

AFTALE OM VARMELEVERING

Dateret 08. 12. 2020

Mellem

VESTEGNENS KRAFTVARMESELSKAB I/S

og

ALBERTSLUND FORSYNING

INDHOLDSFORTEGNELSE

§ 1	Aftalens Parter	4
§ 2	Formål og baggrund	4
§ 3	VEKS' organisering og økonomi	5
§ 4	Definitioner	6
§ 5	Betingelser	7
§ 6	Øvrige aftaler	7
§ 7	Samarbejdsfora	8
§ 8	Planlægning og udvikling	11
§ 9	VEKS' varmekøb	14
§ 10	Ejerforhold, drift og vedligehold m.v.	15
§ 11	Leverings- og aftagsbetingelser	15
§ 12	Måling	16
§ 13	Prisfastsættelse og afregning	16
§ 14	Betalingsvilkår	19
§ 15	Ansvar	20
§ 16	Force majeure	20
§ 17	Misligholdelse	21
§ 18	Løbetid, genforhandling og opsigelse	21
§ 19	Overdragelse af pligter og rettigheder	22
§ 20	Tvister og lovvalg	23
§ 21	Underskrift	23

BILAGSLISTE

Bilag A	Distributionselskaberne i VEKS
Bilag B	Tekniske parametre
Bilag C	Særomkostningselementer for VEKS Transmission
Bilag D	Fordeling af VEKS' fællesomkostninger mv.
Bilag E	Forpligtelser ud over Aftalens løbetid
Bilag F	Forsyningsstrategi/-sikkerhed
Bilag G	Emner til drøftelse i Kundeforum i løbet af året, årshjul samt processen for samarbejde i Kundeforum
Bilag H	Varmeproduktionsanlæg med minimumsbegrænsning/-kapacitet
Bilag I	Liste over Lokale Grundlastanlæg
Bilag J	Særlige forhold
Bilag K	Illustration af opgørelse af fasttarif

§ 1 AFTALENS PARTER

Aftalen er indgået mellem

Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S,
Roskildevej 175
2620 Albertslund
CVR-nr.: 69 33 04 28
i det følgende kaldet **VEKS**,

og

Albertslund Forsyning
Vognporten 9
2620 Albertslund
CVR-nr.: 66137112
i det følgende kaldet **Distributionsselskabet**

herefter kaldet "Parterne" og hver for sig "Part".

Aftalen omhandler fjernvarmelevering mellem VEKS som fjernvarme transmissionselskab og Distributionsselskabet, som forestår varmeforsyningen til kunder tilsluttet eget Distributionsnet.

§ 2 FORMÅL OG BAGGRUND

- § 2.1 Aftalens formål er at fastlægge betingelser og vilkår for varmelevering fra VEKS til Distributionsselskabet og de overordnede rammer for samarbejde mellem Parterne samt tilrettelæggelse af den samlede varmeproduktion til VEKS' transmissionsnet og Distributionsnettene. Aftalen er udformet med henblik på at sikre, at de økonomiske og tekniske vilkår for levering af varme til Distributionsselskaberne samt samarbejdet med Distributionsselskaberne baseres på ensartede og gennemsigtige vilkår.
- § 2.2 Aftalen skal bidrage til opfyldelsen af visionen om at levere fjernvarme til Distributionsselskaberne til stabile og lavest mulige priser under hensyntagen til, at fjernvarmen skal være CO₂-neutral baseret på bæredygtige brændsler og vedvarende energi, samt leve op til en høj grad af forsyningssikkerhed.
- § 2.3 Parterne har en fælles vision om, at fjernvarmen skal være konkurrencedygtig over for individuelle opvarmningsformer, og at prisen for fjernvarmeleveringen fra VEKS til Distributionsselskabet skal ligge indenfor priserne blandt de 10 % af fjernvarmeselskaberne i Danmark - opgjort på årsbasis efter andel af samlet fjernvarmeleverance - med de laveste gennemsnitlige varmekøbs- og produktionspriser. Priserne skal fremgå af offentlig tilgængelig statistik, når/hvis en sådan bliver tilgængelig, hvad den ikke er i dag.
- § 2.4 Parterne skal samarbejde om en effektiv udvikling af det sammenhængende fjernvarmesystem i VEKS' forsyningsområde for opnåelse af optimal udnyttelse af lokal, decentral og central produktionskapacitet.

- § 2.5 Som led i ovenstående, skal Aftalen understøtte udnyttelsen af industriel overskudsvarme, samproduceret fjernvarme fra køleprocesser samt lokale vedvarende energiresurser under hensyntagen til det lokale miljø, samt samarbejdet om udvikling og anvendelse af nye teknologier.
- § 2.6 Aftalen er underlagt den til enhver tid gældende lovgivning.
- § 2.7 Aftalen giver ligeledes mulighed for, at Distributionselskabet selv kan indgå aftaler med 3. part om levering af Lokal Grundlast direkte til Distributionsnettet under hensyntagen til de vilkår, der fremgår af Aftalen.
- § 2.8 Parterne er enige om, at der ved Aftalens indgåelse fortsat er en række udestående punkter, som skal genforhandles inden for 5 år, jf. § 18.4.
- § 2.9 Aftalen præjudicerer ikke Parternes retsstilling, hverken offentligretlig eller baseret på Parternes tidligere aftalegrundlag, således som retsstillingen måtte falde ud ved endelig afgørelse ved prismyndighed, domstolene eller voldgift af følgende verserende sager, og civile retlige krav der udspringer heraf:
1. den ved Energiklagenævnet verserende sag om indregning af omkostninger fra VEKS Distribution i tarifferne for VEKS Transmission (EKN j.nr. 18/01952), og
 2. ved Forsyningstilsynet verserende sag om substitutionsprisprincippet (Forsyningstilsynets j.nr. 18/10620 og 18/08621).

Endelig, upåanket afgørelse skal respekteres af Parterne. Indtil der foreligger endelig afgørelse af disse tvister, forbeholder VEKS sig retten til evt. at fastsætte og afregne tarifferne inklusive de omtvistede omkostninger, for så vidt det ikke strider mod prismyndighedernes seneste afgørelser, herunder i det tilfælde at der gives opsættende virkning i en ankeinstans eller ved domstolene. Distributionselskaberne betaler i givet fald tarifferne med tilbagesøgningsforbehold, jf. suspensionsaftale af 18. august 2017 og suspensionsaftale af 29. juni 2020.

§ 3 VEKS' ORGANISERING OG ØKONOMI

- § 3.1 VEKS er ved Aftalens indgåelse et fælleskommunalt interessentskab, der internt er opdelt i tre hovedområder med i alt fem selvstændige økonomiske kredsløb:

Hovedområder	Økonomiske kredsløb
VEKS Transmission	VEKS Transmission (herunder bl.a. køb af varme fra kraftvarmeanlæg, affaldsforbrændingsanlæg, Decentrale Grundlastanlæg, samt spids- og reservelastanlæg og varmelagre)
VEKS Distribution	Køge Fjernvarme
	Tranegilde Fjernvarme
VEKS Produktion	Køge Kraftvarmeværk
	Biogasmotor Solrød

- § 3.2 VEKS' fem økonomiske kredsløb skal hver især hvile i sig selv. VEKS må ikke foretage kryds-subsidiering mellem de fem økonomiske kredsløb, jf. dog § 2.9. VEKS konterer særromkost-

ninger direkte på det relevante hovedområde, jf. Bilag C, som indeholder særøkonomkostningselementer for VEKS Transmission, og Bilag D, som indeholder fællesøkonomkostninger og fordelingsnøgler ved Aftalens indgåelse. Ændring af fordelingsnøgler og fordelinger mellem sær- og fællesøkonomkostninger kan ikke anvendes, før de har været drøftet i KundeForum, jf. § 7.9, og kan kun gennemføres, hvis der ikke sker krydssubsidiering. Ovenstående er gældende også selvom VEKS helt eller delvist udskiller VEKS Transmission, VEKS Distribution og VEKS Produktion i særskilte selskaber. Parterne har ikke med Aftalen forholdt sig til, i hvilket økonomisk kredsløb de i Bilag E nævnte tilbagekøbsoptioner, er placeret.

- § 3.3 Samarbejdet mellem VEKS Transmission, VEKS Distribution og VEKS Produktion sker under hensyntagen til § 3.2, § 3.4 og § 3.5. Området VEKS Transmission indgår aftaler med VEKS Produktion og VEKS Distribution i form af notater med afregningsregler, som i forhold til Distributionsselskabet betragtes som aftaler VEKS Transmission indgår med 3. part. Distributionsselskaberne kan til enhver tid bede VEKS om at få indsigt i notaterne mellem VEKS Transmission, VEKS Distribution og VEKS Produktion.
- § 3.4 VEKS Distribution er underlagt samme vilkår og tariffer som Distributionsselskaberne i forhold til VEKS Transmission, dog med undtagelse af særlige forhold foranlediget af den verserende sag om indregning af omkostninger fra VEKS Distribution i tarifferne for VEKS Transmission, jf. § 2.9.
- § 3.5 Nye aktiviteter i VEKS Produktion relateret til varmesalget til VEKS Transmission gennemføres kun, hvis de er til fordel for Distributionsselskaberne og ud fra en tilsvarende vurdering, som var det en varmekøbsaftale indgået med 3. part, jf. § 8.14, § 8.15 og § 9.

§ 4 DEFINITIONER

Ord skrevet med stort forbigstav i Aftalen skal forstås som:

Aftalen: Nærværende aftale om varmelevering mellem VEKS og Distributionsselskabet inklusive bilag.

Anvisningspligtigt affald: Ved anvisningspligtigt affald forstås forbrændingsregnet affald, jf. affaldsbekendtgørelsen, som kommunerne har pligt til at indsamle eller anviser, jf. affaldsbekendtgørelsen, og som affaldsforbrændingsanlæg er forpligtet til at afbrænde, herunder hvor det ikke er anvist til lagring. Der kan også i nogle tilfælde blive anvist lavkvalitets affaldsbiomasse til forbrænding, som er reguleret af affaldsbiomassebekendtgørelsen.

Bruttovarmebehov: Det samlede varmebehov hos Distributionsselskabet til dækning af varmesalget til slutvarmeforbrugerne (dvs. ekskl. slutvarmeforbrugeres overskudsvarme der anvendes inden for matriklen) samt varmetab i ledningsnet og eventuelt stilstandsvarmeforbrug til kedelcentraler.

Bruttoeffektbehov: Den effekt der er nødvendig for dækning af Bruttovarmebehovet ved -12 °C.

Central Grundlast: Varmeproduktion baseret kraftvarme, affald, store varmepumper mv. ejet af VEKS eller 3. part med levering direkte ind i transmissionsnettet og afregning til VEKS.

Decentral Grundlast: Varmeproduktion baseret på CO₂-neutral overskudsvarme eller vedvarende energikilder - undtaget spids- og reservelastproduktion - fra anlæg ejet af Distributionsselskabet, VEKS eller 3. part med levering direkte ind i Distributionsnettet og **afregning til VEKS**, hvorom der skal indgås særskilt aftale med VEKS.

Distributionsnet: De af Distributionsselskaberne ejede fjernvarmenet der er fysisk rørbundet til VEKS' transmissionsnet. Områder, der forsynes fra distributionsnet med separat varmforsyning, betragtes som ø-er og indgår således ikke i Distributionsnettet.

Distributionsselskaberne: Distributionsselskaberne inden for VEKS' interessentkommuner som nævnt i Bilag A, herunder Køge Fjernvarme og Tranegilde Fjernvarme under VEKS Distribution, der forsynes med varme fra VEKS' transmissionssystem og med hvem, der er indgået aftale om varmelevering på ensartede vilkår, jf. dog § 2.9 og § 3.3.

Distributionsselskabet: Det distributionsselskab, der er Part i Aftalen.

Grundlastkapacitet: Central Grundlast, Decentral Grundlast og Lokal Grundlast udgør den samlede grundlastkapacitet.

Leveringsgrænse: Grænse, hvor én Part leverer varme til den anden Part, og hvor der er placeret en afregningsmåler, jf. Bilag B, herunder eventuelle Decentrale Grundlastenheder og spids- og reservelastanlæg.

Lokal Grundlast: Varmeproduktion leveret som grundlast baseret på CO₂-neutral overskudsvarme eller vedvarende energikilder - undtaget fast biomasse i traditionel kedelteknologi med direkte afbrænding - ejet af Distributionsselskabet eller 3. part med direkte levering og **afregning til Distributionsselskabet**, fx industriel overskudsvarme, varme produceret i forbindelse med køl, solvarme og lignende teknologier. Den del af anlægget, der overskrider loftet for Lokal Grundlast jf. § 8.19 betragtes som Decentral Grundlast.

Nettoeffektbehov: Den effekt VEKS stiller til rådighed for Distributionsselskabet svarende til Bruttoeffektbehovet fratrukket effektivværdien af Lokal Grundlast jf. § 13.9.

Spids- og Reservelast: Kortvarig varmeproduktion til dækning af varmebehovet i kolde perioder, hvor al Grundlastkapacitet er udnyttet, og til sikring af forsynings sikkerheden ved haverier, rørbrud o.l. jf. Bilag F.

§ 5 BETINGELSER

- § 5.1 Aftalen er betinget af godkendelse af tilsvarende varmeleveringsaftaler i Distributionsselskabernes kompetente organer, da det er en forudsætning for Aftalen, at den er indgået på ensartede vilkår som varmeleveringsaftaler med alle de øvrige Distributionsselskaber.

§ 6 ØVRIGE AFTALER

- § 6.1 Aftalen har ikke indflydelse på indgåede aftaler om Spids- og Reservelastkapacitet med visse Distributionsselskaber. Eventuelle aftaler om Spids- og Reservelast med Distributionsselskabet fremgår af Bilag B.

VEKS' leje af Spids- og Reserverlastkapacitet hos Distributionsselskabet sker til opfyldelse af VEKS' forpligtelser for forsyningsikkerhed, jf. Bilag F.

VEKS er forpligtet til inden 1. januar 2021 at udarbejde en Spids- og Reserverlaststrategi. Spids- og Reserverlaststrategien skal revideres hvert 5. år efter drøftelse i Planlægnings- og Udviklingsudvalget og finder først anvendelse, når den har været forelagt Kundeforum, jf. § 7.5 og § 7.6.

