



Årsrapport 2019

Vedtaget den 24.04.2020

Indholdsfortegnelse

Indhold

Oplysninger om interessentskabet	3
Ledelsens påtegning	6
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	7
Anvendt regnskabspraksis	11
Ledelsesberetning	15
Regnskabsopgørelse	18
Resultatopgørelse	19
Balance pr. 31. december	20
Egenkapital og reserver	21
Noter	22
Bilag	27
VEKS Transmission	27
VEKS Gasmotor, Solrød	30
Tranegilde Fjernvarme	32
Køge Fjernvarme	34
Køge Kraftvarmeværk	36
Opgørelse over interessentkommunernes indskud og hæftelse	38

Oplysninger om interessentskabet

Adresse m.v.	VEKS (Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S) Roskildevej 175 - DK-2620 Albertslund CVR-nr.: 69 33 04 28 Telefon: 43 66 03 66 Hjemmeside: www.veks.dk E-mail: veks@veks.dk Hjemsted: Albertslund Regnskabsår: 1. januar – 31. december
Bestyrelse	Albertslund: Steen Christiansen, formand Jørn Jensby Leif Pedersen Brøndby: Arno Hurup Christiansen Vagn Kjær-Hansen Glostrup: Leif Meyer Olsen Greve: Torben Hoffmann Hvidovre: Anders Liltorp Steen Ørskov Larsen Gert Krogstad Nielsen Høje-Taastrup: Michael Ziegler Merete Scheelbeck Hugo Hammel Ishøj: Erkan Yapici Køge: Lene Møller Nielsen Roskilde: Torben Jørgensen Tomas Breddam Jeppe Trolle Karsten Lorentzen Rødovre: Michel Berg Solrød: Claus Redder Madsen Vallensbæk: Henrik Rasmussen, næstformand
Direktion	Lars Gullev, direktør Morten Stobbe, vicedirektør
Revision	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Havneholmen 29 - DK-1561 København V

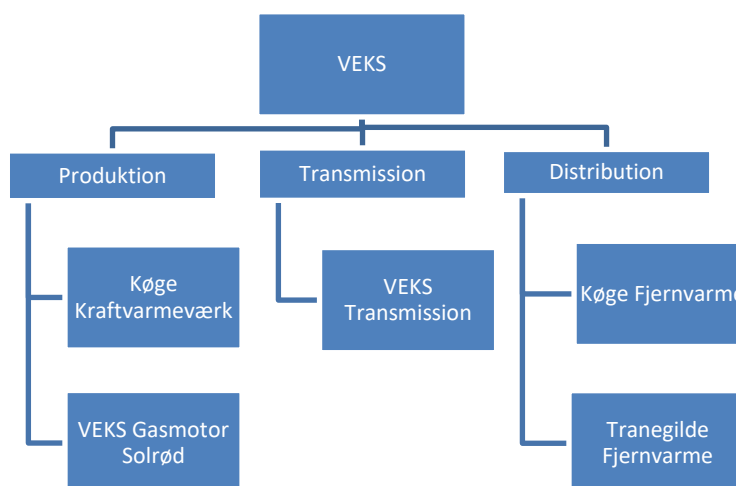
Oplysninger om interessentskabet

Formål og hovedaktivitet

Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S, VEKS, er et fælleskommunalt interessentskab, der drives som en non-profit virksomhed. VEKS omfatter produktion, transmission og distribution af fjernvarme på Vestegnen i hovedstadsområdet. 12 kommuner på Vestegnen med i alt 482.000 indbyggere hæfter solidarisk for VEKS' økonomi. De 12 kommuner er: Albertslund, Brøndby, Glostrup, Greve, Hvidovre, Høje-Taastrup, Ishøj, Køge, Roskilde, Rødovre, Solrød og Vallensbæk. VEKS blev etableret i 1984 og har det hovedformål at nyttiggøre varme fra kraftvarmeværkerne og overskudsvarme fra affaldsforbrænding, større industrivirksomheder mv.

Økonomi og organisation

VEKS omfatter fem adskilte områder inden for samme juridiske enhed.



Betegnelsen VEKS dækker den konsoliderede aktivitet inden for de fem enheder, hvorimellem der er fuld adskillelse økonomisk set inden for samme CVR-nummer.

VEKS Transmission forsyner 19 lokale fjernvarmeselskaber med varme på Vestegnen. De lokale fjernvarmeselskaber varetager den videre distribution til private forbrugere, erhvervs kunder og institutioner. Den leverede varme svarer til 170.000 familiers forbrug.

VEKS deltager med en ejerandel på 1/3 som interessent i Hovedstadens Geotermiske Selskab (HGS) sammen med CTR og HOFOR. HGS forestår på koncessionsbasis undersøgelse af mulighederne for at udvinde geotermisk varme via et geotermisk demonstrationsanlæg på Amager (GDA).

Køge Kraftvarmeværk (KKV) producerer el til nettet, damp til Junckers Industrier A/S og sælger (internt) fjernvarme til VEKS Transmission.

VEKS Gasmotor (VGM) i Solrød er etableret i december 2015 og producerer el til nettet og sælger (internt) fjernvarme til VEKS Transmission, baseret på biogas leveret fra Solrød Biogas A/S.

Køge Fjernvarme (KfV) varetager distribution af fjernvarme til private forbrugere, erhvervs kunder og institutioner i Køge. Varmen købes internt hos VEKS Transmission.

Tranegilde Fjernvarme (TFV) varetager distribution af fjernvarme til kunder i Tranegilde erhvervsområde i Ishøj og Greve. Varmen købes internt hos VEKS Transmission.

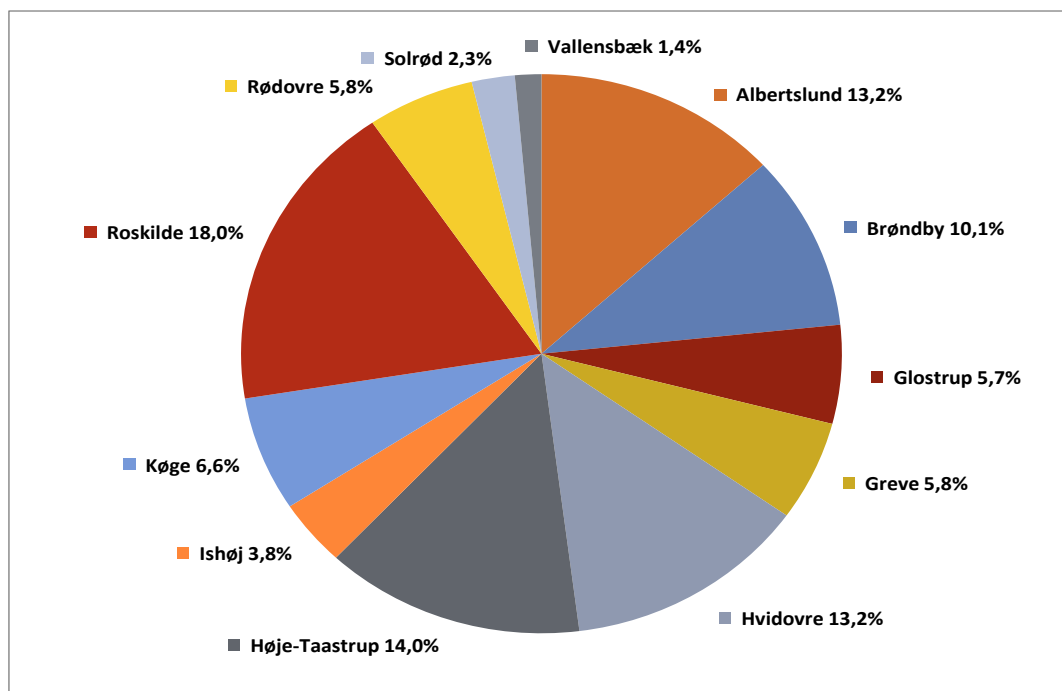
Oplysninger om interessentskabet

Lovgivning

VEKS er underlagt § 60 i Lov om kommunernes styrelse. Herudover skal VEKS som kollektivt varmforsyningselskab følge reglerne i Varmeforsyningsloven.

Det betyder blandt andet, at VEKS er omfattet af et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip som indebærer, at VEKS i forbindelse med sin prisfastsættelse skal sørge for, at interessentskabets indtægter og udgifter over en årrække skal balancere.

Interessenternes ejerandele



Ledelsens påtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S. Årsregnskabet udarbejdes efter kravene i bekendtgørelse om kommuners budget og regnskabsvæsen, revision mv.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig således, at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver og passiver, den finansielle stilling samt resultatet.

Albertslund, den 24. april 2020

Bestyrelsen:

Steen Christiansen
(Formand)

Jørn Jensby

Leif Pedersen

Arno Hurup Christiansen

Vagn Kjær-Hansen

Leif Meyer Olsen

Torben Hoffmann

Anders Liltorp

Steen Ørskov Larsen

Gert Krogstad Nielsen

Michael Ziegler

Merete Scheelbeck

Hugo Hammel

Erkan Yapici

Lene Møller Nielsen

Torben Jørgensen

Tomas Breddam

Jeppe Trolle

Karsten Lorentzen

Michel Berg

Claus Redder Madsen

Henrik Rasmussen
(Næstformand)

Den daglige leder:

Lars Gullev
Direktør

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til interessenterne i Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S

REVISIONSPÅTEGNING PÅ ÅRSREGNSKABET

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2019, jf. siderne 11-38 i årsregnskabet 2019, der omfatter anvendt regnskabspraksis, regnskabsopgørelse, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og bilag.

Årsregnskabet udarbejdes efter kravene i bekendtgørelse om kommuners budget og regnskabsvæsen, revision mv.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet i alle væsentlige henseender er rigtigt, dvs. udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse om kommuners budget og regnskabsvæsen, revision mv.

