



Årsregnskab & beretning 2014

CTR
CENTRAKKOMMUNERNES TRANSMISSIONSELSKAB I/S

NAVIGATION

du kan gå fra kapitel til kapitel ved at klikke i indholdsfortegnelsen på denne side eller fra den, der er på hver enkelt side

du kan vælge mellem at printe et kapitel eller hele beretningen

 [Print hele beretningen her](#)

Teknologier i fjernvarmen

3

Forord

4

Fem år i tal

5

Ledelsesberetning 2014

7

FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER

8

ØKONOMISK UDVIKLING

9

DRIFTSVIRKSOMHED

11

ANLÆGSINVESTERINGER

18

LEDELSE OG ORGANISATION

19

UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING

20

FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

22

Miljø

24

MILJØDEKLARATION

25

CO₂-KVOTEFORBRUG

25

Regnskabspraksis

27

GENERELT

28

ANVENDT

29

Regnskab 2014

32

RESULTATOPGØRELSE

33

BALANCE

34

NOTER

36

CTR'S bestyrelse, kontaktudvalg og teknikerudvalg

41

PÅTEGNINGER

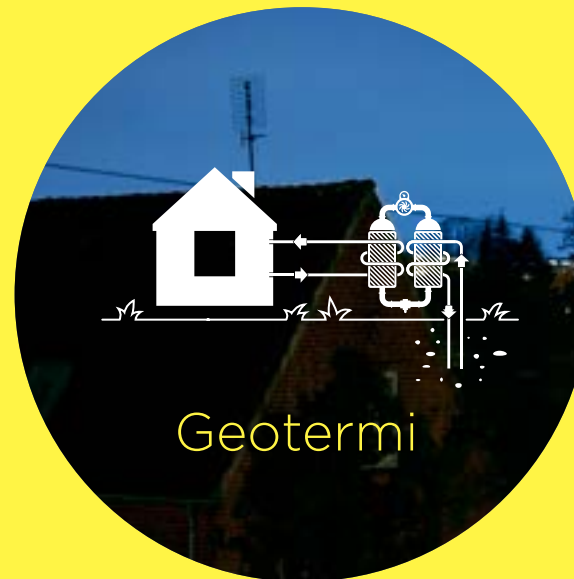
43

INTERESSENTSKABSOPLYSNINGER

43



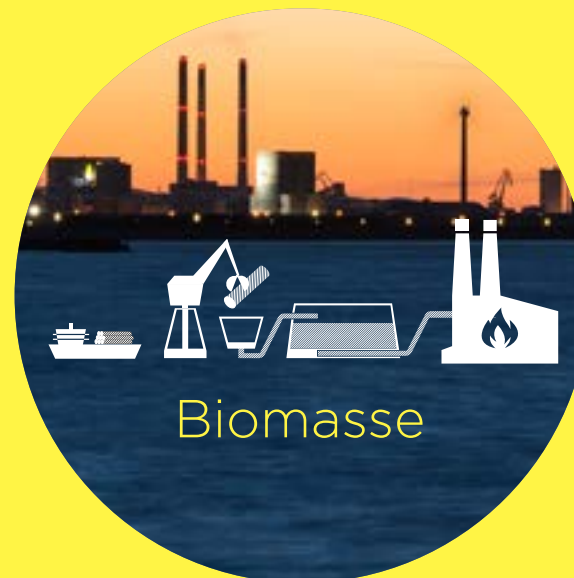
Damvarmelagre



Geotermi



Varmepumpe



Biomasse

Fjernvarmenet er nøglekomponent i et energisystem, som bliver stadig mere komplekst. CTR arbejder med, hvordan en bred vifte af teknologier i fjernvarmen kan indpasses. Første skridt er omstilling af de store kraft-varmeværker til at anvende biomasse. Næste skridt er anvendelse af anden vedvarende energi i stor skala kombineret med teknologier til at lagre energi.

Forord

Energi til storbyen på nye måder

En af de vigtigste opgaver, vi nogen-sinde kommer til at stå overfor, ligger foran os lige nu. Der er ikke nogen tvivl om, at vi bliver nødt til at blive grøn-nere – grønnere, når vi bruger energi, grønnere, når vi transporterer os, men især også grønnere, når vi producerer energi og varme.

Det er ikke nogen nem opgave, men fjernvarmenettet er et utroligt vigtig element, når vi skal skabe en mere bæredygtig fremtid. Når jeg deltager på konferencer rundt om i verden, kan jeg også klart sige, at vores fjernvarme-system er noget, der er misundelses-værdigt.

For det giver os muligheden for at handle. Det giver os muligheden for at blive uafhængige af kul og andre fossile brændsler og med tiden mindre afhæn-gige af kraftvarme. Det giver os mulig-heden for at indpasse en bred vifte af løsninger i fjernvarmen, og muligheden for at omlægge de nuværende kraft-varmeværker fra kul til *reelt* bæredyg-tig biomasse. I CTR har vi kort sagt muligheden for at tænke varmeproduk-tion på nye, bedre og grønnere måder.

Samtidig skal borgerne selvfølgelig sta-dig have sikkerhed for varme i radiato-ren, og vi skal fortsat være fokuserede

på forsyningssikkerhed: Time for time; når vi planlægger for de kommende år; og når vi forsøger at se ind i krystal-kuglen. Fremover skal vi – som også i dag - have produktion på en bred vifte af anlæg til at gå op med øjeblikkets varmekonsum. Foreningen af den grøn-ne omstilling og forsyningssikkerheden gør, at vi står over for en stor udfor-dring uden nemme løsninger.

Det gør det så meget desto vigtigere både at være fremsynede og hand-lingsorienterede. I CTR arbejder vi derfor med konkrete projekter og for-syningssikkerhed – både her og nu og med blikket rettet mod varmeplanlæg-ning i fremtiden.

Det er ikke noget, nogen af os kan gøre alene. Derfor skal vi fastholde det gode og konstruktive samarbejde, som vi i årevis har demonstreret i CTR. En milepæl i 2014 var færdiggørelsen af Varmeplan Hovedstaden 3, hvor VEKS, HOFOR og CTR viser en vej for den grønne omstilling af fjernvarmen i de tre selskabers forsyningsområder og peger på initiativer på kort og langt sigt. Inspireret af Varmeplan Hovedsta-den 3 kører nu et nyt projekt, Regional Fjernvarmeanalyse, hvor CTR sammen med fjernvarmeselskaber i hele hoved-stadsregionen vurderer fordele ved at binde fjernvarmenet i hovedstads-området mere sammen. CTR er des-

uden partner i Region Hovedstadens projekt ”Energi På Tværs” om tvær-gående strategisk energiplanlægning.

Mere samarbejde med flere aktører gør tingene mere komplekse og brogede på den korte bane, end hvis hver pas-ser sin egen butik. Men vi står overfor en ny og gennemgribende udvikling af energisystemet, så der er et åbenlyst behov for at løfte i flok. For CTR er det en måde at tage ansvar på i forhold til de store opgaver, mål og ønsker for energisystemet, som hele fjernvarme-sektoren er i gang med at gøre til virke-lighed.

Det bliver ikke nemt, men i fællesskab kan vi gøre vores for en mere bæredyg-tig fremtid.

Morten Kabell
*Teknik- og Miljøborgmester,
Københavns Kommune
CTR's bestyrelsesformand*

Fem år i tal

TEKNOLOGIER I FJERNVARMEN
FORORD
FEM ÅR I TAL
LEDELSESBERETNING 2014
MILJØ
REGNSKABSPRAKSIS
REGNSKAB 2014
BESTYRELSE OG UDVALG

ØKONOMI (MIO. DKK)	2010	2011	2012	2013	2014
Varmesalg inkl. salg af CO ₂ -kvoter	2.290,7	1.918,4	1.987,4	2.349,0	2.493,3
Varmekøb inkl. el til pumper	1.921,1	1.823,7	2.001,2	2.142,3	2.036,3
Resultat af primær drift	369,6	94,7	-13,8	206,7	457,0
Dækningsgrad	16,1 %	4,9 %	-0,7 %	8,8 %	18,3 %
Driftsudgifter i øvrigt	102,5	104,8	99,1	102,3	100,4
Anlægsudgifter	663,6	62,3	87,0	309,2	396,2
Renteudgifter (netto)	22,5	23,5	25,5	28,8	34,2
Resultat før afskrivninger, henlæggelser og forrentning	267,1	-10,1	-112,9	104,4	356,6
Afskrivninger, henlæggelser, afkast geotermi og forrentning	-65,1	-62,3	-64,7	-78,9	-110,2
Årets resultat	202,1	-72,4	-177,6	25,5	246,4
Variabel puljepris (kr./GJ solgt varme)	81,00	73,00	73,50	93,33	104,31
Fast puljepris (kr./GJ udbygningsplan)	28,00	28,00	28,00	28,00	25,10
Udviklingen i akkumuleret overskud	184,8	112,4	-115,0	-89,5	156,9
Udviklingen i balancen	1.366,2	1.262,6	1.198,5	1.398,9	2.043,5
Udviklingen i langfristet gæld	685,0	796,1	876,9	1.065,0	1.327,1

FORTSÆTTES NÆSTE SIDE >

Fem år i tal (FORTSAT)