- § 6.2 Hvis aftalen om Spids- og Reserverlastanlæg opsiges, er Distributionsselskabet berettiget til at bibeholde kedelcentralen (dvs. uden ændringer af brændsel) til for egen regning at sikre alternativ varmforsyning til slutkunden ved havarier og lignende i Distributionsnettet. Efterfølgende drift af kedlerne må ikke være til ugunst for Distributionsselskaberne eller VEKS. Planlagt prøvedrift på kedlerne skal meddeles VEKS.
- § 6.3 VEKS kan indgå aftaler med Distributionsselskabet om såvel leje af vekslerplads og leje, køb eller overtagelse af Spids- og Reserverlastkapacitet. Det samme gælder aftale om leje af plads til Distributionsselskabet eventuelle anlægsudstyr i VEKS' ejet vekslerbygværk. I det omfang der indgås aftaler herom, skal disse baseres på ensartede principper, idet der dog tages hensyn til anlæggenes forskelligheder.
- § 6.4 VEKS kan indgå separate aftaler med Distributionsselskabet eller 3. part om køb af Decentral Grundlast, herunder produktion fra anlæg, der mod forventning overskrider loftet for Lokal Grundlast, som angivet i § 8.17, eller overskydende varme fra Lokal Grundlast, som Distributionsselskabet ikke kan afsætte i eget Distributionsnet, men som vil kunne afsættes til transmissionsnettet.
- § 6.5 VEKS kan levere spædevand til Distributionsselskabet iht. særskilt aftale.

§ 7 SAMARBEJDSFORA

- § 7.1 VEKS etablerer et Kundeforum med 1 – 2 repræsentanter fra bestyrelse eller administration pr. selskab for alle Distributionsselskaberne. Kundeforum er det samarbejdsorgan mellem VEKS' administration og Distributionsselskaberne, hvor relevante forhold af fælles karakter med Distributionsselskaberne drøftes.
- § 7.2 Alle væsentlige spørgsmål om investeringer og øvrige dispositioner af forpligtende karakter, der kan få indflydelse på tarifferne, skal drøftes i tæt dialog med Distributionsselskaberne via Kundeforum.
- § 7.3 I Kundeforum drøftes informationer om forhold vedrørende strategi og langsigtet planlægning, varmeprisbudgetter, regnskab, produktionsopfølgning, større kommende anlægsarbejder, udviklingsprojekter af fælles interesse samt andre forhold, der kan have betydning for den langsigtede drift og prissætning af varmeleverancen hos både VEKS og Distributionsselskaberne. Emnerne, der drøftes i Kundeforum, fremgår af Bilag G.
- § 7.4 Når potentielle investeringer og lignende skal forelægges i Kundeforum, skal VEKS for Kundeforum fremlægge relevante analyser, der er nødvendige for, at Kundeforum kan tage stilling til investeringerne, herunder tekniske vurderinger, risikovurderinger, analyser af alternativer samt business cases. Endvidere fremlægges – i relevant omfang – en kort redegørelse for hvad VEKS' administration påtænker at indstille til VEKS' bestyrelse. Materialet skal fremsendes til Kundeforum senest 5 hverdage før mødet i Kundeforum.

- § 7.5 Ved forelæggelse af en sag i Kundeforum tilkendegiver Distributionsselskabet, om man kan tilslutte sig indstillingen fra VEKS' administration. Tilkendegivelser fra Distributionsselskaber, som ikke kan bakke op om indstillingen med en begrundet vurdering af den påtænkte disposition, vil fremgå af mødereferatet. Formuleringen af tilkendegivelsen sker så vidt muligt på mødet. Efter mødet i Kundeforum sendes referatet til godkendelse hos Distributionsselskaberne. Distributionsselskabet har mulighed for at bede om, at referatet vedlægges en kort begrundet tilkendegivelse fra Distributionsselskabet. Kommentarer til referatet samt begrundet tilkendegivelse skal foreligge senest 5 arbejdsdage efter modtagelsen af referatet.
- § 7.6 En sag anses for forelagt for Kundeforum, når Distributionsselskabet har haft mulighed for at fremkomme med en tilkendegivelse til sagen, jf. § 7.5. Såfremt VEKS' administration vælger at gå videre med den påtænkte sag, skal referatet med tilkendegivelser forelægges VEKS' bestyrelse. Tilkendegivelsen er ikke bindende for VEKS i den videre beslutningsproces.
- § 7.7 VEKS' administration og Kundeforum kan anbefale at udskyde drøftelsen af et spørgsmål i Kundeforum eller iværksætte yderligere undersøgelser inden spørgsmålet behandles i Kundeforum.
- § 7.8 Følgende sager skal forelægges Kundeforum i henhold til § 7.5 og § 7.6:
- § 7.8.1 Spids- og Reserverlaststrategi, jf. § 6.1,
 - § 7.8.2 Udbygningsplan, jf. § 8.11,
 - § 7.8.3 Forskning- og udviklingsprojekter og tidsbegrænsede demonstrationsprojekter, jf. § 8.12,
 - § 7.8.4 Re- eller nyinvesteringer på mere end 30 mio. kr. i VEKS' transmissionsanlæg og produktionsanlæg eller planer om nye større aftaler med varmeproducenterne, som indebærer forpligtelser for VEKS på mere end 30 mio. kr., jf. § 8.13 og § 8.14,
 - § 7.8.5 Aftaleindgåelse med nye kunder, jf. § 8.25,
 - § 7.8.6 Incitamentstariffer, jf. § 13.13 og § 13.14.
 - § 7.8.7 Projekter om Lokal Grundlast for fjernvarmeområderne Køge og Tranegilde. Det forudsættes, at det konkrete projekt har en god business-case. Ved en god business-case forstås, at det enkelte projekt påvirker det konkrete områdes økonomi positivt. Investeringskalkuler og/eller udkast til aftaler om Lokal Grundlast forelægges sammen med risikovurderinger.
- § 7.9 Følgende sager drøftes i tæt dialog i Kundeforum, men da sagerne ikke forelægges VEKS' bestyrelse, finder processen i § 7.5 og § 7.6 ikke anvendelse:
- § 7.9.1 Indregning af omtvistede omkostninger, jf. § 2.9,
 - § 7.9.2 Fordelingsnøgler, jf. § 3.2,
 - § 7.9.3 Forpligtelser for VEKS Transmission på mindre end kr. 30 mio., jf. § 8.16,
 - § 7.9.4 Omkostningselementer, jf. § 13.1 og Bilag C,
 - § 7.9.5 Principper for afbrydelse af Lokal Grundlast, jf. § 11.3, og

§ 7.9.6 Fordeling af fordelene, jf. § 13.15.

- § 7.10 Drøftelse i tæt dialog i Kundeforum, jf. § 7.9, er sket, når det relevante punkt har været på dagsordenen, Kundeforum har modtaget det relevante materiale, jf. § 7.4, og Kundeforums medlemmer har haft mulighed for at fremkomme med deres respektive synspunkter, idéer og spørgsmål. Såfremt Kundeforum har spørgsmål til materialet, som ikke kan besvares på Kundeformummødet, skal VEKS så vidt muligt indsætte skriftligt svar i referatet. Kundeforum kan i rimeligt omfang anmode VEKS om at uddybe særlige dele af det drøftede på førstkommende Kundeformummøde. Anmodning herom har ikke betydning for vurderingen af, om et emne har været drøftet i Kundeforum.
- § 7.11 Distributionsselskabet kan efter eget ønske viderebringe en tilkendegivelse til den interessentkommune, hvori Distributionsselskabet er beliggende.
- § 7.12 Kundeforum ledes af VEKS, som indkalder til mindst 3 årlige møder. Kundeforums møder fastlægges som led i årsplanen. VEKS kan indkalde til ekstraordinære møder med mindst 2 ugers varsel.
- § 7.13 Dagsordenen for Kundeforum udsendes af VEKS forud for møderne, og skal i løbet af året som minimum indeholde emner, som angivet i Bilag G. Distributionsselskaberne kan fremsende supplerende punkter til dagsordenen minimum 2 uger før planlagt møde. Punkter til behandling på mødet skal være begrundede og ledsaget af relevante bilag. Distributionsselskabernes punkter drøftes i tæt dialog, jf. § 7.9.
- § 7.14 Der nedsættes et stående Planlægnings- og Udviklingsudvalg med 5 – 7 repræsentanter udpeget af Kundeforum samt 3 – 5 repræsentanter fra VEKS, som løbende inddrages i drøftelser af og følger de forskellige processer i VEKS' planlægning, udviklingsaktiviteter, varmekøbsaftaler, opfølgning på udviklingen af Lokal Grundlast mm. som forberedelse til efterfølgende drøftelse i tæt dialog i Kundeforum. Der afholdes 2 – 3 årlige møder eller efter behov. Planlægnings- og Udviklingsudvalget udarbejder kommissoriet for udvalgets arbejde, som skal drøftes i Kundeforum. Planlægnings- og Udviklingsudvalget har ikke beslutningskompetence, men deltager i forberedelsen af emner, der skal forelægges i Kundeforum.
- § 7.15 Kundeforum kan ved særlige sager fra gang til gang udpege op til 6 personer, som kan deltage i en referencegruppe, der løbende kan følge de pågældende sager.
- § 7.16 Ethvert af Distributionsselskaberne kan derudover via anbefaling fra Kundeforum få etableret særskilte fora for dialog om andre emner af fælles interesse. VEKS er forpligtiget til at deltage i relevante fora for samarbejdet.
- § 7.17 VEKS tager initiativ til et årligt driftsmøde med Distributionsselskabet (besøgsrunden) for udveksling af aktuel information til understøttelse af det daglige samarbejde.
- § 7.18 Uopsættelige investeringer kan foretages uden forelæggelse i Kundeforum, jf. § 7.5, men sådanne investeringer drøftes i Kundeforum efterfølgende.

Som uopsættelige investeringer anses investeringer, der med kort varsel er nødvendige at gennemføre for at sikre forsyningssikkerheden og et forsvarligt beredskab.

§ 8 PLANLÆGNING OG UDVIKLING

- § 8.1 VEKS forpligter sig til at foretage helhedsorienteret planlægning af transmissionsnet, varme-produktion (varmekøb), varmelagring m.v. under hensyntagen til indpasning af Lokal og Decentral Grundlast for at sikre økonomisk optimale investeringer for hele transmissionssystemet i respekt for den aftalte forsyningsikkerhed og drift.
- § 8.2 Parterne forpligter sig med Aftalen til at prioritere løsninger, der samlet set forventes at give stabile og laveste mulige priser for Distributionsselskaberne og med hensyntagen til fremme af grøn omstilling og høj grad af forsyningsikkerhed. VEKS forpligter sig desuden til at søge løsninger, under hensyntagen til den samlede systemoptimering i det ledningsforbundne stor-københavnske fjernvarmesamarbejde, der er til gavn for Distributionsselskaberne.
- § 8.3 VEKS skal som led i planlægningen sikre tilstrækkelig og rettidig produktionskapacitet til at kunne levere den til enhver tid aftalte forsyningsikkerhed, jf. Bilag F, på den korte og lange sigt på grundlag af en økonomisk forsvarlig udbygning med Grundlastkapacitet samt Spids- og Reserverlastkapacitet.
- § 8.4 VEKS skal involvere Distributionsselskabet i potentielle projekter, der har væsentlig indflydelse på Distributionsselskabets net eller drift, senest når VEKS har udarbejdet en foreløbig positiv business-case for projektet.
- § 8.5 Distributionsselskabet skal tilsvarende på et tidligt tidspunkt involvere VEKS i potentielle projekter, der har indflydelse på VEKS' net og drift, for at sikre systemoptimering og koordinering, herunder etablering af Lokal Grundlast. Distributionsselskabet har pligt til, så vidt det er teknisk muligt, at tilrettelægge Lokal Grundlast således, at der tages hensyn til udfordringer med et lavt fjernvarmeforbrug i sommermånederne kombineret med krav fra visse typer anlæg, jf. Bilag H, om at kunne komme af med varmen forårsaget af tekniske begrænsninger eller af varme fra affaldsforbrændingsanlæg med krav om bortskaffelse af Anvisningspligtigt affald, hvor affaldet ikke kan lagres.
- § 8.6 I de tilfælde, hvor Distributionsselskabets anlæg, herunder Lokal Grundlast, kan skabe ustabilitet i VEKS' transmissionsnet og/eller i varmeleverancen til Distributionsselskabet, som umuliggør at VEKS kan leve op til kravene i kvaliteten af varmeleveringen, jf. Bilag B, er Distributionsselskabet forpligtet til at samarbejde med VEKS om at finde de bedste tekniske løsninger og herefter efterkomme nødvendige af VEKS stillede tekniske krav til sikring af samspillet mellem VEKS' og Distributionsselskabets styringer og reguleringer. Distributionsselskabet afholder, medmindre andet aftales, de for VEKS påførte meromkostninger.
- § 8.7 I de tilfælde, hvor VEKS' anlæg til Decentral Grundlast, kan skabe forringelser eller ustabilitet i Distributionsselskabet, er VEKS forpligtet til at samarbejde med Distributionsselskabet om at finde de bedste tekniske løsninger til sikring af samspillet mellem VEKS' og Distributionsselskabets styringer og reguleringer. VEKS afholder, medmindre andet aftales, de for Distributionsselskabet påførte meromkostninger.
- § 8.8 VEKS opdaterer hvert år et skøn over tarifferne for fjernvarmeleveringen for den kommende 20-årige periode som led i den langsigtede planlægning. Opdateringen foretages i forbindelse med udarbejdelse af VEKS' budgetter jf. § 13.7. Første budgetprognose skal, hvis muligt, foreligge inden Aftalens indgåelse.