Vores konklusion er konsistent med vores revisionsberetning til bestyrelsen.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af bestemmelserne i lov om kommunernes styrelse. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler), standarder for offentlig revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Efter vores bedste overbevisning er der ikke udført forbudte ikke-revisionsydelser som omhandlet i bekendtgørelse om kommunal og regional revision.

Ud over den lovpligtige revision har vi afgivet de erklæringer der er pålagt samt udført diverse rådgivningsopgaver. Der henvises til revisionsberetningens bilag 1, for detaljeret opstilling af opgaver.

Vi blev af bestyrelsen første gang antaget som revisor for Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S i april 2009 for regnskabsåret 2009 og har varetaget revisionen i en samlet opgaveperiode på 11 år frem til og med regnskabsåret 2019. Underskrivende revisor Per Frost Jensen er fra og med 2019 regnskabsåret roteret ind på opgaven.

Centrale forhold ved revisionen

Centrale forhold ved revisionen er de forhold, der efter vores faglige vurdering var mest betydelige ved vores revision af årsregnskabet for regnskabsåret 2019. Disse forhold blev behandlet som led i vores revision af årsregnskabet som helhed og udformningen af vores konklusion herom. Vi afgiver ikke nogen særskilt konklusion om disse forhold.

Omkostninger til varmekøb og afledt effekt på nettoomsætningen

Den primære aktivitet i Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S er køb og salg af varme. Størstedelen af den varme, der sælges, er købt fra eksterne producenter og ikke noget Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S selv producerer. Aftalerne med disse producenter er forskellige og nogle prissætninger er afhængige af forhold hos den enkelte producent, f.eks. hvilke omkostninger der er afholdt og kan henføres til produktionen. Omkostningerne til varmekøb for Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S påvirker direkte den omsætning Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S har i forhold til salg, dels fordi Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S har aftaler med sine aftagere som på samme måde er bygget op omkring omkostningerne til varmen, men samtidig også fordi Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S er omfattet af

Den uafhængige revisors revisionspåtegning, fortsat

den regulatoriske lovgivning for varmeselskaber der tilsiger, at en eventuel over- eller underdækning skal indregnes i kommende års priser.

Vores behandling i revisionen:

Vores væsentligste revisionshandlinger vedrørende omkostninger til varmekøb og den afledte effekt på nettoomsætningen har været:

- Vi har i forbindelse med vores revision gennemgået selskabets procedurer og forretningsgange for indgåelse af aftaler med producenterne, herunder vurderet selskabets interne kontroller.
- Vi har gennemgået selskabets egenkontrol med faktureringerne fra producenterne, både i forhold til fastsat pris og mængde.
- Vi har stikprøvevis påset faktureringerne fra de enkelte producenter og sammenholdt med kontrakter.
- Vi har samtidig forholdt os til den afledte effekt på nettoomsætningen.

Fremhævelse af forhold vedrørende revisionen

Vi henleder opmærksomheden på, at Vestegns Kraftvarmeselskab I/S i overensstemmelse med kravene i bekendtgørelse om kommuners budget- og regnskabsvæsen, revision m.v. har medtaget det af ledelsen godkendte årsbudget for 2019 som sammenligningstal i årsregnskabet for 2019. Disse sammenligningstal har ikke været underlagt revision.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der i alle væsentlige henseender er rigtigt, dvs. udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse om kommuners budget- og regnskabsvæsen, revision m.v. 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.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere virksomhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere virksomheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

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

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision, jf. bekendtgørelse om kommuners budget- og regnskabsvæsen, revision mv., foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

Den uafhængige revisors revisionspåtegning, fortsat

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om virksomhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at virksomheden ikke længere kan fortsætte driften.

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

Andre Oplysninger end årsregnskabet og revisors erklæring herom

Ledelsen er ansvarlig for andre oplysninger. Andre Oplysninger omfatter Fællesskabets årsberetning på side 4-5, som ikke er omfattet af årsregnskabet og vores erklæring herom.

Vores konklusion om årsregnskabet dækker ikke Andre Oplysninger, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om disse.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse Andre Oplysninger og i den forbindelse overveje, om Andre Oplysninger er væsentligt inkonsistente med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation. Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er væsentlig fejlinformation i Andre Oplysninger, skal vi rapportere om dette forhold.

Vi har ingenting at rapportere i den forbindelse.

ERKLÆRING I HENHOLD TIL ANDEN LOVGIVNING OG ØVRIG REGULERING

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse

Den uafhængige revisors revisionspåtegning, fortsat

med relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er omfattet af årsregnskabet.

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

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

Roskilde, den 24. april 2020

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70

Per Frost Jensen
Statsautoriseret revisor

Peter Damsted Rasmussen
Statsautoriseret revisor

Anvendt regnskabspraksis

Generelt

VEKS er en fælleskommunal virksomhed oprettet efter Styrelseslovens § 60. Årsregnskabet udarbejdes efter kravene i bekendtgørelse om kommuners budget og regnskabsvæsen, revision mv.

Driftsregnskabet er opstillet både som en regnskabs- og som en resultatopgørelse. Derudover er der opstillet omregning, som dels viser omregningen fra finansieringsopgørelsen til resultatopgørelsen og dels omregningen fra resultatopgørelsen til resultatet i henhold til Varmeforsyningsloven.

Som kollektivt varmforsyningsselskab er VEKS underlagt reglerne i Varmeforsyningsloven, herunder afskrivningsbekendtgørelsen. Det betyder blandt andet, at VEKS er omfattet af et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip hvilket indebærer, at VEKS i forbindelse med sin prisfastsættelse skal sørge for, at interessentskabets indtægter og udgifter over en årrække skal balancere.

De driftsøkonomiske afskrivnings- og henlæggelsesprincipper i henhold til regnskabslovgivningen, som er fastlagt af Økonomi- og Indenrigsministeriet, varierer desuden væsentligt fra Varmeforsyningslovens bestemmelser.

Årsregnskabet er aflagt i danske kroner.

God bogføringsskik

Selskabets bogføring foretages i overensstemmelse med god bogføringsskik.

Den gode bogføringsskik kan beskrives som den praksis, der til enhver tid anses for god skik og brug blandt kyndige og ansvarsbevidste fagfolk inden for bogføringsområdet.

Det er en forudsætning for god bogføringsskik, at reglerne i Budget og regnskabssystem for kommuner samt øvrige relevante forskrifter er fulgt.

Regnskabsmaterialet omfatter de faktiske registreringer, herunder transaktionsspor, beskrivelser af bogføringen, herunder aftaler om elektronisk dataudveksling, beskrivelser af systemer til at opbevare og fremfinde opbevaret regnskabsmateriale, bilag og anden dokumentation, oplysninger i øvrigt, som er nødvendige for kontrolsporet, regnskaber samt revision.

Ændringer i anvendt regnskabspraksis i forhold til foregående år

Der er ikke sket ændringer i anvendt regnskabspraksis i forhold til sidste regnskabsår.

Skatter og afgifter

VEKS er et fælleskommunalt interessentskab og er generelt undtaget fra skattepligt, da interessentskabet ikke er et selvstændigt skattesubjekt. Årsrapporten indeholder derfor hverken skat af årets resultat eller udskudt skat. VEKS er dog en fuld moms- og afgiftspligtig virksomhed.

Aktiviteten i Køge Kraftvarmeværk og VEKS Gasmotor Solrød er som følge af el-produktion skattepligtig for interessenterne i VEKS.

Resultatopgørelsen

Indregning af indtægter, udgifter og omkostninger

Indtægter indregnes så vidt muligt i det regnskabsår, de vedrører, jf. transaktionsprincippet.

Driftsudgifter i regnskabsopgørelsen og omkostninger i resultatopgørelsen indregnes i det regnskabsår, de vedrører, jf. transaktionsprincippet, forudsat at udgifterne er kendte inden udløbet af supplementsperioden, der slutter ultimo februar i det nye regnskabsår.

Anlægsudgifter indregnes i regnskabsopgørelsen i de regnskabsår, hvori anlægsudgiften afholdes. I resultatopgørelsen afskrives der første gang på et aktiv i det regnskabsår, hvori aktivet er anskaffet eller endelig færdigopført og klar til anvendelse.

Ved fastsættelse af varmeprisen i henhold til bestemmelserne i Varmeforsyningsloven, aktiveres alle aktiver med en levetid over ét år. I afskrivningsgrundlaget indgår småanskaffelser og anskaffelsespris på grunde. Afskrivninger på materielle anlægsaktiver, som indgår i opgørelsen af årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven - og dermed i prisfastsættelsen - er i henhold til afskrivningsbekendtgørelsens bestemmelser opgjort, så de afspejler investeringens tekniske og økonomiske levetid - dog minimum over 5 år og maksimum 30 år fra idriftsættelsestidspunktet.

Præsentation i udgifts- og omkostningsregnskabet

Det udgiftsbaserede regnskabs primære funktion er at kunne sammenholde regnskabet med budgettet, der er opgjort efter udgiftsbaserede principper.

Strukturen i det omkostningsbaserede regnskab er inspireret af Årsregnskabsloven, og er opgjort efter omkostningsbaserede principper. Regnskabet indeholder således blandt andet også afskrivninger på selskabets aktiver.

Balancen

Præsentation af balancen

Formålet med balancen er at vise selskabets aktiver og passiver opgjort henholdsvis ultimo regnskabsåret og året før, idet der ved passiver forstås summen af egenkapital og forpligtelser.

Der er af Økonomi- og Indenrigsministeriet fastsat formkrav til, hvordan balancen skal udarbejdes.

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver består af kapacitetsrettigheder, som omfatter ret til at aftage varme fra varmeproducenter i en given periode. Kapacitetsrettighederne afskrives lineært, svarende til den periode kontrakten gælder eller anlæggets levetid, hvis den er kortere end kontraktens løbetid.

