



ALLERØD KOMMUNE

Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Møde nr. 11

Mødet blev holdt mandag den 26. januar 2015 på Rådhuset i Mødelokale C.
Mødet begyndte kl. 07:30 og sluttede kl. 08:50.

Medlemmer: Formand - Erik Lund (C), Næstformand - Theodore Gbouable (A), John Jensen (D), Erling Petersen (R), Rasmus Keis Neerbek (Ø)

1. Bemærkninger til dagsordenen	1
2. Meddelelser	2
3. Budget 2016-2019 - fagudvalgets budgetlægningsproces	4
4. Tilkobling til regional transmissionsledning.....	6
5. Organisering af fjernvarmeområdet	9
6. Orientering om afslutning af projektet Lake Admin og blågrønne naturkiler ved Lyngø ..	12
7. Status på grundvandsmonitoring hos Farum Sten & Grus A/S september 2014	15

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017

1. Bemærkninger til dagsordenen

Sagsnr.: 14/18817

Punkttype Beslutning.

Tema -

Bilag Nej

Beslutning Klima- og Miljøudvalget 2014-2017 den 26-01-2015 Ingen.

Fraværende Ingen

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**2. Meddelelser**

Sagsnr.: 14/18817

Punkttype Orientering.**Tema** **1 Orientering fra udvalgsformanden**
Orientering om møde afholdt den 11. december 2014 mellem udvalgsformænd og borgmester.**2 Lejeaftale Vestre Hus**

Allerød Kommunes lejeaftale med Naturstyrelsen om Vestre Hus er forlænget med 20 år fra den 1. januar 2015. Den årlige leje er på 60.000 kr. og prisindeksreguleres. Lejeaftalen kan ikke opsiges af Allerød Kommune i de første fem år. Herefter kan aftalen opsiges med et års varsel. Til anvendelsesbestemmelsen om at Vestre Hus primært skal anvendes til naturskole, naturcenter eller skovbørnehave tilføjes ”men kan også anvendes til kommunens eller foreningers møder og aktiviteter, herunder som klublokale for foreninger mv. under hensyntagen til stedets beliggenhed”.

3 Invitation til konference

KL inviterer i samarbejde med Miljøministeriet til konference om Regeringens ressourcestrategi, ’Danmark uden affald’. Konferencen afholdes fredag den 6. marts 2015, kl. 9.30 – 14.30 på Hotel Scandic, København. Formålet er at klæde politikerne, embedsmænd og andre nøglepersoner på til at løfte opgaven med at øge genanvendelsen af borgernes affald og at stille om til et ressourceeffektivt Danmark.

Der er tilmeldingsfrist til konferencen den 6. februar 2015.

4 Afgørelse i Natur- og Miljøklagenævnet vedr. Bregnebjerggård Fyldplads

Bregnebjerggård Fyldplads søgte den 26. februar 2014 om ændring af vilkår for grundvandsmonitoringen. Allerød Kommune meddelte den 7. april 2014 afslag på det ansøgte.

Bregnebjerggård Fyldplads påklagede den 1. maj 2014 afgørelsen til Natur- og Miljøklagenævnet, som den 1. december 2014 har afvist at behandle sagen, da den ligger udenfor nævnets kompetenceområde.

Natur- og Miljøklagenævnets afgørelse er vedlagt som bilag.

Bilag Afgørelse Natur- og Miljøklagenævn

Beslutning Klima- og Miljøudvalget 2014-2017 den 26-01-2015 Udvalget tog meddelelserne til efterretning.

Fraværende Ingen

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**3. Budget 2016-2019 - fagudvalgets budgetlægningsproces**

Sagsnr.: 15/839

Punkttype Beslutning.**Tema** Klima- og Miljøudvalget skal tilrettelægge en budgetlægningsproces, jf. budgetstrategi 2016-2019.

Økonomichef Jette Møberg deltager under punktets behandling, og er indbudt til kl. 7.30.

Sagsbeskrivelse Byrådet vedtog den 18. december 2014 en budgetstrategi for budget 2016-2019. I overensstemmelse med byrådets beslutning, fastlagde Økonomiudvalget den 13. januar rammerne for fagudvalgenes budgetproces.

Klima- og Miljøudvalget skal tilrettelægge en budgetlægningsproces indenfor følgende overordnede rammer:

- Fagudvalgene tilrettelægger budgetlægningsprocessen i januar/februar
- Fagudvalgene skal udarbejde et katalog med *forslag til besparelser og effektiviseringer* på i alt 50 mio. kr.
 - Fordelingen sker efter de enkelte udvalgs andel af serviceudgifter
 - Forslag til besparelserne kan ske på alle driftsudgiftsområder
 - Fagudvalgene arbejder med strukturtilpasninger
 - Fagudvalgene tilrettelægger en borger og brugerinddragelse
- Fagudvalgene kan indarbejde finansierede omprioriteringsforslag/nye forslag i budgetlægningen
- På forårsseminar i marts giver fagudvalgsformændene hele byrådet en status på budgetlægningsprocessen
- Fristen for oversendelse af katalog og omprioriteringsforslag/nye forslag til Økonomiudvalget er 13. maj 2015

Klima- og Miljøudvalget har et nettodriftsbudget i budget 2016 på 6,3 mio. kr., og der skal udarbejdes forslag til driftsbesparelser på 0,3 mio.

kr., svarende til 4,8 %.

Vedlagt notat indeholder en beskrivelse af følgende:

1. Rammerne for fagudvalgenes budgetlægningsproces
2. Tids- og procesplan
3. Budgettets indhold og fordeling
4. Kort om den administrative proces fra januar til maj

Administrationens forslag Forvaltningen forslår, at Klima og Miljøudvalget vedtager en budgetlægningsproces.

Bilag Budgetlægningsproces i fagudvalgene

Beslutning Klima- og Miljøudvalget 2014-2017 den 26-01-2015 På det kommende møde fremlægger Forvaltningen oversigt over budgettet på udvalgets område.

Fraværende Ingen

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**4. Tilkobling til regional transmissionsledning**

Sagsnr.: 14/17420

Punkttype Beslutning.

Tema Byrådet vedtog den 27. marts 2014 at iværksætte udarbejdelse af et projekt i henhold til varmforsyningsloven for at tilslutte kommunens varmekæder til den regionale forsyningsledning langs Hillerødmotorvejen, om muligt i samarbejde med Rønneholtparkens Varmekær.

Projektforslaget er udarbejdet (bilag), og Klima- og Miljøudvalget anmodes om at indstille forslaget godkendt i Økonomiudvalget og byrådet med henblik på udsendelse i høring.

Sagsbeskrivelse Fjernvarmen har gennem en årrække, frem til juni 2014, primært været produceret og leveret af energiselskabet E.ON, i forbindelse med elproduktion. Varmekæderne havde i henhold til leveringsaftalen pligt til at aftage overskudsvarmen til en afregningspris, der blev indekseret efter olieprisudviklingen. Det betød gennem årene stigende afregningspriser og en stor overdækning, som Allerød Kommune krævede tilbageført fra E.ON. Dette krav er efterkommet, og overdækningen er endeligt afregnet i 2014. Overdækningen er de seneste år løbende tilbageført til forbrugerne, gennem lavere afregningspriser/slutaftagninger.

Varmeproduktionen sker p.t. udelukkende ved egne kedler, til en lavere produktionspris end tidligere.

Projektforslaget om tilslutning af kommunens varmekæder til den regionale forsyningslinje er udarbejdet af hensyn til slutbrugerpris, forsyningsikkerhed og fremtidssikring.

Projektet udviser en positiv samfundsøkonomisk gevinst ved tilkobling til den regionale forsyningsledning, og som udgangspunkt skal projektet derfor gennemføres, med mindre byrådet fagligt kan begrunde andet.

Projektet udviser endvidere en positiv driftsøkonomisk gevinst, som vil komme forbrugerne til gode ved en stabil prisudvikling, herunder råderum til en langsigtet sikring af produktionsfaciliteter, ledningsnet m.m.

Forvaltningen er i dialog med repræsentanter for Rønneholtparkens Varmekær (Rønneholtparkens bestyrelse) om en samtidig tilkobling

af det private varmeværk i et fælles fjernvarmenet. Rønneholtparken ville således i fremtiden kunne indgå som fjernvarmemodtager, på linje med fjernvarmemodtagere fra kommunes værker. Projektet forventes gennemført i samarbejde med Rønneholtparkens Varmeværk, forudsat at projektet godkendes af Rønneholtparkens generalforsamling.

Projektet udviser en positiv samfundsmæssig og driftsøkonomisk gevinst, uanset Rønneholtparkens eventuelle deltagelse, og projektet er dermed ikke afhængigt af Rønneholtparkens deltagelse.

I tilknytning til projektet viser beregningerne, at det vil være muligt at udvide forsyningsområdet med erhvervsområdet vest for Engholm Varmeværk, forudsat en nærmere fastsat tilslutningsprocent. Udvidelsen planlægges medtaget som et tilbud til erhvervsvirksomhederne i området, beroende på frivillig tilslutning, forudsat en nærmere fastsat tilslutningsprocent. Tilsvarende som for Rønneholtparken er udvidelsen ikke en forudsætning for projektets gennemførelse.

Transmissionsledningen anlægges hovedsageligt i offentligt vejanlæg. For de private arealer kontaktes hver enkelt lodsejer med henblik på, at indgå frivillige aftaler, idet der tinglyses en deklaration på lodsejerens ejendom. Arealerne må fortsat gerne dyrkes, men må i en beskyttelseszone på 5 m fra tracéet ikke bebygges eller tilplantes med træer el. lign., ligesom anvendelse af arealet til andre dræn-, kloak- eller forsyningsledninger m.v. i fremtiden forudsætter forudgående aftale med AK Fjernvarme. Hvis der ikke kan opnås de nødvendige, frivillige aftaler vil det være nødvendigt at anvende ekspropriation, i henhold til Varmeforsyningsloven.

Projektforslaget sendes i høring hos de direkte berørte parter, herunder HMN, E.ON samt nabokommuner. Høringsfristen er i henhold til lovgivningen 4 uger og forventes i henhold til tidsplanen iværksat i februar, med udløb ultimo februar 2015.

Klima- og Miljøudvalget orienteres om høringen på udvalgs mødet den 23. marts 2015, idet projektforslaget efterfølgende oversendes til Økonomiudvalg og byråd, til endelig vedtagelse.

Administrationens forslag

Forvaltningen foreslår, at Klima- og Miljøudvalget indstiller til Økonomiudvalget og byrådet:

- At projektforslaget vedtages med henblik på udsendelse i høring.
- At Forvaltningen bemyndiges til at gennemføre ekspropriation i henhold til Varmeforsyningsloven, hvis der ikke kan indgås frivillige aftaler med lodsejere.

Afledte konsekvenser	På sigt forventes fjernvarmeprisen at ligge på et formentlig lidt lavere og mere stabilt niveau, med høj forsyningssikkerhed og med CO2-besparelser til følge.
Økonomi og finansiering	<p>I henhold til varmforsyningsloven er fjernvarmeområdet takstfinansieret, og skal som sådan drives efter ”hvile i sig selv”-princippet. Alle udgifter og indtægter tilfalder således i fuldt omfang varmebrugerne i fællesskab. Området påvirker dermed ikke kommunens økonomi over en årrække.</p> <p>Følsomhedsberegninger på projektet udviser en stor robusthed, og projektet er således rentabelt med en stor sikkerhedsmargin.</p> <p>Udgiften til anlægsarbejdet lånefinansieres. For fjernvarmebrugerne forventes projektet at medføre uændrede eller lavere takster.</p>
Dialog/høring	Forvaltningen er løbende i dialog med repræsentanter fra boligforeningerne, da disse repræsenterer en stor del af de berørte varmekonsumenter, samt med repræsentanter for Rønnholtparkens bestyrelse.
Bilag	Projekt - Etablering af transmissionsledning.pdf
Beslutning Klima- og Miljøudvalget 2014-2017 den 26-01-2015	<hr/> <p>Udvalget indstiller til Økonomiudvalget og byrådet:</p> <ul style="list-style-type: none">• At projektforslaget vedtages med henblik på udsendelse i høring• At spørgsmålet om ekspropriation behandles i forbindelse med detailprojektet.
Fraværende	Ingen

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**5. Organisering af fjernvarmeområdet**

Sagsnr.: 15/270

Punkttype Beslutning.**Tema** Klima- og Miljøudvalget anmodes om at indstille forslag til fremtidig organisering af fjernvarmeområdet godkendt i Økonomiudvalget og byrådet.

