til at retablere, når området er tilgængeligt

Medarbejdere

TREFOR El-net ønsker at have dygtige og dedikerede medarbejdere, og vi gør en række indsatser for at skabe gode forhold for vores ansatte.

Høj medarbejdertilfredshed

Vi måler hvert år medarbejdernes arbejdsglæde gennem en medarbejdertilfredshedsundersøgelse (MTU) foretaget af en ekstern samarbejdspartner. I 2015 oplevede vi igen en særdeles høj deltagelse og opbakning fra vores medarbejdere omkring undersøgelsen, hvilket resulterede i en svarprocent på 100 %.

Samtidig med så høj en svarprocent er det særdeles positivt at konstatere, at arbejdsglæden og loyaliteten blandt TREFOR El-nets medarbejdere fortsat ligger på et højt niveau, og væsentligt over European Employer Index, som er et udtryk for den gennemsnitlige arbejdsglæde på private, danske arbejdspladser. Medarbejderne vurderer det daglige arbejde højt, og ligeledes er tilfredsheden med det tværgående samarbejde og nærmeste leder høj.

Som et led i MTU'en gennemfører vi dialogmøder, hvor der bliver sat ord på både styrker og udfordringer i dagligdagen, og der bliver aftalt handlingsplaner.

Næste måling gennemføres i februar 2016.

MTU:

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>
Arbejdsglæde	81	80	84
Loyalitet	84	81	88
Svarprocent	100%	100%	100%

Ledelsesberetning

Fravær

Selvom TREFOR El-net i forvejen har meget lave fraværstal er udviklingen på dette område fortsat forbedret. Vi er løbende i dialog med sygemeldte medarbejdere for at nedbringe fraværet mest muligt og sikre en god og hurtig tilbagevenden til arbejdet efter længerevarende fravær.

Fraværstallene er:

	<u>2014</u>	<u>2015</u>
Sygdom	0,55%	0,50%
Samlet fravær	0,78%	0,68%

Samfund

I TREFOR El-net er vi meget bevidste om vores ansvar i lokalområdet. Udover at sikre en stærk infrastruktur med høj leveringssikkerhed til meget lave priser, hvilket er en væsentlig forudsætning for udvikling i Trekantområdet, bidrager vi til vores omverden og skaber værdi inden for en lang række områder.

Samarbejder og projekter

TREFOR El-net deltager i SEP 2.0 – Regionens strategiske energiplan arbejde – i tæt samarbejde med de fire kommuner; Vejle, Kolding, Fredericia og Middelfart.

TREFOR El-net er involveret i klimaprojekter Vejle, Kolding, Fredericia og Middelfart. Projekterne har til formål at tilpasse dele af byerne til fremtidens klimaudfordringer. TREFOR El-nets rolle er blandt andet at tilpasse infrastrukturen.

TREFOR El-net er endvidere involveret i en række projekter og projektansøgninger sammen med kommuner og organisationer i lokalområdet, der omhandler tilpasning af energisystemet til fremtiden med mere vedvarende energi. Dette er et område, som bliver stadigt vigtigere.

Vi samarbejder med Resilience Lab Denmark i Vejle omkring et projekt om Smart Energy i Vejle-området.

Endvidere samarbejder vi med såvel SDU som DTU, Aarhus Universitet og Designskolen Kolding om forskellige forsknings- og udviklingsprojekter.

Ledelsesberetning

TREFOR El-net deltager i et EUDP-projekt med det formål at se på fleksibel elforbrug i erhvervsbygninger og deres bidrag til Smart Grid optimering. Projektet løber frem til 2018.

Slutteligt deltager TREFOR El-net også i et ForskEl-projekt med det formål at afdække konsekvenser og muligheder ved at indpasse et stort antal varmepumper i lavspændingsnettet. Dette projekt løber frem til medio 2016.

Videndeling og indflydelse gennem bestyrelser og netværk

TREFOR El-net er en videnbaseret virksomhed, og vi deltager i en række faglige netværk. Dels for selv at blive klogere, og dels for at bidrage med vores viden og erfaring.

TREFOR El-nets direktør og andre ledende medarbejdere i selskabet er aktivt engageret i flere udvalg i Dansk Energi.

Derudover er TREFOR El-net repræsenteret i iEnergis bestyrelse og ATV (akademiet for tekniske videnskaber).