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver indregnes i balancen til kostpris og afskrives over den forventede levetid.

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

Anvendt regnskabspraksis - fortsat

Udgifter der medfører en væsentlig forbedring af et aktivs egenskaber eller en væsentlig forlængelse af et aktivs levetid, aktiveres sammen med det pågældende aktiv og afskrives over den nye levetid. Udgifter til mindre reparationer og lignende, som ikke har væsentlig indflydelse på aktivets levetid eller egenskaber i øvrigt, udgiftsføres i det regnskabsår, hvori de afholdes.

Grunde og bygninger

Grunde og bygninger indregnes til anskaffelsespris med fradrag af afskrivninger på bygninger.

Øvrige materielle anlægsaktiver

Øvrige materielle anlægsaktiver indregnes til anskaffelsespris med fradrag af afskrivninger. Aktiver, der indgår som en del af et større anlæg, registreres som et samlet anlæg.

Afskrivningsperioderne fastsættes på grundlag af forventede levetider således:

Aktiv	Levetid
Bygninger	30 år
Kapacitetsrettigheder	I henhold til leveringskontrakten eller anlæggets levetid, såfremt den er kortere end kontraktens løbetid.
Ledningsnet	20-30 år
Kedler, varmevekslere, gasmotor og pumper	10-20 år
Personbiler, inventar og IT-udstyr	5 år

For enkelte aktiver fastsættes ved anskaffelsen en forventet scrapværdi, der ikke afskrives.

Materielle anlægsaktiver under udførelse

Igangværende anlægsprojekter værdiansættes til de samlede afholdte omkostninger på balancetidspunktet.

Der afskrives ikke på materielle anlæg under udførelse. Når anlægget er udført, påbegyndes afskrivning over anlæggets forventede levetid.

Varebeholdninger

Brændselslagre er værdiansat til gennemsnitlig kostpris.

Beholdninger af reservedele er værdiansat ud fra FIFO-princippet. Der foretages nedskrivning for teknisk ukurans.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til nominel værdi eller en lavere nettorealisationsværdi opgjort på grundlag af en individuel vurdering af de enkelte fordringer.

Hensatte forpligtelser

Forpligtelser indregnes i balancen, når selskabet på balancetidspunktet har en retslig eller faktisk forpligtelse, som resultat af en tidligere begivenhed, og det er sandsynligt, at afviklingen heraf vil medføre et træk på selskabets økonomiske ressourcer, og der kan foretages en pålidelig beløbsmæssig måling af forpligtelsen.

Pensionsforpligtelser, der ikke er forsikringsmæssigt afdækket vedrørende tjenestemandsansatte og ansatte på tjenestemandslignende vilkår, optages i balancen under forpligtelser. Kapitalværdien af pensionsforpligtelsen beregnes aktuarmæssigt.

Anvendt regnskabspraksis - fortsat

Finansielle gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes, når VEKS som følge af en begivenhed indtruffet før eller på balancedagen har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse vil medføre et forbrug af VEKS' økonomiske ressourcer. Forpligtelserne indregnes til de officielle kursværdier ultimo regnskabsåret. Kurstab eller -gevinster på låneporteføljen indregnes i resultatopgørelsen. Anden gæld måles efterfølgende til amortiseret kostpris svarende til den nominelle restgæld.

Kortfristede gældsforpligtelser

Kortfristet gæld til pengeinstitutter mv. optages med restværdien på balancetidspunktet.

Feriepengeforpligtelser er afsat af den ferieberettigede løn ultimo året. Skyldig flextid er afsat ud fra individuel saldo og timeløn.

Årets overdækning i henhold til Varmeforsyningslovens bestemmelser opføres som kortfristet gæld.

Noter til driftsregnskab og balance

Der er udarbejdet noter til resultatopgørelse og balance i det omfang, der er væsentlige forhold, som bør belyses, eller der er stillet krav om noteoplysning eller regnskabsbemærkning.

Ledelsesberetning

HOVED- OG NØGLETAL

(mio. kr.)	2019	2018	2017	2016	2015
Nettoomsætning	1.317	1.255	1.353	1.237	1.156
Resultat af primær drift	30	-14	18	37	-42
Finansielle poster	-19	-28	-22	-12	-5
Årets resultat	23	-34	4	32	-38
Egenkapital, ultimo	79	133	119	121	121
Samlede aktiver	2.333	2.236	2.202	2.133	1.800
Anlægsgæld	1.857	1.858	1.777	1.623	1.372
Antal medarbejdere pr. 31/12	88	83	77	71	68
Finansielle omkostninger i forhold til anlægsgæld i %	1,1	1,6	1,3	0,9	0,4

VEKS samlet 2019 i forhold til budget

Årets resultat i VEKS er et overskud på 23 mio. kr., hvilket er 55 mio. kr. bedre end forventet.

Omsætningen blev 1.317 mio. kr., som er 105 mio. kr. mere end budget. Meromsætningen skyldes, at salget til CTR blev 150 mio. kr. højere end budget, hvilket skyldes at nye produktionsenheder hos CTR blev idriftsat senere end forventet. Salget til CTR har ingen betydning for VEKS Transmissions kunder, da salget sker til kostpris, og produktions- og varmekøbsomkostninger er derfor tilsvarende højere end budgetteret. Salget til VEKS Transmissions kunder blev 40 mio. kr. lavere end budget, hvilket skyldes at 2019 var et meget varmt år.

Samlet set er bruttofortjenesten forbedret med 46 mio. kr. i 2019 i forhold til budget. Den primære årsag, er at de variable produktions- og varmekøbsomkostninger i VEKS Transmission i 2019 blev på 61,6 kr./GJ i forhold til et budget på 66,0 kr./GJ hvilket forbedre bruttofortjenesten med 39 mio. kr. Forbedringen skyldes primært at ARGO, i løbet af året sænkede den variable pris med 6,5 kr./GJ og samtidig var der kun i meget begrænset omfang behov for at benytte spidslastværkerne og andre dyre produktionsenheder. Af de 39 mio. kr. i forbedret varmekøbsomkostninger har Køge Kraftvarmeværk bidraget med 5 mio. kr.

Driftsomkostningerne ligger samlet set som budgetteret.

Andre driftsindtægter/driftsudgifter er positivt påvirket med i alt 5 mio. kr. i 2019 i forhold til budget primært grundet højere driftsfortjeneste på salg af Hedtvand, samt flere interne timer overført til anlæg.

De finansielle poster er i 2019 4 mio. kr. bedre end budgetteret, hvilket skyldes det lave renteniveau.

Egenkapitalen udgør 79 mio. kr. pr. 31. december 2019, hvilket er 54 mio. kr. mindre end 31. december 2018. Faldet skyldes dels, at VEKS Transmission har afskrevet 24 mio. kr. mindre varmeyforsyningsmæssigt i forhold til årsregnskabsmæssige afskrivninger og dels, at VEKS Transmission har fået en dom om at tilbagebetale opkrævet forrentet indskudskapital for 23 mio. kr. De 23 mio. kr. bliver tilbagebetalt i 2020 og er pr. 31. december 2019 flyttet fra egenkapitalen til skyldig overdækning med forbrugerne.

VEKS samlet 2019 i forhold til 2018

Årets resultat i VEKS er i 2019 58 mio. kr. bedre end i 2018. En stor del skyldes tilbagebetaling af overdækning i VEKS Transmission i 2018 på 22 mio. kr. Derudover er bruttofortjenesten forbedret med 7 mio. kr. i VEKS Transmission fra 2018 til 2019.

Ledelsesberetning fortsat

Bruttofortjenesten hos VEKS' distributionsområder er forbedret fra 2018 til 2019 med henholdsvis 3 mio. kr. hos Tranegilde Fjernvarme og 11 mio. kr. hos Køge Fjernvarme, som skyldes både højere salgspriser og lavere varmekøbspriser.

Samlet set ligger driftsomkostningerne i 2019 på niveau med 2018.

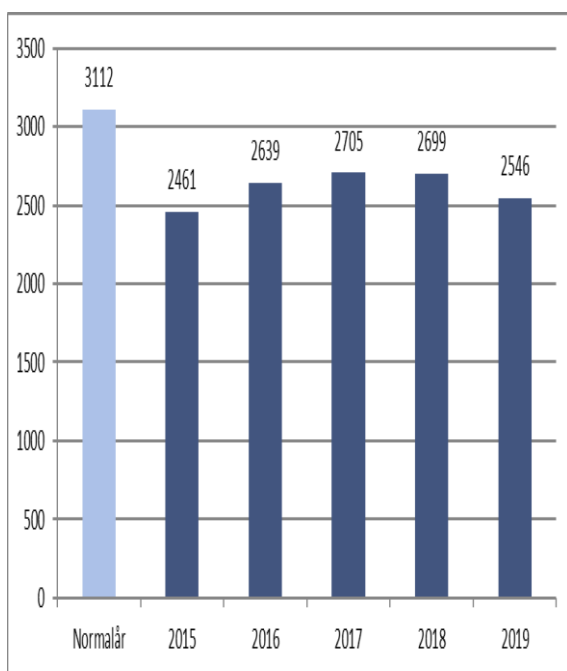
Andre driftsindtægter/driftsudgifter er positivt påvirket med i alt 5 mio. kr. i 2019 i forhold til 2018 primært grundet højere driftsfortjeneste på salg af Hedtvand, samt flere interne timer overført til anlæg.

Finansielle poster er i 2019 9 mio. kr. lavere end i 2018, hvilket skyldes at der i 2018 blev indgået et forlig med en leverandør i forbindelse med et anlægsprojekt. Forliget var samlet set tilfredsstillende for VEKS Transmission, men påvirker årets resultat i 2018 negativt med 9 mio. kr. på de finansielle poster.