Sagsbeskrivelse Energiforsyningen til Allerød Kommunes varmekværker (AK Fjernvarme) skete frem til og med maj 2014 primært ved aftagelse af overskudsvarme ved elproduktion. Elproduktionen skete på gasmotorer, der ejes og blev drevet af E.ON, idet AK Fjernvarme var forpligtiget til at aftage overskudsvarmen, i henhold til en leveringsaftale, der blev indgået i 2004. Aftalen var uopsigelig i en periode på 10 år.

Byrådet vedtog den 19. december 2013, at opsigelse af aftalen snarest muligt pga. uenighed om afregningsprisen, samt E.ONs daværende oplæg til en fornyet pris- og leveringsaftale. E.ON foreslog og ville ikke fravige, at pulje en lang række kraftvarmekværker, der drives af E.ON, således at alle værker fik samme afregningspris. Denne lå betydeligt over, hvad AK Fjernvarme kan producere varmen til på egne kedler. Aftalen blev opsagt pr. 1. juni 2014. Alle mellemværender mellem E.ON og AK Fjernvarme er siden afviklet og kanaliseret tilbage til forbrugerne og E.ON har som følge af opsigelsen af aftalen sat elproduktionen i bero.

Med hensyn til den fremtidige anvendelse af E.ONs gasmotorer kan Forvaltningen pege på 3 forslag:

Forslag 1:

E.ON er efter aftalens opsigelse fremkommet med fornyet tilbud om fortsættelse af elproduktionen på lejebasis. E.ON tilbyder varigt, at levere overskudsvarmen til substitutionsprisen, dvs. til den pris, som AK Fjernvarme nu og i fremtiden kan erhverve varmen til, ved produktion på egne kedler eller ved køb fra anden side, f.eks. fra den regionale transmissionsledning. Huslejeindtægterne fra E.ON forventes, at ligge på minimum 400.000 kr. årligt. Indtægten vil tilfalde varmforsyningsområdet og dermed komme forbrugerne til gode, primært ved en stabil prisudvikling. Da E.ON i forvejen er bekendt med anlægget vil denne løsning kunne iværksættes umiddelbart, uden driftsmæssige problemer.

Forslag 2:

AK Fjernvarme overtager gasmotorerne til den nedskrevne værdi, ca. 3 mio. kr. og oppebærer herefter de statslige bidrag til elproduktion i form af faste og variable tilskud, betinget af, at motorerne vedligeholdes, så de kan indsættes, hvis staten meddeler det. Lovgivningen og tilskudsmulighederne ligger fast frem til 2018, hvor lovgivningen forventes at blive ændret. Herefter kendes økonomien ikke.

Forslag 3:

AK Fjernvarme overtager gasmotorerne og udbyder elproduktionen til højestbydende, på lejevilkår og betinget af substitutionspris for overskudsvarme. E.ON kan da byde på lige vilkår med andre. En risiko kunne være, at ingen byder på opgaven eller at højeste bud ligger under E.ONs nuværende tilbud.

Forvaltningen anbefaler forslag 1, dvs. at elproduktionen fortsættes på lejebasis, efter nærmere kontraktsforhandlinger med E.ON, herunder at overskudsvarmen varigt købes til kostpris, dog maksimum substitutionspris.

Drift og administration af fjernvarmeområdet

Forvaltningen forestår p.t. drift og vedligeholdelse af fjernvarmeområdet, i samarbejde med Nordforbrænding. Nordforbrænding forestår den daglige drift af kedlerne/varmeproduktionen, afregnet efter medgået tid. Forvaltningen varetager alt omkring administrationen, herunder regnskaber, budgetter, aflæsninger, afregninger, indberetninger, prisetervisninger etc.

For at styrke området fagligt anbefaler Forvaltningen, at opgaverne overdrages til Nordforbrænding, efter nærmere aftalt kontrakt, således at Nordforbrænding forestår området, tilsvarende som med affaldsområdet. Nordforbrænding drifter i forvejen andre kraftvarmeverker og vil formentlig være i stand til at opnå stordriftsfordele. Endvidere har Nordforbrænding en større faglig og personalemæssig kapacitet, der vil komme forbrugerne til gavn gennem en stabil administration og drift, samt videreudvikling af fjernvarmeområdet.

For at bevare kommunens indflydelse på beslutningerne vedrørende fjernvarmeområdet og derigennem fremme opfyldelsen af kommunes klima- og miljømål, anbefaler Forvaltningen at bevare det kommunale ejerskab af fjernvarmeforsyningen.

Lovgivningen omkring fjernvarmeverkernes økonomi forventes ændret i 2018. Omfanget og virkningerne kendes endnu ikke, hvorfor der ikke kan opstilles prognoser for de langsigtede økonomiske perspektiver ved en eventuel udlicitering eller overdragelse til forbrugerne som andelsejede værker. Spørgsmålet om ejerskab kan eventuelt genoptages, når disse forudsætninger kendes.

Administrationens forslag	<p>Forvaltningen anbefaler, at udvalget indstiller til Økonomiudvalget og byrådet:</p> <ol style="list-style-type: none">1. At elproduktionen fortsættes på lejebasis, efter nærmere kontraktsforhandlinger med E.ON (forslag 1).2. At drift og administration af fjernvarmeområdet overdrages til Nordforbrænding, efter nærmere kontraktsforhandlinger.
Afledte konsekvenser	<p>På sigt forventes en øget professionalisering, en fortsat stabil udvikling af fjernvarmeprisen, med en fortsat høj grad af forsyningsikkerhed.</p>
Økonomi og finansiering	<p>I henhold til varmforsyningsloven er fjernvarmeområdet takstfinansieret og skal som sådan drives efter ”hvile i sig selv”-princippet. Alle udgifter og indtægter tilfalder således i fuldt omfang varmebrugerne i fællesskab. Området påvirker dermed ikke kommunens økonomi over en årrække.</p> <p>Når der er overblik over budgetændringerne indarbejdes disse i de forventede regnskaber 2015 samt i budgetoplægget for 2016-2019.</p>
Bilag	<p>Nej</p>
Beslutning Klima- og Miljøudvalget 2014-2017 den 26-01-2015	<hr/> <p>Udvalget indstiller Forvaltningens forslag godkendt i Økonomiudvalget og byrådet.</p>
Fraværende	<p>Ingen</p>

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**6. Orientering om afslutning af projektet Lake Admin og blågrønne naturkiler ved Lynge**

Sagsnr.: 11/15627

Punkttype Orientering.

Tema EU-projektet Lake Admin sluttede ved udgangen af 2014.

Teknik- og Planudvalget blev den 2. december 2014 orienteret om resultaterne af projektet.

Klima- og Miljøudvalget orienteres ligeledes, da det videre arbejde vil høre under dette udvalg.

Ole Dahlqvist Sørensen fra Natur og Miljø deltager under punktets behandling og er inviteret til kl. 9.00.

Sagsbeskrivelse EU-projektet Lake Admin er afsluttet ved udgangen af 2014. Projektet har kørt i perioden 2012-2014 og er 75 % EU-finansieret.

Projektet har haft deltagelse af 9 EU-lande og har handlet om forvaltning af søer.

Fokus fra Allerød Kommunes side har været søer, der indgår i Vandplanerne, samt småsøer, der er vigtige som bindeled mellem naturområder og som multifunktionelle løsninger på regnvandshåndtering, der integrerer natur og rekreative forhold.

Det mest synlige resultat af Lake Admin er i realisering af regnvandsbassinerne i Lynge nord i samarbejde med projektet ”Lad det regne med frøer”.

Her har Lake Admin bidraget til naturdelen i området, hvor der nu er etableret nye regnvandsbassiner og søer på engen mellem Lynge Skole og Årtusindskifteskoven.

Herudover er de to resultater, der peger mest fremad:

1. En statusrapport for Bastrup sø. Rapporten synliggør behovet for at staten oftere monitorer søerne udpeget i vandplanerne, for at kommunerne kan vurdere udviklingen af søernes tilstand og derved foretage de rigtige valg af eventuelle tiltag for at opfylde Vandplanens krav til søernes tilstand i 2027. Denne rapport vil indgå i en fremtidig dialog med Naturstyrelsen og KL.

2. For små søer i Lynges nordvestlige bydele planlægges en indsats for at binde levesteder og biodiversitet sammen (se bilag 1). Der er synergi i at skabe et naturrigt, mere klimasikkert og rekreativt område, der styrker biodiversiteten og samtidig opfylder delelementer i vandplanarbejdet. Dette er tankegangen i at etablere bynære blågrønne kiler.

Regnvandsprojektet i Lynges nord har fungeret som et pilotprojekt for den blå indsats, hvor man håndterer regnvand samtidigt med, at biodiversiteten og de rekreative muligheder styrkes. De fleste søer, der indgår i de blågrønne kiler i området, er kommunalt ejede, men derudover er der en del privatejede søer (se bilag 2, det gule skraverede område). Såfremt der opnås ekstern finansiering vil Forvaltningen indlede dialog med lodsejerne om eventuelle indsatser, herunder oprensning af søer.

En udvidelse af Årtusindskifteskoven ved skovrejsning kan være den grønne indsats, jf. sag behandlet af Teknik- og Planudvalget den 2. december 2014, punkt 8.

De blågrønne kiler i det nordlige Lynges er interessante, fordi de kan binde naturområdet i Lynges grusgrav sammen med de nuværende og nyetablerede naturområder i og omkring Årtusindskifteskoven.

Grønne og blå forbindelser kan bl.a. drøftes i forbindelse med udarbejdelsen af Kommuneplanstrategien.

Administrationens forslag

Forvaltningen foreslår, at orienteringen tages til efterretning.

Økonomi og finansiering

Eventuelle indsatser udover kommunens egne arealer vil der blive søgt ekstern finansiering til.

Dialog/høring

Der vil blive gennemført dialog med borgerne i Lynges, brugerne af de kommunale naturarealer samt naboer til arealerne ved konkrete indsatser.

Bilag

Bilag 1 Kort over de potentielle blågrønne kiler i Lynges nordvest.pdf
Bilag 2 Kort over igangværende og mulige indsatser i Lynges blågrønne naturkiler.pdf

Beslutning Teknik- og Planudvalget 2014-2017 den 02-

Udvalget tog orienteringen til efterretning.
Arealet indvies i forsommeren 2015.

12-2014

**Beslutning Klima-
og Miljøudvalget
2014-2017 den 26-
01-2015**

Udvalget tog orienteringen til efterretning.

Fraværende

Ingen

KLIMA- OG MILJØUDVALGET 2014-2017**7. Status på grundvandsmonitoring hos Farum Sten & Grus A/S september 2014**

Sagsnr.: 08/4403

Punkttype Orientering.**Tema** Udvalget orienteres om den 2. monitoringsrunde 2014 af grundvand under fyldpladsen hos Farum Sten & Grus A/S.**Sagsbeskrivelse** Farum Sten & Grus A/S har den 2. november 2014 fremsendt rapport over den 2. monitoringsrunde i 2014.

Hovedkonklusionen er, at monitoringen fortsat skal ske på skærpet niveau, da ledningsevnen i en boring, B7A, fortsat er over grænseværdien for skærpet niveau. Ledningsevnen er et indikatorparameter og er udtryk for en prøves evne til at lede elektrisk strøm.

I bilag 1 ses en oversigt over resultatet fra de sidste 9 monitoringer fra B7A.

Som det ses i bilaget, er værdien af chlorid faldet siden sidste monitorering, og indholdet af ledningsevnen og sulfat er steget. De sidste 4 monitoringsrunder har vist et meget stabilt niveau for disse tre stoffer.

Der er denne gang ikke fundet spor af forskellige miljøfremmede stoffer, som Benzen, Toluen, Xylener, Tetrachlorethylen og Ethylbenzen. Ved tidligere monitoringsrunder er de ellers fundet på et niveau lige over detektionsgrænsen (minimumsgrænsen for hvad der kan måles).

Monitoringen fortsætter med to årlige monitoringer på skærpet niveau, på grund af at ledningsevnen er over den fastsatte grænseværdi, som det er beskrevet i miljøgodkendelsen. Der vil især være opmærksomhed på B7A.

Forvaltningen vil fortsat følge udviklingen af indholdet af de miljøfremmede stoffer i forbindelse med de næste monitoringsrunder.

Administrationens forslag Forvaltningen anbefaler, at orienteringen tages til efterretning, og at udvalget orienteres igen efter 1. monitoringsrunde i 2015.