- § 8.9 Distributionsselskabet er på anmodning fra VEKS forpligtet til løbende og mindst hvert andet år – første gang i første halvår 2020 – at afrapportere til VEKS om den forventede udvikling i Distributionsselskabets Bruttovarmebehov 20 år ud i fremtiden, så det løbende kan indgå i VEKS' planlægning af, hvordan varmebehovet kan dækkes samt i de langsigtede budgetter. Angivelsen af udviklingen i varmebehovet skal tydeliggøre usikkerheder i forhold til nybyggeri, nyttilslutninger, konvertering af naturgasforsynede områder, varmebesparelser o.l. Prognosen opdeles i en 5-årig prognose, som baseres på aktuelle beslutninger og planer, og en 15-årig prognose, som bedste vurdering af i hvilken retning Distributionsselskabet ser udviklingen går.
- § 8.10 Distributionsselskabet skal desuden oplyse VEKS om den forventede årlige varmeleverance pr. anlæg fra Lokal Grundlast samt det forventede leveringsprofil henover året og døgnet, så VEKS kan generere en prognose for varmeleverancen på timeniveau. Oplysningerne skal som minimum opdeles i etablerede anlæg, besluttede anlæg og øvrige potentielle anlæg. Bilag I opdateres løbende med oplysningerne om Lokal Grundlast.
- § 8.11 VEKS udarbejder hvert andet år – første gang i 2021 – en udbygningsplan med en rullende planlægning for de næste 20 år koordineret med planerne i Distributionsselskaberne. Planen skal bl.a. indeholde en vurdering af nye tiltags indflydelse på tariffene, herunder indflydelsen af tiltag hos Distributionsselskaberne. Planen skal desuden indeholde en liste med hovedkarakteristika for alle aktuelle varmeproducerende anlæg, som VEKS eller Distributionsselskaberne har indgået aftale med om levering af varme til det sammenhængende fjernvarmesystem. Listen skal bl.a. indeholde oplysninger om, hvordan det enkelte anlæg indgår til opfyldelse af forsyningssikkerheden. Planen finder først anvendelse, når den har været forelagt i Kundeforum, jf. § 7.5 og § 7.6.
- § 8.12 VEKS kan bidrage til eller indgå i forskning- og udviklingsprojekter og tidsmæssigt begrænsede demonstrationsprojekter, som samlet set på længere sigt forventes at give stabile og laveste mulige priser for Distributionsselskaberne og med hensyntagen til fremme af grøn omstilling og høj grad af forsyningssikkerhed. Projekter kan gennemføres alene eller sammen med andre. Projekterne har til formål at understøtte den helhedsorienterede langsigtede planlægning, jf. § 8.1. Projekterne vurderes løbende i Planlægnings- og Udviklingsudvalget på grundlag af business cases med teknologi- og risikovurdering, herunder afvikling af anlæg. Vurderingen forelægges Kundeforum, jf. § 7.5 og § 7.6. Aktiviteter og økonomi vil indgå i udbygningsplanen, jf. § 8.11. Når der ikke længere er behov for afprøvning af udviklingsaspekter for et demonstrationsanlæg for varmeproduktion, indgår anlægget i VEKS' normale produktionsaktiviteter, eller afvikles, hvis ikke det kan fremvise en positiv business case.
- § 8.13 Ved re- eller nyinvesteringer på mere end 30 mio. kr. i VEKS' transmissionsanlæg og produktionsanlæg eller planer om nye større aftaler med varmeproducenterne, som indebærer forpligtelser for VEKS Transmission på mere end 30 mio. kr., herunder aftaler om levetidsforlængelse og skrotning af de større kraftvarme-anlæg, jf. dog § 18.4, skal VEKS analysere forskellige tekniske alternativer og udarbejde business cases. Business cases skal udleveres til Planlægnings- og Udviklingsudvalget. VEKS er forpligtet til at anvende samme forudsætninger ved sammenligning af økonomien for varmeproduktionsanlæg med levering direkte til transmissionsnettet med økonomien for varmeproduktions-anlæg med levering direkte til Distributionsnettet. Typen af relevante anlæg med levering direkte til Distributionsnettet drøftes i Planlægnings- og Udviklingsudvalget.
- § 8.14 VEKS er kun berettiget til at foretage de i § 8.13 nævnte investeringer til indregning i tariffene, hvis det kan godtgøres, at det ved investeringens foretagelse/aftalens indgåelse samlet set

forventes at give stabile og laveste mulige priser for Distributionsselskaberne og med hensyntagen til fremme af grøn omstilling og høj grad af forsyningssikkerhed, og har været forelagt Kundeforum, jf. § 7.5 og § 7.6.

- § 8.15 Investeringer som nævnt i § 8.13 og § 8.14 opgøres pr. investering eller aftale som den forventede anskaffelsespris med tillæg af de omkostninger, der er foranlediget af anskaffelsen. Forpligtelser, en aftale som nævnt i § 8.14 giver anledning til, opgøres som VEKS' forventede samlede faste økonomiske forpligtelser i aftalens uopsigelsesperiode inkl. opsigelsesvarsel.
- § 8.16 VEKS kan løbende foretage investeringer og indgå aftaler, der resulterer i forpligtelser på mindre end 30 mio. kr., og indregne disse i tariffene, hvis det kan sandsynliggøres, at forpligtelserne samlet set forventes at give stabile og laveste mulige priser for Distributionsselskaberne og med hensyntagen til fremme af grøn omstilling og høj grad af forsyningssikkerhed. Kundeforum drøfter sådanne investeringer, jf. § 7.9. Drøftelse kan ske forud for eller efter investeringens foretagelse.
- § 8.17 Distributionsselskabet er berettiget til at dække dele af sit varmebehov med varme fra Lokal Grundlast i henhold til bestemmelserne i denne § 8, dog kun op til et loft på 15 % af Distributionsselskabets Bruttovarmebehov. Loftet hæves, 2 år før den første af blokkene på Avedøreværket skrottes, til 20 % af Bruttovarmebehovet. Loftet beregnes på basis af den af VEKS til enhver tid anvendte prognose for Bruttovarmebehovet 2 år ude i fremtiden, og som fremgår af VEKS' budget og overslag for de efterfølgende år. Hvis loftet er udnyttet, vil det ikke kunne sænkes ved efterfølgende faldende prognoser.
- § 8.18 Lokal Grundlast etableret og idriftsat før Aftalens indgåelse, betragtes fra 1. januar 2020 på lige fod med efterfølgende etableret Lokal Grundlast og medregnes således i andelen af Lokal Grundlast under loftet iht. § 8.17 med en effektværdi bestemt iht. § 13.9.
- § 8.19 Overskydende varme fra Lokal Grundlast, dvs. varme der grundet uforudsete forhold forventes at overstige loftet for Lokal Grundlast i en periode på mere end 2 år, jf. § 8.17, betragtes som Decentral Grundlast, der skal indgås særskilt aftale med VEKS om, jf. § 6.4.
- § 8.20 Loftets størrelse vil blive genforhandlet, hvis der kommer væsentlige ændringer i forudsætningerne, og kan der påvises en positiv økonomi for Distributionsselskaberne under ét, vil loftet kunne hæves tidligere og mere end angivet i § 8.17 og § 8.18.
- § 8.21 Forårsager varme fra Lokal Grundlast fra ét anlæg en overskridelse af loftet på over 10 % af Bruttovarmebehovet et enkelt år, tillægges den overskridende varme varmebehovet leveret fra VEKS for beregning af en korrektion til fasttariffen, jf. § 13.9. Overskridelsen prissættes til den gennemsnitlige beregnede fasttarif pr. GJ og afregnes i året efter overskridelsen har fundet sted. Ved større overskridelser skal indgås en særlig aftale med VEKS, jf. § 6.4 i overensstemmelse med § 9.2.
- § 8.22 VEKS' projekter for varmeproduktion, varmelagring, o.l., som med fordel kan etableres med varmelevering direkte i Distributionsnettet, udvikles og etableres i samarbejde mellem Parterne.
- § 8.23 Distributionsselskabet skal informere VEKS om etablering af lokal varmelagring, så det kan indgå i den samlede planlægning for transmissionssystemet.
- § 8.24 I det tilfælde, hvor et af Distributionsselskaberne eller en af VEKS' Interessentkommuner anmoder VEKS Distribution om at udvikle områder, som skal fjernvarmeforsynes, skal etablering

og drift holdes adskilt fra økonomien i VEKS Transmission, jf. § 3.2. Tilsvarende gælder etablering af fjernvarmeforsyning til områder uden for VEKS' interessentkommuner.

- § 8.25 VEKS Transmission kan kun indgå aftale om varmelevering til nye transmissionskunder, jf. også § 8.24, på vilkår, som er forelagt Kundeforum, jf. § 7.5 og § 7.6, og godkendt af Distributionsselskabet i en tillægsaftale.
- § 8.26 Uagtet Aftalen kan VEKS fortsat sælge varme til Fjernvarmeforeningen Avedøre Holme på et højere temperaturniveau, på vilkår som ikke er til ugunst for Distributionsselskaberne.
- § 8.27 Uagtet § 8.25 kan VEKS indgå aftale med Fjernvarmeforeningen Avedøre Holme. Fjernvarmeforeningen Avedøre Holme forventes inden for Aftalens løbetid at overgå fra et hedtvandssystem, som i dag forsynes via VEKS på særlige vilkår, til et almindeligt fjernvarmesystem forsynet fra VEKS på samme vilkår som Distributionsselskabet og indgå i Bilag A. Ved Fjernvarmeforeningen Avedøre Holmes overgang fra hedtvandssystem til almindeligt fjernvarmesystem ydes ikke reduktion på fasttariffen for Fjernvarmeforeningen Avedøre Holme iht. § 13.9 og § 13.10.

§ 9 VEKS' VARMEKØB

- § 9.1 VEKS indgår aftaler med varmeleverandører om at stille en vis varmekapacitet til rådighed samt om indkøb af varmeleverancer til opfyldelse af sine leveringsforpligtelser til Distributionsselskaberne, herunder særskilte aftaler om at stille Spids- og Reserverlastkapacitet til rådighed.
- § 9.2 VEKS kan desuden indgå særlig aftale med Distributionsselskaberne om køb af Decentral Grundlast eller undtagelsesvis køb af overskydende varme, Distributionsselskabet ikke selv kan udnytte under loftet for Lokal Grundlast, jf. § 8.17. Sådanne aftaler skal indgås efter ensartede principper, der afspejler værdien af varmen og dermed under hensyntagen til karakteristika for de enkelte typer af anlæg og geografiske placering. Afregningen kan dog ikke være højere end omkostningerne ved at producere varmen med et af varmeforsyningsloven accepteret rimeligt overskud.
- § 9.3 VEKS indgår aftaler med varmeleverandørerne om køb af varme, som ved aftalernes indgåelse samlet set forventes at give stabile og laveste mulige priser for Distributionsselskaberne og med hensyntagen til fremme af grøn omstilling, høj grad af forsyningssikkerhed og en fjernvarmesektor i forandring. Varmekøbsaftalerne vil dog ofte være langsigtede, hvis de omhandler produktionsanlæg, som er meget investeringstunge og har forventet lang levetid. VEKS skal sikre sig mulighed for genforhandling af varmekøbsaftalerne ved væsentlige ændringer i forudsætningerne for aftalerne. Distributionsselskabet har mulighed for få indsigt i aftalerne med respekt for aftalernes fortrolighed og konkurrencelovgivningen. VEKS gennemfører egenkontrol og skal ved uvildig revision udtage en årlig stikprøvekontrol af varmeafregningen fra de eksterne varmeleverandører.
- § 9.4 VEKS har indgået en varmeudvekslingsaftale med Central Kommunernes Transmissionselskab (CTR) om gensidigt salg af varme fra anlæg, de to selskaber har varmekøbsaftaler med, og som selskaberne i den enkelte time ikke selv har mulighed for at udnytte, men som med fordel kan udnyttes af det andet selskab. Varmeudvekslingen må ikke påføre ekstraomkostninger for det varmetransmissionselskab, der leverer varmen.

§ 9.5 VEKS varetager den daglige overordnede lastfordeling af varmeproduktionen fra de Centrale Grundlastanlæg og Spids- og Reserverlastanlæg, Decentral Grundlast, mv., bl.a. på baggrund af data for Lokal Grundlast, i et samarbejde med CTR og HOFOR Fjernvarme via den fælles enhed, Varmelast. Varmelast sikrer optimal og neutral lastfordeling, der sikrer, at der tages de nødvendige konkurrencehensyn i forhold til varmeproducenternes tilhørende el-produktion. Ved optimal lastfordeling forstås en lastfordeling, der i den enkelte time minimerer de samlede variable omkostninger ved produktion af varme og el i Hovedstadsområdet under hensyntagen til værdien af el-produktionen.

§ 9.6 Såfremt der sker ændringer i samarbejdet som beskrevet i § 9.5 er Parterne forpligtet til aktivt at medvirke til, at der fremadrettet også kan ske en optimal og neutral lastfordeling.

§ 10 EJERFORHOLD, DRIFT OG VEDLIGEHOLD M.V.

§ 10.1 VEKS ejer og vedligeholder veksleranlæg ved Leveringsgrænserne, samt komponenter i Distributionsnettet, som angivet i Bilag B.

§ 10.2 VEKS forestår den samlede vedligeholdelse af transmissionsnettet og produktionsanlæg ejet af VEKS, hvis ikke andet aftales særskilt.

§ 10.3 VEKS forestår styring, regulering og overvågning (SRO) af transmissionsnettet, med tilhørende varmeproduktion og levering af varme til Distributionselskabet til daglig sikring af kvaliteten af den leverede varme og opretholdelse af forsyningssikkerheden. Distributionselskabet stiller via Distributionselskabets SRO anlæg relevante online målinger for varmeleveringen til rådighed for VEKS herunder målinger fra Lokal Grundlast. VEKS stiller tilsvarende relevante online-målinger for den daglige drift til rådighed for Distributionselskabet.

§ 10.4 Distributionselskabet forestår den samlede drift og vedligeholdelse i det af Distributionselskabet ejede Distributionsnet og produktionsanlæg, hvis ikke andet aftales særskilt.

§ 10.5 Af hensyn til den overordnede daglige koordinering og optimering af fjernvarmeproduktionen i Hovedstadsområdet, er Distributionselskabet forpligtet til at levere opdaterede data for idriftsat Lokal Produktion iht. § 8.10 suppleret med løbende oplysning om planlagte og længe-revarende udetider (dvs. udetider på mere end et par dage) jf. § 10.6 og § 10.7. Lokal Grundlast-kapacitet fremgår af Bilag I.

§ 10.6 Parterne er gensidigt forpligtet til uden unødigt ophold at informere hinanden om alle forhold, der kan have væsentlig betydning for driften.

§ 10.7 Ved driftsstop, havarier, nedbrud på produktionsanlæg, ledningsnet, pumpe/vekslerstationer m.v. med indflydelse på varmeleveringen er Parterne ligeledes forpligtiget til at afhjælpe udfordringer med forsyningen hurtigst muligt og uden unødigt ophold at orientere den anden Part om dette og om fornødent i fællesskab at koordinere indsatser, der skal sikre mindst mulige gener hos slutkunderne.

§ 11 LEVERINGS- OG AFTAGSBETINGELSER

§ 11.1 VEKS er forpligtet til at levere varme til Distributionselskabet til dækning af effektbehovet med op til en maksimal effekt og temperatur, som det fremgår af Bilag B, og med de forpligtelser til opfyldelse af forsyningssikkerheden, som er beskrevet i Bilag F. Varmen vil fortrinsvis

blive leveret ved Leveringsgrænserne fra VEKS' transmissionsnet. Hvor der ikke er tilstrækkelig kapacitet fra transmissionsnettet eller Decentrale Grundlastenheder, vil hele eller dele af varmen desuden blive leveret ved Leveringsgrænsen fra decentrale Spids- og Reservelastanlæg.