	STATISTIK	2010	2011	2012	2013	2014
TEKNOLOGIER I FJERNVARMEN	Varmesalg (TJ/år)	21.490	17.863	18.659	18.596	18.211
	Heraf:					
	• Salg til Interessentkommuner	20.809	17.613	18.283	17.394	15.993
FORORD	• Salg til VEKS & HOFOR	681	250	375	1.202	2.218
	Varmekøb i alt (TJ/år)	21.532	17.944	18.786	18.678	18.274
	Heraf:					
	• Affaldsforbrænding	4.340	3.976	3.855	3.210	4.077
	• Geotermi	257	118	141	109	45
	• Kraftvarme	15.187	13.038	13.532	14.041	13.149
	• Varmekedler	1.748	813	1.258	1.318	1.003
LEDELSESBERETNING 2014	Varmetab (nettab og stilstandsvarme) (TJ/år)	42	81	127	82	64
	Vandtab (m3/år)	50.707	43.634	42.935	40.249	95.942
MILJØ	Afkøling (°C)	55	55	55	57	56
	Elforbrug (GWh)	63	50	54	53	52
REGNSKABSPRAKSIS	Akkumulatorer på Avedøre- og Amagerværket					
	• Leverance til akkumulatorer i alt (TJ/år)	572	703	708	962	1.100
	• CTR modtaget fra akkumulatorer (TJ/år)	453	626	645	572	764
REGNSKAB 2014	Tilsluttet produktionskapacitet (MJ/s)	1.998	2.035	2.035	1.901	1.901
	Heraf:					
	• Grundlast	854	918 ¹⁾	918	918	918
	• Mellemlast	505	302 ²⁾	302	161 ³⁾	161
	• Spidslast	639	815 ²⁾	815	822	822
	Maksimal belastning (MJ/s)	1.577	1.530	1.625	1.511	1.511
	Transmissionsnet i drift (km)	54	54	54	54	54
	Stationer i drift, antal	34	34	34	35	35
BESTYRELSE OG UDVALG	Antal medarbejdere (gns.)	29	30	29	30	30

1) Kapacitet er opgraderet med by-pass mulighed på Amagerværkets blok 1 (AMV1) og Amager Ressource Center (ARC)

2) Spidslastkedler på H.C. Ørsted Værket (HCV) og Svanemølleværket (SMV) er flyttet fra mellemlast til spidslast

3) Svanemølleværket blok 7 (SMV7) blev taget ud af drift januar 2013



LEDELSES- BERETNING 2014

- 8 FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- 9 ØKONOMISK UDVIKLING
- 11 DRIFTSVIRKSOMHED
- 18 ANLÆGSINVESTERINGER
- 19 LEDELSE OG ORGANISATION
- 20 UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- 22 FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

● FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER

- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTeringer
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

 Print denne artikel

Ledelsesberetning 2014

Formål og hovedaktiviteter

CTR er et tværkommunalt interessentskab, som blev etableret i 1984 af Frederiksberg, Gentofte, Gladsaxe, København og Tårnby kommuner. CTR's virksomhed er omfattet af § 60 i 'Lov om kommunernes styrelse' og under tilsyn af statsforvaltningen. CTR's fjernvarmetransmissionsvirksomhed er desuden reguleret i Varmeforsyningsloven.

Transmissionsnettet ejes af CTR, og via CTR opnår interessentkommunerne, at fjernvarmebehovet dækkes ved en optimal udnyttelse af overskudsvarme fra affaldsforbrændingsanlæg og kraftvarmeværker mv. i hovedstadsområdet. Det er CTR's opgave at indkøbe varme fra varmeproducenterne og at planlægge, drive, finansiere og videreudvikle transmissionssystemet, herunder spids- og reservelastanlæg.

CTR har hjemsted på Frederiksberg, hvor varmekøb, overvågning og levering styres fra et døgnbemandet kontrolrum via et digitalt styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg.

Størstedelen af transmissionssystemet er placeret under jorden og består af

et ledningsnet med to parallelle fjernvarmerør på op til 900 millimeter i diameter, som strækker sig over en længde på 54 kilometer. CTR's tunnel under havneløbet i København udgør 1,6 kilometer. Fire boosterpumpestationer og 27 varmevekslerstationer sikrer, at varmen bliver overført til de lokale fjernvarmesystemer i interessentkommunerne. I særligt kolde perioder eller ved manglende leveringsmulighed fra affalds- og kraftvarmeværkerne sikrer 11 spidslastanlæg, hvoraf CTR ejer de 7, at der er tilstrækkelig varme hos fjernvarmeforbrugerne i ejerkommunerne.

CTR's bestyrelse har fastlagt en CO₂-strategi, hvorefter varme fra CTR skal være CO₂-neutral i 2025. Strategien er udmøntet i en handlingsplan med eksempler på virkemidler til at opfylde delmål for årene 2015 og 2020. Grundlaget for CTR's handlingsplan er et varmeplansamarbejde med HOFOR og Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S (VEKS), som gennemføres i en række faser, hvor fase 1 og 2 er afsluttet og fase 3 blev afrapporteret i oktober 2014.

CTR har siden oprettelsen af Hovedstadens Geotermiske Samarbejde i 2000 deltaget i dette med 18 %.



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
 - ØKONOMISK UDVIKLING
 - DRIFTSVIRKSOMHED
 - ANLÆGSINVESTERINGER
 - LEDELSE OG ORGANISATION
 - UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
 - FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR
-

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



I 2014 udtrådte DONG Energy af samarbejdet efter aftale med de øvrige parter, og CTR, HOFOR og VEKS har indgået en ny samarbejdsaftale, hvor hver part herefter deltager med 1/3.

Primo 2015 indgik CTR og HOFOR Varme en principaftale med HOFOR Energiproduktion om køb af varme fra en ny kraftværksblok på Amagerværket – Amagerværk 4 – som HOFOR Energi-produktion vil etablere som erstatning for den snart udtjente blok 3 på værket.

Økonomisk udvikling

CTR's væsentligste økonomiske styringsparameter er, at selskabet skal hvile i sig selv. Samtidig sigtes der imod, at puljeprisen, som er den fælles enhedspris for varme overfor alle interessentkommuner, er lavest mulig og udvikler sig jævnt set i et flerårigt perspektiv.

Fordelen ved en jævn prisudvikling er, at kommunerne, som sælger varmen videre, kan tilbyde deres borgere stabilitet i en af boligens væsentlige driftsudgifter. CTR's puljepris har imidlertid svinget de senere år blandt andet på grund af uforudsete driftshændelser

og usikkerhed om indfasning af diverse afgiftsændringer. Underskud i 2012, sammen med øget spidslastforbrug og forventet ny forsyningssikkerhedsafgift, gav store prisstigninger i 2013 og i 2014. Bortfaldet af forsyningssikkerhedsafgiften derefter, sammenholdt med et varmt år i 2014 og faldende priser på en række brændsler, har imidlertid betydet bedre økonomi i 2014 end forventet og dermed givet basis for prisfald. På grund af de meget store udsving i varmekøbsomkostningerne vurderer CTR det således fortsat vanskeligt at sikre den jævne prisudvikling.

CTR's resultat i 2014 udgør et overskud på 246,4 mio. kr. opgjort efter varmesforsyningslovens bestemmelser. Forventningen i budgettet for 2014 var et overskud på 109,7 mio. kr. Stigningen i overskuddet i forhold til det budgetterede skyldes især lavere brændselsomkostninger, ikke implementerede afgifter og mindre andel varme produceret på dyrere anlæg. Varmeprisen blev nedsat pr. 1. oktober 2014 for at imødegå overskuddet, men effekten af prisnedsættelsen blev mindre end forventet pga. mindre varmeafsætning i kvartalet end forudsat. Varmeprisen nedsættes derfor yderligere pr. 1. juli 2015 for at nedbringe overskuddet.

Ejerandele

København	69 %
Frederiksberg	16 %
Gentofte	6,5 %
Tårnby	5 %
Gladsaxe	3,5 %

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Ved indgangen til 2014 havde CTR et akkumuleret underskud på 89,4 mio. kr. Overskuddet i 2014 medfører et akkumuleret overskud på 156,9 mio. kr. ved udgangen af 2014.

Kapitalindeståendet i selskabet er uændret ift. 2013 og kan ved årets udgang opgøres til en værdi på 42,9 mio. kr.

Driftsvirksomheden efter de kommunale regnskabsprincipper viste i 2014 et positivt resultat på 356,5 mio. kr., hvor det oprindelige budget forudsatte et positivt resultat på 216,1 mio. kr. Resultatet af driftsvirksomheden er 251,8 mio. kr. bedre end i 2013.

Pengestrømme og finansiering

CTR's likvide beholdninger pr. 31. december 2014 udgjorde 308,9 mio. kr. Der er indgået aftale om en trækningsret på op til 100 mio. kr. i henhold til Økonomi- og Indenrigsministeriets regler. Trækningsretten, som er ydet af Jyske Bank, indgår som supplement til aftale om indlånskonto og daglige bankforretninger. Trækningsretten har ikke været benyttet i regnskabsåret.

I 2014 optog CTR to lån på hhv. 150 og 75 mio. kr. til finansiering af CTR's investeringer i straksbetalinger af

kapitalomkostninger til H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket. Lånet på 150 mio. kr. er 15-årigt, og lånet på 75 mio. kr. er 13-årigt. Ved årets udgang udgjorde CTR's langfristede låneforpligtelser 1.327 mio. kr. Lånene er alle i danske kroner, finansieret gennem KommuneKredit og forrentet med fast rente indtil udløb. Den faste forrentning er etableret via renteswaps i Nordea og Danske Bank.