**Afledte
konsekvenser** -

**Økonomi og
finansiering** -

Dialog/høring -

Bilag Bilag 1

**Beslutning Klima-
og Miljøudvalget
2014-2017 den 26-
01-2015** Udvalget tog orienteringen til efterretning.

Fraværende Ingen

Signeret af:

Erik Lund
Formand

Theodore Gbouable
Næstformand

Erling Petersen
Medlem

John Jensen
Medlem

Rasmus Keis Neerbek
Medlem

Bilag: 2.1. Afgørelse Natur- og Miljøklagenævn

Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

Adgang: Åben

Bilagsnr: 99559/14



NATUR- OG MILJØKLAGENÆVNET

Rentemestervej 8
2400 København NV
Telefon: 72 54 10 00
nmkn@nmkn.dk
www.nmkn.dk

1. december 2014 • J.nr.: NMK-10-00795 • Ref.: FLEKB/SMA

AFGØRELSE

i sag om vilkårsændringer for Bregnebjerggård Fyldplads

Natur- og Miljøklagenævnet har truffet afgørelse efter § 69, stk. 3 i lov om miljøbeskyttelse¹.

Natur- og Miljøklagenævnet afviser at behandle klagen over afgørelse fra Allerød Kommune af 7. april 2014 om afslag på ændring af vilkår om grundvandsmonitoring.

Natur- og Miljøklagenævnets afgørelse er endelig og kan ikke indbringes for anden administrativ myndighed, jf. § 17 i lov om Natur- og Miljøklagenævnet². Eventuel retssag til prøvelse af afgørelsen skal være anlagt inden 6 måneder, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101, stk. 1.

Afgørelsen er truffet af formanden på nævnets vegne, jf. § 9 i lov om Natur- og Miljøklagenævnet.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 879 af 26. juni 2010 om miljøbeskyttelse med senere ændringer

² Lovbekendtgørelse nr. 736 af 14. juni 2013 om Natur- og Miljøklagenævnet med senere ændringer

Klagen til Natur- og Miljøklagenævnet

Afgørelsen er påklaget til Natur- og Miljøklagenævnet af advokat Lars Marcus Pedersen på vegne af Bregnebjerg Grusgrav og Fyldplads. I klagen anføres det navnlig, at den af virksomheden foreslåede ændring af udløsningskriterierne i højere grad vil tage højde for de faktiske erfaringer tilvejebragt af den hidtidige monitoring.

Det anføres videre, at der savnes en konkret begrundelse for kommunes afslag på ændring af monitoringsintensiteten.

Sagens oplysninger

Bregnebjerggård Grusgrav og Fyldplads fremsendte den 26. februar 2013 årsrapport for grundvandsmonitoringen i Bregnebjerggård Grusgrav. Af årsrapporten fremgik blandt andet:

4.3 Ændringer af grundvandsmonitoringen

På baggrund af de konstaterede overskridelser af de opstillede udløsningskriterier i boring B1 og B3 har grundvandsmonitoringen i en fireårig periode 2010-2013 været udført på skærpet niveau. Formålet med at udføre monitoringen på skærpet niveau er at øge omfanget af dataindsamling i en afklarende fase med henblik på at fastslå mulige årsager til væsentlige ændringer i vandkvaliteten, jf. miljøgodkendelsen pkt. 2.17 og bilag A. I 2013 har der endvidere været udført omfattende grundvandsundersøgelser med det formål at afklare årsagerne til den ændrede vandkvalitet i boring B1, og der er fremsendt en redegørelse for årsagerne til den ændrede vandkvalitet.

Idet monitoringen på skærpet niveau har været udført i en fireårig periode, og da årsagen til den ændrede vandkvalitet er undersøgt og vurderet at være forårsaget af påvirkning fra de deponerede byggematerialer jf. /12/, vurderes der ikke at være et fortsat behov for den øgede indsamling af data. Monitoring i et omfang svarende til normalt niveau vurderes at være fuldt tilstrækkelig til fortsat at monitorere udviklingen i vandkvaliteten ved fyldpladsen. Monitoringen i 2014 foreslås derfor udført på normalt niveau.

Udløsningskriterierne for skærpet monitoring, som er fastsat i miljøgodkendelsen, foreslås endvidere midlertidigt ændret fra 200 mS/m til 500 mS/m for ledningsevne og fra 200 mg/l til 500 mg/l for klorid jf. tabel 4.1. Herved tager udløsningskriterierne niveau højde for den vandkvalitet, som faktisk er konstateret i forbindelse med monitoringen af grundvandet ved fyldpladsen.

Parameter	Udløsningskriterier i henhold til miljøgodkendelsen	Nye udløsningskriterier
Ledningsevne	200 mS/m	500 mS/m
Klorid	200 mg/l	500 mg/l
Total kulbrinter	50 µg/l	50 µg/l (uændret)
Klorerede opløsningsmidler	10 µg/l	50 µg/l (uændret)

Ved brev af 7. april 2014 meddelte Allerød Kommune, at monitoringen i 2014 skulle udføres på skærpet niveau, og at udløsningskriterierne for monitoring på skærpet niveau ikke kunne ændres midlertidigt.

Natur- og Miljøklagenævnets bemærkninger og afgørelse

Nærværende sag angår, om Allerød Kommunes afgørelse af 7. april 2014 må betragtes som en afgørelse truffet af kommunen i forbindelse med udøvelse af kommunens tilsynsvirksomhed.

Det følger af miljøbeskyttelseslovens § 69, stk. 3, at kommunens afgørelser efter stk. 1 ikke kan påklages til anden administrativ myndighed.

Allerød Kommunes afgørelse består af to dele. For det første en afgørelse om at monitoring skal fortsætte på skærpet niveau, og for det andet en afgørelse om ikke at ændre på udløsningskriterierne for skærpet monitoring.

For så vidt angår spørgsmålet om monitoringsniveauet bemærker Natur- og Miljøklagenævnet følgende. Der er tale om et betinget valg mellem flere forskellige monitoringsprogrammer, som er klart defineret i miljøgodkendelsens vilkår 2.14 og et bilag. På samme vis er udløsningskriterierne for de enkelte monitoringsniveauer klart defineret i miljøgodkendelsens vilkår 2.17. Der er således i realiteten tale om, at kommunen udelukkende håndhæver de i miljøgodkendelsen stillede vilkår. På denne baggrund er det Natur- og Miljøklagenævnets opfattelse, at Allerød Kommunes afgørelse på dette punkt må betragtes en tilsynsafgørelse efter miljøbeskyttelseslovens § 69, stk. 1.

For så vidt angår ønsket om en midlertidig ændring af udløsningskriterierne for monitoring på skærpet niveau, bemærker nævnet, at virksomheden har anmodet om en midlertidig ændring af vilkåret, hvilket i realiteten må betragtes som en anmodning til kommunen om, i en periode, ikke at håndhæve overtrædelser af vilkårene i miljøgodkendelsen. Natur- og Miljøklagenævnet finder på denne baggrund, at også denne del af afgørelsen må betragtes som en tilsynsafgørelse i henhold til miljøbeskyttelseslovens § 69, stk. 1.

Da der således i det hele er tale om en tilsynsafgørelse, har Natur- og Miljøklagenævnet ikke kompetence til at behandle klagen over Allerød Kommunes afgørelse af 7. april 2014.

Natur- og Miljøklagenævnet afviser derfor klagen fra realitetsbehandling, jf. miljøbeskyttelseslovens § 69, stk. 3.



Susanne Mieth Andersen
Specialkonsulent



Flemming Krog Bjerre
Fuldmægtig, cand.jur.

/

Afgørelsen er sendt pr. e-mail til:

Bregnebjerggård Fyldplads og Grusgrav ApS v/advokat Lars Marcus Pedersen, j.nr. 2007-01358,
Imp@augustj.dk og mh@augustj.dk

Allerød Kommune, sagsnr. 09/4663, Att.: Per Møller, kommunen@allerød.dk

Bilag: 3.1. Budgetlægningsproces i fagudvalgene

Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

Adgang: Åben

Bilagsnr: 5020/15

Budget 2016-2019

Indhold

1. Rammerne for fagudvalgenes budgetlægningsproces
2. Tids- og procesplan
3. Budgettets indhold og fordeling
4. Kort om den administrative proces fra januar til maj

1. Rammerne for fagudvalgenes budgetlægningsproces

Hvad er besluttet?

- Fagudvalgene skal udarbejde et katalog med *forslag til besparelser og effektiviseringer* på i alt 50 mio. kr.,
 - Fordelingen sker efter de enkelte udvalgs andel af serviceudgifter
 - Forslag til besparelserne kan ske på alle driftsudgiftsområder
 - Fagudvalgene arbejder med strukturtilpasninger
 - Fagudvalgene tilrettelægger en borger og brugerinddragelse
- BSU, SVU og ØU skal derudover udmønte de ikke konkretiserede besparelser, som fremgår af budgetforliget 2015-2018 på 7,4 mio. kr.
- BSU og KIU skal udarbejde forslag til reduktion på 10 % i hver deres andel af bygningsmassen, mens arbejdet med løbende bygningskomprimering fortsætter på øvrige områder
 - reduktionen sker ved kvaradratmeterreduktioner på skole, dagtilbud og idrætsfaciliteter

BSU, SVU og ØU skal komme med forslag til ikke konkretiserede besparelser

Ikke konkretiserede besparelser udover ramme besparelse (2016 priser)	Udvalg	2016
Der afsættes 500.000 til ekstern bistand til det videre arbejde med strukturforslag på børn- og skoleområdet. De tidligere forslag vedr. ledelse og struktur kan indgå som elementer. Besparelsen fremadrettet skal forstås således at "en krone sparet på struktur er en krone mindre på rammebesparelse fremadrettet".	BSU	-5.091.000
Der afsættes et årsværk i 2015 til at følge op på anbefalingerne i strukturanalysen på ældreområdet udarbejdet af Rambøll for at opnå et effektiviseringspotentiale de følgende år. Der skal i særlig grad arbejdes med organisering af hjemmesygepleje, organisatorisk placering af midlertidige pladser, udnyttelse af terapeut kompetencer (genoptræning), fokus på ledelse optimering af arbejdsgange og dokumentationsarbejde. Effektiviseringsgevinsten er pt. et skøn for årene 2016-2018.	SVU	-255.000
Direktionen anbefaler, at der i afsættes en investeringspulje på 2 mio. kr. målrettet projekter, der fra 2016 bidrager til en effektivisering i administrative opgaver	ØU	-2.036.400
I alt		-7.382.400

Rammerne for forslag til besparelser og effektiviseringer

	Budget i mio. kr.	Ikke konkretiseret besparelse	Ramme- besparelse	Krav i mio. kr.
BSU	412,4	-5,1	-19,3	-24,4
SVU	295,9	-0,3	-13,8	-14,1
TPU	57,0	0	-2,7	-2,7
KMU	6,3	0,0	-0,3	-0,3
KIU	26,6	0,0	-1,2	-1,2
EBU	3,2	0,0	-0,1	-0,1
ØU	268,3	-2,0	-12,5	-14,6
I alt	1.069,6	-7,4	-50,0	-57,4

Proces for udarbejdelse af katalog

- Fagudvalgene tilrettelægger budgetlægningsprocessen i januar/februar
- På forårsseminar i marts giver fagudvalgsformændene hele byrådet en status på budgetlægningsprocessen
- Fristen for oversendelse af katalog til Økonomiudvalget er 13. maj 2015
- Politisk behandling af endelig katalog i udvalg og byråd: 4. – 28. maj

Økonomiudvalget lægger vægt på at

- Fagudvalgene arbejder med strukturtilpasninger
- Fagudvalgene tilrettelægger en borger og brugerinddragelse
- Fagudvalgene tænker i investeringer med afledte besparelspotentialer
- De politiske ønsker til budgetlægningen indgår i fagudvalgenes budgetlægningsproces
- Fagudvalgene sammenligner Allerød Kommune med andre kommuner
- Fagudvalgene ser på såvel besparelser som effektiviseringer
- Demografireguleringer ikke er en besparelse men en administrativ tilpasning af budgettet

Byrådet lægger endvidere vægt på, at budgettet og besparelserne sammentænkes med

- Byrådets visions- og strategiarbejde
- Planstrategi (ØU)
- Strukturproces/"lang proces" (BSU)
- Fritidspolitik og idrætsanalyse (KIU)
- Ejendomsstrategi og bygningskomprimering (ØU)
- Flygtningeboliger (ØU)
- Demensboliger (SVU)
- Fælleskommunalt samarbejde (alle)

Omprioriteringsforslag/nye forslag

Anlæg og drift

- Forslag skal indgå i fagudvalgets budgetlægningsproces og skal kunne finansieres
- Oversendes til ØU i maj sammen med katalog med besparelser og effektiviseringer