TREFOR El-nets dygtige medarbejdere og specialister deltager endvidere i en række forsknings- og udviklingsprojekter, workshops og i forskellige brancherelaterede fora udover ovennævnte.

Ledelsesberetning

Lovpligtig redegørelse for det underrepræsenterede køn

TREFOR El-net har opstillet måltal og politik for den kønsmæssige sammensætning af ledelsen og rapporterer på dette her i TREFOR El-nets årsrapport.

Vores overordnede målsætning er at tilstræbe en balanceret repræsentation mellem kvinder og mænd i det øverste ledelsesniveau på 40/60 %.

Pr. 31. december 2015 udgjorde den kønsmæssige fordeling i ledelsesorganerne:

Ledelsesorgan	Procenttal Kønsmæssig fordeling (kvinder / mænd)	Kommentar
TREFOR El-net A/S bestyrelse	33,3 % / 66,7 %	3 bestyrelsesmedlemmer, heraf 1 kvinde
TREFOR El-net A/S ledelse	0 % / 100 %	1 direktør og 1 chef, heraf ingen kvinder

Som det fremgår, er der områder, hvor TREFOR El-net ikke lever op til måltallene. Den primære årsag til dette er, at elbranchen, som TREFOR El-net befinder sig i, historisk set er en meget mandsdomineret branche, hvilket kønsfordelingen blandt samtlige medarbejdere i TREFOR El-net også afspejler, hvor 6,6 % af medarbejderne er kvinder og 93,3 % er mænd pr. 31. december 2015.

Denne fordeling hænger ligeledes sammen med kønsfordelingen i uddannelserne inden for elbranchen, som er præget af flere mænd, og der er således ikke en balanceret repræsentation mellem mænd og kvinder i uddannelserne indenfor elbranchen. Fødekæden giver dermed ikke grundlag for balance i den kønsmæssige sammensætning i TREFOR El-net. Men det ændrer ikke vores grundholdning om, at vi ønsker, at der skal være en ligelig fordeling mellem kønnene i ledelsen.

Der er iværksat følgende indsatser:

- TREFOR El-net har i sin personalepolitik sikret, at alle vilkår er lige og ensartede uanset køn.
- TREFOR El-net har ved rekruttering af nye medarbejdere sat fokus på at øge antallet af ansøgninger fra det underrepræsenterede køn.

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for TREFOR El-net A/S for 2015 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Ændring i anvendt regnskabspraksis som følge af ændring af årsregnskabsloven

Som følge af anvendelse af ændringer til årsregnskabsloven har selskabet i 2015 ændret regnskabspraksis vedrørende reserve for opskrivning af anlægsaktiver. Reserve for opskrivning af anlægsaktiver reduceres med de løbende afskrivninger efter skat. Tidligere blev reserven alene reduceret ved afhændelse af opskrevne aktiver. Den samlede indvirkning af praksisændringen udgør en forøgelse af frie reserver under egenkapitalen på 521,9 MDKK, og en formindskelse af bundne reserver under egenkapitalen med et tilsvarende beløb. Årets resultat og balancesummen er ikke påvirket af ændringen i regnskabspraksis. Sammenligningstal og de på side 6 anførte hoved- og nøgletal er ikke tilpasset den ændrede regnskabspraksis.

Den anvendte regnskabspraksis er herudover uændret i forhold til sidste år.

Der er foretaget ændring i klassifikationen af likvide midler i pengestrømsopgørelsen, hvor Likvider består af likvide beholdninger, kortfristet bankgæld og koncerncashpool (under Tilgodehavende hos eller Gæld til tilknyttede virksomheder) mod tidligere likvide beholdninger, kortfristet bankgæld samt tilgodehavende hos og gæld til tilknyttede virksomheder. Klassifikationen har ikke nogen effekt på resultat eller egenkapital.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, herudover indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Anvendt regnskabspraksis

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter årets fakturerede omsætning samt indtægtsførelse af passiverede investeringsbidrag. Nettoomsætning indregnes eksklusiv moms, afgifter og med fradrag af rabatter i forbindelse med salget og måles til dagsværdien af det fastsatte vederlag.