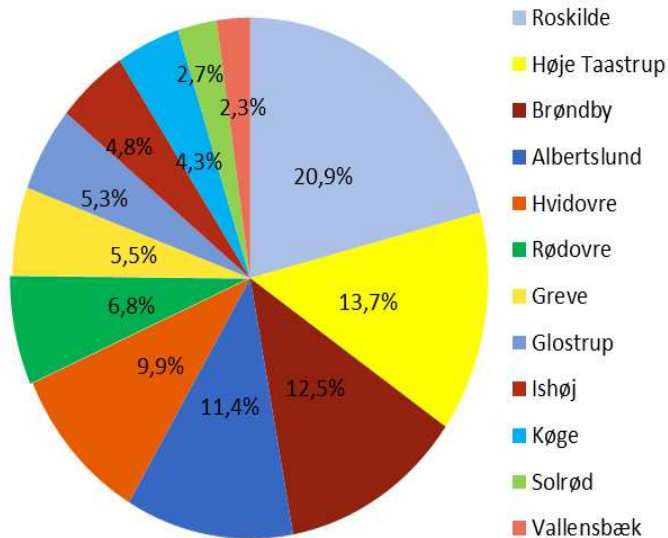
Forventninger til 2020

VEKS budgetterer med et samlet underskud på 1 mio. kr. i 2020.

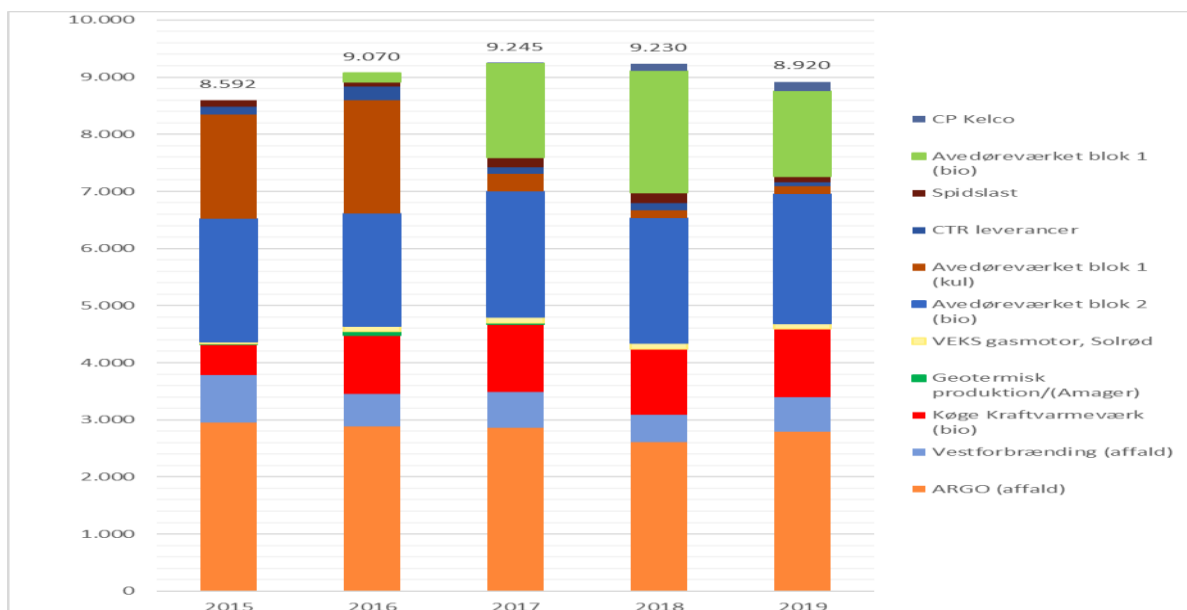
Graddage



Varmekøb i kommunerne



Udvikling i varmeproduktion (TJ)



Regnskabsopgørelse

	2019	2018
	1.000 KR.	1.000 KR.
Nettoomsætning	1.316.598	1.254.632
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-1.150.008	-1.195.950
Bruttofortjeneste	166.590	58.682
Transmissionsomkostninger	-87.243	-85.669
Distributionsomkostninger	-24.560	-50.044
Administrationsomkostninger	-28.823	-25.481
Resultat af primær drift	25.963	-102.513
Andre driftsindtægter	32.701	30.846
Andre driftsudgifter	-20.810	-23.401
Resultat før finansielle poster	37.854	-95.068
Finansielle indtægter	1.023	746
Finansielle omkostninger	-19.800	-28.918
Årets resultat	19.077	-123.240

Omregning

fra regnskabsopgørelse til resultatopgørelse

	2019	2018
	1.000 KR.	1.000 KR.
Årets resultat iflg. regnskabsopgørelsen	19.077	-123.240
Regulering af feriepenge, flex- og tjenestemandspensionsforpligtelser	-1.049	-859
+ aktiverede anskaffelser	97.257	161.020
afskrivninger	-92.015	-71.255
Årets resultat iflg. resultatopgørelsen	23.270	-34.335

Resultatopgørelse

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Nettoomsætning	1.316.598	1.211.114	1.254.632
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-1.164.435	-1.104.877	-1.146.919
Bruttofortjeneste	152.163	106.237	107.713
Transmissionsomkostninger	-62.809	-63.784	-68.180
Distributionsomkostninger	-28.874	-32.142	-26.162
Administrationsomkostninger	-30.324	-26.060	-26.979
Resultat af primær drift	30.156	-15.748	-13.608
Andre driftsindtægter	32.701	34.908	30.846
Andre driftsudgifter	-20.810	-28.338	-23.401
Resultat før finansielle poster	42.047	-9.178	-6.163
Finansielle indtægter	1.023	401	746
Finansielle omkostninger	-19.800	-23.281	-28.918
Årets resultat	23.270	-32.058	-34.335

Ise af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Årets resultat			
VEKS Køge Kraftvarmeværk, produktion	0	0	0
VEKS Køge Fjernvarme, distribution	-869	-5.050	-7.060
VEKS Tranegilde, distribution	-305	-1.624	-4.351
VEKS Gasmotor Solrød	0	0	-250
VEKS Transmission	24.444	-25.385	-22.674
	23.270	-32.058	-34.335
Reguleringer			
Tilbageførsel småanskaffelser udgiftsført i henhold til ovenstående	1.015	1.319	754
Tilbageførsel af driftsmæssige afskrivninger	92.016	93.840	71.257
Tilbageførsel af finansielle poster i henhold til ovenstående	18.777		28.172
Tilbageførsel af afsatte feriepenge-, flex- og tj.mandsforpligtelser	1.049	0	859
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-63.101	-63.101	-86.140
Finansielle poster i henhold til Varmeforsyningsloven	-18.777		-28.172
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	54.248	0	-47.606
Under-/overdækning overført tidligere år	446	0	48.052
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	54.695	0	446

Balance pr. 31. december

Note	2019 1.000 kr.	2018 1.000 kr.	
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle			
	Kapacitetsrettigheder	374.564	301.702
	Igangværende projekter	192	89.171
9,11	Immaterielle anlægsaktiver i alt	374.756	390.873
Materielle anlægsaktiver			
	Grunde og bygninger	7.425	7.425
	Produktionsanlæg	234.904	237.905
	Transmissionsanlæg	505.640	511.227
	Administrationsanlæg	4.646	4.380
	Distributionsanlæg	768.030	772.750
	Igangværende projekter	90.281	55.880
10, 11	Materielle anlægsaktiver i alt	1.610.924	1.589.567
Finansielle anlægsaktiver			
	Værdipapirer	25	25
	Langfristede tilgodehavender, VEKS-lån	8.229	9.946
	Finansielle anlægsaktiver i alt	8.254	9.971
	Anlægsaktiver i alt	1.993.935	1.990.410
Omsætningsaktiver			
Varebeholdninger			
	Brændselslagre	17.108	19.608
	Reservedelslagre	1.727	2.764
	Varebeholdninger i alt	18.834	22.373
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	278.436	182.942
8	Andre tilgodehavender	32.435	39.468
	Forudbetalte omkostninger	9.069	1.296
	Tilgodehavender i alt	319.940	223.706
15	Likvide beholdninger	0	0
	Omsætningsaktiver i alt	338.775	246.079
	Aktiver i alt	2.332.710	2.236.489

Balance pr. 31. december

Note	2019 1.000 kr.	2018 1.000 kr.
Passiver		
Egenkapital og reserver		
Indskudskapital	9.875	32.844
Driftskapitalreserve	87.727	87.727
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	-54.695	-446
Akkumuleret resultat i forhold til Årsregnskabsloven	36.053	12.781
Egenkapital og reserver i alt	78.960	132.906
Hensatte forpligtelser		
Tjenestemandspensioner	5.896	5.896
Hensatte forpligtelser i alt	5.896	5.896
Gældsforpligtelser		
Langfristede gældsforpligtelser		
Feriepengeforpligtelse, indefrosset	1.916	0
12 Anlægslån og byggekreditter	1.331.223	1.809.689
Langfristede gældsforpligtelser i alt	1.333.139	1.809.689
Kortfristede gældsforpligtelser		
12 Anlægslån og byggekreditter, kortfristet andel	523.464	48.135
15 Kreditinstitutter	57.178	6.278
Leverandører af varer og tjenesteydelser	234.097	195.085
Afsat feriepengeforpligtelse og flexetid	9.783	10.651
Overdækning - mellemregning med forbrugerne	77.665	446
Anden gæld	12.527	27.404
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	914.715	287.998
Gældsforpligtelser i alt	2.247.854	2.097.688
Passiver i alt	2.332.710	2.236.489
13 Nærtstående parter		
14 Eventualforpligtelser samt andre økonomiske forpligtelser		