2. Tids- og procesplan

Tids- og procesplan i 2015

Tids og procesplan, som fremgår af budgetstrategi (statusnotat 1)

- Januar-Maj: Udvalgene arbejder med effektiviseringer og besparelser, og tilrettelægger borger- og brugerinddragelse på udvalgets område
- Marts: Forårsseminar for byrådet
- April: Befolkningsprognose og anbefalet kapacitets- og budgettilpasning behandles i udvalgene
- Maj: Samlet katalog over besparelser og effektiviseringer samt forslag til ny drift og anlæg, inkl. finansiering (omprioritering). Oversendes til budgetforhandlingerne
- Maj: Økonomiudvalget afholder borgermøde
- Juni: Økonomiudvalget følger op på budgetlægningsprocessen
- Juni: Byrådet orienteres om budgetstatus og om økonomiaftalen

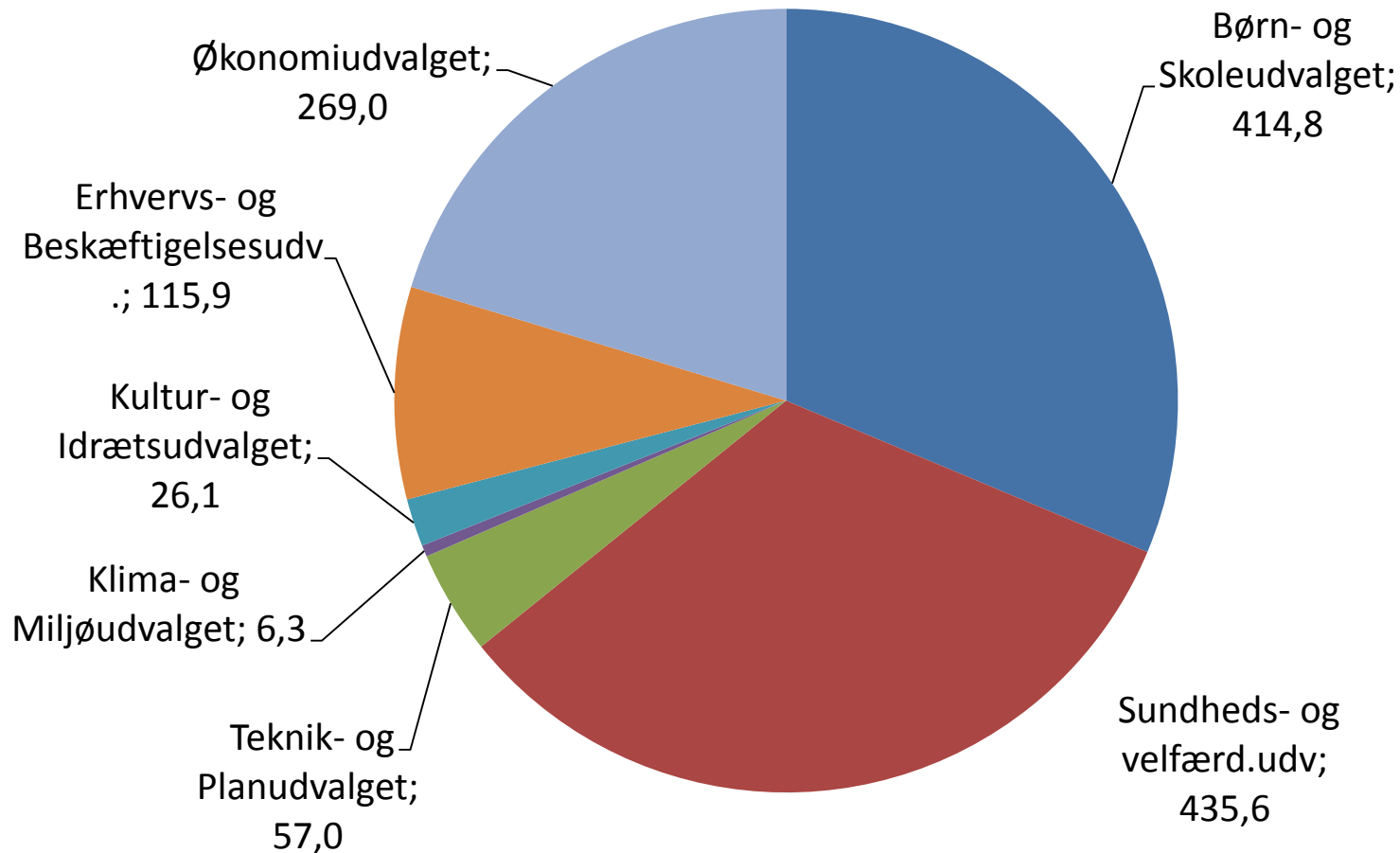
Tids- og procesplan i 2015

- August: Udvalgenes borger- og brugerinddragelsesproces færdiggøres
- August: Økonomiudvalgets dialogmøde med Hovedudvalget
- August: 1. behandling af budget 2016-2019
- August: Budgetforslaget sendes i høring
- September: Informationsmøde/borgermøde om budgetforslaget
- September: Budgetseminar for byrådet
- September: Budgetforhandlinger og indgåelse af budgetforlig
- Oktober: 2. behandling og vedtagelse af budget 2016-2019

- Statusnotater, budgetopfølgninger og aktuel økonomi henover året

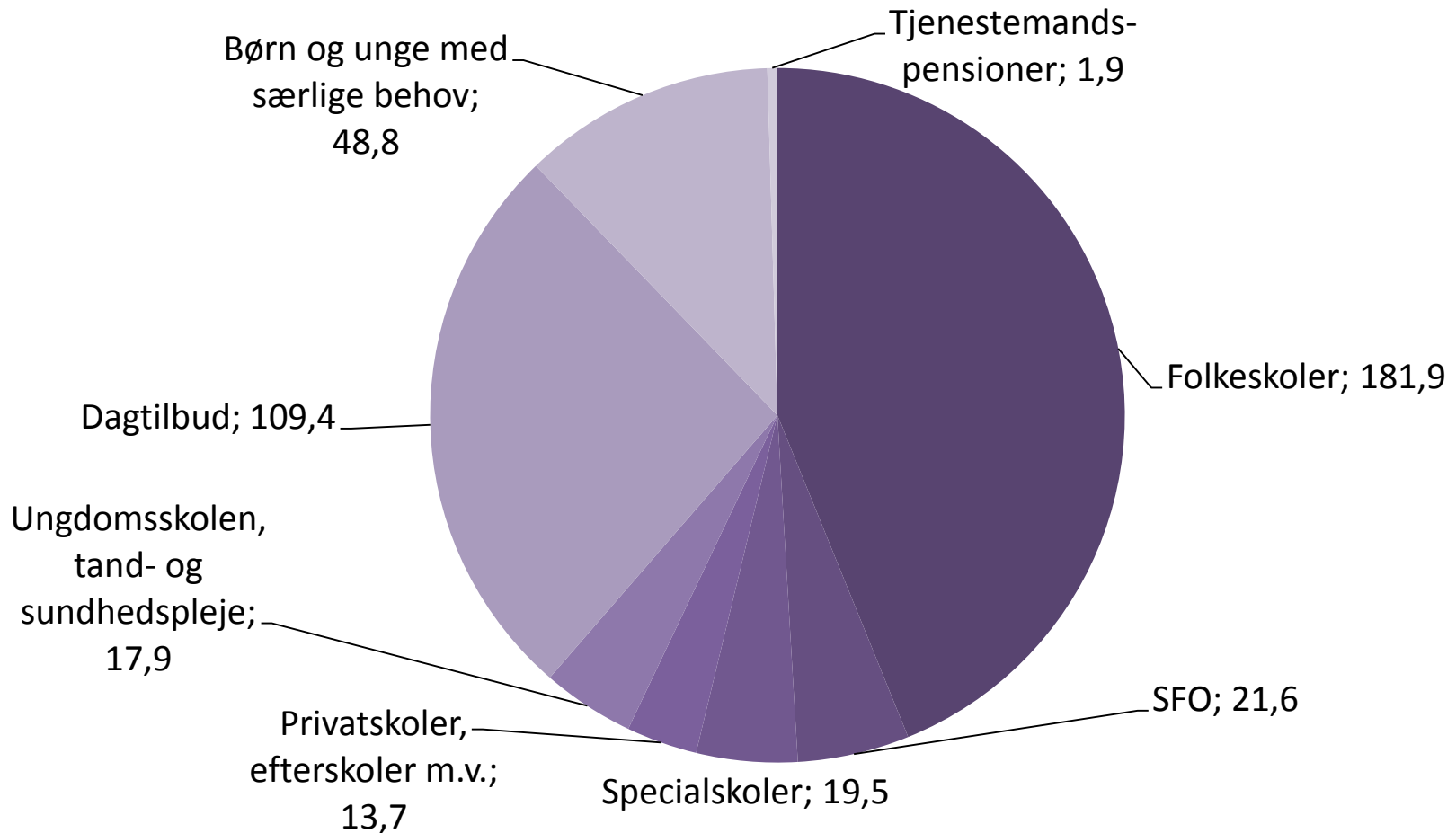
3. Budgettets indhold og fordeling på fagområder

Budget 2016 (driftsudgifter netto) fordelt på udvalg i mio. kr.



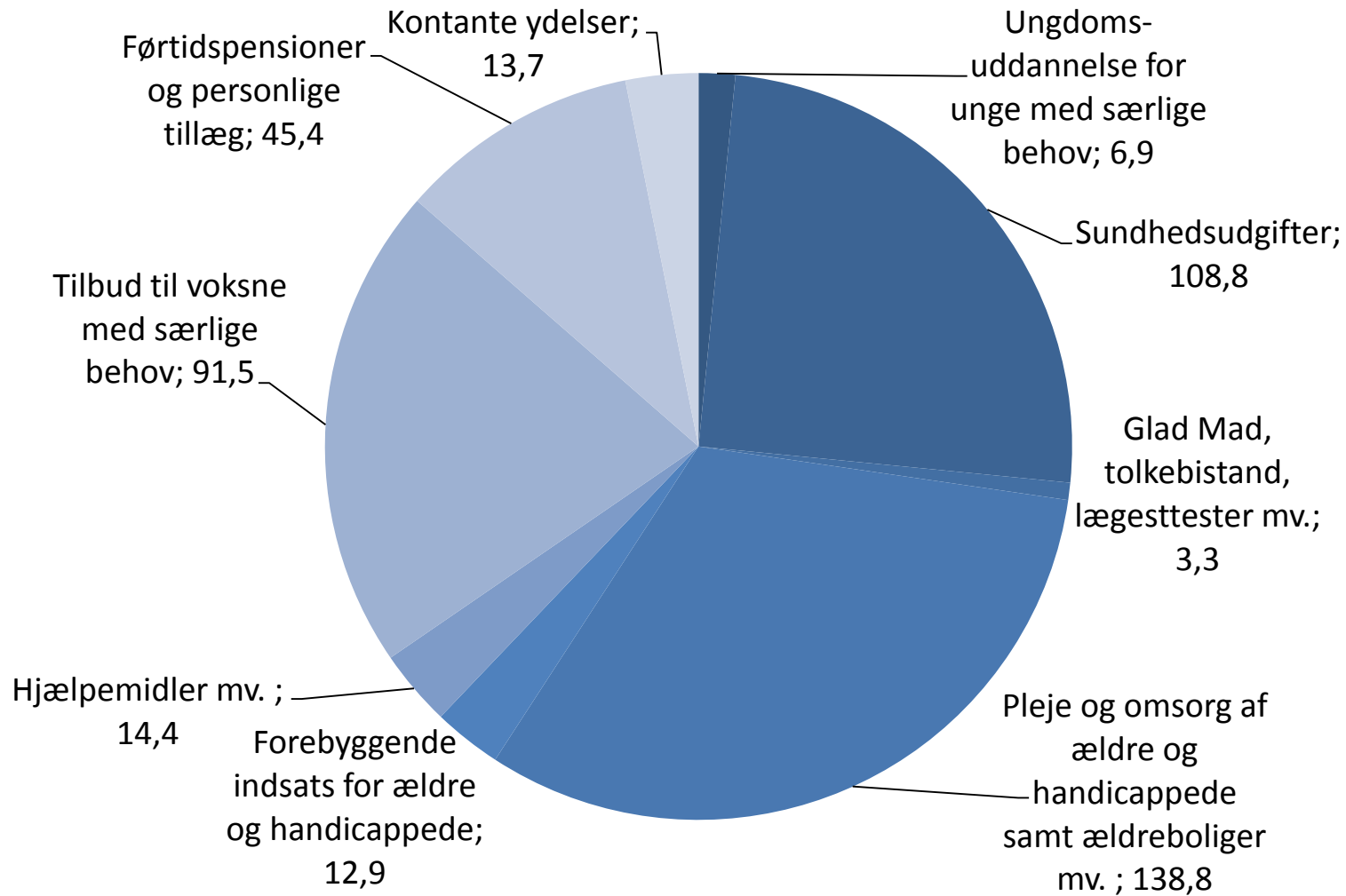
Børn- og Skoleudvalget

netto budget 414,8 mio. kr.