Selskabet har i overensstemmelse med Lov om Elforsyning besluttet, at selskabets underdækning opgjort efter elforsyningsloven skal opkræves i fremtidige takster. Som følge heraf indregnes underdækninger i nettoomsætningen.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter direkte og indirekte omkostninger, der afholdes for at opnå nettoomsætningen. I produktionsomkostninger indregnes transportomkostninger, omkostninger til drift af overordnet net samt afskrivninger.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder indtægter og omkostninger af sekundær karakter set i forhold til selskabets hovedaktiviteter.

Andre driftsomkostninger

Andre driftsomkostninger indeholder omkostninger af sekundær karakter set i forhold til selskabets hovedaktiviteter.

Distributionsomkostninger

I distributionsomkostninger indregnes omkostninger, der afholdes til distribution af leveret el, herunder omkostninger til distributionsnettene, målere, salg og marketing samt afskrivninger.

Administrationsomkostninger

I administrationsomkostninger indregnes omkostninger, der afholdes til ledelse og administration af selskabet, herunder omkostninger til det administrative personale og ledelsen samt kontorholdsomkostninger og afskrivninger.

Anvendt regnskabspraksis

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renter, kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelser under acontoskatteordningen m.v.

Skat af årets resultat

Virksomheden er omfattet af de danske regler om tvungen sambeskatning af koncernens danske dattervirksomheder. Dattervirksomheder indgår i sambeskatningen fra det tidspunkt, hvor de indgår i konsolideringen i koncernregnskabet og frem til det tidspunkt, hvor de udgår fra konsolideringen.

Årets skat, der består af årets aktuelle selskabsskat og ændring i udskudt skat - herunder som følge af ændring i skattesats - indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte i egenkapitalen.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Erhvervede immaterielle rettigheder i form af software og licenser måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Software og licenser afskrives over den forventede brugstid. Afskrivningsperioden udgør 3-7 år.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Materielle anlægsaktiver

Forsyningsanlæg pr. 1. januar 2000 er opført til værdier i henhold til udmelding fra Energitilsynet med fradrag af afskrivninger.

Ejendomme pr. 1. januar 2000 er opført til anskaffelsessum med fradrag af afskrivninger og tidligere foretagne henlæggelser (forlodsafskrivninger) i henhold til den tidligere el-lovgivning.

Grunde og bygninger, forsyningsanlæg, andre anlæg, driftsmateriel og inventar samt anlæg under opførelse anskaffet efter 1. januar 2000 måles til kostpris med tillæg af opskrivninger og med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Opskrivning sker på grundlag af en vurdering af handelsværdien.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen, omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen samt omkostninger til klargøring af aktivet indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og lønninger.

Anvendt regnskabspraksis

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid, baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Bygninger, inkl. installationer	40-100 år
Forsyningsanlæg	15-45 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-7 år

Omkostninger, der afholdes for at fastholde den aktuelle vedligeholdelsesstand på anlægsaktiver, udgiftsføres.

Omkostninger, der tilfører anlæg nye eller forbedrede egenskaber eller på anden måde forøger det pågældende anlægs dagsværdi, aktiveres.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

"Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Erhvervsstyrelsen har i notat af 18. maj 2011 tilkendegivet, at hvis der ikke for forsyningsselskaber er indtruffet begivenheder, der indikerer nedskrivningsbehov, er det ikke nødvendigt, at forsyningsselskaberne foretager en nedskrivningstest af anlægsaktiverne."

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsmarkedsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen.

Finansielle anlægsaktiver

Andre værdipapirer og kapitalandele måles til dagsværdi på balancedagen. For væsentlige kapitalandele vurderes det, at dagsværdien bedst udtrykkes ved at kapitalandelene i balancen måles til forholdsmæssig andel af virksomhedens indre værdi.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris efter FIFO-metoden. Er nettorealisationsværdien lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Kostpris for handelsvarer samt råvarer og hjælpematerialer omfatter anskaffelsespris med til-læg af hjemtagelsesomkostninger.

Nettorealisationsværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggø-relsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Anvendt regnskabspraksis

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi, med fradrag af nedskrivninger til imødegåelse af forventede tab.

I overensstemmelse med administrationsaftalen mellem TREFOR A/S og dattervirksomhederne administrerer TREFOR A/S samtlige tilgodehavender fra leveret energi. Konstateret tab på udestående fordringer påhviler det enkelte selskab og overføres hertil fra TREFOR A/S.