Egenkapital og reserver

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Indskudskapital		
Indskudskapital, primo 1982	5.217	5.217
Indskudskapital Køge Kommune, indtrådt i 2011	346	346
Akkumuleret forrentning 1982-2006, ikke godkendt	0	20.154
Akkumuleret forrentning 2007-2017, ikke godkendt	0	2.828
Akkumuleret forrentning 2007-2018, godkendt	4.299	4.299
Godkendt forrentning 2019	13	0
Indskudskapital, ultimo	9.875	32.844
Driftskapitalreserve		
Overført reserve, primo	87.727	87.727
Driftskapitalreservereserve ultimo	87.727	87.727
Resultat i forhold til Årsregnskabsloven		
Overført resultat, primo	12.781	47.116
Årets resultat	23.270	-34.335
Akkumuleret resultat i forhold til Årsregnskabsloven	36.051	12.781
Årets over-/underdækning jf Varmeforsyningsloven	-54.695	-446
Egenkapital og reserver i alt	78.958	132.906

Indskudskapital inkl. forrentning: VEKS har siden 1982 i forhold til vedtægterne indregnet forrentning af, indskudskapital og siden 2010 opkrævet forrentningen. Siden 2007 har Energitilsynet behandlet VEKS ansøgning om forrentning af indskudskapital og er i 2018 kommet med en afgørelse. Af Energitilsynets afgørelse fremgår det, at de ikke mener VEKS har overholdt de formelle retningslinjer for ansøgning om forrentning af indskudskapital fra 1982-2006. Herudover giver de VEKS lov til at opkræve forrentning fra 2007-2018, dog med en lidt lavere rentesats end det, som VEKS har brugt i perioden. VEKS er ikke enig i afgørelsen og indbragte denne for Energiklagenævnet og fik opsættende virkning. indtil der foreligger en afgørelse. I december 2019 har Energiklagenævnet stadfæstet Energitilsynets afgørelse og VEKS skal således tilbagebetale 23 mio. kr. i forrentet indskudskapital, hvilket sker i 2020. Beløbet er i regnskabet flyttet fra indskudskapital til skyldig overdækning med forbrugere pr. 31. december 2019.

Driftskapitalreserve: Reserven er opkrævet af hensyn til finansiering af løbende likviditetsbeholdning og driftskapital. Reserven er etableret ved overdækning frem til 2009, hvorefter årets over-/underdækning efter Varmeforsyningsloven årligt indregnes i priserne.

Noter

	2019 1.000 kr.	2018 1.000 kr.
Note 1 Nettoomsætning		
Transmission, fast tarif	380.982	225.086
Transmission, variabel tarif	532.969	655.906
Transmission, leverance til CTR, variabel tarif	246.302	207.713
Distribution, variabel tarif	74.786	66.828
Varmesalg, Køge Kraftvarmeværk til Junckers	15.000	14.067
Elsalg, Køge Kraftvarmeværk & VEKS Gasmotor Solrød	66.559	85.032
Nettoomsætning i alt	1.316.598	1.254.632

Intern afregning

Fjernvarmeproduktion på Køge Kraftvarmeværk (KKV), som leveres til VEKS Transmission, afregnes til den kostægte produktionspris. Den interne omsætning fra KKV er elimineret i nettoomsætningen.

Distribution, variabel tarif, omfatter salg i Køge Fjernvarme (KfV) og i Tranegilde Fjernvarme (TFV) til forbrugerne. Afregningsprisen fastsættes årligt på grundlag af naturgasprisen.

Fjernvarmesalg til Køge Fjernvarme og Tranegilde Fjernvarme afregnes af VEKS Transmission på samme vilkår som til øvrige puljekunder.

Den interne omsætning fra VEKS Transmission er elimineret i nettoomsætningen og fremgår som internt varmekøb i KfV og TFV.

Fjernvarmeproduktion på VEKS Gasmotor Solrød (VGM), som leveres til VEKS Transmission, afregnes med udgangspunkt i affaldsvarmeprisloftet. Den interne omsætning fra VGM er elimineret i nettoomsætningen.

	2019 1.000 kr.	2018 1.000 kr.
Note 2 Produktions- og varmekøbsomkostninger		
Varmekøb, kraftvarme	-555.019	-542.650
Varmekøb, affald	-116.289	-249.688
Brændsel, spidslast/KKV/VGM	-151.713	-187.647
Leje og faste driftsomkostninger, spidslast	-31.910	-32.349
El til pumpning	-24.550	-22.878
Faste produktionsomkostninger, KKV/VGM	-30.264	-25.756
Faste produktionsomkostninger, øvrige	-197.085	-44.584
Personaleomkostninger, KKV	-14.968	-14.827
Afskrivninger, Geotermianlæg, VGM og KKV	-42.637	-26.540
Produktionsomkostninger i alt	-1.164.435	-1.146.919

Note 3 Transmissionsomkostninger

Drift og vedligeholdelse	-13.104	-17.851
Forbrugs- og ejendomsomkostninger	-1.025	-1.009
Øvrige transmissionsomkostninger	-2.430	-5.226
Ledningstegningsomkostninger	-246	-245
Miljøomkostninger	-64	-41
Omkostninger i forbindelse med CO ₂ -kvoter	-587	-545
Forskningsomkostninger	-120	-96
Personaleomkostninger	-22.821	-22.212
Afskrivninger	-22.412	-20.955
Transmissionsomkostninger i alt	-62.809	-68.180

Note 4 Distributionsomkostninger

Drift og vedligeholdelse	-803	-1.284
Afskrivninger	-25.857	-22.652
Personaleomkostninger	-2.094	-2.100
Andre driftsomkostninger	-120	-126
Distributionsaktiviteter i alt	-28.874	-26.162

Noter

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Note 5 Administrationsomkostninger		
Personaleomkostninger	-16.673	-14.788
Øvrige administrationsomkostninger	-12.541	-11.081
Afskrivninger	-1.110	-1.110
Administrationsomkostninger i alt	-30.324	-26.979

Note 6 Andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger

Andre driftsindtægter og -omkostninger omfatter primært køb og salg af hedtvand og spædevand. Herudover indgår indtægter fra udlejning af arealer i VEKS-bygværker, betaling for vagtovervågning samt overhead i forbindelse med aktivering af egne timer på projekter under andre driftsindtægter.

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Note 7 Personaleomkostninger		
Gager og pension	-57.025	-54.039
Regulering flex- og feriepengeforpligtelse	-1.049	-919
Regulering tjenestemandspensionsforpligtelse	0	59
Overførte lønomkostninger	3.872	3.326
Andre omkostninger til social sikring m.v.	-477	-415
Andre personaleomkostninger	-1.876	-1.939
Personaleomkostninger i alt	-56.556	-53.927

Produktionsomkostninger	-14.968	-14.827
Distributionsomkostninger	-2.094	-2.100
Transmissionsomkostninger	-22.821	-22.212
Administrationsomkostninger	-16.673	-14.788
Personaleomkostninger i alt	-56.556	-53.927

Lønninger og vederlag til direktion og bestyrelse

indgår i administrationsomkostninger og udgør:

Lønninger og vederlag, direktion	-2.487	-2.438
Vederlag til bestyrelse	-318	-326
Løn og vederlag til direktion og bestyrelse i alt	-2.805	-2.764

Personale	Antal	Antal
VEKS Transmission	64	57
VEKS Gasmotor, Solrød	0	0
Køge Kraftvarmeværk	21	22
Køge Fjernvarme	3	4
Tranegilde Fjernvarme	0	0
Gennemsnitligt antal medarbejdere i alt	88	83

Note 8 Andre tilgodehavender

	1.000 kr.	1.000 kr.
Skat, moms og afgifter	23.114	19.243
Leverandører af varer og tjenesteydelser	7.919	15.451
Udlæg til viderefakturering	1.327	4.006
Øvrige	75	768
Andre tilgodehavender i alt	32.435	39.468

Noter

Note 9 Immaterielle anlægsaktiver	Kapacitets-	I alt	
	rettigheder	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Kostpris			
Saldo primo	355.875	355.875	155.354
Tilgang i årets løb	97.027	97.027	200.521
Kostpris ultimo	452.903	452.903	355.875
Af- og nedskrivninger			
Saldo primo	54.174	54.174	44.256
Årets afskrivninger	24.165	24.165	9.918
Af- og nedskrivning ultimo	78.338	78.338	54.174
Regnskabsmæssig værdi ultimo	374.564	374.564	301.702

Note 10 Materielle anlægsaktiver

	Grunde og	Prod.	Transm.	Distribu-	Administra-	I alt	
	bygninger	anlæg	anlæg	tionsanlæg	tionsanlæg	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Kostpris							
Saldo primo	31.598	766.287	2.409.970	828.594	6.028	4.042.476	3.812.331
Tilgang i årets løb	0	15.471	16.824	21.136	1.376	54.807	230.145
Afgang i året	0	0	-330	0	0	-330	0
Kostpris ultimo	31.598	781.758	2.426.465	849.730	7.404	4.096.954	4.042.476
Af- og nedskrivninger							
Saldo primo	24.173	528.381	1.898.743	55.844	1.648	2.508.788	2.447.450
Årets afskrivninger	0	18.473	22.412	25.857	1.110	67.851	61.337
Afgang i året	0	0	-330	0	0	-330	0
Af- og nedskr. ult.	24.173	546.853	1.920.825	81.700	2.758	2.576.309	2.508.788
Regnskabsm.værdi ult.	7.425	234.904	505.640	768.030	4.646	1.520.645	1.533.688