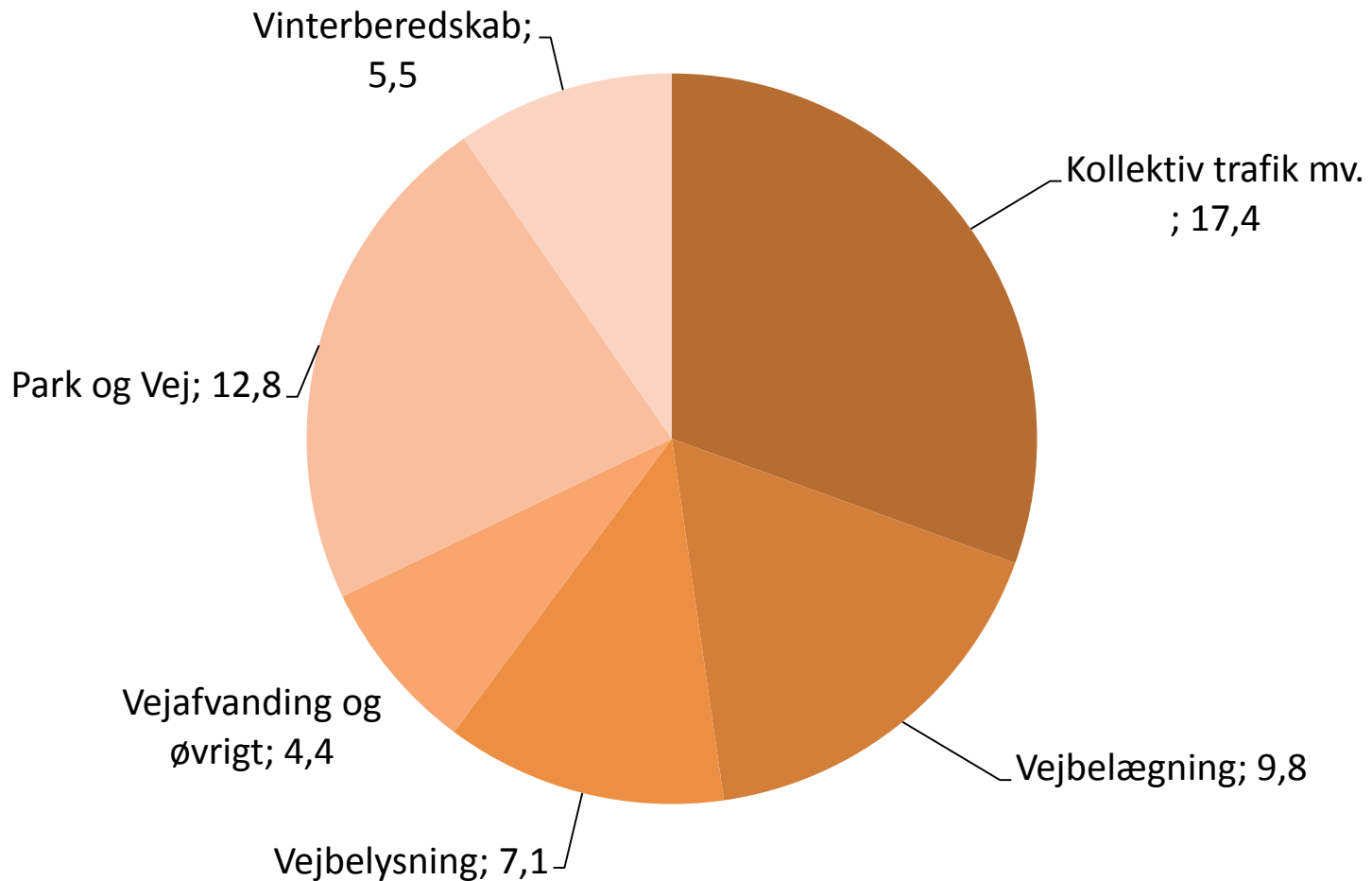
Sundheds- og Velfærdsudvalget

netto budget 435,6 mio. kr.



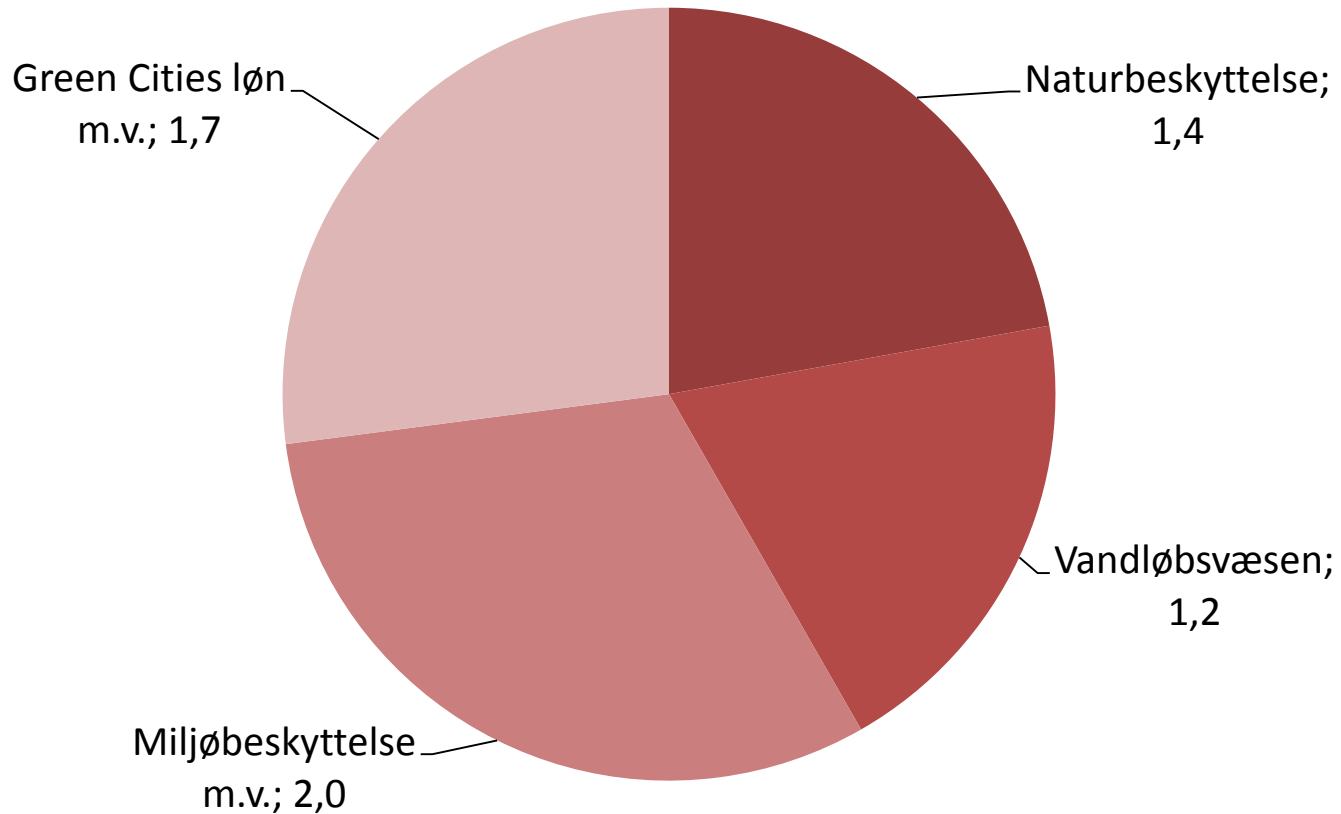
Teknik- og Planudvalget

netto budget 57,0 mio. kr.



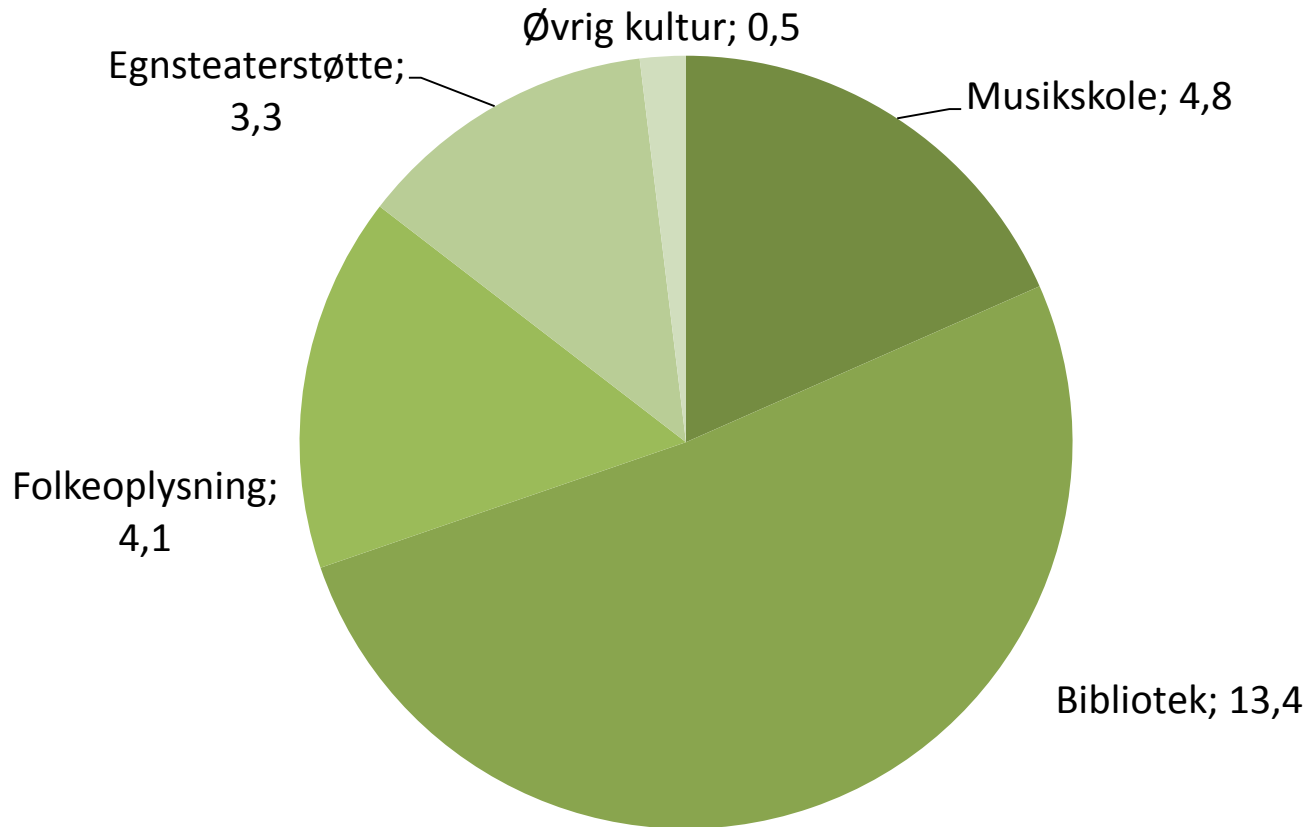
Klima- og Miljøudvalget

netto budget 6,3 mio. kr.