Igangværende arbejder for fremmed regning

Igangværende arbejder for fremmed regning måles til salgsværdien af det udførte arbejde. Salgsværdien måles på baggrund af færdiggørelsesgraden på balancedagen og de samlede forventede indtægter på det enkelte igangværende arbejde. Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på det enkelte igangværende arbejde.

Når salgsværdien på et igangværende arbejde ikke kan opgøres pålideligt, måles salgsværdien til de medgåede omkostninger eller nettorealisationsværdien, såfremt denne er lavere.

Taktsmæssige mellemværender med kunderne

Taktsmæssige mellemværender med kunderne opgøres i henhold til Lov om Elforsyning (reguleringsregnskab). Værdien opgøres som den akkumulerede forskel mellem den faktiske opkrævning hos kunderne og den tilladte opkrævning (indtægtsramme) i henhold til Lov om Elforsyning.

Hensættelser

Hensættelser omfatter hensættelse til tab på tilgodehavender. Hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer.

Hensatte forpligtelser måles til dagsværdi.

Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster og for betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser.

Anvendt regnskabspraksis

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Investeringsbidrag omfatter akkumulerede indbetalinger for nettilslutning reduceret for akkumuleret indtægtsførsel. Tilgang svarer til indbetalinger for tilslutninger indeværende år og indtægtsførslen sker i takt med den tilsvarende afskrivning af anlægsaktivet. Indtægtsførsel sker over 40 år.

Øvrige gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i andre tilgodehavender, henholdsvis anden gæld.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i dagsværdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes i andre tilgodehavender eller anden gæld og i egenkapitalen. Resulterer den fremtidige transaktion i indregning af aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som tidligere er indregnet under egenkapitalen, til kostprisen for henholdsvis aktivet eller forpligtelsen. Resulterer den fremtidige transaktion i indtægter eller omkostninger, overføres beløb, som er indregnet i egenkapitalen, til resultatopgørelsen i den periode, hvor det sikrede påvirker resultatopgørelsen.

For afledte finansielle instrumenter, som ikke opfylder betingelserne for behandling som sikringsinstrumenter, indregnes ændringer i dagsværdi løbende i resultatopgørelsen.

Anvendt regnskabspraksis

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen præsenteres efter den indirekte metode og viser pengestrømme vedrørende drift, investeringer og finansiering samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning. Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt selskabsskat.

Pengestrømme vedrørende investeringsaktiviteter omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af virksomheder, aktiviteter og finansielle anlægsaktiver samt køb, udvikling, forbedring og salg mv. af immaterielle og materielle anlægsaktiver, herunder anskaffelse af finansielt leasede aktiver.

Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån, indgåelse af finansielle leasingaftaler, afdrag på rentebærende gæld, køb af egne aktier samt betaling af udbytte.

Likvider omfatter likvide beholdninger og tilgodehavende hos eller gæld til koncernselskabet under koncern cashpool ordning, med fradrag af kortfristet bankgæld.

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december

	<u>Note</u>	<u>2015</u> TDKK	<u>2014</u> TDKK
Nettoomsætning	1	685.418	658.540
Produktionsomkostninger	2	-489.206	-472.672
Bruttoresultat		196.212	185.868
Distributionsomkostninger	2	-103.790	-94.729
Administrationsomkostninger	2	-71.199	-73.405
Resultat af ordinær primær drift		21.223	17.734
Andre driftsindtægter		5.161	3.652
Andre driftsomkostninger		-2.279	-2.678
Resultat før finansielle poster		24.105	18.708
Indtægter af kapitalandele i associerede virksomheder		0	21.965
Finansielle indtægter	3	21.371	22.141
Finansielle omkostninger	4	-34.933	-37.994
Resultat før skat		10.543	24.820
Skat af årets resultat	5	3.757	-10.348
Årets resultat		14.300	14.472
Ekstraordinært udbytte		500.000	0
Overført overskud		-485.700	14.472
		14.300	14.472
Medarbejderforhold	2		