Note 11 Igangværende anlægsprojekter

	Kapacitets-	Prod.	Transm.	Distribu-	Administra-	I alt	
	rettigheder	anlæg	anlæg	tionsanlæg	tionsanlæg	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Saldo primo	89.171	35.480	3.409	16.273	718	145.051	414.697
Regulering til primo	0	0	0	0	0	0	0
Tilgang i årets løb	8.048	19.868	46.757	23.468	658	98.800	161.930
Afsluttede projekter	-97.027	-15.178	-16.735	-23.061	-1.376	-153.377	-431.576
Regnskabsm.værdi ult.	192	40.170	33.430	16.680	0	90.473	145.051
Område							
VEKS Transmission	192	22.159	33.430	0	0	55.781	120.482
VEKS Gasmotor Solrød	0	0	0	0	0	0	0
Køge Kraftvarmeværk	0	18.011	0	0	0	18.011	8.296
Køge Fjernvarme	0	0	0	9.191	0	9.191	5.433
Tranegilde Fjernvarme	0	0	0	7.489	0	7.489	10.841
Regnskabsm.værdi ult.	192	40.170	33.430	16.680	0	90.473	145.051

Note 12 Anlægsfinansiering

	Forfald			I alt	
	Indenfor	Mellem	Efter	2019	2018
	1 år	1 - 5 år	5 år	1.000 kr.	1.000 kr.
Anlægs lån	66.258	296.582	1.034.642	1.397.482	1.178.689
Bygge kreditter, igangv. anlægsprojekter	457.206			457.206	679.135
Anlægsfinansiering	523.464	296.582	1.034.642	1.854.687	1.857.824

Noter

Note 13 Nærtstående parter

VEKS er et interessentskab mellem 12 kommuner: Albertslund, Brøndby, Glostrup, Greve, Hvidovre, Høje-Taastrup, Ishøj, Køge, Roskilde, Rødovre, Solrød og Vallensbæk.

Interessentskabet har ikke transaktioner med nærtstående parter - bortset fra levering af varme på almindelige markedsvilkår.

Note 14 Eventualforpligtelser samt andre økonomiske forpligtelser

	2019	2018
Andre økonomiske forpligtelser	1.000 kr.	1.000 kr.
Forpligtelser ud over de, der er indregnet i balancen:		
Husleje- og vedligeholdelseskontrakter	96.030	105.292
Andre økonomiske forpligtelser i alt	96.030	105.292

Husleje- og vedligeholdelsesforpligtelserne skal ses i sammenhæng med, at VEKS har indgået lejekontrakter for kedelcentraler, som tidligst kan opsiges pr. 31/12-2021, og derefter med 5 års varsel.

VEKS har ifølge aftale med Brøndby Fjernvarme en forpligtelse til at overtage distributionssystemet og forsyningsforpligtelsen for områderne Ragnesminde, Stationsparken Glostrup og Brøndbylund, såfremt Brøndby Fjernvarme A.m.b.a. ønsker at gøre option om overdragelse gældende.

Optionen kan gøres gældende fra år 2037 og bortfalder på det tidspunkt, hvor de oprindelige anlægsinvesteringer er udlignet. Såfremt optionen gøres gældende, er VEKS forpligtet til at overtage distributionsnettet til restværdien af det oprindelige anlægslån med tillæg af efterfølgende nødvendig gældsætning.

VEKS har ifølge aftale med Ishøj Varmeværk en forpligtelse til at overtage distributionssystemet og forsyningsforpligtelsen for erhvervsområdet Lille Ishøj, såfremt Ishøj Varmeværk ønsker at gøre option om overdragelse gældende. Optionen kan gøres gældende fra år 2038 og bortfalder på det tidspunkt, hvor de oprindelige anlægsinvesteringer er udlignet. Såfremt optionen gøres gældende, er VEKS forpligtet til at overtage distributionsnettet til restværdien af det oprindelige anlægslån med tillæg af efterfølgende nødvendig gældsætning.

I forbindelse med Køge Kraftvarmeværk har VEKS en forpligtelse til at bortskaffe elproduktionsanlægget på ejendommen beliggende Værftsvej 2, Køge. Det forventes, at omkostningerne til bortskaffelse modsvarer værdien af ejendommen.

Note 15 Finansieringsoversigt

	2019	2018
Likvider primo	1.000 kr.	1.000 kr.
Tilgang af likvide aktiver:	-6.278	53.529
+/- Årets resultat	23.270	-34.335
+/- Låneoptagelse	53.976	128.179
+/- Øvrige finansforskydninger	-71.035	-106.783
Anvendelse af likvide aktiver:		
Afdrag på lån	-57.113	-46.868
Gæld til kreditinstitutter ultimo	-57.180	-6.278

Bilag

VEKS Transmission

Resultatopgørelse

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Transmission, fast tarif	382.782	382.782	225.087
Transmission, variabel tarif	814.944	703.325	907.458
Omsætning i alt	1.197.726	1.086.107	1.132.545
Produktionsomkostninger, ekskl. afskrivninger	-44.275	-64.388	-67.492
Produktionsomkostninger, afskrivninger	-30.143	-29.587	-14.147
Varmekøbsomkostninger	-1.013.036	-926.409	-969.979
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-1.087.454	-1.020.383	-1.051.618
Bruttofortjeneste	110.272	65.724	80.927
Transmissionsomkostninger, ekskl. afskrivninger	-40.226	-39.495	-47.366
Transmission, afskrivninger	-22.412	-24.289	-20.955
Administrationsomkostninger	-25.579	-23.109	-23.703
Resultat af primær drift	22.055	-21.170	-11.097
Andre driftsindtægter	32.158	34.386	30.191
Andre driftsudgifter	-20.522	-28.091	-23.112
Resultat før finansielle poster	33.691	-14.875	-4.018
Finansielle indtægter	834	634	850
Finansielle omkostninger	-10.081	-11.143	-19.506
Årets resultat	24.444	-25.385	-22.674

Opgørelse af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Årets resultat	24.444	-25.385	-22.674
Reguleringer			
Tilbageførsel småanskaffelser udgiftsført	659	950	493
Tilbageførsel af driftsmæssige afskrivninger	53.665	53.943	36.212
Tilbageførsel af afsatte feriepenge-, flex- og tj.mandsforpligtelser	969	0	354
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-29.508	-29.508	-52.099
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	50.229	0	-37.714
Under-/overdækning overført tidligere år	1.291	0	46.545
Intern korrektion vedr. Køge og Tranegilde Fjernvarme	0	0	-7.540
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	51.520	0	1.291

Balance

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Aktiver		
Immaterielle anlægsaktiver	374.564	301.702
Materielle anlægsaktiver	609.427	610.136
Finansielle anlægsaktiver	8.254	9.971
Igangværende projekter	55.781	120.481
Anlægsaktiver i alt	1.048.026	1.042.289
Varebeholdninger	12.952	13.936
Tilgodehavender	240.296	176.332
Likvide beholdninger	4.389	0
Omsætningsaktiver i alt	257.637	190.268
Aktiver i alt	1.305.664	1.232.557
Passiver		
Egenkapital og reserver i alt	105.373	154.127
Hensatte forpligtelser i alt	5.896	5.896
Langfristede gældsforpligtelser i alt	785.625	833.345
Anlægslån og byggekreditter, kortfristet andel	121.600	38.251
Kreditinstitutter	0	9.799
Øvrig kortfristet gæld	287.171	191.139
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	408.771	239.189
Passiver i alt	1.305.664	1.232.557

Bemærkninger til årets resultat

Resultatet for 2019 blev et overskud på 24 mio. kr., hvilket er 50 mio. kr. bedre end forventet.

Salget til VEKS Transmissions kunder blev på 8.605 TJ mod et budget på 9.203 TJ og et salg på 8.869 TJ i 2018. Nedgangen skyldes et meget varmt år. Salget til CTR blev 150 mio. kr. højere end budget, hvilket skyldes at nye produktionsenheder hos CTR blev idriftsat senere end forventet. Salget til CTR har ingen betydning for VEKS Transmissions kunder, da salget sker til kostpris og produktions- og varmekøbsomkostningerne er derfor tilsvarende højere end budgetteret.

Omsætningen til VEKS Transmissions kunder blev 40 mio. kr. lavere end budget.

De variable produktions- og varmekøbsomkostninger for VEKS Transmissions kunder blev i 2019 på 61,6 kr./GJ i forhold til et budget på 66,0 kr./GJ hvilket forbedrer bruttofortjenesten med 39 mio. kr. Forbedringen skyldes primært at ARGO i løbet af året sænkede den variable pris med 6,5 kr./GJ, og samtidig var der kun i meget begrænset omfang behov for at benytte spidslastværker og andre dyre produktionsenheder.

Samtidig endte nettabet på 2,18 % i forhold til et budgetteret nettab på 2,64 %, hvilket påvirker regnskabet positivt med ca. 4 mio. kr.

Bemærkninger til årets resultat, fortsat

Samlet set blev bruttofortjenesten 45 mio. kr. bedre end budgetteret i 2019. De samlede produktions- og varmekøbsomkostninger kostede i alt ca. 98 kr./GJ pr. solgt GJ, i forhold til en budgetteret pris på ca. 101 kr./GJ. I 2018 var den samlede pris ca. 95 kr./GJ.

Transmissions- og administrationsomkostninger ligger i 2019 tæt på det budgetterede. I forhold til 2018 er omkostningerne 4 mio. kr. lavere i 2019, hvilket skyldes en hensættelse i 2018 på 7 mio. kr. vedrørende godtgørelse til Høje-Taastrup Fjernvarme, som har foretaget en ekstrainvestering i deres distributionsnet. Dermed har VEKS Transmission sparet en ekstraomkostning i transmissionssystemet. Der har reelt været en stigning i omkostningerne fra 2018 til 2019 på 3 mio. kr., hvilket primært skyldes flere afskrivninger.

Andre driftsindtægter/driftsudgifter er positivt påvirket med i alt 5 mio. kr. i 2019 i forhold til budget 2019 og real 2018 primært grundet højere driftsfortjeneste på salg af Hedtvand samt flere interne timer overført til anlæg.