Økonomiske risici

Der er, i overensstemmelse med normal praksis, foretaget en konkret vurdering af væsentlige risici vedrørende årets regnskab.

CTR's økonomi forvaltes i overensstemmelse med en vedtaget finansiel styringspolitik. Politikken fastlægger retningslinjer for placering af ledig likviditet, låneoptagelse, anvendelse af finansielle instrumenter samt hvilke pengeinstitutter, CTR kan samarbejde med.

Varmeproducenterne har ikke på tidspunktet for regnskabet afslutning opgjort omkostningerne til deres varmeproduktion 2014 endeligt. Der er derfor i samarbejde med producenterne foretaget et skøn over værdien af de indkøbte varmemængder.



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
 - ØKONOMISK UDVIKLING
 - **DRIFTSVIRKSOMHED**
 - ANLÆGSINVESTERINGER
 - LEDELSE OG ORGANISATION
 - UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
 - FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR
-

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



De forventede forskelle mellem værdien og årets løbende betalinger er indlagt som periodiseringer i regnskabet.

Der udestår fortsat et betalingsspørgsmål på op til 25 mio. kr. imellem CTR og Metroselskabet om projektet ved Østerport Station, hvor CTR's ledninger er blevet omlagt af hensyn til metrobyggeriet. Spørgsmålet har været indbragt for Taksationskommissionen som afgjorde, at CTR skal betale for omlægning af egne ledninger. Spørgsmålet er efterfølgende anket til Østre Landsret. Sagen forventes ikke afgjort før i 2016. Metroselskabet har indtil videre betalt ledningsomlægningen som udlæg.

Forrentning af indskudskapital

Energitilsynet har primo 2011 godkendt forrentning for årene 2008 til og med 2010. Der er efterfølgende år for år ansøgt om godkendelser af forrentning for årene 2011-2015, men der er endnu ikke modtaget godkendelser fra tilsynet om dette.

Driftsvirksomhed

Forsyningssikkerhed

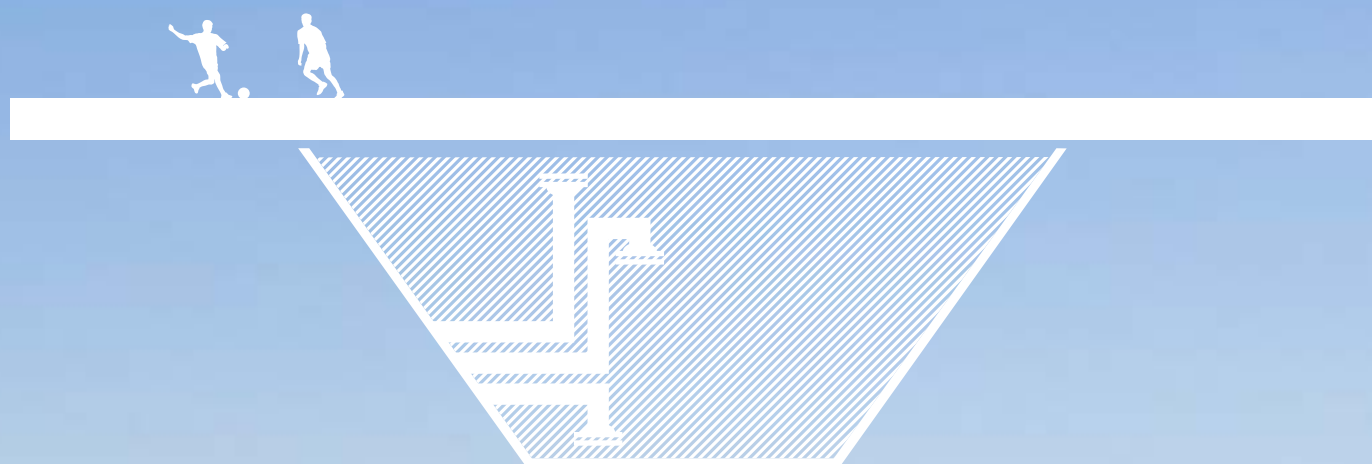
CTR's varmebehov dækkes ved leverancer fra affaldsforbrændingsanlæg, kraftvarmeværker, et geotermisk anlæg og varmeværker ejet af CTR eller eksterne parter.

Den samlede abonnerede kapacitet på de tilsluttede produktionsanlæg er i slutningen af 2014 på 1.901 megajoule pr. sekund (MJ/s), heraf udgør spids- og reservelastenhederne i alt 822 MJ/s. Med henblik på systemets forsyningssikkerhed foreskriver CTR's designgrundlag, at den overskydende reservekapacitet ved en timemiddeltemperatur på minus 12 grader skal svare til den største produktionsenhed, hvilket er Amagerværkets blok 3 på 330 MJ/s.

I den time i 2014, hvor CTR havde den maksimale leverance til interessentkommunerne, var den samlede produktion til CTR-systemet 1.511 MJ/s. I forhold til den disponible kapacitet på 1.901 MJ/s var der dermed en reserve på 390 MJ/s til rådighed på tidspunktet for den maksimale leverance.

Et damvarmelager er et stort bassin med op til 90° varmt vand. Damvarmelagre graves ned under åbne arealer, og meget store lagre kan gemme vand fra sommer til vinter. I det storkøbenhavnske område er det mere sandsynligt, at gemme varme fra tidspunkter med lav belastning til tidspunkter med høj belastning.

Damvarmelagre



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- **DRIFTSVIRKSOMHED**
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Varmekøb

I 2014 var CTR's bruttovarmekøb 18.274 terajoule (TJ), hvoraf 16.057 TJ var til dækning af interessentkommunernes varmebehov. Forskellen på 2.218 TJ udgøres af videresalg af varme fra produktionsanlæg til VEKS og HOFOR som følge af varmeudvekslingsaftaler mellem selskaberne. Nettabet kan opgøres til 64 TJ.

Sammenholdt med 2013 er der tale om et fald i varmekøbet til interessentkommunerne på 1.420 TJ svarende til et fald på 8 %. Dette skyldes især, at der var 9 % færre graddage i 2014 end i 2013. Andelen af varme produceret på de billigste anlæg som kraftvarme og affaldsvarme var højere i 2014 end i 2013. Nedenstående tabel viser årets varmekøb til CTR's interessenter og tab i eget net fordelt på produktionskategorier.

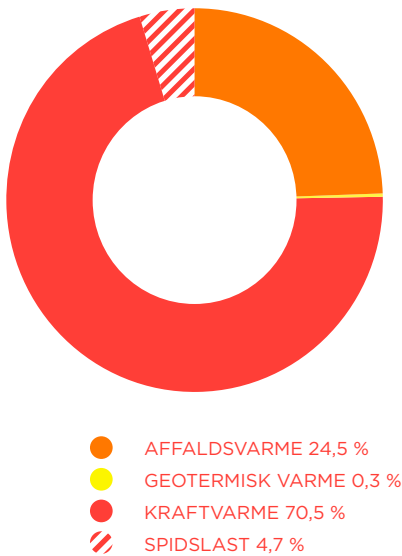
VARMEKØB TIL KOMMUNERNE	BUDGET 2014		REALISERET 2014		REALISERET 2013	
	TJ	ANDEL	TJ	ANDEL	TJ	ANDEL
TJ=TERAJOULE						
Affaldsvarme	3.511	19 %	3.930	24 %	3.205	18 %
Geotermisk varme	174	1 %	45	-	99	1 %
Kraftvarme	13.174	71 %	11.324	71 %	13.015	74 %
Spidslast	1.604	9 %	757	5 %	1.157	7 %
Køb i alt	18.463	100 %	16.057	100 %	17.476	100 %

Mængden af kilowatttimer (kWh) el forbrugt til pumpning i transmissionssystemet blev 2 % lavere i 2014 end i 2013, hvilket bl.a. skyldes det lavere varmekøb/salg. Elforbrug til pumper blev på 2,82 kWh el pr. gigajoule (GJ) varmekøb i 2014, hvilket er på samme niveau som i 2013.

Varmesalg

I forhold til i 2013 udviser årets varmesalg på 15.993 TJ til de fem interessentkommuner et fald på 8 %. Gentofte og Gladsaxe har købt mere varme end i 2013, hvilket skyldes udbygning af fjernvarmenettet i disse kommuner. De øvrige kommuner har købt mindre varme end i 2013, hvilket skyldes, at 2014 har været varmere end 2013. Det totale salg på 18.211 TJ er inklusiv videresalg til VEKS og HOFOR, svarende til opgørelsen af indtægterne i regnskabsopstillingerne.