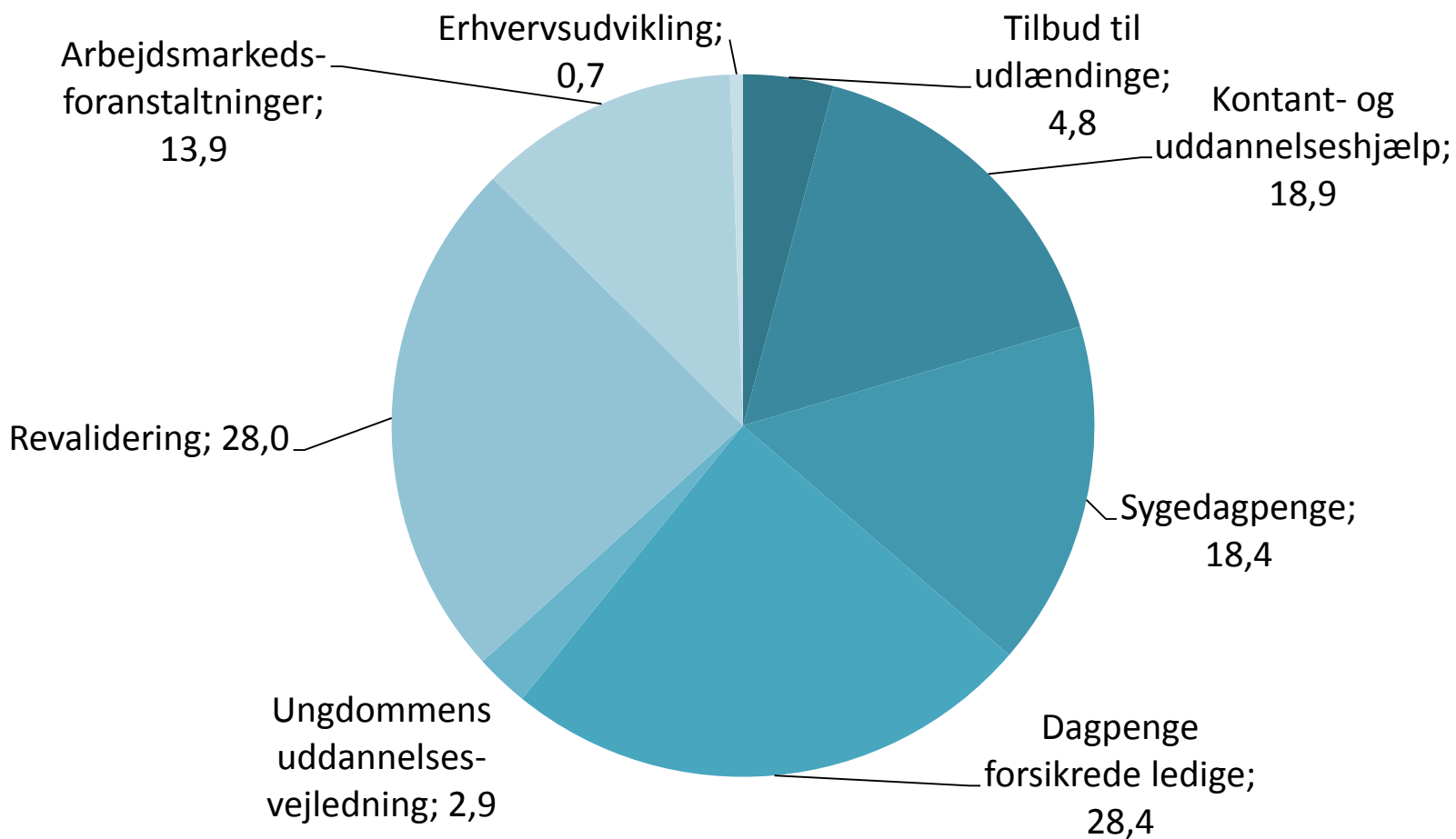
Kultur- og Idrætsudvalget

netto budget 26,1 mio. kr.



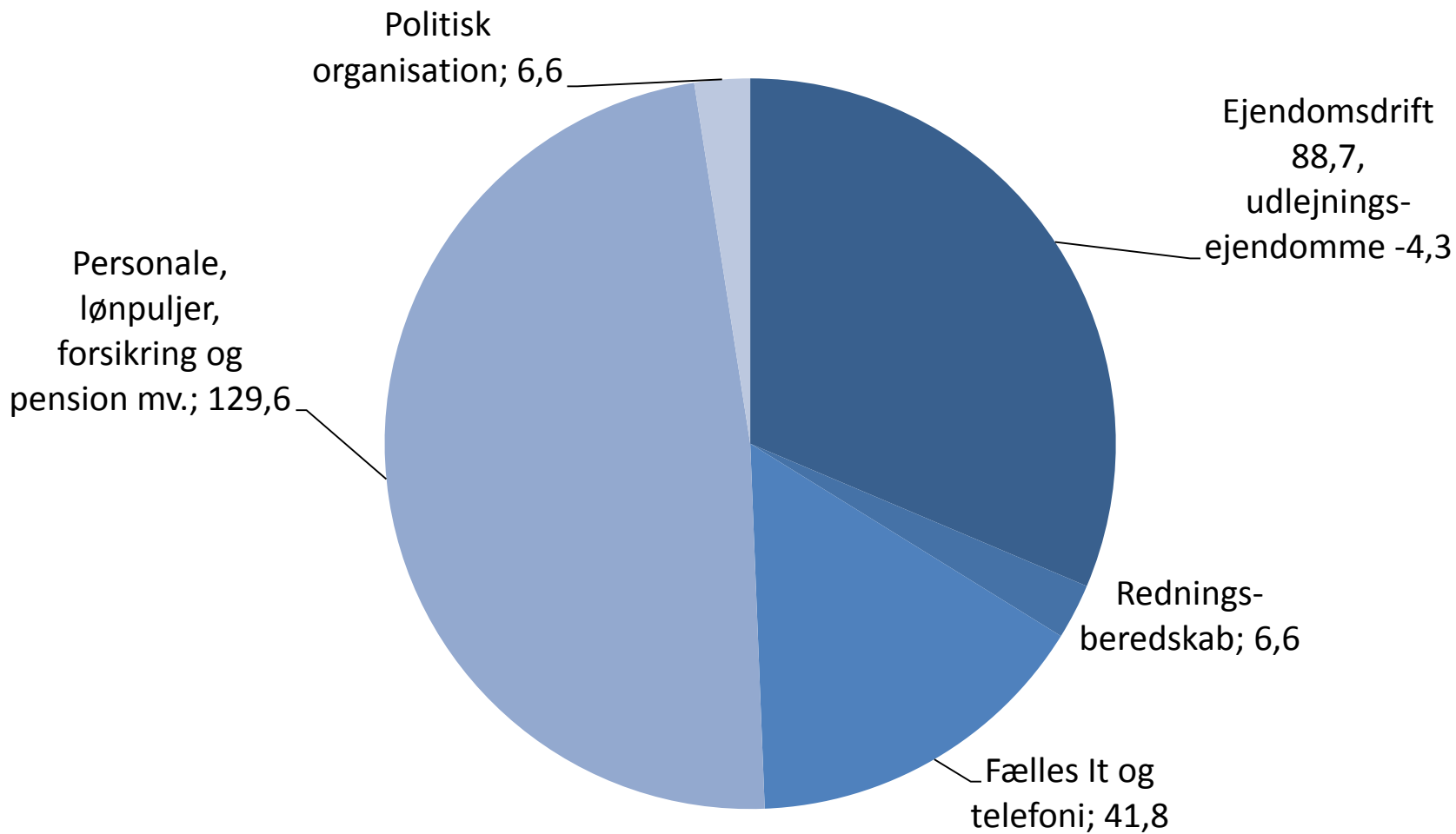
Erhvervs- og beskæftigelsesudvalget

netto budget 115,9 mio. kr.



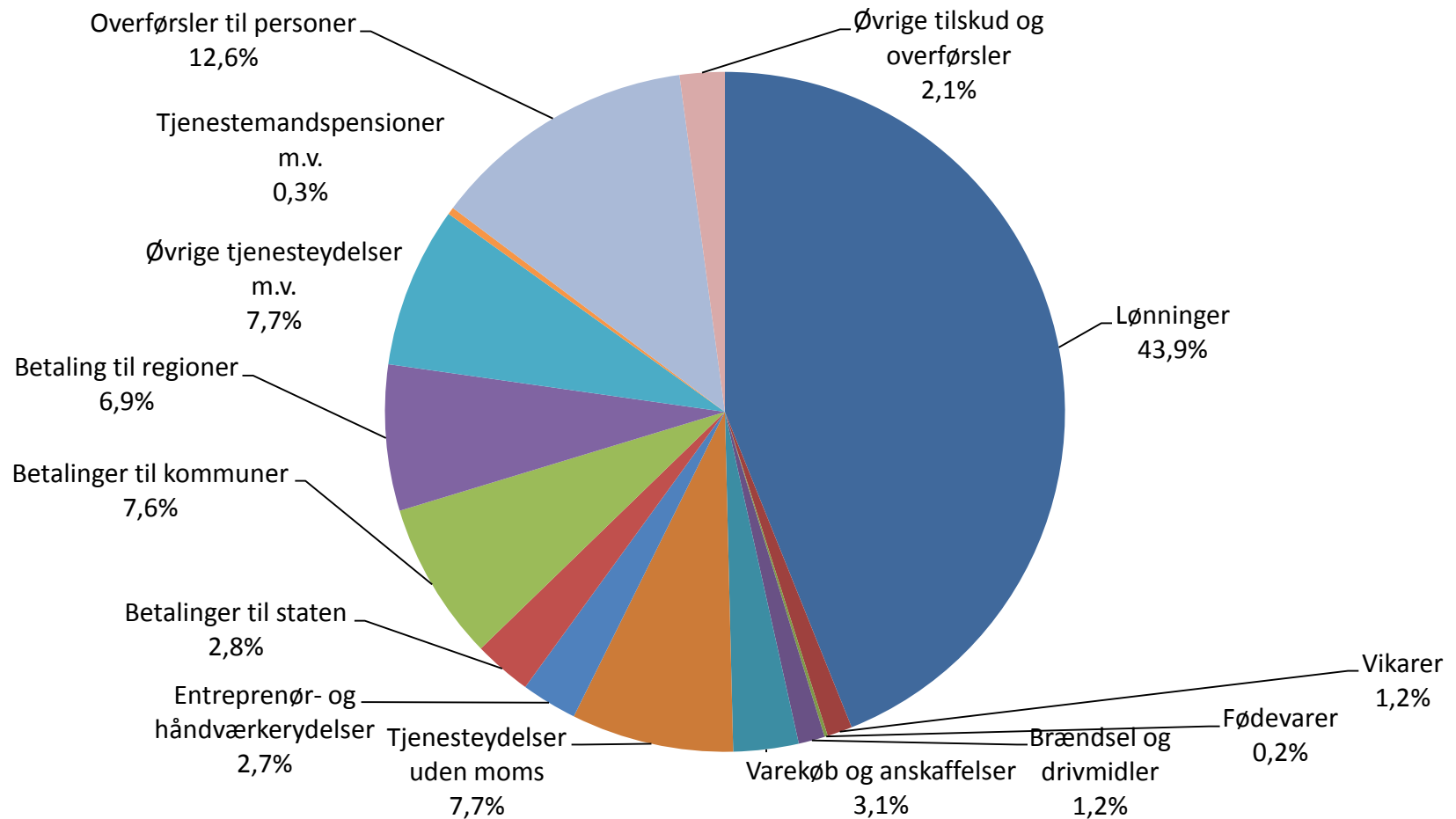
Økonomiudvalget

netto budget 269,0 mio. kr.