Finansielle poster er i 2019 som budgetteret. I forhold til 2018 er der sket et fald i omkostningerne på 9 mio. kr. som følge af et forlig med en leverandør i 2018 i forbindelse med et anlægsprojekt. Forliget var samlet set tilfredsstillende for VEKS Transmission, men påvirkede årets resultat i 2018 negativt med 9 mio. kr.

Resultatopgørelse

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Elsalg	24.021	32.085	31.560
Varmesalg, variabel tarif	8.168	8.900	9.179
Omsætning i alt	32.189	40.985	40.739
Brændsel	-26.228	-34.418	-36.508
Afskrivninger	-1.582	-1.582	-1.582
Øvrige produktionsomkostninger	-3.560	-3.957	-1.994
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-31.370	-39.957	-40.084
Bruttofortjeneste	819	1.027	655
Administrationsomkostninger	-307	-433	-307
Resultat af primær drift	512	594	348
Andre driftsudgifter	-32	-80	-31
Resultat før finansielle poster	480	514	317
Finansielle omkostninger	-480	-514	-567
Årets resultat	0	0	-250

Opgørelse af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Årets resultat	0	0	-250
Reguleringer			
Tilbageførsel af driftsmæssige afskrivninger	1.582	1.582	1.582
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-1.582	-1.582	-1.582
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	0	0	-250
Under-/overdækning overført tidligere år	-250	0	0
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	-250	0	-250

Balance

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Aktiver		
Materielle anlægsaktiver	26.941	28.596
Anlægsaktiver i alt	26.941	28.596
Tilgodehavender	8.035	8.654
Omsætningsaktiver i alt	8.035	8.654
Aktiver i alt	34.976	37.250
Passiver		
Egenkapital og reserver i alt	0	0
Langfristede gældsforpligtelser i alt	25.780	27.359
Anlægslån og byggekreditter, kortfristet andel	1.579	1.579
Kreditinstitutter	1.491	4.201
Øvrig kortfristet gæld	6.126	4.111
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	9.196	9.891
Passiver i alt	34.976	37.250

Bemærkninger til årets resultat

Indtægterne på el er negativt påvirket med ca. 6 mio. kr. grundet nedsættelse af tilskud fra Energistyrelsen. Derudover har gasmotoren haft 30.000 timers eftersyn i oktober, hvilket har bevirket en manglende indtægt på ca. 2 mio. kr. i alt på salg af el og varme. Øvrige produktionsomkostninger er som budgetteret, 2 mio. kr. højere end i 2018, idet det har kostet 2 mio. kr. at få udført 30.000 timers eftersyn på motoren.

Både den lavere omsætning og ekstraomkostningen bliver modsvaret af lavere afregningspris til Solrød Biogas for køb af brændsel. I forhold til budget var afregningen således i 2019 8 mio. kr. lavere og i forhold til 2018 var afregningen 10 mio. kr. lavere.

Resultatopgørelse

	2019	Budget	
	1.000 kr.	2019	2018
		1.000 kr.	1.000 kr.
Nettoomsætning	22.869	24.120	20.782
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-12.012	-12.993	-13.215
Bruttofortjeneste	10.857	11.127	7.567
Distributionsomkostninger	-822	-1.632	-1.002
Administrationsomkostninger	-971	-474	-579
Afskrivninger	-6.905	-7.374	-7.354
Resultat af primær drift	2.159	1.648	-1.368
Andre driftsindtægter	0	0	3
Andre driftsudgifter	-78	-62	-52
Resultat før finansielle poster	2.081	1.586	-1.417
Finansielle indtægter	325	17	230
Finansielle omkostninger	-2.711	-3.227	-3.164
Årets resultat	-305	-1.624	-4.351

Opgørelse af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget	
	1.000 kr.	2019	2018
		1.000 kr.	1.000 kr.
Årets resultat	-305	-1.624	-4.351
Reguleringer			
Tilbageførsel af driftsmæssige afskrivninger	6.905	7.374	7.354
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-5.750	-5.750	-5.768
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	850	0	-2.765
Under-/overdækning overført tidligere år	-861	0	0
Intern korrektion vedr. VEKS Transmission	0	0	1.904
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	-11	0	-861

Balance

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Aktiver		
Materielle anlægsaktiver	199.722	201.830
Igangværende projekter	7.489	10.841
Anlægsaktiver i alt	207.211	212.671
Tilgodehavender	7.395	4.002
Likvide beholdninger	421	44
Omsætningsaktiver i alt	7.816	4.046
Aktiver i alt	215.027	216.716
Passiver		
Egenkapital og reserver i alt	-9.038	-7.883
Langfristede gældsforpligtelser i alt	218.032	220.034
Anlægs lån og byggekreditter, kortfristet andel	4.002	0
Øvrig kortfristet gæld	2.030	4.565
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	6.032	4.565
Passiver i alt	215.027	216.716

Bemærkninger til årets resultat

Årets resultat i 2019 blev et underskud på 0,3 mio. kr., hvilket er 1,3 mio. kr. bedre end budgetteret og 4 mio. kr. bedre end 2018.

2019 blev endnu et meget varmt år og salget blev derfor på 38.961 MWh i forhold til et budgetteret salg på 44.000 MWh og 38.143 i 2018. Mindre salget i forhold til budget bevirker, at bruttofortjenesten er 1,3 mio. kr. dårligere end budgetteret, men 0,2 mio. kr. bedre end i 2018.

Den gennemsnitlige salgspris blev på 586 kr./MWh, hvilket er 7,0 % bedre end budgetteret og 7,7 % bedre end i 2018. Den højere salgspris skyldes primært en stigning i gaspriserne, som er grundlaget for salgspriserne i Tranegilde Fjernvarme, samt at der er solgt flere MWh til de højere tariffer på pris-trappen. (Kunder med stort aftag får rabat jo flere MWh de aftager i året – det vil sige at de første MWh de aftager koster mere end de sidste MWh der aftages). Den højere gennemsnitspris har forbedret bruttofortjenesten i 2019 med 1,5 mio. kr. i forhold til budget og 1,6 mio. kr. i forhold til 2018.

Varmekøbsomkostningerne pr. solgt MWh blev på 308 kr./MWh i forhold til en budgetteret pris på 295 kr./MWh og 346 kr./MWh i 2018. Stigningen i forhold til budget skyldes primært, at nettabet blev på 13,9 % i forhold til et budgetteret nettab på 9,9 %. Det højere nettab betyder, at bruttofortjenesten er påvirket negativt med 0,6 mio. kr. i forhold til budget. Nettabet er i 2019 på niveau med 2018. Ændringen i varmekøbsomkostninger pr. solgt MWh fra 2018 til 2019 skyldes, at den samlede varmekøbspris fra VEKS Transmission er faldet og påvirker bruttofortjenesten positivt med 1,5 mio. kr. i 2019 i forhold til 2018.

Samlet set er bruttofortjenesten i 2019 0,3 mio. kr. dårligere end budget, men 3,3 mio. kr. bedre end i 2018.

Driftsomkostningerne var i 2019 0,4 mio. kr. under budget og 0,2 mio. kr. lavere end i 2018 grundet færre vedligeholdelsesomkostninger.

De finansielle poster endte i 2019 med at være 0,8 mio. kr. bedre end budgetteret og 0,5 mio. kr. bedre end i 2018, hvilket skyldes det lave renteniveau i 2019.

Resultatopgørelse

	2019	Budget	2018
	1.000 kr.	2019	1.000 kr.
Nettoomsætning	51.917	54.868	46.046
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-25.750	-30.138	-31.078
Bruttofortjeneste	26.167	24.730	14.968
Distributionsomkostninger	-2.195	-3.211	-2.508
Administrationsomkostninger	-1.622	-610	-1.026
Afskrivninger	-18.952	-19.925	-15.298
Resultat af primær drift	3.398	983	-3.864
Andre driftsindtægter	23	137	178
Andre driftsudgifter	-76	0	0
Resultat før finansielle poster	3.345	1.121	-3.686
Finansielle omkostninger	-4.214	-6.170	-3.380
Årets resultat	-869	-5.050	-7.060

Opgørelse af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget	2018
	1.000 kr.	2019	1.000 kr.
Årets resultat	-869	-5.050	-7.060
Reguleringer			
Tilbageførsel småanskaffelser udgiftsført	50	20	32
Tilbageførsel af driftsmæssige afskrivninger	18.952	19.925	15.298
Tilbageførsel af afsatte feriepenge-, flex- og tj.mandsforpligtelser	-52	0	37
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-14.895	-14.895	-14.022
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	3.185	0	-5.715
Under-/overdækning overført tidligere år	-79	0	0
Intern korrektion vedr. VEKS Transmission	0	0	5.636
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	3.106	0	-79

Balance

	2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.
Aktiver		
Materielle anlægsaktiver	568.308	570.920
Igangværende projekter	9.191	5.433
Anlægsaktiver i alt	577.499	576.353
Tilgodehavender	13.129	8.210
Likvide beholdninger	0	13.369
Omsætningsaktiver i alt	13.129	21.579
Aktiver i alt	590.628	597.932
Passiver		
Egenkapital og reserver i alt	-17.050	-12.995
Langfristede gældsforpligtelser i alt	187.750	603.340
Anlægslån og byggekreditter, kortfristet andel	386.667	0
Kreditinstitutter	24.219	0
Øvrig kortfristet gæld	9.042	7.588
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	419.928	7.588
Passiver i alt	590.628	597.932

Bemærkninger til årets resultat

Årets resultat i 2019 blev et underskud på 0,9 mio. kr., hvilket er 4,2 mio. kr. bedre end budgetteret og 6,2 mio. kr. bedre end 2018.