- § 11.2 Distributionselskabet er forpligtet til at aftage varme til dækning af det samlede Bruttovarmebehov til brug for levering gennem Distributionsnettet, fratrukket varmeproduktionen af Lokal Grundlast.
- § 11.3 Under særlige forhold, og i det omfang det er fysisk muligt, er Distributionselskabet forpligtet til at afbryde varmeleverancer fra Lokal Grundlast på forlangende fra VEKS i situationer, hvor det om sommeren ellers ikke vil være muligt at afsætte varmen i det sammenhængende fjernvarmesystem i Hovedstadsområdet fra anlæg, det rent teknisk ikke er muligt at reducere, eller fra affaldsforbrændingsanlæg, der skal af med varmen så vidt muligt grundet modtagelse af Anvisningspligtigt affald. VEKS er forpligtet til at fordele sådanne afbrydelser mellem anlæg for Lokal Grundlast og Decentral Grundlast efter ensartede, gennemskelige og retfærdige principper under hensyntagen til det enkelte anlægs teknologi. VEKS udarbejder årligt en samlet oversigt over foretagne afbrydelser til drøftelse af de anvendte principper i Kundeforum, jf. § 7.9. Distributionselskabet er ikke berettiget til compensation i forbindelse med afbrydelserne. I tilfælde af, at VEKS afbryder varmeleverancen fra Lokal Grundlast som følge af modtagelse af Anvisningspligtigt affald, skal VEKS løbende dokumentere, at det undersøges, hvorvidt der alene sker afbrænding af Anvisningspligtigt affald på de pågældende forbrændingsanlæg i den periode, hvor Lokal Grundlast bliver afbrudt, og overveje om lastfordelingen det følgende år kan tilrettelægges, således at der sker færre afbrydelser af Lokal Grundlast.
- § 11.4 Krav til fjernvarmevandets temperatur- og trykforhold fremgår af Bilag B.
- § 11.5 Distributionselskabet er forpligtet til at overholde kravene til vandkvaliteten i Distributionsnettet, som angivet i Bilag B.

§ 12 MÅLING

- § 12.1 Måling af varmeleverancer fra VEKS foretages med måleudstyr, der leveres og ejes af VEKS. Måleudstyr ved varmeproducerende anlæg direkte tilsluttet Distributionselskabets fjernvarmenet kan dog anvendes, hvor Parterne er enige herom. Måling af varmeleverancer fra distributionsnettet til VEKS' transmissionsnet foretages ligeledes med måleudstyr, der leveres og ejes af VEKS.
- § 12.2 Parterne er til enhver tid berettiget til at forlange måleudstyret kontrolleret og eventuelt suppleret eller udskiftet for målerejerens regning, hvis den foreskrevne nøjagtighed, jf. Bilag B, ikke overholdes. Hvis kontrollen derimod godtgør, at målingen sker med den foreskrevne nøjagtighed, betales kontrollen af den rekvirerende Part.

§ 13 PRISFASTSÆTTELSE OG AFREGNING

- § 13.1 VEKS kan indregne omkostninger i tariffen i overensstemmelse med varmeforsyningsloven, dog under hensyntagen til VEKS' forpligtelser i henhold til Aftalen, herunder:
- § 3.2 om forbud mod krydssubsidiering.
 - § 8.14 om investeringer over kr. 30 mio.

- § 8.16 om investeringer under kr. 30 mio.

Omkostningselementer, som er indeholdt i tarifferne, og fordeling af fællesomkostninger er for fælles forståelse af omkostningselementerne angivet i Bilag C og D. VEKS opdaterer Bilag C og D én gang årligt, hvorefter de tages op til drøftelse i Kundeforum, jf. § 7.9.

- § 13.2 Tarifieringen af VEKS' varmeleverancer til Distributionsselskabet afspejler VEKS' månedlige omkostninger ved at levere varmen og er således det prissignal, Distributionsselskabet kan anvende ved tilrettelæggelsen og driften af Lokal Grundlast.
- § 13.3 For at sikre lave tariffer, har VEKS afskrivninger og forpligtelser, der kan løbe ud over aftaleperiodens længde, jf. Bilag E. Parterne er således enige om VEKS' nuværende forpligtelser og afskrivningspulje, og som indgår i tarifferne.
- § 13.4 I tilfælde af et af Distributionsselskabernes opsigelse af selskabets varmeleveringsaftale, jf. § 18, kan den del af det udtrædende distributionsselskabs forholdsmæssige andel af VEKS' faste omkostninger, der ikke afregnes over for det udtrædende distributionsselskab, jf. § 18.8, fortsat indregnes i fasttariffen.
- § 13.5 Som udgangspunkt afskriver VEKS Transmission og VEKS Produktion egne anlæg lineært over aktivets forventede levetid i overensstemmelse med den til enhver tid gældende varmeforsyningslov med tilhørende bekendtgørelser, idet der efter omstændighederne kan være behov for justeringer af afskrivningerne i op eller nedadgående retning med henblik på at sikre stabil prisudvikling over en årrække. I tilfælde af at et antal Distributionsselskaber skulle vælge at opsiges deres varmeleveringsaftale med henblik på udtræden, således at VEKS ikke længere er sikret et kritisk varmegrundlag, kan VEKS foretage forcerede afskrivninger til indregning i fasttariffen.
- § 13.6 Distributionsselskabets betaling til VEKS for varmeleverancen består af en fast betaling og en variabel betaling, som er afhængig af varmeleverancen. Den faste betaling indeholder en fasttarif og en reduktion på fasttariffen ved tilslutning af nye slutkunder i ledningsforbundne fjernvarmeområder. Den variable betaling består af en variabeltarif, incitamentstarif for afkøling samt evt. fremtidige incitamentstariffer. Derudover kan der være engangsbetalinger som bidrag til omkostninger ved udvidet varmemarked.
- § 13.7 Tarifferne udmeldes i forbindelse med bestyrelsens godkendelse af seneste budget. Udover budget for førstkomende år udarbejdes en budgetprognose mindst for de tre efterfølgende år. Se også årshjul i Bilag G.
- § 13.8 Alle priser er inklusive alle relevante offentlige afgifter og gebyrer samt tilskud, men eksklusive moms.
- § 13.9 Distributionsselskabet betaler til VEKS en fasttarif (kr.) til dækning af en forholdsmæssig andel af VEKS' faste omkostninger, som de fremgår af VEKS' budget. Fordelingsgrundlaget udgøres af VEKS' faste omkostningselementer, som de fremgår af Bilag C. VEKS fastlægger fordelingsnøglen for 1 år ad gangen på nedenstående måde: Fasttariffens andel af fordelingsgrundlaget udgøres af Distributionsselskabets Nettoeffektbehov i forhold til Distributionsselskabernes samlede Nettoeffektbehov.

Nettoeffektbehov = Bruttoeffektbehov – effektværdi af Lokal Grundlast

Bruttoeffektbehovet bestemmes på grundlag af Bruttovarmebehovet. Bruttovarmebehovet fastlægges ud fra de samlede registrerede varmelieferancer fra VEKS' transmissionsnet, spidslastproduktion, Lokal Grundlast, Decentral Grundlast, mv. til Distributionsselskaberne. Bruttovarmebehovet opgøres som gennemsnittet over de senest 3 registrerede år, der ligger forud for varmelieferingsåret, nn. Dvs. år (nn- 2), (nn - 3) og (nn - 4). Ved omregning af Bruttovarmebehovet til Bruttoeffektbehov forudsættes en benyttelsestid (fuldlasttimal) på 3090 timer, hvilket svarer til, at et Bruttovarmebehov på 1 TJ resulterer i et Bruttoeffektbehov på 0,09 MW. Beregningsmetoden er illustreret i Bilag K.

Effektværdien af Lokal Grundlast er den effekt, Lokale Grundlastsanlæg med 90 % sandsynlighed vil kunne levere i de sammenhængende måneder december, januar, februar og marts og fastlægges på forhånd ud fra det konkrete anlæg (teknologi). Værdien ændres fremadrettet, hvis målinger af timeleverancer viser, at den reelle værdi afviger mere end 10 % fra en tidligere antaget værdi.

§ 13.10 Som incitament til tilslutning af flere slutkunder i Distributionsselskabernes rør-forbundne forsyningsområder, betales der ikke fasttarif for de nytilsluttede kunder (dvs. slutkunder der ikke tidligere har været tilsluttet) i en periode på 5 år. For at opnå reduktionen, er Distributionsselskabet inden udgangen af april måned pligtig at meddele VEKS, hvor stort et varmeforbrug den enkelte, aktuelle kunde har haft i det forløbne regnskabsår. Det indmeldte varmesalg til disse kunder modregnes i det registrerede samlede varmebehov det enkelte år forud for beregning af fasttariffens andel af fordelingsgrundlaget jf. § 13.9.

§ 13.11 Distributionsselskabet betaler VEKS en variabeltarif (kr./GJ) (puljeprisen) til dækning af VEKS' variable omkostninger på baggrund af de månedlig faktisk leverede varmemængder fra VEKS til Distributionsselskabet. VEKS' variable omkostningselementer fremgår af Bilag C. Variabeltariffen fastlægges årligt forud på månedsbasis med udgangspunkt i VEKS' senest godkendte budgetter. Variabeltariffen afspejler VEKS' budgetterede variable omkostninger på månedsbasis.

§ 13.12 Distributionsselskabet får en reduktion på variabeltariffen for god afkøling af Distributionsselskabets returvand. VEKS fastsætter reduktionen, som afspejler de besparelser VEKS har til køb og transport af varme. Returtemperaturen beregnes som et gennemsnit vægtet i forhold til den varmemængde, Distributionsselskabet aftager månedsvis via transmissionsvekslerne. Beregningen foretages for hver enkelt transmissionsvekslercentral. Ved en lavere returtemperatur end den normerede returtemperatur på 50 °C på distributionssiden af veksleren udgør reduktionen i 2019 0,28 kr./GJ/°C.

Reduktionen reguleres én gang årligt pr. 1. januar ved hjælp af prisindekset for elektricitet oktober året før (Basis: Danmarks Statistik: PRIS114_4.5.1 2018M10 = 104,1) vægtet med 1/3 og af ændringen af VEKS' budgetterede variabeltarif i 2019 (2019 = 68.19), vægtet med 2/3.

Ved en overskridelse af den normerede returtemperatur tillægges en tilsvarende forhøjelse til variabeltariffen.

§ 13.13 VEKS kan indføre en incitamentstarif baseret på den af Distributionsselskabet krævede fremløbstemperatur. Indførelse af incitamentstariffen kan ikke gennemføres, før der er sket forelæggelse for Kundeforum iht. § 7.5 og § 7.6, og kan alene indføres med et varsel på 2 år.

- § 13.14 VEKS kan indføre yderligere incitamentstariffer til understøttelse af en målrettet planlægning og effektiv drift iht. § 8.1. Indførelse af nye incitamentstariffer skal forelægges Kundeforum iht. § 7.5 og indgå som tillæg til Aftalen.
- § 13.15 Distributionsselskabet betaler VEKS' omkostninger til tilpasninger i transmissionssystemet, som direkte er forårsaget af Distributionsselskabets behov for forøget varmekapacitet leveret af VEKS, og som overstiger den fordel, Distributionsselskaberne under ét har af, at flere er med til at betale fasttariffen. Fordelen beregnes konkret ud fra en driftsnytteberegning, og investeringer gennemføres ikke, før der er enighed mellem VEKS og Distributionsselskabet om beregningen og fordelingen af omkostninger, herunder mellem flere forskellige Distributionsselskaber. Fordelen kapitaliseres over en 20-årig periode og fastlægges årligt i forbindelse med VEKS' budget. Fordelen opgøres i kr./TJ i forhold til det forventede årlige varmesalg i slutudbygning, og som fremgår af det godkendte projektforslag. Omkostningen til tilpasninger i transmissionssystemet skal som udgangspunkt fremgå af projektforslaget men fastlægges endeligt i en særskilt aftale, når tidsplan, milepæle og økonomi for projektet er på plads. Fordelen opgøres og afregnes endeligt i overensstemmelse med § 14.4, dvs. der sker ikke senere ændringer i betalingerne, såfremt forudsætningerne for opgørelsen af fordelen ændres. Når Parterne er enige om fordelingen, drøftes fordelingen i Kundeforum, jf. § 7.9. Fordelingen er først endelig, når den har været drøftet i Kundeforum.
- § 13.16 VEKS forpligter sig til at udføre 2 årlige budgetopfølgninger med inddragelse af seneste budgetter fra varmeproducenterne. Budgetopfølgningen præsenteres i Kundeforum. Forventede store overdækninger udbetales inden rimelig tid, med mindre særlige forhold tilsiger en anden proces i hvilket tilfælde VEKS giver Distributionsselskabet besked herom i forbindelse med budgetopfølgningen.
- § 13.17 Som supplement til VEKS' gennemførte lovpligtige revision, er Distributionsselskaberne for egen regning berettiget til at få gennemført supplerende revision af 2-3 specifikke emner/områder hvert år, inden for VEKS' regnskab. Distributionsselskaberne vælger, efter VEKS' regnskab er endeligt godkendt, de emner/områder for hvilke de vil have gennemført supplerende revision. VEKS' administration stiller på grundlag heraf det relevante materiale til rådighed inden for normal arbejdstid på VEKS' adresse. Gennemgangen skal ske under hensyntagen til arbejdsgangen i VEKS, og skal færdiggøres inden udgangen af året efter det regnskabsår, gennemgangen vedrører.

§ 14 BETALINGSVILKÅR

- § 14.1 Fakturering af de enkelte betalinger under § 13 sker efter følgende bestemmelser:
- § 14.2 Faste betalinger iht. § 13.9 og § 13.10 faktureres månedsvi bagud den sidste dag i måneden med 1/12 pr. måned.
- § 14.3 Variable betalinger iht. § 13.11 og § 13.12 faktureres den sidste dag i måneden på grundlag af den opgjorte varmeleverance i måneden.
- § 14.4 Betalinger iht. § 13.15 faktureres, når anlægsregnskabet er afsluttet, godkendt og anlægget er idriftsat.
- § 14.5 Alle betalinger tillægges moms.
- § 14.6 Betalingsfrist er 15 kalenderdage fra fakturamodtagelse, dog tidligst den 15. i måneden.

- § 14.7 Der fremsendes faktura i form af e-faktura jf. bestemmelserne vedrørende offentlige virksomheder til selskaber, der ønsker det.
- § 14.8 Ved forsinket betaling påløber renter iht. renteloven, dog ikke ved rettidig betaling efter 1. rykker.
- § 14.9 Ovenstående § 14.4 - § 14.8 gælder både betalinger fra Distributionsselskabet til VEKS og fra VEKS til Distributionsselskabet.