CTR VARMEKØB 2014



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- **DRIFTSVIRKSOMHED**
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



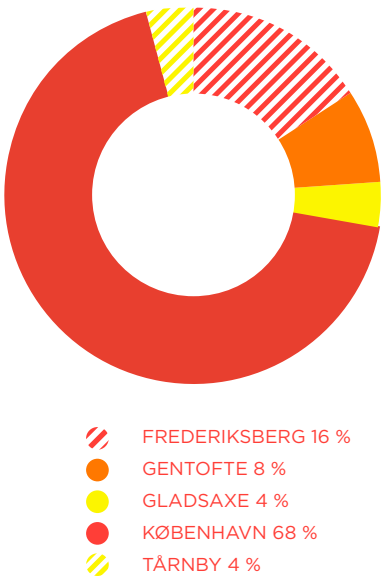
CTR's puljepris er sammensat af et fast bidrag og et variabelt bidrag, som er ens for alt varmeaftag. Den fastsatte puljepris for 2014 var på 137,38 kr./GJ i de første tre kvartaler og 112,50 kr./GJ i 4. kvartal. Sænkningen af puljeprisen i fjerde kvartal skyldtes, at den varslede forsyningssikkerhedsafgift på biomasse blev taget af bordet, og at driften i 1. halvår faldt mere gunstigt ud end forventet med hensyn til fordelingen mellem dyre og billige produktionsanlæg. Desuden er der sket fald i brændselspriserne på både kul, olie og naturgas.

Varmelast.dk

CTR indgår i et varmelastsamarbejde med VEKS og HOFOR. En operativ enhed under samarbejdet – Varmelast.dk – har ansvaret for at planlægge det kommende døgn's varmebehov og hver dag afgive ordrer på varmeleverancer fra DONG Energy's og HOFOR's kraftvarmeværker efter aftalte kriterier. Kriterierne sikrer en optimering af værkernes produktion af el og varme samlet set. Varmelast.dk laver dagligt opfølgning på produktionsplanerne, dels for at kontrollere og understøtte at planerne bliver fulgt, og dels for at se om planlægningsprocessen giver de optimale planer.

	BUDGET 2014	REALISERET 2014	REALISERET 2013
VARMESALG TIL KOMMUNERNE	TJ	TJ	TJ
Frederiksberg	3.089	2.574	2.898
Gentofte	1.407	1.340	1.326
Gladsaxe	611	586	557
København	12.475	10.877	11.918
Tårnby	710	615	695
Kommuner i alt	18.291	15.993	17.394
VEKS og HOFOR	-	2.218	1.202
Salg i alt	18.291	18.211	18.596

CTR VARMESALG TIL
INTERESSEENTER 2014



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
 - ØKONOMISK UDVIKLING
 - **DRIFTSVIRKSOMHED**
 - ANLÆGSINVESTERINGER
 - LEDELSE OG ORGANISATION
 - UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
 - FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR
-

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



I perioden 2009-2014 er overholdelse af planerne steget jævnt fra ca. 75 % i 2009 til ca. 95 % i 2014, mens afvigelsen mellem realiseret og optimal produktion er faldet fra ca. 2,5 % i 2011 til under 1 % af de samlede produktionsomkostninger i 2014.

Varmelast.dk er fysisk placeret hos CTR, og CTR's kontrolrum er operatør i samarbejde med kontrolrummet hos VEKS. CTR's økonomiske andel af samarbejdet udgør 55 %, VEKS andel er 27 % mens HOFOR's andel er 18 %.

I forbindelse med at HOFOR pr. 1.1. 2014 har overtaget Amagerværket fra Vattenfall, er der med de 2 kraftværks-selskaber aftalt skærpede normer for fortrolighed, herunder tillæg til ansættelseskontrakter vedrørende fortrolighed for medarbejdere i Varmelast.dk, kontrolrum og backoffice.

Varmeplan Hovedstaden, VPH

CTR har siden 2008 samarbejdet med HOFOR og VEKS om at planlægge og udvikle fremtidens varmforsyning i hovedstadsområdet. Arbejdet gennemføres i faser, hvor det i fase 1 fra 2009 blev vurderet, at fjernvarmens vedvarende energiandel ville kunne udgøre mindst 70 % i 2025. I 2010 besluttede CTR's bestyrelse på den baggrund samt

særskilte CTR-analyser, at fjernvarme fra CTR skal være CO₂-neutral i 2025. I VPH's fase 2 blev grundlaget for vurderingen af de mulige tiltag til at nå dette mål opdateret.

Den tredje fase af samarbejdet, VPH3, er gennemført i perioden november 2012 til oktober 2014. Arbejdet tager udgangspunkt i perspektivscenarier for fjernvarmeforsyningen frem mod 2050, som bygger på analyser af biomassens rolle og bæredygtighed, udvikling i varmemarkedet, fjernvarmeproduktion fra affaldsforbrændingsanlæg samt fjernvarmesystemets muligheder for at bidrage til indpasning af fluktuerende elproduktion i fremtidens energisystem. VPH3 viser, at kraftvarme baseret på biomasse fortsat er den økonomisk realistiske første fase frem mod målet om CO₂-neutralitet. Herefter skal den anden omstillingsfase gøre fjernvarmen mindre afhængig af kraftvarme og biomasse i tråd med Energistyrelsens nationale energiscenarier fra maj 2014. Denne anden fase skal allerede igangsættes ved forberedelsen af, at biomassen i de kommende år suppleres og erstattes af mere decentral produktion i form af store varmepumper, geotermi og i mindre omfang solvarme. Udbygningen af disse teknologier skal for alvor i gang mellem 2020 og 2025.



I 2009 blev det vurderet, at fjernvarmens vedvarende energiandel ville kunne udgøre mindst 70 % i 2025

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
 - ØKONOMISK UDVIKLING
 - **DRIFTSVIRKSOMHED**
 - ANLÆGSINVESTERINGER
 - LEDELSE OG ORGANISATION
 - UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
 - FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR
-

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Da det byder på en række tekniske, økonomiske og driftsmæssige udfordringer, skal udvikling og afprøvning af teknologierne intensiveres allerede nu.

Som en del af VPH3 blev der oprettet hhv. et kommunalt forum og et regionalt forum for fjernvarmeselskaber for at dele viden og involvere en bredere kreds i samarbejdet. Det regionale forum for fjernvarmeselskaber er fortsat i et særskilt projekt "Regional Fjernvarmeanalyse", der ser på potentialer for yderligere sammenkobling af fjernvarmenet i hovedstadsregionen.

Projektet 'Regional Fjernvarmeanalyse' leverer bl.a. input til Energi På Tværs, som er et projekt, hvor Region Hovedstaden, energiselskaberne og de 29 kommuner i regionen er gået sammen om at udvikle en fælles vision for en bæredygtig omstilling af energi- og transportsystemet. Energi På Tværs har desuden fokus på implementering og organisering af den tværgående strategiske energiplanlægning i regionen. CTR deltager sammen med de øvrige varmeselskaber, regionen og en række kommuner i Energi På Tværs' styregruppe.

Vedligehold

Drifts- og vedligeholdelsesomkostningerne omfatter omkostninger til bygninger og arealer, tekniske anlæg og ledninger, drift af it-installationer herunder styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg (SRO), samt reguleringer vedrørende forbrug af lagerførte komponenter som vekslerplader, sliddele mv.

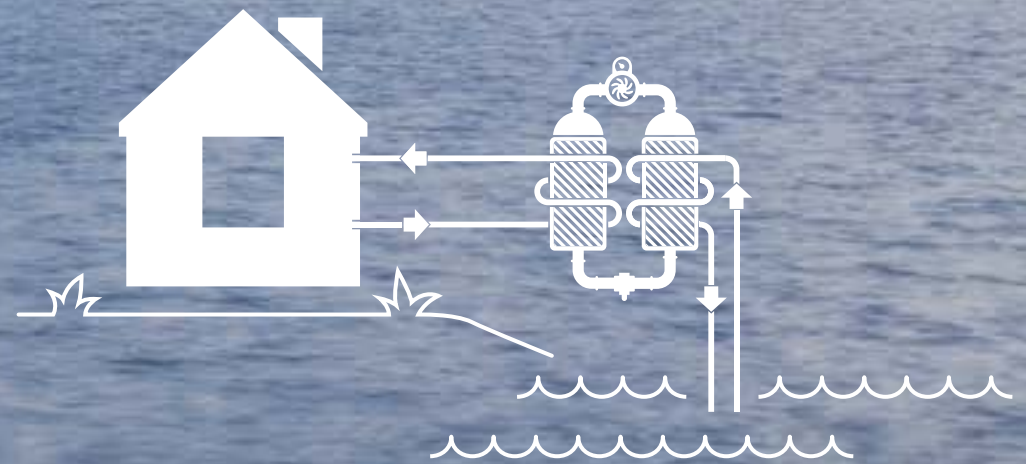
De samlede drifts- og vedligeholdelsesomkostninger udgjorde i regnskabsåret 68,0 mio. kr., hvoraf omkostninger til areal- og antenneleje (netto) udgør 3,5 mio. kr. og driftslager 2,0 mio. kr. Årets primære drifts- og vedligeholdelsesomkostninger udgør 62,5 mio. kr., hvilket er lidt mere end i de foregående år.

Både forebyggende og afhjælpende vedligehold udføres af underleverandører til CTR. CTR har indgået opdaterede serviceaftaler blandt andet med interessentkommunernes varmedistributionsselskaber, som løbende udfører service af ledningsnettet, stationer og spidslastcentraler.



Varmepumpe

En varmepumpe kan producere fjernvarme ved brug af energi fra andre varmekilder med lavere temperatur. Varmepumpen fungerer som en slags omvendt køleskab, hvor man er interesseret i varmen. Ligesom et køleskab, skal varmepumper bruge drivenergi, fx el eller drivdamp. De mest realistiske varmekilder til rådighed for varmepumper i det storkøbenhavnske fjernvarmesystem er spildevand, industriel overskudsvarme og havvand.