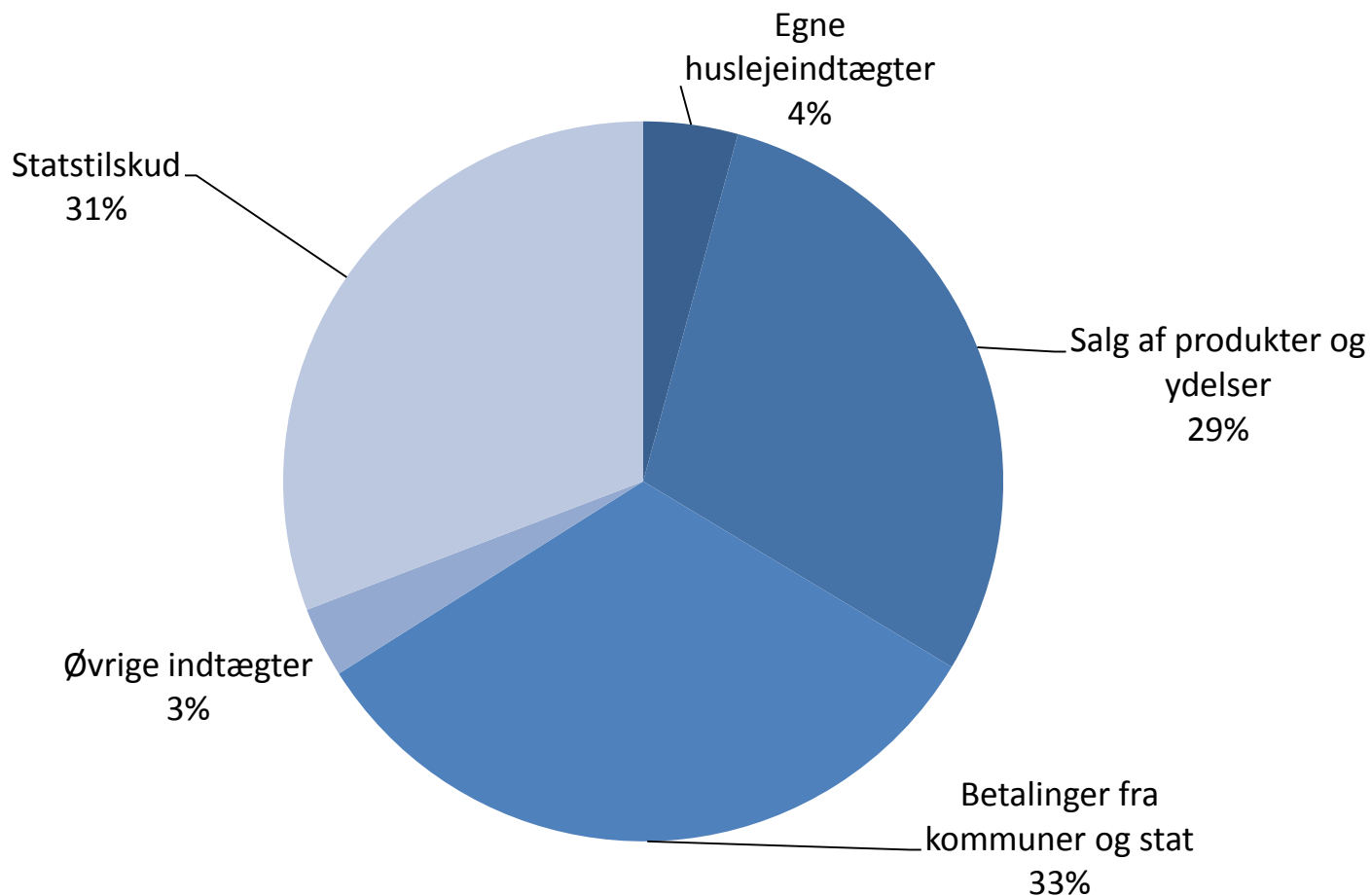
Budget 2016 – udgifter fordelt på arter

Udgiftsbudget 1,6 mia. kr.



Budget 2016 – indtægter fordelt på arter

indtægtsbudget 288 mio. kr.



Investeringsoversigt 2016-2019 i 2016-priser

	2016	2017	2018	2019
<i>Beløb i 1.000 kr. + = merudgifter - = mindredgifter</i>				
Børn- og Skoleudvalget	6.109	3.068	8.553	0
Ny daginstitution i Ravnsholt på i alt 1.900 m2, et projekt til i alt 37,5 mio. kr. inkl. beløb fra 2014.	4.073			
Fysisk udviklingsplan, Blovstrød: Om- og tilbygning af Tusindbassen 1)				
Reinvestering - it på skoleområdet			6.516	
Implementering af folkeskolereform (indretning af arbejdspladser: it, borde/stole, lokaler)		1.031		
Pilotprojekt ved Ravnsholt skolen og øvrige skoler: Udvikling af fællesarealer og fælles udearealer	2.036	2.036	2.036	
Sundheds- og Velfærdsudvalget	2.408	0	0	0
Flytning af Genoptræning til Engholm 2)	2.408			
Grøn gang på Engholm til demente				
Teknik- og Planudvalget	7.228	17.403	20.367	0
Oprioritering af vej- og stirenovering		3.196	3.196	
Anlægsprojekter for rekreative stier	214			
Trafikdæmpning og fortove, Uggeløse Bygade		3.671		
Arealer omkr. aktivitetshus, byens plads, etape 1 og 2. (etape 3 afventer Mungo park, parkeringskælder, byggefelt mm) 2)			13.045	
Trafiksanerering, Blovstrød etape 1 og 2		1.867		
Cykelsti på Kirkeltevej vest		3.305		
Supercykelsti - Allerødtruten	1.444			
Supercykelsti - Forlængelse af Farumruten	929	1.238		
Revisionen af Handlingsplanen for Trafik og Miljø - inkl. Hille rødvej	4.126	4.126	4.126	
Naturlegepladser	516			
Kultur- og Idrætsudvalget	0	0	4.126	0
Nye rammer for Mungo Park - bygning af ny teatersal (projekt i 2018 og 19)			4.126	
Økonomiudvalget	6.109	6.109	6.109	0
Energioptimering, "bølge 3" (lånefinansieres)	6.109	6.109	6.109	
Skattefinansieret anlæg i alt	21.855	26.580	39.155	0

1) Bemærkning fra budget 2015 budgetforlaget: "Beløb indarbejdes i budget 2016, idet udbygningen er en konsekvens af ny bydele i Blovstrød og finansieres af jordsalg herfra".

2) Jf. byrådsbeslutning 18/12-2014 pkt. 15 hvor der frigives i alt 4,865 mio. kr. til Byens plads, flyttes budget i 2016 på 2,365 mio. kr. fra byens Plads etape 1 til Flytning af genoptræning til Engholm

4. Kort om den administrative proces fra januar til maj

- Cheferne er ansvarlige for at udarbejde forslag til politisk behandling i fagudvalgene
 - Etablerer projektgrupper med projektledere
 - Økonomikonsulent er en del af projektgrupperne og kvalitetssikre alle beregninger
 - Involver virksomhedsledere
 - Sikrer medarbejderinddragelse
- Økonomi samler forslag og sikrer løbende opfølgning på besparelsesforslag
- Direktionen er ansvarlige for, at processen tænkes på tværs af organisation og udvalg

Bilag: 4.1. Projekt - Etablering af transmissionsledning.pdf

Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

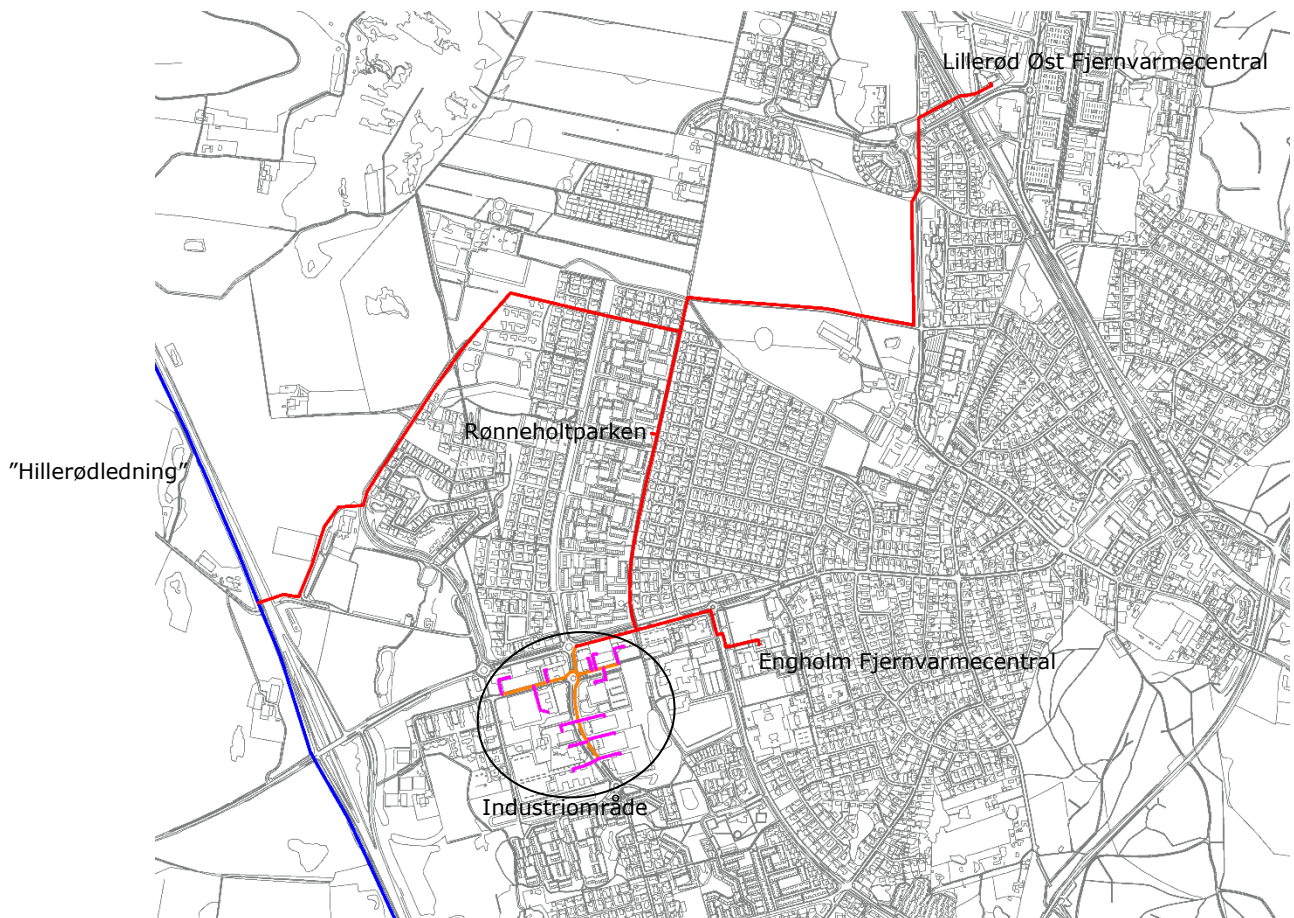
Adgang: Åben

Bilagsnr: 5041/15

AK Fjernvarme

Projektforslag iht. Varmeforsyningsloven og Projektbekendtgørelsen

Januar 2015



Etablering af transmissionsledning fra "Hillerøddledning" til Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral samt forsyning af Rønneholtparken og konvertering af Engholm Erhvervsområde

Projektansvarlig

Allerød Kommune er ansvarlig for projektet.

Allerød Kommune
Bjarkesvej 2
3450 Allerød
www.alleroed.dk

Specialkonsulent Flemming Kjølstad Larsen

Telefon: 48 100 100
Mobil: 48 100 387
E-mail: flkl@alleroed.dk

I planlægningsfasen bistås Allerød Kommune af
Dansk Fjernvarmes Projektselskab A.m.b.a.
v/ direktør Per Hougaard Sørensen

Telefon: 76 30 80 18
Mobil: 29 72 33 18
E-mail: per@dfp.dk

Nærværende projektforslag er udarbejdet af
Dansk Fjernvarmes Projektselskab A.m.b.a.
v/ projektingeniør Søren Olesen

Telefon: 76 30 80 27
Mobil: 61 72 80 27
E-mail: sho@dfp.dk

Dansk Fjernvarmes Projektselskab A.m.b.a.
Merkurvej 7
6000 Kolding
www.dfp.dk

Telefon: 76 30 80 00
E-mail: dfp@dfp.dk

Indholdsfortegnelse

1	KONKLUSION	4
2	REDEGØRELSE FOR PROJEKTET	5
2.1	INDLEDNING	5
2.2	FORMÅL.....	6
2.3	INDSTILLING.....	6
2.4	ORGANISATION	7
2.5	PROJEKTETS GENNEMFØRELSE	7
3	FORHOLD TIL VARMEPLANLÆGNING OG ANDEN LOVGIVNING	8
3.1	VARMEPLANLÆGNING.....	8
3.2	FYSISK PLANLÆGNING	8
3.3	ANDEN LOVGIVNING	8
3.4	FORBRUGERTILSLUTNING	9
4	ANDRE FORHOLD	10
4.1	FORHANDLING MED BERØRTE PARTER	10
4.2	JORDBUNDSUNDERSØGELSER	10
4.3	AREALAFSTÅELSER OG SERVITUTPÅLÆG	10
4.4	STYRINGSMIDLER.....	11
4.5	TILKNYTTEDE PROJEKTER	11
4.6	NORMER OG STANDARDER M.V.	11
5	BESKRIVELSE AF PROJEKTET	12
5.1	HOVEDDISPOSITION	12
5.2	ENERGIBEHOV	14
5.3	LEDNINGSANLÆG	14
5.4	TEKNISKE SPECIFIKATIONER	17
5.5	OVERSLAG OVER ANLÆGSUDGIFTER.....	17
6	KONSEKVENSBREGNINGER	19
6.1	BEREGNINGSMETODE.....	19
6.2	SELSKABSØKONOMI	19
6.3	SAMFUNDSØKONOMI.....	19
6.4	ENERGI OG MILJØ.....	20
6.5	BEREGNINGRESULTATER.....	20
6.6	FØLSOMHEDSANALYSE	20

Bilag:

1. Forslag til ledningstracé
2. Lodsejerliste
3. Beregningsforudsætninger
4. Samfundsmæssig Brændsels-, investerings- og driftsudgift
5. Afgiftsprovener
6. Emissioner ved varmeproduktion

1 Konklusion

AK Fjernvarme ønsker, at varmeforsyningen i Allerød kommune omstilles til CO₂ venlige energiformer såsom biomassebaseret anlæg, solvarme, varmepumper m.fl. I dag er varmeproduktionen baseret på 100 % naturgas.