§ 15 ANSVAR

- § 15.1 Parterne er erstatningsansvarlige over for hinanden efter dansk rets almindelige regler. En Part skal dog ikke være ansvarlig for den anden Parts driftstab eller indirekte tab, herunder evt. meromkostninger ved at producere eller fremskaffe varme fra anden varmekilde eller regreskrav fra den anden Parts medkontrahenter, med mindre den ansvarlige part har handlet groft uagtsomt eller forsætligt.

§ 16 FORCE MAJEURE

- § 16.1 En Part har ikke misligholdelsesbeføjelser, såfremt misligholdelsen beror på force majeure. I tilfælde af, at en Part bliver ude af stand til helt eller delvist at opfylde sine forpligtigelser i henhold til Aftalen som følge af force majeure, suspenderes de forpligtigelser, som påhviler den pågældende Part, så længe og i det omfang opfyldelsesforhindringen består.
- § 16.2 Den berørte Part har pligt til uden ugrundet ophold at orientere den anden Part om årsag, omfang og varighed af den foreliggende force majeure.
- § 16.3 Ved force majeure skal forstås omstændigheder, (i) som indtræder efter underskrivelse af Aftalen, (ii) som er uden for den berørte Parts kontrol, (iii) som ikke med rimelighed kan overvindes, (iv) som ikke kunne have været forudset, og (v) som forudsætter, at den berørte Part har udvist den omhu, som kræves inden for varmemforsyningssektoren.
- § 16.4 Følgende forhold skal, under forudsætning af at det ovenstående er opfyldt, altid betragtes som force majeure:
- § 16.5 Ekstraordinære naturkræfter (herunder jordskred, lynnedslag, jordskælv, ekstraordinært uvejr, tidevandsbølger, oversvømmelser og bortslyninger), foranstaltninger truffet af enhver regeringsmyndighed eller anden offentlig myndighed eller repræsentant for sådanne, hvad enten foranstaltningerne er gyldige eller ej, samfundsfjendtlige handlinger, krige, blokader, oprør, hærværk, epidemier, karantænebestemmelser, brande, eksplosioner, manglende nødvendig tilladelse til anlæg eller drift eller sammenbrud eller skader på maskiner eller rør, svigtende tilførsler af brændsel, skibsforlis, driftsforstyrrelser på el- eller gasnettet, forsinkelse af leverancer fra tredjemand som følge af force majeure hos denne, umulighed med hensyn til at opnå nødvendig arbejdskraft, maskiner, forsyninger, materialer eller underentreprenører, IT-manipulation eller andre hændelser, som forårsager IT-nedbrud og arbejdsstridigheder (strejker, lockouter og enhver anden lignende urolighed på arbejdsmarkedet). Arbejdsstridigheder løses udelukkende efter bestemmelse af den Part, der deltager i konflikten.
- § 16.6 Force majeure foreligger endvidere, hvis en force majeure-begivenhed medfører, at den berørte Part kun ved afholdelse af uforholdsmæssige økonomiske udgifter kan opfylde sine forpligtigelser. Pengemangel er ikke force majeure.

§ 17 MISLIGHOLDELSE

§ 17.1 Såfremt en Part væsentligt misligholder Aftalen, har den anden Part ret til at ophæve Aftalen. Ophævelse kan dog ikke ske, medmindre der forinden er givet den misligholdende Part skriftligt varsel med en frist på 60 dage til at bringe misligholdelsen til ophør, uden at forholdet er bragt til ophør eller Parten har taget betryggende skridt til at bringe forholdet til ophør. I tilfælde af at en Part erklæres konkurs, tages under rekonstruktion eller indleder forhandling om frivillig akkord med sine kreditorer, kan Aftalen ophæves straks, medmindre der efter påkrav uden ugrundet ophold stilles behørig sikkerhed for de forpligtigelser, som den nødlidende Part har i henhold til Aftalen.

§ 18 LØBETID, GENFORHANDLING OG OPSIGELSE

§ 18.1 Aftalen kan tidligst med 5 års varsel opsiges af Distributionsselskabet eller VEKS til udløb den 31. december 2029.

§ 18.2 Aftalen udløber den 31. december 2029, medmindre andet aftales. For at skabe incitament til at en genforhandlet aftale foreligger inden 31. december 2024, jf. § 18.4, er Parterne enige om, at hvis der ikke inden 31. december 2024 (i) foreligger en færdig genforhandlet aftale som sikrer VEKS et kritisk varmegrundlag, jf. § 18.4, eller (ii) er indgået aftale om forlængelse af Aftalen, er VEKS berettiget til at forcere afskrivningerne med henblik på sikring af VEKS' investeringer.

§ 18.3 Hvis vilkårene er acceptable, er det Parternes hensigt at fortsætte varmelieferingsforholdet efter Aftalens udløb og efter en genforhandling af vilkårene.

§ 18.4 Relevante forhold i Aftalen genforhandles inden 31. december 2024, herunder Aftalens varighed, med henblik på at kunne håndtere nye rammevilkår og lovgivningsmæssig regulering, en evt. selskabsgørelse af VEKS, forpligtelser og afskrivninger som følge af ønsket om ny grundlastkapacitet, herunder en eventuel levetidsforlængelse af Avedøreværkets Blok 2 eller alternativet hertil, udmøntningen af Spids- og Reserverlaststrategien, loftet for Lokal Grundlast, rammerne for udbygning af Lokal Grundlast for Køge og Tranegilde, betaling ved udtræden efter 31. december 2029, samt drøftelse af Kundeforums fremadrettede ønsker om indflydelse på beslutningerne i VEKS. Fremtidige kriterier for lastfordeling og afbrydelse af Lokal Grundlast drøftes i denne forbindelse. Udfaldet af verserende sager jf. § 2.9 håndteres også, forudsat at udfaldet er endeligt. Parterne forpligter sig til i efteråret 2020 at fastlægge en køreplan for genforhandlingen af de ovennævnte relevante forhold til genforhandling samt for udfaldet af verserende sager.

§ 18.5 En hævnning af loftet for Lokal Grundlast jf. § 8.20 samt tilslutning af nye transmissionskunder jf. § 8.25 udløser ikke genforhandling, men skal indarbejdes som tillæg til Aftalen.

§ 18.6 Genforhandling, jf. § 18.4, skal iværksættes senest 1. januar 2023.

§ 18.7 Under alle omstændigheder skal Aftalen tillige genforhandles, såfremt der sker væsentlige ændringer i reguleringen af fjernvarmesektoren eller andre forhold, der har væsentlig betydning for formålet med Aftalen, herunder hvis balancen mellem Parterne forrykkes væsentligt. Som væsentlige ændringer i reguleringen af fjernvarmesektoren anses krav om selskabsudskillelse, ændret prisregulering, herunder afskrivningsregler, væsentlige ændringer i projektbekendtgørelsen af betydning for aftaleforholdet, hvis dele af Aftalen tilsidesættes ved endelig

og upåanket afgørelse fra en offentlig myndighed eller domstol, mv. Såfremt der skal genforhandles grundet ny prisregulering, skal Parterne opstarte genforhandling så snart lovgivning herom er endeligt vedtaget, og Parterne skal bestræbe sig på at få afsluttet genforhandlingen inden lovgivningen træder i kraft.

- § 18.8 Parterne er jf. § 2.2 og § 2.3 enige om at arbejde mod lavest mulige og konkurrencedygtige fjernvarmepriser, hvilket bl.a. betyder, at der vil være afskrivninger og forpligtelser ift. 3. part, der rækker ud over perioden for Aftalen. Ved Distributionsselskabets eventuelle udtrædelse af Aftalen inden 31. december 2033, hvor VEKS' forpligtelser for Avedøreværkets Blok 1 ophører, opgøres Distributionsselskabets resterende forholdsmæssige andel af afskrivningerne på Avedøreværkets blok 1 på opsigelsestidspunktet, og afregnes som tillæg til fasttariffen jf. § 13.9 i opsigelsesperioden således, at Distributionsselskabets andel af afskrivningerne til Avedøreværkets Blok 1 ikke overføres til de øvrige Distributionsselskaber. Opgørelsen af den forholdsmæssige andel af restafskrivningerne, der afregnes som et tillæg til fasttariffen i opsigelsesperioden, sker på grundlag af fordelingsnøglen for fasttariffen, jf. § 13.9, på opsigelsestidspunktet. Distributionsselskabets betaling af afskrivninger på Avedøreværkets Blok 1 over fasttariffen i opsigelsesperioden fratrækkes ved opgørelsen af tillægget til fasttariffen, således at Distributionsselskabet ved udgangen af opsigelsesperioden samlet set har betalt Distributionsselskabets forholdsmæssige andel af restafskrivningerne på Avedøreværkets Blok 1. Der foretages ikke en opgørelse for øvrige investeringer og forpligtelser.
- § 18.9 Ved Distributionsselskabets udtrædelse af Aftalen, foretages en opgørelse af Distributionsselskabets andel af VEKS' regnskabsmæssige over-/underdækning iht. prisregnskabet ved førstkommende årsskifte. Over-/underdækningen afregnes kontant.
- § 18.10 Aftalen erstatter AFTALE om varmelevering fra VEKS til Albertslund Forsyning dateret den 25. september 1997.
- § 18.11 Aftalen træder i kraft når betingelsen er opfyldt, jf. § 5.1, idet Aftalens principper for prisfastsættelse dog finder anvendelse pr. 1. januar 2021. Betingelsen i § 5.1 skal være opfyldt senest den 31. december 2020.

§ 19 OVERDRAGELSE AF PLIGTER OG RETTIGHEDER

- § 19.1 En Part kan kun overdrage eller på anden måde samlet overføre sine rettigheder eller forpligtelser i henhold til Aftalen til tredjemand og med forudgående skriftligt samtykke fra den anden part. Samtykke skal meddeles, medmindre den anden part har saglige indsigelser mod overdragelsen, hvilket fx kunne være, at dette medfører væsentlige forringelser for den anden Part.
- § 19.2 Bestemmelsen i § 19.1 er ikke til hinder for, at der hos en Part gennemføres interne strukturændringer, hvorved Aftalen overdrages til anden juridisk person, som direkte eller indirekte ejes af Parten, eller hvor Parten er ejet 100 % af en eller flere kommuner, en juridisk enhed der er ejet direkte eller indirekte af en eller flere ejerkommuner. Det er dog en forudsætning herfor, at Aftalen i sådan forbindelse placeres hos en juridisk person, der har rådighed og evne til at præstere den for den pågældende Part typiske ydelser, eller at der inden for lovgivningens rammer stilles passende sikkerhed svarende til VEKS' forpligtelser over for Distributionsselskabet. Bestemmelsen i § 19.1 er ej heller til hinder for ind- eller udtræden af interessenter i VEKS.

§ 19.3 Bestemmelsen i § 19.1 er ikke til hinder for, at der blandt Distributionsselskaberne sker fusioner, hvorved Aftalen overdrages til anden juridisk person, som er direkte eller indirekte ejet af forbrugerne i foreningen. Det er dog en forudsætning herfor, at Aftalen i sådan forbindelse placeres hos en juridisk person, der har rådighed og evne til at præstere den for den pågældende distributionsselskabs typiske ydelser, eller at der inden for lovgivningens rammer stilles passende sikkerhed svarende til Distributionsselskabets forpligtelser over for VEKS.

§ 19.4 I forbindelse med evt. overdragelse af anlæg til fremføring af varme skal forkøbsrettigheder i medfør af varmforsyningsloven, pt. § 23f iagttages. VEKS tillægger ikke Distributionsselskabet en forkøbsret, der går videre end den til enhver tid gældende lovgivning stiller præceptive krav om.

§ 20 TVISTER OG LOVVALG

§ 20.1 Enhver tvist eller uoverensstemmelse, som måtte opstå i forbindelse med Aftalen, skal i første omgang søges løst ved forhandling.

§ 20.2 Såfremt Parterne ikke er nået til enighed inden 30 dage regnet fra det tidspunkt, hvor der blev fremsat anmodning om forhandling, kan hver af Parterne begære tvisten løst ved mediation gennem Mediationsinstituttet (www.mediationsinstituttet.dk) og i henhold til de til enhver tid gældende "Regler for behandling af sager ved Mediationsinstituttet".

§ 20.3 Mediationen indebærer ikke afkald på at bruge retsmidler som arrest og fagedforbud og er ikke til hinder for, at en part anlægger voldgiftssag i overensstemmelse med det nedenfor anførte eller indleder andre retslige skridt i anledning af den opståede tvist for at undgå retsfortabende passivitet eller forældelse. Hvis tvisten ikke løses ved gennemført mediation, er hver af parterne berettiget til at kræve tvisten afgjort ved voldgift som angivet nedenfor.

§ 20.4 Enhver tvist, som måtte opstå i forbindelse med Aftalen, herunder tvister vedrørende Aftalens eksistens eller gyldighed, og som ikke kan løses ved forhandling eller mediation, skal afgøres ved voldgift ved Voldgiftsinstituttet efter de af Voldgiftsinstituttet vedtagne regler herom, som er gældende ved indledningen af voldgiftssagen. Voldgiftssagen skal føres på dansk.

§ 20.5 Såfremt tvisten henhører under administrativ klagebehandling, kan sagen ikke behandles af voldgiftsretten, før der foreligger en endelig og upåanket afgørelse fra disse myndigheder efter herom gældende regler.

§ 21 UNDERSKRIFT

Aftalen er udfærdiget og underskrevet i 2 enslydende og lige gyldige eksemplarer. Distributionsselskabet og VEKS modtager hver et eksemplar.

- underskrifter følger på næste side -

*

Aftalen er udfærdiget elektronisk, underskrevet og indscannet med en fælles kopi til Parterne.

Sted:
Dato:

Sted:
Dato:

Navn:
Titel:

Navn:
Titel:

BILAG

Bilag A Distributionsselskaberne i VEKS

VEKS Transmission salg i TJ	Budget 2020
Brøndby Fjernvarme a.m.b.a.	1.148
COOP	42
De Kommunale Værker Albertslund	978
FORS Varme Roskilde A/S	1.738
Glostrup Kommunale Varmeforsyning	468
Greve Fjernvarme a.m.b.a	394
Hvidovre Fjernvarmeselskab a.m.b.a.	892
Høje Taastrup Fjernvarme a.m.b.a	1.169
Ishøj Kommune, Varmeværket	328
Køge Fjernvarme	412
Mosedede Bypark	7
Mosedede Fjernvarmeværk	26
Rødovre Kommunale Fjernvarmeforsyning	608
Solrød Fjernvarmeværk a.m.b.a	247
Svogerslev Fjernvarme a.m.b.a	130
Tranegilde Fjernvarme	175
Vallensbæk Fjernvarme Nord a.m.b.a	89
Vallensbæk Fjernvarme Syd a.m.b.a	128
Salg i alt	8.980

Køge Fjernvarme og Tranegilde Fjernvarme er en del af VEKS Distribution, som ikke selskabsmæssigt adskilt fra VEKS øvrige forretningsområder.