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
 - ØKONOMISK UDVIKLING
 - DRIFTSVIRKSOMHED
 - **ANLÆGSINVESTERINGER**
 - LEDELSE OG ORGANISATION
 - UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
 - FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR
-

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Anlægsinvesteringer

Investeringer i CTR's materielle anlægsaktiver (ledninger, stationer, spidslastcentraler, styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg mv.) har siden etableringen i 1984 og frem til udgangen af 2014 udgjort 3.365 mio. kr. (heri indgår udgåede anlæg med 373 mio. kr.). Investeringer i CTR's immaterielle anlægsaktiver (anlæg som juridisk tilhører andre parter end CTR) udgør 1.074 mio. kr. frem til udgangen af 2014. Der er ved udgangen af 2014 igangværende anlægsarbejder, som er opgjort til 98,9 mio. kr.

Afskrivningerne på CTR's anlæg opgøres forskelligt efter Varmeforsyningslovens regler og principperne for aflægelse af kommunale regnskaber.

I henhold til Varmeforsyningsloven og den afskrivningspraksis, som CTR benytter inden for Afskrivningsbekendtgørelsen, udgør værdien af CTR's idriftsatte materielle anlæg 278,5 mio. kr. og immaterielle anlæg 873,1 mio. kr. ved udgangen af 2014. Benyttes Økonomi- og Indenrigsministeriets regler for kommunernes regnskabsaflæggelse er værdien i alt 2.178,4 mio. kr.

Afsluttede aktiviteter i 2014

I 2014 er der idriftsat anlæg for 326,1 mio. kr.

Heraf vedrører 17,2 mio. kr. CTR's vekslerstationer. Vekslerstationerne sikrer, at varmen overføres fra CTR's transmissionsnet til interessentkommunernes distributionsnet. Vekslerstationerne gennemgår i disse år flerårige opgraderingsprogrammer, som omhandler fornyelse af den elektriske styring af pumper, opgradering af pumper og ventilationsanlæg samt modernisering af trykholdningen. Tiltagene medvirker til at sikre kvaliteten i varmeleverancerne til interessentkommunerne og levetidsforlænger det samlede transmissionsanlæg.

I driftsatte investeringer på 8,8 mio. kr. vedrører CTR's spids- og reservelastcentraler, som anvendes i situationer, hvor der er mangel på varme fra kraftvarmeproducenterne eller i perioder, hvor det er særlig koldt. I 2014 er to centraler konverteret fra indfyring af olie til naturgas, som er et billigere brændsel p.t. og medfører reduceret CO₂-udledning.

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTINGER
- **LEDELSE OG ORGANISATION**
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



I driftsatte investeringer på 5,9 mio. kr. vedrører det samlede styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg, hvoraf et løbende projekt vedr. udskiftning af understationer på vekslerstationer og spidslastcentraler udgør hovedparten.

I driftsatte investeringer på 35,8 mio. kr. vedrører CTR's del af køb af Dong Energy's andel i Hovedstadsområdets Geotermiske Samarbejde (HGS). Investeringen afskrives over restperioden for HGS-samarbejdsaftalen.

CTR har i 2014 desuden idriftsat investeringer i immaterielle anlægsaktiver, som primært udgøres af straksbetalinger vedrørende varmekøb for 256,9 mio. kr. Heraf udgør straksbetaling af kapitalomkostninger vedrørende H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket hhv. 76,5 og 147,0 mio. kr. Desuden omfatter de immaterielle anlægsaktiver en omlægning af forsyningsledningen fra Hvidovre til Vigerslev Park vekslerstation for 19,2 mio. kr. CTR ejer ikke ledningen, men har enebrugsret til den.

Ledelse og organisation

CTR's direktion udgøres af en administrerende direktør og en vicedirektør, og CTR havde i 2013 et samlet medarbejderantal på 31, svarende til 29,9 årsværk.

Som et led i effektivisering af CTR's administration er der fra 2014 anvendt ét revisionselskab, hvor der hidtil har været anvendt 2. Baggrunden er en vedtægtsændring hvorefter kravet om 2 revisorer er bortfaldet.

CTR's lønanvisning er flyttet fra KMD til Silkeborg Data på grund af omstruktureringer i KMD.

CTR anvender outsourcing af opgaver i udstrakt grad herunder til ejerkommunernes driftsorganisationer. Endvidere er nogle registreringsopgaver outsourcet til Rambøll, og det vurderes løbende, hvor disse løses mest effektivt. I 2014 er fx arbejdet med tinglysning af servitutter hjemtaget til CTR.

CTR udvikler løbende sin ledelsesstrategi, og der afholdes medarbejderseminar herom hvert andet år. I 2014 er værdibaseret ledelse introduceret, hvor medarbejderstab og ledelse har peget på ansvarlighed, sikkerhed og fremsynethed som væsentlige CTR-værdier.



CTR værdier

Ansvarlighed
Sikkerhed
Fremsynethed

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- **UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING**
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



I forbindelse med arbejdspladsvurdering hvert 3. år deltager CTR i Great Place To Work og er med de seneste 2 deltagelser placeret som 10. bedste mindre arbejdsplads.

CTR er medlem af flg. organisationer og udviklingsarbejder:

- Andelshaver i Dansk Fjernvarmes Geotermiselskab, Amba, hvor CTR's vicedirektør er medlem af bestyrelsen
- Dansk Fjernvarme, hvor CTR's administrerende direktør frem til april 2015 har været teknisk næstformand i bestyrelsen, og hvor CTR deltager aktivt i erfa-grupper
- World Energy Council (WEC), hvor CTR's vicedirektør sidder i præsidiet
- Danish Board of District Heating (DBDH), som er en eksportorganisation for fjernvarmeteknologi
- Gate 21
- 4DH – et strategisk forskningssamarbejde i et konsortium ledet af AUC om udvikling af et 4. generations fjernvarmekoncept
- Den danske normgruppe for fjernvarmerørsystemer under Dansk Standard (DS) hvor CTR's vicedirektør varetager formandshvervet,

- TC (Technical Committee) 107, en international komité under det europæiske standardiseringsarbejde (CEN) inden for fjernvarmeområdet, hvor CTR's vicedirektør varetager formandshvervet

Udenlandsk kontakt og vidensformidling

Via CTR's medlemskab af DBDH og på grund af selskabets placering på samme fysiske lokalitet som CTR's administration, modtager CTR relativt mange udenlandske gæster. CTR har i 2014 haft besøg af 16 delegationer der kom fra Japan, Kina, Taiwan, Ungarn, Skotland og Tyskland. Der kan være tale om politikere, der kommer for at høre om det unikke danske fjernvarmekoncept. De er interesserede i, hvordan vi har organiseret os, da København har stor international bevågenhed, ikke mindst på energiområdet og specielt når det drejer sig om fjernvarme. Der kan også være tale om teknikere, som enten har ansvaret for et eksisterende fjernvarmesystem, eller som står over for at skulle etablere et tilsvarende større fjernvarmesystem. Hos CTR kan de se installationerne i praksis og få mulighed for at diskutere specielle problemstillinger med de ansvarlige personer.



CTR har i 2014 haft besøg af 16 delegationer der kom fra Japan, Kina, Taiwan, Ungarn, Skotland og Tyskland.

[SE KORT NÆSTE SIDE >](#)

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

 Print denne artikel



GÆSTER FRA UDLAND
OG EGNE REJSER

 REJSER
 BESØG

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- **FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR**

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Flere danske industrivirksomheder som Danfoss og ABB, som eksporterer dansk fjernvarmeteknologi, benytter også CTR-projektet som reference og kommer ofte med gæster for at høre nærmere, og det kan også være udenlandske ambassader, som henvender sig direkte til CTR med gæster, som er interesseret i CTR's koncept og teknologi.

I det omfang det daglige arbejde åbner mulighed for det, deltager CTR også i internationale konferencer eller eksportfremstød for på den måde at formidle viden om dansk energipolitik, fjernvarme og CTR-projektet. Direktøren har i den forbindelse været i USA, London og Paris, og vicedirektøren har deltaget i et ekspertpanel i Seattle.

Til brug for formidlingen opdaterer CTR ca. hvert 4. år en profilpiece, der specielt bliver brugt i den engelske udgave. Pjecen blev fornyet i 2014.

Forventninger til de kommende år

Både regnskabsresultatet for 2014 og nye forventninger til 2015 er bedre end på budgetteringstidspunkterne. De væsentligste grunde til dette er bortfald af forsyningssikkerhedsafgif-

ten samt betydelig bedre rådighed på kraftværkerne end forventet. Hvis den samlet set positive udvikling fortsætter, vil det smitte videre af på prisen i 2016, og allerede fra 1. juli 2015 er varmeprisen sat ned for at tilbageføre overskud til varmeaftagerne.

Udvidelsen af de fjernvarmeforsynede områder i Gentofte og Gladsaxe er godt på vej, og det skal vurderes, hvordan det fremtidige behov for spids- og reserve-lastforsyning dækkes mest hensigtsmæssigt.