Balance 31. december

	<u>Note</u>	<u>2015</u> TDKK	<u>2014</u> TDKK
Aktiver			
Færdiggjorte udviklingsprojekter		1.096	0
Software		1.529	837
Immaterielle anlægsaktiver	6	2.625	837
Grunde og bygninger		10.700	11.047
Forsynings-anlæg		1.558.501	1.541.941
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		0	68
Materielle anlægsaktiver under udførelse		50.784	80.306
Materielle anlægsaktiver	7	1.619.985	1.633.362
Andre værdipapirer og kapitalandele	8	251	251
Andre tilgodehavender	8	4.755	9.510
Finansielle anlægsaktiver		5.006	9.761
Anlægsaktiver i alt		1.627.616	1.643.960
Færdigvarer og handelsvarer		2.493	2.769
Varebeholdninger		2.493	2.769
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		559	4.470
Igangværende arbejder for fremmed regning		328	232
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		315.506	823.010
Andre tilgodehavender		106.898	124.840
Udskudt skatteaktiv	10	38.091	32.134
Tilgodehavende selskabsskat tilknyttede virksomheder		1.322	1.602
Mellemregning med kunder (underdækning)		10.805	11.622
Tilgodehavender		473.509	997.910

TREFOR El-net A/S

Balance 31. december (Fortsat)

	<u>Note</u>	<u>2015</u> TDKK	<u>2014</u> TDKK
Aktiver			
Likvide beholdninger		<u>923</u>	<u>925</u>
Omsætningsaktiver i alt		<u>476.925</u>	<u>1.001.604</u>
Aktiver i alt		<u><u>2.104.541</u></u>	<u><u>2.645.564</u></u>

Balance 31. december

	<u>Note</u>	<u>2015</u> TDKK	<u>2014</u> TDKK
Passiver			
Selskabskapital		2.000	2.000
Reserve for opskrivninger		674.758	1.196.701
Overført resultat		29.047	-23.705
Egenkapital	9	<u>705.805</u>	<u>1.174.996</u>
Andre hensættelser	11	9.524	11.213
Hensatte forpligtelser i alt		<u>9.524</u>	<u>11.213</u>
Gæld til realkreditinstitutter		747.536	801.061
Finansielle instrumenter		131.339	152.979
Investeringsbidrag		309.206	296.542
Langfristede gældsforpligtelser	12	<u>1.188.081</u>	<u>1.250.582</u>
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	12	53.052	53.874
Leverandører af varer og tjenesteydelser		50.233	63.193
Gæld til tilknyttede virksomheder		9.216	9.703
Gæld til tilknyttede virksomheder, selskabsskat		6.991	0
Anden gæld		81.639	82.003
Kortfristede gældsforpligtelser		<u>201.131</u>	<u>208.773</u>
Gældsforpligtelser i alt		<u>1.389.212</u>	<u>1.459.355</u>
Passiver i alt		<u>2.104.541</u>	<u>2.645.564</u>
Eventualposter mv.	13		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	14		
Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor	15		
Nærtstående parter, ejerforhold og koncernforhold	16		

Egenkapitalopgørelse

	Selskabs- kapital	Reserve for opskriv- ninger	Overført resultat	Foreslået ekstraordin ært udbytte	I alt
Egenkapital 1. januar 2015	2.000	1.196.701	-23.706	0	1.174.995
Betalt ekstraordinært udbytte	0	0	0	-500.000	-500.000
Opløsning af tidligere års opskrivning	0	-521.943	521.943	0	0
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi	0	0	21.581	0	21.581
Årets resultat	0	0	-485.700	500.000	14.300
Skat af egenkapitalbevægelser	0	0	-5.071	0	-5.071
Egenkapital 31. december 2015	2.000	674.758	29.047	0	705.805

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december

	<u>Note</u>	<u>2015</u> TDKK	<u>2014</u> TDKK
Årets resultat		14.300	14.472
Reguleringer		79.699	72.906
Ændring i driftskapital		<u>6.807</u>	<u>25.265</u>
Pengestrømme fra drift før finansielle poster		100.806	112.643
Renteindbetalinger og lignende		21.371	22.141
Renteudbetalinger og lignende		<u>-34.933</u>	<u>-37.189</u>
Pengestrømme fra ordinær drift		87.244	97.595
Betalt selskabsskat		<u>0</u>	<u>-28.682</u>
Pengestrømme fra driftsaktivitet		87.244	68.913
Køb af materielle anlægsaktiver		-65.368	-85.435
Køb af immaterielle anlægsaktiver		-2.078	0
Salg af materielle anlægsaktiver		265	0
Salg af finansielle anlægsaktiver m.v.		<u>4.755</u>	<u>30.910</u>
Pengestrømme fra investeringsaktivitet		-62.426	-54.525
Tilbagebetaling af gæld til realkreditinstitutter		-54.347	-52.415
Tilgang investeringsbidrag		21.487	26.232
Betalt udbytte		<u>-500.000</u>	<u>0</u>
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet		-532.860	-26.183
Ændring i likvider		-508.042	-11.795
Likvide beholdninger		925	926
Cashpool		<u>822.513</u>	<u>834.307</u>
Likvider 1. januar 2015		<u>823.438</u>	<u>835.233</u>
Likvider 31. december 2015		315.396	823.438
Likvider specificeres således:			
Likvide beholdninger		923	925
Cashpool		<u>314.473</u>	<u>822.513</u>
Likvider 31. december 2015		315.396	823.438