Bilag B Tekniske parametre

Bilaget indeholder en række generelle tekniske krav til varmeleverancen samt en beskrivelse af specifikke parametre for Distributionsselskabet.

Albertslund Forsyning

Følgende tekniske parametre og oplysninger er et tillæg til principdiagrammet, der vedlægges som bilag til Bilag B. Oplysningerne er inddelt efter distributionsområde, såfremt der eksisterer flere distributionsområder i tilknytning til det enkelte distributionsselskab.

Individuelle krav:

Principdiagram

Af principdiagrammet fremgår målerplaceringer, leveringsgrænser, ejergrænser, og kapaciteter ved Leveringsgrænserne.

Temperaturforhold

Dimensionerende maksimal temperatur veksleren skal kunne levere ved en given returtemperatur. Dimensionerende returtemperatur. Den anførte returtemperatur knytter sig til vekslerdimensioneringen og er således ikke et udtryk for den karakteristiske returtemperatur. Se principdiagram.

Transmissionsvekslerstørrelse

Vekslerstørrelserne anvendes til at vurdere margin til det maksimale effektbehov. Forøges effektbehovet til niveau eller over vekslerkapaciteten skal det afklares hvorvidt vekslerkapaciteten skal udbygges. Se principdiagram.

Maksimal effekt VEKS kan levere til Distributionsselskabet (Kapacitet på transmissionsledning ind til vekslerne)

Nedenstående værdier giver en indikation på hvilken kapacitet transmissionsledningerne kan forsyne med i tilfælde af at der opstår et forøget kapacitetsbehov. Værdierne anvendes til at vurdere den øvre kapacitetsgrænse.

Albertslund P/V (ALBPV): 73 MJ/s
Røde Vejmølle V (RODEV): 43 MJ/s
Herstedøster V V (HRSOV): 61 MJ/s

Fastlæggelse af maksimalt effektbehov

Fastlægges ud fra det nuværende bruttovarmebehov (2019) og en benyttelsestid på 3090 timer som også ligger til grund for vurdering af forsyningssikkerheden.

Distributionsselskabet er ikke begrænset til de angivne effekter under *maksimalt effektbehov*, men kan aftage effekt svarende til vekslerkapaciteten fra transmissionsledningen. Forøges effektbehovet således at vekslerkapaciteten er utilstrækkelig skal det afklares hvorvidt vekslerkapaciteten skal udbygges.

De enkelte distributionsområder kan have et effektbehov, der summeret, giver en større værdi end det samlede effektbehov for det pågældende distributionsselskab.

Anvendt effektfaktor [MW/TJ]: 0,085

Effektbehovet rundes op til nærmeste heltal.

Samlet for *Albertslund Forsyning*: 86 MW

Albertslund P/V (ALBPV): 38 MW
Røde Vejmølle V (RODEV): 23 MW
Herstedøster V V (HRSOV): 26 MW

Spids- og reservelastcentraler

Alle aftaler angående spids- og reservelastcentraler er indgået med VEKS. Kedelanlæg samt tilhørende effektkapacitet fremgår af principdiagrammet.

Lokal Grundlast

Følgende lokale grundlastanlæg er angivet i principdiagrammet. Centralens navn samt effektkapacitet angives herunder.

Lokal grundlast (varmepumpe): 0,5 MW

Specificering af ejergrænse

Albertslund P/V (ALBPV): VEKS' ejergrænse går til og med den af principdiagrammet angivne afspærringsventil samt tilhørende MA-hane (hvis installeret).

Røde Vejrmølle V (RODEV): VEKS' ejergrænse går til og med den af principdiagrammet angivne afspærringsventil samt tilhørende MA-hane (hvis installeret).

Herstedøster V V (HRSOV): VEKS' ejergrænse går til og med den af principdiagrammet angivne afspærringsventil samt tilhørende MA-hane (hvis installeret).

Temperaturstabilitet

Fremløbstemperaturen til vekslerstationerne reguleres af VEKS jf. § 8.6 i varmeleveringsaftalerne. VEKS styrer temperaturleverancen på baggrund af distributionsselskabets setpunkt (ønskede leveringstemperatur), eller det af VEKS valgte setpunkt.

Setpunktet er individuelt og varier distributionsselskaberne imellem. VEKS DRO kontrollerer temperaturleverancen og modtager en alarm såfremt temperaturen afviger $\pm 5^\circ \text{C}$. fra setpunktet. Ved afvigelse med $\pm 10^\circ \text{C}$. fra setpunktet modtager VEKS DRO en højprioriteret alarm. I begge tilfælde vil VEKS DRO anvende de fornødne redskaber for at tilpasse fremløbstemperaturen til setpunktet. Under visse driftsmæssige forhold kan temperaturreguleringen dog være udfordret, hvorfor der i fællesskab skal initieres en løsningsmodel jf. § 8.6 i varmeleveringsaftalerne.

Generelle krav:

Tryk Distributionsselskaberne skal kunne overvinde:

Distributionssidens pumper i distributionsnettet skal kunne overvinde trykfaldet over VEKS' installationer på distributionssiden (vekslere, filtre m.v.) svarende til maksimalt 1 bar.

Vandkvalitet i Distributionsnet

Det cirkulerende vand i distributionsnettet skal opfylde nedenstående vandkvalitetskrav:

Beskrivelse	Kvalitetskrav
pH:	9,8 +/- 0,2
Ledningsevne $\mu\text{s/cm}$	<100
Ilt:	< 100 ppb - $\mu\text{g/l}$
Chlorid (Cl^-):	<5,0 ppm - mg/l
Fluorid (F^-):	<1,0 ppm - mg/l
Total hårdhed:	<0,2 dH
Udseende:	klar, slamfri

Vandkvaliteten vil løbende blive kontrolleret af VEKS.

Distributionsselskabet har mulighed for at tilkøbe spædevand fra VEKS' transmissionssystem via separat aftale.

Vandkvalitet VEKS – spædevand

Spædevandleverancer fra VEKS tilstræbes at overholde følgende vandkvalitetskrav, idet der henvises til aftale om spædevand indgået mellem VEKS og Distributionselskabet:

Beskrivelse	Kvalitetskrav
pH:	9,8 +/- 0,2
Ledningsevne $\mu\text{s}/\text{cm}$	<25
Ilt:	< 100 ppb - $\mu\text{g}/\text{l}$
Chlorid (Cl^-):	<1,0 ppm - mg/l
Fluorid (F^-):	<0,5 ppm - mg/l
Total hårdhed:	<0,1 dH
Udseende:	klar, slamfri

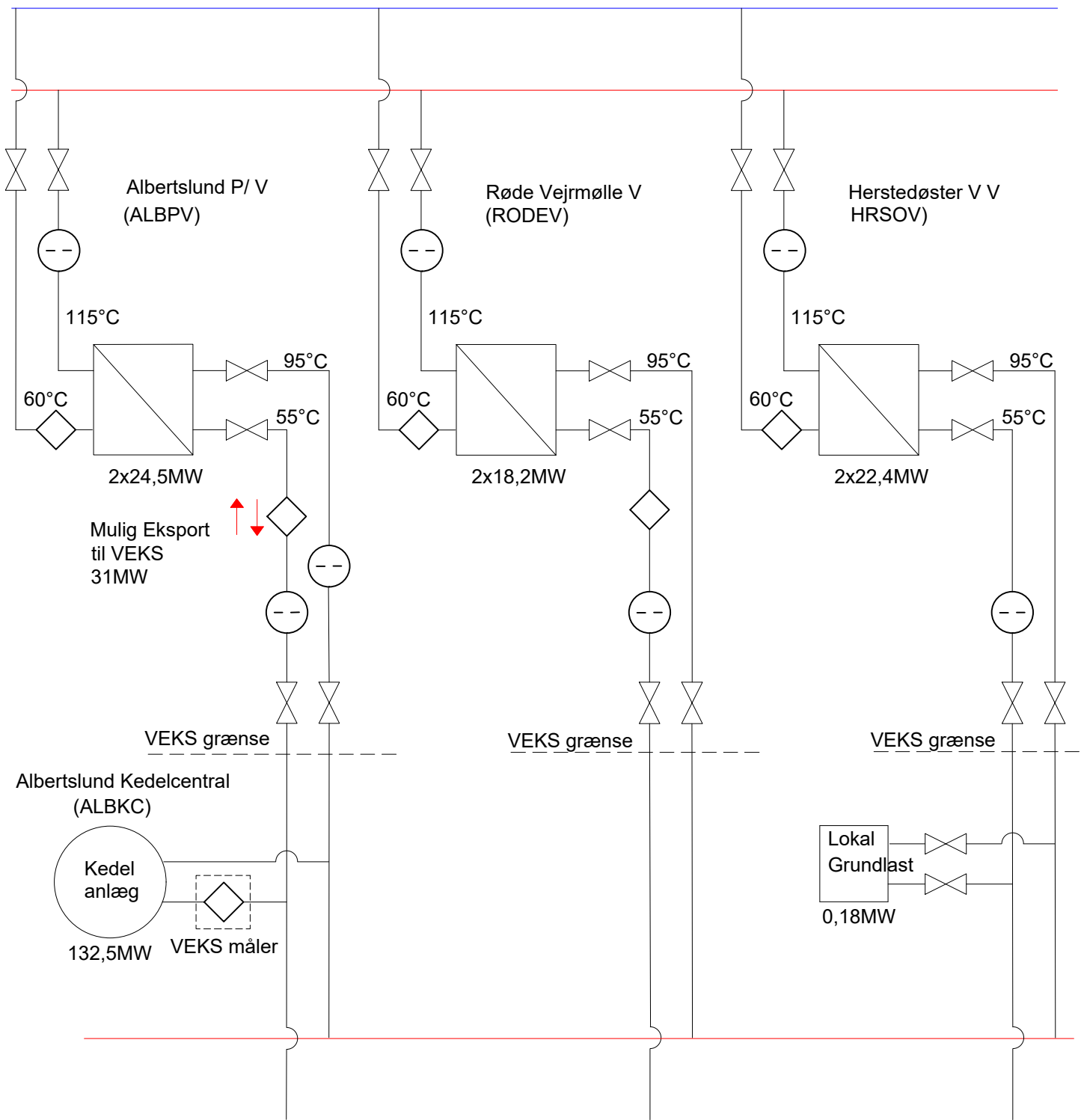
I VEKS transmissionssystem, justeres vandkvaliteten via pH, ledningsevne og ilt-niveau. pH-justering sker via luddossering, ledningsevne justeres via total-afsaltning og ilt-niveauet justeres via katalytisk af-iltning.

Energimåling og målernøjagtighed

Placering af målere til registrering af varmelieferancer i Leveringspunktet er angivet på ovenstående principdiagram.

Hver enkelt måler skal opfylde de til enhver tid gældende krav til store fjernvarme afregningsmålere. Vandmængdemålingens nøjagtighed fastsættes til +/- 3 % inden for måleområdet 5 – 100 % af det maksimale flow. Temperaturmålingen skal tilsvarende have en nøjagtighed på +/- 1 % ved en temperaturdifference over 20 °C.

VEKS Transmission



Signaturforklaring:

- | | | | |
|--|------------|--|-----------------|
| | Ventil | | Lokal grundlast |
| | Filter | | Varmeveksler |
| | Måler | | Kedel anlæg |
| | VEKS måler | | |

Albertslund Fjernvarme Distribution

30-09-2020 MSN/MB

Bilag C Særomkostningselementer for VEKS Transmission

Faste omkostninger:

- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - Avedøreværket
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - ARGO
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - Vestforbrænding
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - Køge Kraftvarmeværk
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - Geotermisk Demo-anlæg
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - C.P. Kelco
- Varmekøb - Fast drift og vedligeholdelse - Biogasmotor Solrød
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - Avedøreværket (straksbetaling)
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - ARGO
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - Vestforbrænding
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - Køge Kraftvarmeværk
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - Geotermisk Demo-anlæg
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - C.P. Kelco
- Varmekøb - Afskrivning og forrentning - Biogasmotor SolrødSpids- og reservelast
- Fast drift og vedligeholdelse - VEKS ejede anlæg
- Spids- og reservelast - Fast drift og vedligeholdelse - Lejet kapacitet
- Spids- og reservelast - Afskrivning og forrentning - VEKS ejede anlæg
- Spids- og reservelast - Lejebetaling - Lejet kapacitet
- Varmelager - Fast drift og vedligeholdelse
- Varmelager - Afskrivninger og forrentning
- Vekslerplads - Lejebetaling - lejet areal
- Transmissionsanlæg - Fast drift og vedligeholdelse
- Transmissionsanlæg - Afskrivninger og forrentning
- Transmissionsanlæg - Varmetab
- Forskning og udvikling fratrukket tilskud
- Transmission - Administration
- Skrotningsomkostninger, hvis der foreligger godkendelse af et anlægs skrotning
- Indregning af over-/underdækning fra tidligere år. Større overdækninger kan dog tilbagebetales som engangsbetalinger
- Forrentning af indskudskapital. Den af VEKS forrentede indskudskapital udgør 9,9 mio. kr. pr. 31.12.2019.