Som opfølgning på resultaterne i VPH3 skal der i 2015 fokuseres på fremtidsperspektiver for fjernvarmeforsyningen, og det betyder i CTR's område bl.a. at vurdere de fremtidige muligheder for at anvende elkedler, varmepumper og varmelagre og for at omstille CTR's spidslastcentraler til forssilfrie energikilder. I 2015 vil der i regi af Hovedstadens Geotermiske Samarbejde blive særlig fokus på at forbedre driften på det eksisterende geotermianlæg. CTR fortsætter sit engagement i regionens projekt Energi på Tværs og det regionale fjernvarmesamarbejde. Med udgangspunkt i udfordringerne, klimamålsætningen og ønsket om en samtænkt regional udvikling af energiforsyningen skal CTR's bestyrelse i 2015 også drøfte CTR's strategi mht. organisationsform og opgaver.



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

- FORMÅL OG HOVEDAKTIVITETER
- ØKONOMISK UDVIKLING
- DRIFTSVIRKSOMHED
- ANLÆGSINVESTERINGER
- LEDELSE OG ORGANISATION
- UDENLANDSK KONTAKT OG VIDENSFORMIDLING
- **FORVENTNINGER TIL DE KOMMENDE ÅR**

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Anlægsaktiviteter

CTR har øget fokus på kommende behov for investeringer til sikring af anlæggets levetid og driftssikkerhed. Der er gennemført et screeningsprojekt for vurdering og håndtering af risici i det samlede transmissionssystem, som over de kommende år vil kaste en række forbedringstiltag af sig. Der arbejdes med at afdække behov for levetidsforlængelse af de dele af CTR's systemer, som stammer tilbage fra etableringen. Sideløbende gennemføres de forskellige programmer for opdatering af specifikke elementer på stationerne, så som konvertering til mere energirigtige løsninger – både på pumpesiden og ventilation.

Infrastruktur- og klimaprojekter i det Storkøbenhavnske område vil fortsat betyde, at CTR's anlæg skal flyttes eller beskyttes. Helt aktuelt forventes den nye etape af Nordhavnsvejen og et klimatilpasningsprojekt i Gentofte at få indflydelse på CTR's ledningsnet med projekter, der løber indtil 2017.

I begyndelsen af 2015 er en ny spids- og reservelastcentral i Gladsaxe idriftsat, som et led i den igangværende udbygning af fjernvarmeforsyningen i kommunen.

Forventninger vedr. varmekøb fra kraftværkerne

I CTR's klimamålsætnings milepæl for 2015 indgik det, at Amagerværkets blok 3 skulle omstilles til at anvende biomasse. Det lykkedes ikke at opnå enighed med den tidligere ejer af Amagerværket, Vattenfall, så denne milepæl kunne nås, men med en principaftale i 2014 blev der enighed med den nye ejer, HOFOR, om vilkårene for at etablere en helt ny blok 4 til endelig afløsning af den kulfyrede blok 3. I 2015 forventes den indgåede principaftale at kunne afløses af en varmeleveringsaftale, som skal danne grundlag for endelig beslutning og etablering af den nye blok. CTR har afsat planlægningsmæssige og tekniske ressourcer til at fokusere på planlægning, myndighedsbehandling og opførelse af blokken.

I 2014 blev en ekstra mølle til håndtering af biomasse etableret på Avedøreværkets blok 2, og dermed kan værket kedelkapacitet udnyttes maksimalt udelukkende på biomasse, og der er i 2015 indgået aftale imellem DONG Energy og VEKS om, at også Avedøreværkets blok 1 nu omstilles til anvendelse af biomasse samtidig med, at blokken levetidsforlænges.





MILJØ

25 MILJØDEKLARATION

25 CO2-KVOTEFORBRUG

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

- MILJØDEKLARATION
- CO₂-KVOTEFORBRUG

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

 Print denne artikel

Miljø

Miljødeklaration

VEKS, HOFOR og CTR udarbejder en fælles miljødeklaration for den varme, som leveres til de lokale fjernvarmedistributionsselskaber i området. Deklarationen er baseret på emissioner fra brændsler til varmeproduktion og el-forbrug til pumpning i systemet.

Emissioner pr. leveret varmeeenhed til de lokale varmedistributionsselskaber ses i nedenstående tabel:

EMISSIONER		2014	2013
CO ₂	kg/GJ	23	25
SO ₂	g/GJ	3	5
NO _x	g/GJ	24	25

Miljødeklaration. Udledning pr. leveret varmeeenhed fra transmissionssystemet.

Deklarationen er baseret på det samlede varmekøb til CTR, HOFOR og VEKS.

De største forbedringer i udledningen pr. GJ sker ved større ændringer i anlæg og brændsler, fx når ældre værker bliver nedlagt, eller ved opstart af nye værker baseret på biomasse. I de år, hvor der ikke sker den slags større ændringer, vil udledningen pr. GJ ikke

foretage de store spring, men bevæge sig lidt op og ned fra år til år afhængig af årenes drift og kombination af produktionsanlæg, også selvom den overordnede tendens over en længere år-række er et fald i udledningerne. I 2014 er fjerde mølle på Avedøreværkets blok 2 omlagt til at køre på træpiller, hvilket bidrager til at nedbringe emissionerne.

I 2014 var udledningerne lidt lavere end i 2013. Det skyldes, at en større del af kraftvarmen blev produceret på biomasse, og dermed er der en mindre del på kul, naturgas og olie. Derudover er en større andel af produktionen i 2014 baseret på affaldsforbrænding, hvor en stor del af affaldsvarmen er baseret på afbrænding af ikke-fossilt affald, ligesom en del af spidslastproduktionen på olie er erstattet af naturgas med lavere emissioner til følge.

CO₂-kvoteforbrug

Varmeproduktion indgår i EU's CO₂-kvotesystem, og CTR skal derfor hvert år returnere kvoter svarende til årets CO₂-udledning. Samtidig bliver der dog tildelt en vis mængde gratis kvoter til varmeproduktion, og CTR har siden kvoteordningens start haft et overskud af kvoter.

53%

af varmen fra CTR var i 2014
baseret på fossilfrie brændsler

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

- MILJØDEKLARATION
 - CO₂-KVOTEFORBRUG
-

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG



Fra 2013 nedtrapper EU gradvist tilde-
lingen af gratis kvoter til varmeproduk-
tion, og CTR forventer fra omkring 2017
at forbruge flere kvoter, end selskabet
får tildelt. CTR sælger derfor ikke over-
skydende CO₂-kvoter i 2015.

I 2014 har CTR fået tildelt 17.978
CO₂-kvoter til egne spidslastanlæg,
mens forbruget var på 11.227 kvoter.
Forbruget af kvoter til egne anlæg var
ca. halvt så stort som i 2013, men da

der er tale om spidslastanlæg, er det na-
turligt, at forbruget svinger fra år til år.

Den største del af varmeproduktionen
til CTR købes fra eksterne producenter,
og overskydende eller manglende kvo-
ter til denne produktion tilfalder CTR
henholdsvis overføres til producenten
fra CTR. I 2014 er der tildelt ca. 750.000
kvoter og forbrugt ca. 450.000 kvoter
på de værker, der producerer varme til
CTR.





REGNSKABS- **PRAKSIS**

28 GENERELT

29 ANVENDT

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

● GENERELT

● ANVENDT

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

Generelt

Regnskabet aflægges ved en opstilling af resultatopgørelse og balance med tilhørende noter efter driftsøkonomiske principper i overensstemmelse med varmeforsyningslovens bestemmelser.

I henhold til CTR's vedtægter bliver regnskabet også aflagt i overensstemmelse med det kommunale regnskabssystem og principperne herfor. CTR's regnskab er således aflagt i overensstemmelse med styrelsesloven og Økonomi- og Indenrigsministeriets bekendtgørelse om kommunernes budget- og regnskabsvæsen, revision m.v. med tilhørende regelsæt/konteringsregler.

Regnskabet efter Økonomi- og Indenrigsministeriets bestemmelser indeholder udgiftsbaserede og omkostningsbaserede regnskabsopstillinger. Til den omkostningsbaserede regnskabsopstilling er der udarbejdet tilhørende regnskabsoversigt, finansieringsoversigt, anlægsoversigt, omregningstabel samt pengestrømsopgørelse.

Regnskabet efter det kommunale regnskabssystem kan rekvireres hos CTR.

 Print denne artikel



TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

- GENERELT
- **ANVENDT**

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

Anvendt

CTR aflægger regnskab efter flere forskellige regnskabsprincipper. I denne årsrapport vises regnskabet aflagt efter varmemforsyningslovens bestemmelser, nogle principper beskrives i det følgende.

Periodisering

Udgifter og indtægter er henført til det regnskabsår, som de vedrører uden hensyn til betalingstidspunkt. Udgifterne er således medtaget i det år, hvor en vare eller ydelse er modtaget, og indtægterne i det år, hvor retten er erhvervet, jf. dog omtale vedr. CO₂-kvoter.

Anlægsudgifter

I de driftsøkonomiske opstillinger aktiveres afholdte direkte henførbare anlægsudgifter ekskl. byggerenter under posterne "igangværende anlægsarbejder" og "idriftsatte anlæg".

Der foretages herefter afskrivninger på idriftsatte anlæg i overensstemmelse med varmemforsyningslovens bestemmelser. Afskrivninger bliver igangsat efter ibrugtagningstidspunktet. Materielle anlægsaktiver afskrives lineært over 25 år.

Immaterielle anlægsaktiver er investeringer i CTR-varmerelaterede aktiver på

anlæg med andet ejerskab, som straks betales af CTR frem for som en kapitalandel af de løbende varmebetalinger. De immaterielle anlægsaktiver, der er bundet til en varmeaftale, afskrives lineært over aftalens varighed, og øvrige immaterielle anlægsaktiver afskrives lineært over 10 år.