2019 blev endnu et meget varmt år og salget blev derfor på 96.596 MWh i forhold til et budgetteret salg på 106.000 MWh og 92.825 i 2018. Mindre salget i forhold til budget bevirker, at bruttofortjenesten er 2,2 mio. kr. dårligere end budgetteret men 0,6 mio. kr. bedre end i 2018.

Den gennemsnitlige salgspris blev på 537 kr./MWh, hvilket er 3,8 % bedre end budgetteret og 8,4 % bedre end i 2018. Den højere salgspris skyldes primært en stigning i gaspriserne, som er grundlaget for salgspriserne i Køge Fjernvarme, samt at der er solgt flere MWh til de højere tariffer på pristrappen. (Kunder med stort aftag får rabat jo flere MWh de aftager i året – det vil sige at de første MWh de aftager koster mere end de sidste MWh der aftages). Den højere gennemsnitspris har forbedret bruttofortjenesten i 2019 med 1,9 mio. kr. i forhold til budget og 4,0 mio. kr. i forhold til 2018.

Varmekøbsomkostningerne pr. solgt MWh blev på 267 kr./MWh i forhold til en budgetteret pris på 284 kr./MWh og 335 kr./MWh i 2018. Faldet i forhold til budget skyldes dels, at nettabet blev på 6,6 % i 2019 i forhold til et budgetteret nettab på 9,9 %, hvilket påvirkede bruttofortjenesten positivt med 1,0 mio. kr. og dels, at den samlede varmekøbspris fra VEKS Transmission er faldet og påvirker bruttofortjenesten positivt med 0,7 mio. kr. i forhold til budget. I forhold til 2018 er nettabet faldet fra 8,7 % og til 6,6 %, hvilket påvirker bruttofortjenesten positivt med 0,6 mio. kr., og den samlede varmekøbspris fra VEKS Transmission er faldet og påvirker bruttofortjenesten positivt med 6,0 mio. kr.

Samlet set er bruttofortjenesten i 2019 1,4 mio. kr. bedre end budget og 11,2 mio. kr. bedre end i 2018.

Driftsomkostningerne var i 2019 som budgetteret og på niveau med 2018.

Afskrivningerne blev 1 mio. kr. lavere end budgetteret og 3,7 mio. kr. højere end i 2018.

De finansielle poster endte i 2019 med at være 2,0 mio. kr. bedre end budgetteret og 0,8 mio. kr. højere end i 2018. Afvigelsen i forhold til budget skyldes det lave renteniveau i 2019.

Resultatopgørelse

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Elsalg	42.539	39.268	53.462
Varmesalg, fast bidrag	49.953	50.567	36.620
Varmesalg, variabel tarif	77.061	73.177	78.706
Omsætning i alt	169.553	163.011	168.788
Brændsel	-112.921	-104.202	-115.653
Afskrivninger	-10.912	-11.016	-10.811
Øvrige produktionsomkostninger	-41.730	-44.164	-38.587
Produktions- og varmekøbsomkostninger	-165.563	-159.382	-165.051
Bruttofortjeneste	3.990	3.629	3.737
Administrationsomkostninger	-1.845	-1.433	-1.364
Resultat af primær drift	2.145	2.196	2.373
Andre driftsindtægter	588	513	554
Andre driftsudgifter	-285	-233	-286
Resultat før finansielle poster	2.448	2.476	2.641
Finansielle omkostninger	-2.448	-2.476	-2.641
Årets resultat	0	0	0

Opgørelse af over- eller underskudssaldo i henhold til Varmeforsyningsloven

	2019	Budget 2019	2018
	1.000 kr.	1.000 kr.	1.000 kr.
Årets resultat	0	0	0
Reguleringer			
Tilbageførelse småanskaffelser udgiftsført	306	350	228
Tilbageførelse af driftsmæssige afskrivninger	10.912	11.016	10.811
Tilbageførelse af afsatte feriepenge-, flex- og tj.mandsforpligtelser	132	0	468
Afskrivninger i henhold til Varmeforsyningsloven	-11.366	-11.366	-12.669
Årets resultat i henhold til Varmeforsyningsloven	-16	0	-1.162
Under-/overdækning overført tidligere år	347	0	1.509
Over-/underskudssaldo ultimo i henhold til Varmeforsyningsloven	331	0	347

Balance

	2019 1.000 kr.	2018 1.000 kr.
Aktiver		
Materielle anlægsaktiver	116.247	122.206
Igangværende projekter	18.011	8.296
Anlægsaktiver i alt	134.259	130.503
Varebeholdninger	5.882	8.437
Tilgodehavender	51.085	26.509
Omsætningsaktiver i alt	56.967	34.945
Aktiver i alt	191.226	165.448
Passiver		
Egenkapital og reserver i alt	-331	-347
Langfristede gældsforpligtelser i alt	115.912	125.611
Anlægs lån og byggekreditter, kortfristet andel	9.656	8.305
Kreditinstitutter	36.278	5.691
Øvrig kortfristet gæld	29.711	26.188
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	75.645	40.184
Passiver i alt	191.226	165.448

Bemærkninger til årets resultat

Årets resultat i Køge Kraftvarmeværk er altid 0, da indtægterne fra VEKS Transmission og Junckers altid reguleres til, i forhold til hvor mange omkostninger der er til at producere den solgte varme.

Salget af el blev 90.510 MWh i 2019 i forhold til et budgetteret salg på 86.712 MWh og et salg på 106.364 MWh i 2018. Salget i 2019 var negativt påvirket af turbineudfordringer i starten af året samt en turbinebrand i efteråret. Til gengæld var der flere driftstimer end forventet i foråret og i sommermånederne, hvilket forklarer at salget på trods af udfordringer blev højere end budget, men lavere end 2018. Gennemsnitssalgspris blev i 2019 på ca. 451 kr./MWh inkl. 150 kr./MWh i biomassetilskud, hvilket er som budgetteret. Gennemsnitsprisen i 2018 blev på 493 kr./MWh inkl. 150 kr./MWh i biomassetilskud. Alt i alt betyder det, at omsætningen på el i 2019 blev 3,3 mio. kr. bedre end budget men 10,9 mio. kr. lavere end i 2018. Indtægterne bruges til at nedbringe prisen på det variable varmesalg til VEKS Transmission og Junckers.

Samlet set blev salget af varme i 2019 på 1.513 TJ i forhold til et budgetteret salg på 1.281 TJ. Mersalget skyldes flere driftstimer i sommerperioden end forventet. Salget i 2018 blev samlet set på 1.528 TJ.

Brændselsomkostningerne pr. solgt GJ blev i 2019 på 74,6 kr./GJ i forhold til en budgetteret pris på 81,3 kr./GJ og 75,7 kr./GJ i 2018. Fratrullet el-indtægter blev prisen i 2019 på 46,5 kr./GJ i forhold til en budgetteret pris på 50,7 kr./GJ og 40,7 kr./GJ i 2018.

Øvrige produktionsomkostninger blev 2,4 mio. kr. lavere i 2019 i forhold til budget, hvilket skyldes færre omkostninger til transport af flis end forventet. I forhold til 2018 er omkostningerne i 2019 steget med 3,1 mio. kr., hvilket skyldes flere vedligeholdelsesomkostninger i 2019.

Samlet set er blev GJ prisen solgt til VEKS Transmission i 2019 14 % lavere end budgetteret, idet prisen blev 83,7 kr./GJ i forhold til en budgetteret pris på 95,2 kr./GJ. Den lavere pris skyldes primært, at mængden af solgte GJ blev 18 % højere end budgetteret. I forhold til 2018 er prisen steget med 12,4 %, idet prisen samlet set var 74,5 kr./GJ i 2018. Stigningen skyldes primært, at el-indtægterne i 2019 var lavere end i 2018.

Opgørelse over interessentkommunernes indskud og hæftelse

Interessenter	Saldo pr. 1/1-2019		Regulering i 2019	I alt pr. 31. dec. 1000.kr
	Indskud	incl. forrentning		
Albertslund	690	4.872	-3.407	1.465
Brøndby	619	4.405	-3.080	1.324
Glostrup	241	1.720	-1.203	517
Greve	241	1.719	-1.202	517
Hvidovre	623	4.424	-3.094	1.330
Høje-Tåstrup	682	4.626	-3.235	1.391
Ishøj	763	1.279	-894	385
Køge	346	375	-262	112
Roskilde	824	5.645	-3.948	1.697
Rødovre	281	2.004	-1.401	602
Solrød	121	842	-589	252
Vallensbæk	132	934	-653	281
I alt	5.563	32.844	-22.969	9.875

Regulering i 2019 fremkommer efter afgørelse om forrentning i perioden fra 1982-2006.
Beløbet tilbagebetales i 2020.

Interessentkommunernes hæftelse ultimo 2019 jævnfør vedtægterne (1.000 kr.)

Passiver i alt	2.332.710
- Interessenternes indskud	9.875
- Øvrig egenkapital	69.085
	<hr/>
Samlet hæftelse til fordeling i interessentkommunerne jævnfør vedtægterne	<hr/> 2.253.749

Interessentkommunerne hæfter solidarisk for VEKS' samlede lånegæld.

Interessentkommunernes hæftelse ultimo 2019, kommuneopdelt

Kommune	Forventet varmeaftag 1999 (for Køge 2025)	%	Hæftelse jf. vedtægter 1.000 kr.
	TJ		
Albertslund	1.485	13,20	297.552
Brøndby	1.140	10,14	228.530
Glostrup	640	5,70	128.364
Greve	650	5,78	130.258
Hvidovre	1.480	13,17	296.710
Høje-Taastrup	1.575	14,01	315.649
Ishøj	429	3,82	86.067
Køge	745	6,63	149.424
Roskilde	2.030	18,05	406.766
Rødovre	650	5,78	130.258
Solrød	260	2,32	52.187
Vallensbæk	160	1,42	31.986
I alt	11.244	100,00	2.253.749