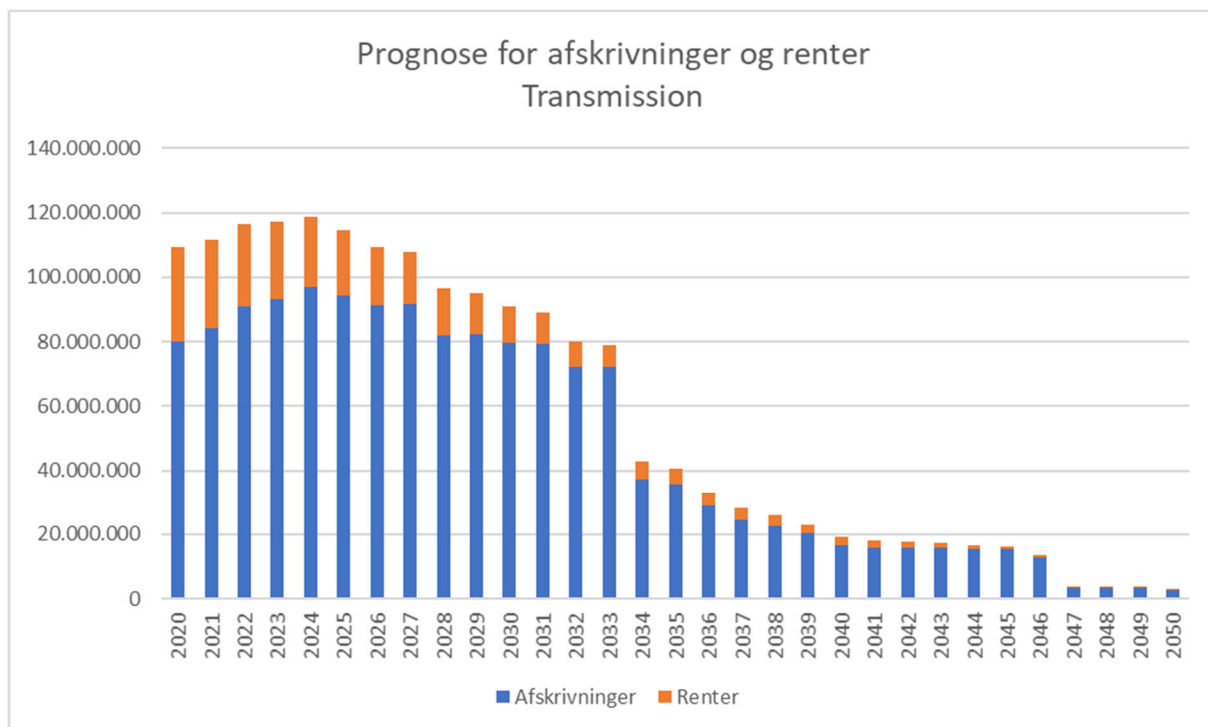
Neden for vises prognosen for afskrivninger og fastsættes renter for VEKS' investeringer.

Forudsætninger:

- Rente 2% p.a.
- Afdrag på anlægslån svarende til afskrivninger

Prognose

- Afskrivninger er baseret på basis af realiserede og planlagte investeringer i henhold til revideret budget 2020 samt forventninger om yderligere reinvesteringer på 10 mio. kr. om året fra 2025-2029 som løbende reinvesteringer i transmissionsnettet (løbende re-investeringer afskrivningsperiode 30 år).



Prognosen for afskrivninger og renter opdateres en gang årligt i forbindelse med langtids-budgettet og forelægges for Kundeforum.

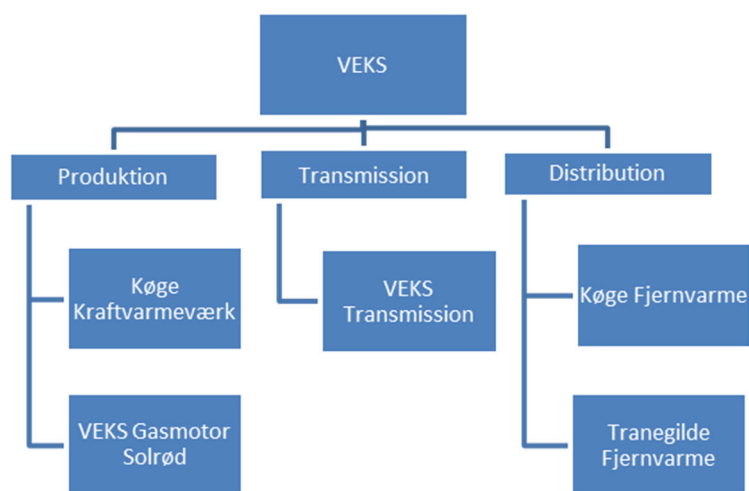
Variable omkostninger (puljeprisen):

- Varmekøb - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – Avedøreværket
- Varmekøb - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – ARGO
- Varmekøb - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – Vestforbrænding

-
- Varmekøb - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – Køge Kraftvarmeværk
 - Varmekøb - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – Geotermisk Demo-anlæg
 - Varmekøb - variable omkostninger – C.P.Kelco
 - Spids- og reservelast - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – VEKS ejede anlæg
 - Spids- og reservelast - variable omkostninger (brændsel, energi- og CO₂-afgifter, CO₂ - kvoter, variabel D&V, mm) – Lejet kapacitet
 - Varmelager – Variable D&V
 - Transmissionsanlæg – Variabel D&V
 - Transmissionsanlæg - El til pumpning

Bilag D Fordeling af VEKS' fællesomkostninger mv.

VEKS består af 5 økonomiske kredsløb som vist i oversigten nedenfor – 2 under produktion, 2 under distribution og 1 under transmission. Alle omkostninger som direkte kan henføres til et område, bliver omkostningsført som særøkonomisk på området. Der føres separate regnskaber over de enkelte kredsløb. De fleste medarbejdere er direkte ansatte i de områder (VEKS Transmission, VEKS Distribution og VEKS Produktion), hvor de arbejder.



VEKS har også en række fællesfunktioner såsom økonomi, IT, sekretariat mv., der som udgangspunkt er placeret i VEKS Transmission. Når disse medarbejdere bruger tid i andre områder, timeregistreres der, og tiden opgøres i lønomkostninger med tillæg af 25 %, og flyttes til det kredsløb, hvor der er brugt tid. Den samme flytning af omkostninger sker når medarbejdere bruger tid på anlægsprojekter, også i området som de i udgangspunktet er tilknyttet. Det eneste sted hvor VEKS pt. bruger fordelingsnøgler er for direktions- og bestyrelsesomkostninger samt HR og Kommunikation. For Direktion og bestyrelse bliver der årligt subjektivt vurderet hvor meget tid den samlede direktion bruger på de enkelte forretningsområder og ud fra denne fordelingsnøgle, fordeles direktions- og bestyrelsesomkostningerne. I det reviderede budget 2020 er der nøglefordelt omkostninger for i alt 3,2 mio. kr. ud fra de nøgler der er vist i skemaet nederst. HR og Kommunikation fordeles ud fra hvor mange ansatte der er i de enkelte forretningsområder, som vist nedenfor. I budget 2020 fordeles 2,4 mio. kr. ud fra de nøgler der er vist i skemaet nederst. Disse fordelingsnøgler vurderes som nævnt årligt og samtidig vurderes om der er behov for fordelingsnøgler på andre områder.

Fordeling af direktions- og bestyrelsesomkostninger

Transmission	53%
KKV	23%
Køge/Tranegilde*	20%
Solrød	5%
I alt	100%

* Køge/Tranegilde fordeles 70/30.

Fordeling HR & Kommunikation	Antal ansatte	PCT
Transmission	63	73%
KKV	21	24%
Køge /Tranegilde*	3	3%
VGM	-	0%
I alt	86	100%

* Køge/Tranegilde fordeles 70/30.

Bilag E Forpligtelser ud over Aftalens løbetid

Med henvisning til § 2.9 fortsætter VEKS' distributionsaktiviteter, som er igangsat før indgåelsen af de nye varmelieferingsaftaler, idet Aftalen ikke præjudicerer Parternes retsstilling. VEKS' eksisterende distributionsaktiviteter er geografisk afgrænset til de eksisterende projektforslag i Køge og Tranegilde dvs. ejendomme > 300m² (dog inkl. nybyggede og frivilligt tilkoblede ejendomme under 300m², som ligger i umiddelbar nærhed til nettet og dermed vurderes at forbedre projektøkonomien).

VEKS har derudover følgende forpligtelser, som Parterne ikke har forholdt sig til i Aftalen, eftersom forpligtelsernes eventuelle aktualisering først vil være længe efter løbetiden af Aftalen:

VEKS Transmission 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 Transmission forpligtet til at overtage distributionsnettet til restværdien af det oprindelige anlægslån med tillæg af efterfølgende nødvendig gældsætning.

VEKS Transmission 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 Transmission forpligtet til at overtage distributionsnettet til restværdien af det oprindelige anlægslån med tillæg af efterfølgende nødvendig gældsætning.

Ovennævnte forpligtelser kan i givet fald først udmøntes fra 2037 og ligger dermed uden for Aftalens løbetid.

Derudover har VEKS følgende forpligtelser:

Aftaler med forpligtelser	Udløbsdato	Bemærkning
Aftaler der udløber inden for Aftalens løbetid		

Aftale mellem KARA/NOVOREN I/S og Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S om levering af varme	31. december 2024	5 års opsigelse. VEKS har ret til den fulde kapacitet. Aftalen er pt under genforhandling.
Aftale om levering af Fjernvarme til henholdsvis VEKS og CTR fra Vestforbrænding samt levering af reservelast fra GLC til Herlev Hospital		Aftalen kan opsiges fra enhver af parterne med 36 måneders opsigelsesvarsel
Aftale om levering af overskudsvarme CP KELCO	31. januar 2028	Uopsigelig første 10 år, herefter 6 måneders opsigelse
Aftale om levering af biogas Solrød fra Solrød Biogas A/S til VEKS	Opsigelsesvarsel 2 måneder dog tidligst 1. januar 2026	
Aftale om damp til Junckers industrier	31. december 2027	KKV leverer damp til JI.
Aftale om varmeudveksling med CTR	Kan opsiges med 2 års varsel, dog tidligst ved ophør af aftale om levering af varme fra AVV2 til CTR og VEKS	
Aftale om levering af varme fra AVV2 til CTR og VEKS	31. december 2027	VEKS har ret til 1/3 af kapaciteten. Aftalen genforhandles pt. grundet reduceret eltilskud til biomasse. Det skal vurderes om AVV2 skal levetidsforlænges, og om aftalen dermed skal forlænges.
Aftaler der udløber efter Aftalens udløb		
Aftale om Hedtvand til FAH	31. december 2033	
Aftalekompleks om varmelager med tilslutninger i Høje Taastrup	31. april 2041	VEKS har rådighed over den fulde lagerkapacitet.
Aftale om efterforskning og indvending af geotermi i hovedstadsområdet		VEKS har ret til 1/3 af kapaciteten. Hæfter for 1/3 af samarbejdet.
Samarbejdsaftale for varmepumpeanlæg ved Sjællandsbroens Pumpestation samt Areallejekontrakt Varmepumpe – SVAF.		VEKS har ret til 1/3 af kapaciteten. Hæfter for 1/3 af samarbejdet. Leje af arealet uopsigeligt indtil 1. januar 2048. Udlejer forventer at opsiges lejemålet til fraflytning 1. august 2048.
Aftale om levering af varme fra AVV1 til VEKS	31. december 2033	VEKS har ret til den fulde kapacitet.
Aftaler om Spids- og Reserve-last		5 års opsigelse. VEKS har ret til den fulde kapacitet.

Bilag F Forsyningsstrategi/-sikkerhed

Bilaget beskriver VEKS' forpligtelser i forbindelse med levering af varme under hensyntagen til forskellig grad af forhold, der kan påvirke varmeforsyningen. Til opfyldelse af forsyningsstrategi/-sikkerheden udarbejder VEKS en Spids- og Reserverlaststrategi.

Forsyningsstrategien forudsætter, at VEKS stiller den nødvendige kapacitet (effekt) til rådighed for at kunne dække det enkelte distributionsselskabs samlede varmebehov med fradrag for effektværdien af Lokal Grundlast, som distributionsselskabet selv er ansvarlig for.

Varmen leveres som udgangspunkt fra transmissionsnettet på distributionssiden af vekslerne, men kan suppleres med varme produceret på Decentrale Grundlastanlæg og Spids- og Reserverlastcentraler med direkte leverance til distributionsnettet. Det er distributionsselskabets ansvar selv at sikre, at den leverede varme kan fordeles i forsyningsområdet.

I tilfælde, hvor et distributionsnet har en særlig sårbar strækning kombineret med, at VEKS har behov for Spids- og Reserverlastanlæg til opfyldes af sine leveringsforpligtelser, koordineres indsatsen under betingelse af, at det ikke giver ekstraomkostninger for VEKS.

Maksimalt effektbehov

Distributionsselskabets varmebehov skal under normale forhold kunne dækkes ved en udetemperatur ned til -12 °C (døgnmiddel), som bygningers varmeanlæg er dimensioneret for. Situationen giver den maksimale belastning af systemet og dermed behov for maksimalt effekt (100 % effektbehov).

Den maksimale belastning i MW bestemmes generelt som det kalenderårs-skyggegrad-døgns korrigerede normalårsforbrug ved 3112 graddøgn i TJ multipliceret med en faktor på 0,085. Faktoren anvendes også i forhold til det enkelte forsyningsområde, idet særlige forhold i enkelte forsyningsområder dog kan betyde, at faktoren må vurderes individuelt.

Vekslerdimensionering

Vekslerinstallationerne til overførsel af varme fra VEKS' transmissionsnet til distributionsnettet er generelt dimensioneret til minimum at kunne levere mellem 70 % og 80 % af maksimalt effektbehov. Dette giver mulighed for fleksibilitet i den daglige drift for primært at kunne overføre grundlast. Vekslerkapaciteten og bestykingen er i øvrigt afhængig af den eventuelle decentrale Spids- og Reserverlastkapacitet placeret i distributionsnettet. Dimensionering af vekslerne tager højde for det enkelte distributionsselskabs temperaturkrav.

Forsyningsikkerhed

Forsyningsstrategien skelner mellem VEKS' forpligtelser for levering af varme i tre niveauer af hændelser:

Normale driftsforhold:

Forsyningen skal kunne opretholdes ned til en udetemperatur på ca. -12 °C. Lokale Grundlastanlæg bidrager med deres effektværdi. VEKS skal kunne levere den resterende effekt op til det maksimale effektbehov (100 %).

Følgende betragtes som normale driftsforhold:

- Overvindelse af designmæssige (hydrauliske) begrænsninger i transmissionsnettet samt designmæssige begrænsninger i afgreninger og vekslerstationer.
- Største produktionsenhed ude af drift – det gælder globalt i VEKS' system såvel som lokalt. Den største enhed globalt er p.t. Avedøreværkets Blok 1 (AVV1) med ca. 330 MJ/s, idet VEKS kun har kontrakt på 165 MJ/s på Avedøreværkets Blok 2 (AVV2). Forsyningen til Køge Fjernvarme skal ligeledes kunne sikres ved udfald af største enhed på Køge Kraftvarmeværk (KKV).

Unormale driftsforhold:

Forsyningen skal kunne opretholdes ned til en udetemperatur på ca. -4 °C. Lokale Grundlastanlæg bidrager med deres effektværdi. VEKS skal kunne levere den resterende effekt op til 77 % af det maksimale effektbehov.