Henlæggelser

Der er i enkelte tidligere regnskabsår udgiftsført henlæggelser til fremtidige anlægsinvesteringer i overensstemmelse med varmemforsyningslovens bestemmelser. Henlæggelser modregnes i efterfølgende år i afskrivningsgrundlaget for idriftsatte anlæg. Der er ingen udestående henlæggelser.

Forrentning af indskudskapital

CTR ansøger hvert år om forrentning af indskudskapital. Når forrentning er godkendt, indgår den i budgettet, som derefter kan lægges til grund for priseftervisning og regnskab.

Driftslager

Indkøb til driftslageret udgiftsføres i regnskabet til kostpris, efterhånden som komponenterne indgår. Derfor aktiveres driftslagerets værdi ultimo ikke i regnskabet.

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

- GENERELT
- ANVENDT

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

 Print denne artikel

Kapitalindestående

Kapitalindestående efter varmemforsyningsloven er opgjort som interessenternes indskud tillagt forrentning af indskud samt afkast fra geotermisk anlæg.

Renteswap-aftaler

Værdien af swapaftaler er vist i note, men er udeladt i balancen.

CO₂-kvoter

Tildelte CO₂-kvoter indregnes ikke i balancen. CO₂-kvoter erhvervet mod vederlag, hvilket endnu ikke har været praktiseret, indregnes i regnskabet som immaterielle anlægsaktiver. CO₂-kvoter måles til anskaffelsessum.

Fortjeneste ved salg af overskydende CO₂-kvoter bliver indregnet i resultatopgørelsen på realisationstidspunktet. Manglende CO₂-kvoter i forhold til interessentskabets CO₂-emission vil løbende blive indregnet i resultatopgørelsen. Manglende CO₂-kvoter måles til statusdagens kurs. Hvis det vurderes, at manglende CO₂-kvoter ikke kan erhverves inden 30. april i året efter regnskabsåret, indregnes en ekstra afgift på 100 Euro pr. kvote.



Biomasse

Flere kraftværkers blokke er omstillet til at anvende biomasse i stedet for fossile brændsler. I 2014 kom 53 % af varmen fra fossilfrie brændsler.





REGNSKAB **2014**

33 RESULTATOPGØRELSE

34 BALANCE

36 NOTER

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

● RESULTATOPGØRELSE

● BALANCE

● NOTER

BESTYRELSE OG UDVALG

RESULTATOPGØRELSE

1. JANUAR - 31. DECEMBER 2013

(EFTER VARMEFORSYNINGSLØVENS BESTEMMELSER)

NOTE 1.000 DKK

	2013	2014
INDTÆGTER		
Varmesalg	2.343.622	2.493.253
Salg af overskydende CO ₂ -kvoter	5.423	0
Indtægter i alt	2.349.044	2.493.253
OMKOSTNINGER		
DRIFT		
Varmekøb	-2.087.763	-1.992.741
El til pumper	-54.550	-43.574
Køb af CO ₂ -kvoter	0	0
1 Afskrivninger	-50.073	-76.536
2 Forrentning af indskudskapital	0	0
3 Drift og vedligeholdelse	-68.425	-68.019
Drift i alt	-2.260.811	-2.180.871
ADMINISTRATION		
Personaleomkostninger	-19.104	-19.710
Fremmede tjenesteydelser	-8.952	-7.415
Øvrige administrationsomkostninger	-5.791	-5.266
Administration i alt	-33.847	-32.391
FINANSIERINGSOMKOSTNINGER		
Renter af lån	-29.535	-34.017
Andre finansielle omkostninger	-281	-162
	-29.816	-34.180
Renter af likvider mv.	970	546
Finansieringsomkostninger i alt	-28.846	-33.634
OVER-/UNDERDÆKNING	25.541	246.356

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

- RESULTATOPGØRELSE
- **BALANCE**
- NOTER

BESTYRELSE OG UDVALG

 Print denne artikel

BALANCE

AKTIVER OG PASSIVER

NOTE 1.000 DKK

2013

2014

AKTIVER

4 IGANGVÆRENDE ANLÆGSARBEJDER

Immaterielle aktiver	12.997	52.438
Varmededninger	0	1.232
Veksler- og pumpestationer	6.755	11.192
Spidslastanlæg	8.971	33.994
Styrings- og overvågningsanlæg	0	0
Bygninger	30	30
Igangværende anlægsaktiver i alt	28.753	98.886

5 DRIFTSATTE ANLÆG

Immaterielle aktiver	681.406	873.075
Grunde	1.812	1.726
Bygninger	2.646	2.522
Varmededninger	46.507	45.691
Veksler- og pumpestationer	101.752	111.866
Spidslastanlæg	16.882	26.435
Produktionsfaciliteter	0	35.453
Biler	0	143
Styrings- og overvågningsanlæg	50.974	54.620
Idriftsatte anlæg i alt	901.979	1.151.530

FINANSIELLE AKTIVER

Dansk Fjernvarme Geotermi	25	25
---------------------------	----	----

Anlægsaktiver i alt

930.757 **1.250.441**

LIKVIDE BEHOLDNINGER

Kasse	9	10
Banker	148.600	308.895
Likvide beholdninger i alt	148.609	308.905

ANDRE TILGODEHAVENDER

Kortfristede tilgodehavender	230.077	484.138
7 Underdækning til indregning i varmepriserne	89.438	-

1.398.881 **2.043.483**

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

- RESULTATOPGØRELSE
- **BALANCE**
- NOTER

BESTYRELSE OG UDVALG

BALANCE

AKTIVER OG PASSIVER

NOTE 1.000 DKK

2013

2014

PASSIVER

KAPITALINDESTÅENDE

Interessenternes indskud	15.000	15.000
Akkumuleret forrentning af indskud	12.899	12.899
Akkumuleret afkast Geotermisk anlæg	15.000	15.000
Indskudskapital i alt	42.899	42.899

HENSÆTTELSE

Hensat til feriepenge	2.688	2.768
-----------------------	-------	-------

GÆLD

6	Kortfristet del af langfristede gæld	65.638	82.035
	Kortfristet gæld	343.862	683.740
		409.500	765.775

LÅN

6	Langfristede lån	943.794	1.075.123
7	Overdækning til indregning i varmepriserne	-	156.918
		1.398.881	2.043.483

- RESULTATOPGØRELSE
- BALANCE
- **NOTER**

NOTER

NOTE 1: AFSKRIVNINGER

Materielle anlæg afskrives rullende over 25 år.
Immaterielle anlægsaktiver, der er bundet til en varmetafte, afskrives over rettens varighed.

Øvrige immaterielle anlægsaktiver afskrives over 10 år.

NOTE 2: FORRENTNING AF INDSKUDSKAPITAL

Der er fortsat ikke modtaget godkendelse fra Energitilsynet vedrørende forrentning af indskudskapital for årene 2011, 2012, 2013, 2014 og 2015.

Nedenstående tabel viser beregning af forrentning af indskudskapital for årene 2011 – 2014 baseret på det enkelte års lange byggerente + 1 %:

ÅR	2011	2012	2013	2014
1.000 DKK	1.606	1.379	1.383	1.318

NOTE 3: DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE

1.000 DKK	REGNSKAB 2013	OPRINDELIGT BUDGET 2014	BUDGET INKL. TILLÆGS- BEVILLINGER 2014	REGNSKAB 2014
Forebyggende vedligehold	35.307	40.500	40.000	40.564
Afhjælpende vedligehold	24.589	35.800	37.500	21.954
Areal- & antenneleje	5.586	3.400	3.700	3.521
Driftslager	2.943	2.600	2.600	1.980
Drift og vedligeholdelse i alt	68.425	82.300	83.800	68.019

NOTE 4: IGANGVÆRENDE ANLÆGSARBEJDER

1.000 DKK	SALDO 1/1 2014	ÅRETS TILGANG	IDRIFTSATTE ANLÆG	SALDO 31/12 2014
Immaterielle anlægsaktiver	12.997	296.383	256.943	52.438
Varmeledninger	-	2.484	1.252	1.232
Veksler- og pumpestationer	6.739	21.677	17.189	11.227
Spidslastanlæg	8.986	33.767	8.795	33.959
Biler	-	152	152	-
Styrings- og overvågningsanlæg	-	5.907	5.907	-
Produktionsfaciliteter	-	35.849	35.849	-
Bygninger & grunde	30	-	-	30
Igangværende anlægsarbejder i alt	28.753	396.220	326.087	98.886

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

- RESULTATOPGØRELSE
- BALANCE
- NOTER

BESTYRELSE OGUDVALG

 Print denne artikel

NOTE 5: IDRIFTSATTE ANLÆGSAKTIVER

ANSKAFSELSESVÆRDIER 1.000 DKK	SALDO 1/1 2014	ÅRETS TILGANG	IDRIFTSATTE ANLÆG	SALDO 31/12 2014
Grunde	1.919	-	-	1.919
Bygninger	18.718	-	-	18.718
Spidslastanlæg	467.800	-7.539	8.795	469.055
Veksler- og pumpestationer	635.893	-8.792	17.189	644.291
Varmeledninger	1.724.648	-9.553	1.252	1.716.347
Biler	-	-	152	152
Styrings- og overvågningsanlæg	87.422	-	5.907	93.329
Produktionsfaciliteter	1.952	-	35.849	37.801
Systemer	10.999	-	-	10.999
Immaterielle anlægsaktiver	817.361	-	256.943	1.074.304
Idriftsatte anlæg i alt	3.766.713	-25.885	326.087	4.066.915