Noter til årsrapporten

	2015	2014
	TDKK	TDKK
1 Nettoomsætning		
A-kunder	65.245	61.162
B-kunder	239.685	235.654
C-kunder	372.421	372.650
Indtægtsført investeringsbidrag	8.883	8.299
Over-/underdækning reguleringsregnskab	-816	-19.225
Nettoomsætning i alt	685.418	658.540
Heraf udgør PSO-afgift	337.836	327.967
2 Medarbejderforhold		
Lønninger	8.028	7.073
Pensioner	1.155	1.001
Andre omkostninger til social sikring	71	109
Andre personaleomkostninger	169	46
	9.423	8.229
Lønninger, pensioner, andre omkostninger til social sikring og andre personaleomkostninger er omkostningsført under følgende poster:		
Produktionsomkostninger	148	96
Distributionsomkostninger	2.425	2.180
Administrationsomkostninger	774	858
Andre driftsomkostninger	514	297
Foretagne investeringer	5.562	4.798
	9.423	8.229
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	16	14

Ifølge årsregnskabslovens § 98 B stk. 3, er vederlaget til direktionen udeladt.

Noter til årsrapporten

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
	TDKK	TDKK
3 Finansielle indtægter		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	21.371	22.076
Andre finansielle indtægter	<u>0</u>	<u>65</u>
	<u>21.371</u>	<u>22.141</u>
4 Finansielle omkostninger		
Finansielle omkostninger tilknyttede virksomheder	233	43
Andre finansielle omkostninger	<u>34.700</u>	<u>37.951</u>
	<u>34.933</u>	<u>37.994</u>
5 Skat af årets resultat		
Årets aktuelle skat	1.919	-1.602
Årets udskudte skat	522	8.217
Regulering af udskudt skat tidligere år	<u>-6.198</u>	<u>3.733</u>
	<u>-3.757</u>	<u>10.348</u>

Noter til årsrapporten

6 Immaterielle anlægsaktiver

	Færdiggjorte udviklingspro- jekter	Software	I alt
Kostpris 1. januar 2015	0	6.305	6.305
Tilgang i årets løb	1.115	963	2.078
Kostpris 31. december 2015	1.115	7.268	8.383
Af- og nedskrivninger 1. januar 2015	0	5.463	5.463
Årets afskrivninger	19	276	295
Af- og nedskrivninger 31. december 2015	19	5.739	5.758
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2015	1.096	1.529	2.625

Noter til årsrapporten

7 Materielle anlægsaktiver

	Grunde og bygninger	Forsyningsanlæg	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Materielle anlægsaktiver under udførelse	I alt
Kostpris 1. januar 2015	20.059	997.131	1.443	80.307	1.098.940
Tilgang i årets løb	0	94.661	230	50.784	145.675
Afgang i årets løb	0	0	-425	-80.307	-80.732
Kostpris 31. december 2015	20.059	1.091.792	1.248	50.784	1.163.883
Opskrivninger 1. januar 2015	0	1.396.436	0	0	1.396.436
Årets tilbageførsler af tidligere års opskrivninger	0	-466.236	0	0	-466.236
Overførsler i årets løb	0	-42.032	0	0	-42.032
Opskrivninger 31. december 2015	0	888.168	0	0	888.168
Ned- og afskrivninger 1. januar 2015	9.011	851.626	1.375	0	862.012
Årets afskrivninger	348	78.101	99	0	78.548
Årets af- og nedskrivninger på afhændede aktiver	0	0	-226	0	-226
Årets tilbageførsler af tidligere års nedskrivninger	0	-466.236	0	0	-466.236
Overførsler i årets løb	0	-42.032	0	0	-42.032
Ned- og afskrivninger 31. december 2015	9.359	421.459	1.248	0	432.066
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2015	10.700	1.558.501	0	50.784	1.619.985