Unormale driftsforhold omfatter forskellige former for driftsforstyrrelser, og følgende enkeltstående hændelser betragtes som unormale driftsforhold:

- Brud på hovedtransmissionsledningen
- Nedbrud af én boosterpumpestation
- Manglende varmeleverance fra ét kraftvarmeværk eller ét affaldsforbrændingsanlæg
- Nedbrud af største Spids- og Reserverlastcentral i lokalområdet
- Nedbrud af største vekslerenhed/vekslerkolonne, hvor denne ikke umiddelbart kan udskiftes

Ved lokale hændelser i transmissionsnettets afgreningsledninger, som kun berører ét afsætningssted, har VEKS et beredskab, der forventes at kunne genoprette varmforsyningen til minimum 77 % af maksimalt effektbehov inden for 24 timer. Ved defekt på mindre loddede vekslere, hvor der ikke er installeret reservekapacitet, forventes VEKS' beredskab at kunne genoprette varmforsyningen inden for 12 timer. I dette tidsrum vil effekten således kunne reduceres til under 77 % af maksimalt effektbehov.

Ved lavere udetemperaturer end -4 °C vil VEKS kunne reducere varmeleverancen til 77 % af maksimalt effektbehov, hvis det er nødvendigt af hensyn til fordeling af de samlede varmeleverancer.

Force majeure:

Sker flere af ovennævnte hændelser samtidigt, er der tale om en force majeure situation, hvor VEKS' beredskab vil genoprette forsyningen så hurtigt, som praktisk muligt.

Bilag G Emner til drøftelse i Kundeforum i løbet af året, årshjul samt processen for samarbejde i Kundeforum

Bilag G indeholder en liste over emner som skal drøftes i Kundeforum i løbet af et år, et årshjul der viser, hvornår der udmeldes foreløbige og endelige priser og tilhørende rapportering i henholdsvis Kundeforum og VEKS' bestyrelse, samt skematisk visning af processen for investerings-beslutninger i tæt dialog, og herunder inddragelse af Plan- og Udviklingsudvalget og Kundeforum samt håndtering af Distributionsselskabernes tilkendegivelser.

Inden for et år indeholder dagsordenen:

- Referat fra sidste møde
- Nyt fra VEKS
- Nyt fra distributionsselskaberne af fælles interesse
- Budget for varmepris på kort og lang sigt
- Budgetopfølgning
- Regnskab
- Miljøforhold (deklaration, bæredygtig biomasse, m.v.)
- Energitilstand overblik
- Ny regulering/lovgivning på fjernvarmeområdet
- Varmekøbsaftaler – generelle forhold
- Varmeleveringsaftaler – generelle forhold
- Afrapportering fra Planlægnings- og Udviklingsudvalget
- Strategiske projekter i VEKS
- Business-cases for nye investeringer i VEKS
- VEKS' investeringsoversigt
- Prognoser for varmeforbrug og Lokal Produktion
- Væsentlige driftsforhold siden sidst
- Oversigt over anlæg VEKS har beordret ud af drift jf § 11.3
- Status på relevante sager i Energitilsyn o.l.
- Ad hoc emner

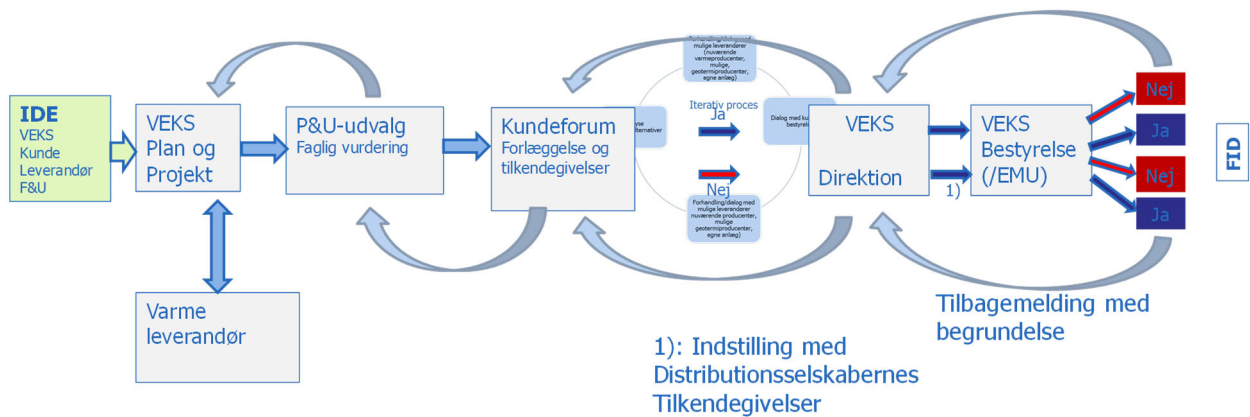
Vejledende årshjul for priser og rapportering

Modtager	September	Oktober	November	December	Januar	Februar	Marts	April	Maj	Juni	Juli	August
Kundeforum /kunder	Foreløbige budget priser for efterfølgende år udmeldes til kunder (mangler bestyrelsesgodkendelse)	Foreløbige budget priser gennemgås på kundeforum sammen med seneste rapportering	Foreløbig årsregnskab samt seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Foreløbig årsregnskab samt seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum	Seneste rapportering gennemgås på kundeforum
Bestyrelse	Bestyrelsen gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender budget for efterfølgende år og gennemgår seneste rapportering for indeværende år	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering	Bestyrelsen godkender årsregnskabet og gennemgår seneste rapportering

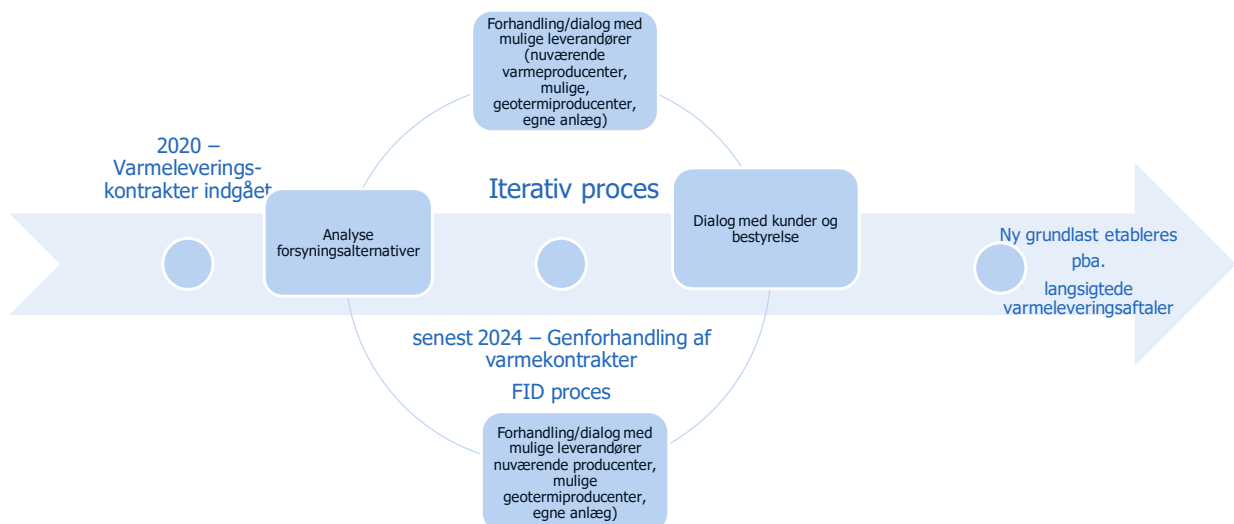
På hvert bestyrelsesmøde er der mulighed for at ændre på taksterne såfremt der er sket store ændringer i forhold til de udmeldte budgetpriser.

Tidspunkter for møder kan variere fra år til år, men rækkefølgen bibeholdes.

Investeringsbeslutning i tæt dialog



Investeringsbeslutning i tæt dialog



Bilag H Varmeproduktionsanlæg med minimumsbegrænsning/- kapacitet

Bilaget indeholder en liste over de varmeproduktionsanlæg i VEKS' forsyningsområde, der af tekniske eller regulatoriske årsager ikke har mulighed for at regulere varmeleverancen ned under en vis minimumsgrænse.

Navn	Beliggenhed	Ejer	Varme- produktion afregnes med	Mini- mumsbe- grænsning/ -kapacitet (MW)
Køge kraft-varme 7	Køge	VEKS	VEKS	12,5-15 ¹
Køge kraft-varme 8	Køge	VEKS	VEKS	20-22,5 ¹
ARGO 5	Roskilde	ARGO	VEKS	29,5 ²
ARGO 6	Roskilde	ARGO	VEKS	42 ²
Vestforbrænding 5	Glostrup	Vestforbrænding	VEKS	49 ³
Vestforbrænding 6	Glostrup	Vestforbrænding	VEKS	51 ³
Solrød Bio-gasmotor	Solrød	VEKS	VEKS	3,7 ⁴
CP Kelco	Køge	CP Kelco	VEKS	5,5 ⁵
Copenhagen Market	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	Høje Taastrup Fjernvarme	3,2 ⁶
Energicentralen	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	Høje Taastrup Fjernvarme	1,3 ⁷
City 2	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	Høje Taastrup Fjernvarme	1,5
Solfanger Vesterled	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	Høje Taastrup Fjernvarme	0
Rockwoll	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	Høje Taastrup Fjernvarme	0,8

¹ Pga. af teknisk kedelminimum er der tale om tvangsbunden varmeproduktion til fjernvarme efter levering af damp til Junkers Industri. I praksis vil det kun være et af anlæggene, som kører på minimumslast i sommerperioden, når der ikke er behov for mere varme end den tvangsbundne varme. Leveringen til Junckers Industrier

varierer, og kan især være lav i weekender og om sommeren - derfor er der angivet et interval.

² Der er tale om den minimumskapacitet, pga. teknisk kedelminimum, der skal være i drift for at kunne afbrænde Anvisningspligtigt affald. Ved større mængder Anvisningspligtigt affald, kan tvangslasten værre større, hvilket oftest vil være tilfældet. Anlæg 6 har røggaskondensering, som kan lukkes, og dermed er der mulighed at reducere mere end angivet. Størrelsen af denne reduktion kendes ikke for nuværende.

³ Der er tale om den minimumskapacitet, pga. teknisk kedelminimum, der skal være i drift for at kunne afbrænde Anvisningspligtigt affald. Ved større mængder Anvisningspligtigt affald kan tvangslasten værre større, hvilket oftest vil være tilfældet. Anlæg 5 har røggaskondensering, som kan lukkes, og dermed er der mulighed at reducere endnu mere end angivet. Størrelsen af denne reduktion kendes ikke for nuværende. I praksis vil minimumsleveringen til VEKS være betydeligt lavere end det angivne tekniske minimum på anlæggene, da Vestforbrænding først leverer til sine egne forsyningsområder (hedtvand og almindelig fjernvarme), og da halvdelen af den overskydende levering sker til CTR. Sommerforbruget hos Vestforbrændings egne forsyningsområder kan være ned til ca. 20 MW om sommeren, så minimumsleveringen til VEKS vil være ca. 14-16 MW i sommerperioden. Tallet er noget usikkert da Vestforbrænding også kan levere en begrænset mængde til Lyngby og Farum.

⁴ Biogasproduktionen fra Biogas Solrød er en kontinuerlig ikke afbrydelig proces. Det er ifølge miljømyndighederne ikke tilladt at flare gassen over tag i normaldrift. De 3,7 MW varme er ved normaldrift for biogasmotoren. Havarerer biogasmotoren stiger minimumslasten til 7,4 MW da biogassen i denne situation skal afbrændes i en kedel.

⁵ CP Kelco kan teknisk køle varmen bort. Men aftalen tilsiger at CP Kelco er prioriteret produktion. Om sommeren kører CP Kelco uden varmpumper og varmen er derfor meget billig i disse perioder. Aftalen mellem CP Kelco og VEKS er indgået inden de nye varmeleveringsaftaler med det nye paradigme med 15 % Lokal Grundlast hos Distributionsselskaberne er indgået.

⁶ Copenhagen Market er overskudsvarme fra Køleprocesser, og kan ikke afbrydes. Disse anlæg er etableret inden de nye varmeleveringsaftaler med nye paradigme med 15 % Lokal Grundlast hos Distributionsselskaberne er indgået.

Bilag I Liste over lokale Grundlastanlæg

Bilaget indeholder en liste over anlæg til Lokal Grundlast:

Navn	Levering til Distributionsnet	Ejer	Kapacitet (MW)	Effektværdi (MW)	Forventet årsproduktion (GJ)	Type af anlæg (energikilde)
Mølleholm	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	1,5			Grundvand
Nordea	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	1,5			Overskudsvarme
Copenhagen Market	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	3,2			Køling
Energicentralen	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	1,3			Køling
City 2	Taastrup	Høje Taastrup Fjernvarme	1,5			Køling
Solfanger Vesterled	Hedehusene	Høje Taastrup Fjernvarme	0			Solen
Rockwool	Hedehusene	Høje Taastrup Fjernvarme	0,8			Køling
Copenhagen Fur	Glostrup	Copenhagen Fur	1		15.000	Overskudsvarme
Roskilde renseanlæg ¹		FORS Varme Roskilde A/S	8			Spildevand

¹ Under etablering

Disse oplysninger opdateres i forbindelse med færdiggørelse af bilag B.

Bilag J **Særlige forhold**

Bilaget vil indeholde eventuelle afvigelser for det enkelte selskab ift. den generelle tekst nødvendiggjort af forhold, der ikke har kunne forudses ved udarbejdelse af aftaleteksten, der skal dække alle Distributionsselskaber. Er forholdet af generel karakter og stilles Distributionsselskabet bedre end de øvrige Distributionsselskaber, skal forholdet indarbejdes i aftalerne for de øvrige Distributionsselskaber.

Bilag K Illustration af opgørelse af fasttarif

Nedenstående figur illustrerer beregningen af fasttariffen i § 13.9. Figuren viser, at når man står i år N-1 (ved rød pil) og skal beregne fordelingsnøgle for det følgende år – år N, så er processen, at der anvendes historiske varmehov plus nyttilslutninger til opgørelse af Bruttovarmebehovet hos det enkelte distributionsselskab (illustreret ved de blå, gule og orange elementer i stavdiagram for år N-2, N-3 og N-4), og den efterfølgende omregning til Bruttoeffektbehov og derfra videre til nettoeffektbehov, ved fratrækkelse af effektværdien af Lokal Grundlast (de grønne elementer i år N-2, N-3 og N-4). Til sidst illustreres, hvordan nettoeffektbehovet indgår i fordelingsnøglen til udregning af betaling af fasttariffen for det enkelte selskab. Bruttovarmebehovet opgøres som gennemsnittet over de senest 3 registrerede år (N-2, N-3 og N-4), der ligger forud for varmeleveringsåret (N).

Omregning fra bruttovarmebehov til nettoeffektbehov