AKKUMULEREDE AFSKRIVNINGER 1.000 DKK	SALDO 1/1 2014	ÅRETS TILGANG	IDRIFTSATTE ANLÆG	SALDO 31/12 2014
Grunde	-108	-	-86	-193
Bygninger	-16.072	-	-125	-16.197
Spidslastanlæg	-448.006	6.298	-912	-442.620
Veksler- og pumpestationer	-537.053	8.792	-4.164	-532.425
Varmeledninger	-1.678.142	9.553	-2.067	-1.670.656
Biler	-	-	-9	-9
Styrings- og overvågningsanlæg	-36.449	-	-2.261	-38.710
Produktionsfaciliteter	-1.952	-	-396	-2.348
Systemer	-10.999	-	-	-10.999
Immaterielle anlægsaktiver	-135.955	-	-65.275	-201.230
Idriftsatte anlæg i alt	-2.864.734	24.643	-75.295	-2.915.386

VÆRDI NETTO 1.000 DKK	VÆRDI 31/12 2014
Grunde	1.726
Bygninger	2.522
Spidslastanlæg	26.435
Veksler- og pumpestationer	111.866
Varmeledninger	45.691
Biler	143
Styrings- og overvågningsanlæg	54.620
Produktionsfaciliteter	35.453
Systemer	-
Immaterielle anlægsaktiver	873.075
Idriftsatte anlæg i alt	1.151.530

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

- RESULTATOPGØRELSE
- BALANCE
- NOTER

BESTYRELSE OG UDVALG

NOTE 6: LANGFRISTEDE LÅN

Den langfristede gæld sammensættes således (alle lån er optaget i danske kr.):

1.000 DKK LÅN	RESTGÆLD ULTIMO	FORFALD 1. ÅR	FORFALD 2.-5. ÅR	FORFALD EFTER 5 ÅR	SALDO I ALT
KOM3	30.833	20.556	10.278	0	30.833
KOM4	454.039	26.614	110.657	316.768	454.039
KOM5	83.566	3.021	12.861	67.684	83.566
KOM6	92.290	2.965	12.785	76.540	92.290
KOM7	95.224	2.847	12.306	80.070	95.224
KOM8	117.215	7.560	32.196	77.459	117.215
KOM9	70.626	2.925	11.770	55.931	70.626
KOM10	70.736	5.697	22.924	42.115	70.736
KOM11	142.628	9.851	39.640	93.137	142.628
I alt	1.157.158	82.035	265.418	809.705	1.157.158
Værdi af renteswap på KOM 4					96.280
Værdi af renteswap på KOM 5					17.278
Værdi af renteswap på KOM 6					13.591
Værdi af renteswap på KOM 7					10.163
Værdi af renteswap på KOM 8					7.024
Værdi af renteswap på KOM 9					8.647
Værdi af renteswap på KOM 10					5.000
Værdi af renteswap på KOM 11					12.005
I alt inkl. renteswap					1.327.144

NOTE 7: AKKUMULERET RESULTAT TIL SENERE INDREGNING I VARMEPRISEN

1.000 DKK	2013	2014
Saldo pr. 1. januar	-114.979	-89.438
Iflg. resultatopgørelse	25.541	246.356
Overdækning til indregning i varmepriser	-89.438	156.918

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

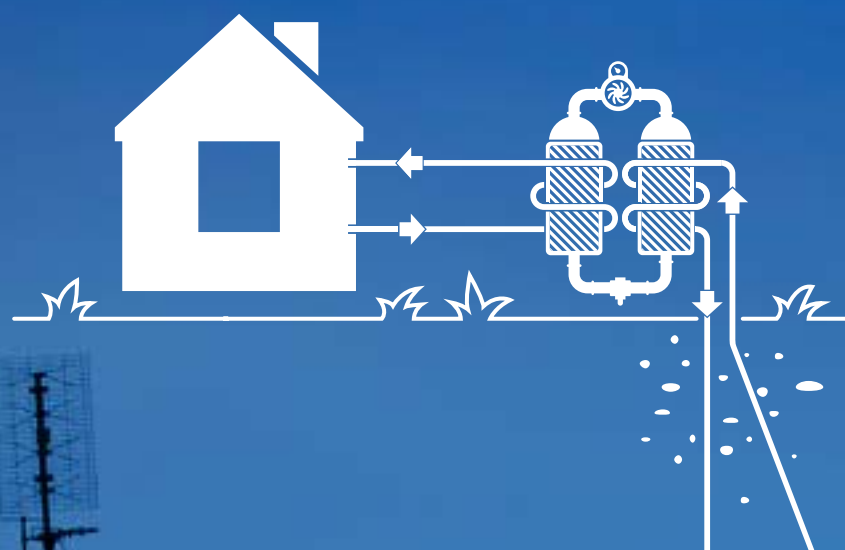
REGNSKAB 2014

- RESULTATOPGØRELSE
- BALANCE
- NOTER

BESTYRELSE OG UDVALG

NOTE 8: INTERESSENTERNES ANDELE I INVESTERINGER OG LÅNEOPTAGELSE MV.

1.000 DKK INDBYRDES FORDELING	EJERANDELE I PROCENT	ÅRETS INVESTERINGER	LÅNE- OPTAGELSE	GÆLDS- FORPLIGTELSE
København	69,0	273.392	155.250	1.270.220
Frederiksberg	16,0	63.395	36.000	294.544
Gentofte	6,5	25.754	14.625	119.658
Tårnby	5,0	19.811	11.250	92.045
Gladsaxe	3,5	13.868	7.875	64.431
	100,0	396.220	225.000	1.840.898



Geotermi

Geotermisk energi udnytter varmt vand fra undergrunden. I CTR's forsyningsområde kan man i 2,5 kilometers dybde hente ca. 70° varmt vand. Omkostningerne til boringer er omfattende, og der er ikke sikkerhed for succes hver gang. For at anvende vandet i fjernvarmesystemet skal der bruges en varmepumpe til at hæve temperaturen til de ønskede minimum 90°.





CTR's bestyrelse, kontaktudvalg og tekniker- udvalg

- 42 CTR'S BESTYRELSE, KONTAKTUDVALG OG
TEKNIKERUDVALG
- 43 PÅTEGNINGER
- 43 INTERESSENTSKABSOPLYSNINGER

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

- PÅTEGNINGER
 - INTERESSANTSSKABS-
OPLYSNINGER
-

CTR's bestyrelse, kontaktudvalg og teknikerudvalg

Bestyrelse

Københavns Kommune:

Borgmester Morten Kabell (formand)

Borgerrepræsentationsmedlem Rasmus Jarlov

Borgerrepræsentationsmedlem Tue Hækkerup

Borgerrepræsentationsmedlem Jonas Bjørn Jensen

Politisk konsulent Ruben Kidde (næstformand)

Udvalgsformand Lisbeth Winther

Kommunalbestyrelsesmedlem Eva Nielsen

Borgmester Henrik Zimino

Frederiksberg Kommune:

Gentofte Kommune:

Gladsaxe Kommune:

Tårnby Kommune:

Kontaktudvalg

Københavns Kommune:

Centerchef Brian Hansen

Enhedschef Lykke Leonardsen

Chefkonsulent Jesper Svensson

Forsyningsdirektør Morten Stobbe

Adm. direktør Vagn Bech

Driftschef Gert Andresen

Kommunaldirektør Frank E. Andersen

Teknisk direktør Lis Bjerremann

Kommunaldirektør Bo Rasmussen

Teknisk direktør Philip Hartmann

Kommunaldirektør Klavs Gross

Direktør Raymond Skaarup

Frederiksberg Kommune:

Gentofte Kommune:

Gladsaxe Kommune:

Tårnby Kommune:

Teknikerudvalg

Københavns Kommune:

Chefkonsulent Magnus Foged

Driftschef John H. Christensen

Driftsingeniør Jan Gregor

Gruppeleder Johan Sølvhøj Heinesen

Ingeniør Thomas Engell

Civilingeniør Hasmik Margaryan

Frederiksberg Kommune:

Gentofte Kommune:

Gladsaxe Kommune:

Tårnby Kommune:

TEKNOLOGIER I
FJERNVARMEN

FORORD

FEM ÅR I TAL

LEDELSESBERETNING 2014

MILJØ

REGNSKABSPRAKSIS

REGNSKAB 2014

BESTYRELSE OG UDVALG

- **PÅTEGNINGER**
 - **INTERESSANTSSKABS-
OPLYSNINGER**
-

 Print denne artikel

PÅTEGNINGER

Der er udarbejdet ledelsespåtegning og revisionspåtegning for årsregnskabet. Påtegningerne kan rekvireres hos CTR.

INTERESSENTSKABSOPLYSNINGER

Interessentskab

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S (CTR)
Stæhr Johansens Vej 38, 2000 Frederiksberg

CVR-nr.: 74 13 21 11
Telefon: 38 18 57 77
Fax: 38 18 57 99
E-mail: ctr@ctr.dk
www.ctr.dk

Direktion

Inga Thorup Madsen, administrerende direktør
Jan Elleriis, vicedirektør

Revision

Deloitte statsautoriseret Revisionspartnerselskab