Noter til årsrapporten

8 Finansielle anlægsaktiver

	Andre værdipa- pirer og kapital- andele	Andre tilgode- havender
	<u> </u>	<u> </u>
Kostpris 1. januar 2015	251	9.510
Afgang i årets løb	<u>0</u>	<u>-4.755</u>
Kostpris 31. december 2015	<u>251</u>	<u>4.755</u>
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2015	<u>251</u>	<u>4.755</u>

9 Egenkapital

Selskabskapitalen består af 2.000 aktier a nominelt TDKK 1. Ingen aktier er tillagt særlige rettigheder.

Der har ikke været ændringer i selskabskapitalen i de seneste 5 år.

Noter til årsrapporten

	2015	2014
	TDKK	TDKK
10 Hensættelse til udskudt skat		
Hensættelse til udskudt skat 1. januar 2015	-32.133	-872
Regulering tidligere år	-6.479	0
Hensat i året	522	-31.262
Overført til aktiver	<u>38.090</u>	<u>32.134</u>
Immaterielle anlægsaktiver	578	185
Materielle anlægsaktiver	67.548	58.310
Finansielle instrumenter	-648	-2.570
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelse	-2.188	0
Investeringsbidrag	-68.025	-58.982
Takstmæssige mellemværende	1.118	2.557
Skattemæssigt underskud	-36.466	-31.634
Overført til udskudt skatteaktiv	<u>38.087</u>	<u>32.134</u>
	<u>0</u>	<u>0</u>
Udskudt skatteaktiv		
Opgjort skatteaktiv	<u>38.091</u>	<u>32.134</u>
Regnskabsmæssig værdi	<u>38.091</u>	<u>32.134</u>
11 Andre hensættelser		
Saldo primo 1. januar 2015	11.213	9.589
Hensat i året	<u>-1.689</u>	<u>1.624</u>
Saldo ultimo 31. december 2015	<u>9.524</u>	<u>11.213</u>

Hensatte forpligtelser vedrører hensættelse til tab på tilgodehavender.

Noter til årsrapporten

12 Langfristede gældsforpligtelser

	Gæld 1. januar 2015	Gæld 31. december 2015	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år
Gæld til realkreditinstitutter	854.935	800.588	53.052	533.952
Finansielle instrumenter	152.979	131.339	0	0
Investeringsbidrag	296.542	309.206	0	0
	1.304.456	1.241.133	53.052	533.952

13 Eventualposter mv.

TREFOR El-net A/S er sambeskattet med øvrige danske selskaber i TREFOR koncernen. Som helejet dattervirksomhed hæfter selskabet ubegrænset og solidarisk med de øvrige selskaber i sambeskatningen for danske selskabsskatter og kildeskatter på udbytte, renter og royalties indenfor sambeskatningskredsen. Skyldige selskabsskatter og kildeskatter inden for sambeskatningskredsen fremgår af årsregnskabet. Eventuelle senere korrektioner af den skattepligtige sambeskatningsindkomst eller kildeskatter vil kunne medføre, at selskabets hæftelse udgør et større beløb.

Selskabet har indgået operationelle leje- og leasingaftaler for følgende beløb: 175 TDKK.

14 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter, TDKK 800.588, er der givet pant i selskabets 60 kV stationer og ejendomme.

Noter til årsrapporten

	2015 TDKK	2014 TDKK
15 Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
Deloitte:		
Revisionshonorar	50	115
Andre erklæringsopgaver med sikkerhed	13	24
Andre ydelser	36	43
	<u>99</u>	<u>182</u>

16 Nærtstående parter, ejerforhold og koncernforhold

Bestemmende indflydelse

TREFOR A/S, Kolding, Eneaktionær
TREFOR, Kolding, Ultimative moderselskab

Ejerforhold

Følgende kapitalejer er noteret i selskabets ejerbog som ejende minimum 5 % af stemmerne eller minimum 5 % af selskabskapitalen:

TREFOR A/S, Kokbjerg 30, 6000 Kolding

Koncernforhold

TREFOR El-net A/S indgår i koncernregnskabet for TREFOR, Kokbjerg 30, 6000 Kolding.