For at sikre en miljøvenlig og konkurrencedygtig varmeproduktion i Allerød Kommune ønskes etablering af et transmissionsledningsanlæg fra "Hillerødledningen" til eksisterende centraler. Etablering af transmissionsledningen vil fremme udnyttelsen af biomassebaseret kraftvarme i området, som er i overensstemmelse med det nationale ønske om både at fremme kraftvarme og udfase de fossile brændsler i varmeforsyningen i Danmark. Projektet vil desuden være medvirkende til at opfylde Klima- og Energiministerens brev til kommunerne af 27. januar 2009 om øget tilslutning til fjernvarmesystemerne, da en konkurrencedygtig varmepris i Allerød Kommune sandsynligvis vil kunne øge tilslutningsgraden af potentielle forbrugere.

Projektet udviser en positiv samfundsøkonomi med en samfundsøkonomisk fordel på 13.058.963 kr.

Projektet er desuden særdeles robust over for ændringer i f.eks.:

- Ændringer i anlægsinvesteringen
- Tilslutningsgraden i Industriområdet
- Tilslutning af Rønneholtparken
- Ændringer i CO₂ kvoteprisen

2 Redegørelse for projektet

2.1 Indledning

AK Fjernvarme forsyner i dag to mindre områder i Allerød Kommune med fjernvarme fra Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral. Varmecentralerne er hver bestykket med to naturgaskedler og en naturgasmotor. Naturgaskedlerne er i dag ejet af AK Fjernvarme. Brænderen på kedlerne skal udskiftes for at reducere NO_x udledningen. Med udgangspunkt i denne udskiftning vurderes naturgaskedler at være i forholdsvis god stand, hvorved forsat varmeproduktion kan foregå på naturgaskedler i en årrække fremover.

Gasmotorerne er ejet af E.ON. Hvorvidt gasmotorerne forbliver en del af produktionsanlæggene i fjernvarmeområderne i Engholm og Lillerød Øst er under forhandling mellem E.ON og AK Fjernvarme.

Dermed er varmeforsyningen i de to områder i Allerød Kommune i dag 100% baseret på naturgas.

Imellem Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral ligger blokvarmecentralen, Rønneholtparken. Denne er ligeledes bestykket med to naturgaskedler og en naturgasmotor, og varmeforsyningen i Rønneholtparken er derved også baseret på 100% naturgas.

Vest for Engholm Fjernvarmecentral ligger et industriområde, hvor opvarmningen er baseret på individuel naturgaskedler. Området har en høj varmetæthed, hvilket gør det oplagt til fjernvarmeforsyning.

Allerød Kommune har et konkret mål om at nedbringe CO₂ udslippet med 25% i år 2015 samt en vision om at være CO₂-neutrale i år 2030. Det vurderes i Allerød Kommuneplan 2013, at en forholdsmæssigt stor andel af CO₂-udledningen i Allerød Kommune foregår ved individuel opvarmning af parcelhuse etableret i 1960 og 1970'erne. Derfor ønskes det, at varmeforsyningen i Allerød kommune omstilles til CO₂ venlige energiformer såsom biomassebaseret anlæg, solvarme, varmepumper m.fl.

For at sikre en miljøvenlig og konkurrencedygtig varmeproduktion i Allerød Kommune ønskes en transmissionsledning fra "Hillerødledningen" til Engholm Fjernvarmecentral, beliggende ca. 1,2 km øst for "Hillerødledningen" og Lillerød Øst Fjernvarmecentral, beliggende ca. 2,6 km øst for "Hillerødledningen" etableret, se oversigtstegning på bilag 1.

Afhængig af forsyningselskab er varmen fra "Hillerødledningen" i dag baseret på en blanding af affaldsvarme, overskudsvarme, solvarme, biomasse og naturgas. Der planlægges anlagt et nyt biomassebaseret kraftvarmeanlæg i både Hillerød Forsynings, Farum Fjernvarmes og Vestforbrændingens bestykning. Desuden planlægges etablering af geotermiske anlæg i både Hillerød og Farum. Dermed vil varmen fra "Hillerødledningen" i fremtiden i høj grad være baseret på vedvarende energikilder samt biomasse.

Dermed vil etablering af transmissionsledningen medføre en miljøvenlig og konkurrencedygtig varmeproduktion i følgende forsyningsområder:

- Engholm
- Lillerød Øst
- Rønnholtparken
- Engholm Erhvervsområde

Etablering af transmissionsledningen vil ligeledes fremme udnyttelsen af biomassebaseret kraftvarme i området, som er i overensstemmelse med det nationale ønske om både at fremme kraftvarme og udfase de fossile brændsler i varmeforsyningen i Danmark. Projektet vil desuden være medvirkende til at opfylde Klima- og Energiministerens brev til kommunerne af 27. januar 2009 om øget tilslutning til fjernvarmesystemerne, da stabile og konkurrencedygtige varmepriser i AK Fjernvarme sandsynligvis vil øge tilslutningsgraden af potentielle forbrugere.

Dermed ønsker AK Fjernvarme etablering af transmissionsledningsanlæg, tilslutning af blokvarmecentral og konvertering af Engholm Erhvervsområde med afsæt i følgende:

- Positiv samfundsøkonomi
- God selskabsøkonomi
- Konkurrencedygtig varmepris
- Stabil prisudvikling
- Miljøvenlig varmeproduktion, herunder udfase fossile brændsler i varmeproduktionen i kommunen
- Fremme udnyttelse af kraftvarme, herunder særligt biomassebaseret kraftvarme

2.2 Formål

Projektforslaget har til formål at belyse forholdene ved følgende:

- Etablering af transmissionsledningsanlæg fra "Hillerødledningen" til Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral.
- Tilslutning af Rønnholtparken til transmissionsledningsnet.
- Konvertering af industriområde fra naturgas til fjernvarme.

Dermed skal projektforslaget danne grundlag for myndighedernes behandling og godkendelse af projektet i henhold til:

- Varmeforsyningsloven, der henvises til Bekendtgørelse af Lov om Varmeforsyning nr. 1307 af 24. november 2014.
- Projektbekendtgørelsen, der henvises til Bekendtgørelse om godkendelse af anlægsprojekter for kollektive varmeforsyningsanlæg nr. 566 af 2. juni 2014.

2.3 Indstilling

AK Fjernvarme ansøger herved byrådet i Allerød kommune om behandling og godkendelse af nærværende projektforslag efter:

- Lov om Varmeforsyning nr. 1307 af 24. november 2014.
- Bekendtgørelse om godkendelse af anlægsprojekter for kollektive varmforsyningsanlæg nr. 566 af 2. juni 2014.

2.4 Organisation

I projektfasen bistår Allerød Kommune af Dansk Fjernvarmes Projektselskab A.m.b.a.

2.5 Projektets gennemførelse

En foreløbig tidsmæssig vurdering af projektets realisering angives herunder. Den skitserede tidsplan forudsætter ledig kapacitet i markedet til at udføre anlægsarbejdet. Tidsplanen uddybes og præciseres løbende, i forbindelse med detailprojektering og udbud af opgaven.

- Projektforslaget fremsendes til Allerød Kommune, primo februar 2015.
- Projektet myndighedsbehandles i februar-april 2015.
- Projektet godkendes endeligt af Allerød Kommune efter afholdt høringsfrist på 4 uger.
- Endelig godkendelse forventes at foreligge ultimo maj 2015.
- Detailprojektering og udbud antages april-august 2015.
- Anlægsarbejdet forventes opstartes september-oktober 2015
- Kommerciel drift senest sommer 2016

Detailprojektering og udarbejdelse af udbudsmateriale kan eventuelt opstartes før projektgodkendelse. Etablering af ledningsanlægget kan foretages umiddelbart efter projektforslagets godkendelse.

Detailprojektering og udarbejdelse af udbudsmateriale antages udført over 4-5 måneder. Etablering af transmissionsledningsanlægget og ledningsanlæg i industriområdet antages udført over en 5 måneders periode. Dermed antages transmissionsledningsanlægget idriftsat inden sommer 2016, ved opstart af detailprojektering og udarbejdelse af udbudsmateriale primo april.

Udarbejdelse, behandling og høring af SMV og VVM antages foretaget sideløbende med behandling og høring af nærværende projektforslag.

3 Forhold til varmeplanlægning og anden lovgivning

3.1 Varmeplanlægning

Nærværende projektforslag kan godkendes i henhold til § 6 i projektbekendtgørelse, såfremt projektet er det samfundsøkonomiske mest fordelagtige projekt.

Projekter for transmissionsnet kan godkendes af kommunalbestyrelsen uanset områdeafgrænsningen jf. § 10 i projektbekendtgørelsen.

Vedtagelse af projektforslaget indebærer desuden ændring af områdeafgrænsningen mellem fjernvarme og individuel naturgasforsyning i Industriområdet. Projektet kan således godkendes i henhold til § 8 i Projektbekendtgørelsen.

Der henvises endvidere til Kommuneplan 2013 for Allerød Kommune samt følgende lokalplaner:

- Industriområdet er omfattet af lokalplan 245A.
- Rønneholtparken er ikke omfattet af en lokalplan
- Engholm Fjernvarmecentrals forsyningsområde er omfattet af lokalplan 245A, 2-301, 240 og 203.
- Lillerød Øst Fjernvarmecentrals forsyningsområde er omfattet af lokalplan 2-302A og 202 samt byplanvedtægt 2 og 6.

Nærværende projekt kræver ikke lokalplanændringer.

3.2 Fysisk planlægning

Ledningstraceet, illustreret på bilag 1, er planlagt i samarbejde med Allerød Kommune.

Transmissionsledningen anlægges i en blanding af offentligt vejanlæg og markarealer. I offentlig vejanlæg anlægges transmissionsledningen efter "gæsteprincippet". Ved etablering i privatarealer kontaktes hver enkelt lods ejer med henblik på at indgå frivilligt forlig om placering og erstatning. Der tinglyses en deklaration på lodsejernes ejendom. Jorden må gerne dyrkes, men den må ikke beplantes med træer eller bebygges.

Ledningen placeres, således at respektafstand til eksisterende naturgas-, el-, vand- og spildevandsledninger overholdes.

Der findes ingen frednings- eller naturbeskyttelsesområder i nærheden af nærværende projekt.

3.3 Anden Lovgivning

I forbindelse med myndighedsgodkendelse er projektforslaget omfattet af:

- SMV – Strategisk Miljøvurdering

- VVM – Vurdering af Virkninger på Miljøet

Anlægget er omfattet af LBK nr. 939 af 3. juli 2013 Bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer. Anlægget hører under bilag 4 punkt 3b vedrørende *Industrialanlæg til transport af gas, damp og varmt vand*. Dermed skal Allerød Kommune udføre en screening af projektet efter kriterierne i bilag 2 i ovenstående lovbekendtgørelse. Ud fra denne screening vurderer myndigheden om der er krav om udarbejdelse af en miljøvurdering af planen.

Anlægget er ligeledes omfattet af BEK nr. 1184 af 6. november 2014 Bekendtgørelse om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning. Anlægget hører under bilag 2 punkt 3 b vedrørende *Industrialanlæg til transport af gas, damp og varmt vand*. Dermed skal Allerød Kommune udføre en screening af projektet efter kriterierne i ovenstående bekendtgørelse. Ud fra denne screening vurderer myndigheden om anlægget er VVM-pligtigt.

Screeningsparametrene for SMV og VVM er i stor udstrækning de samme, og screeningerne kan behandles samtidigt. Afgørelsen for screeningerne skal offentliggøres med 4 ugers klagefrist. Offentliggørelsen kan dermed passende foregå samtidig med høringsperioden på projektforslaget.

3.4 Forbrugertilslutning

Inden for den eksisterende bebyggelse i det nuværende forsyningsområde i Engholm og Lillerød Øst er ledningsnettet fuldt udbygget til at kunne forsyne samtlige potentielle forbrugere.

Der planlægges primo 2015 opført et antal nye boligenheder på den tidligere Rådhusgrund, med tilslutning til det eksisterende fjernvarmenet (Engholm Varmeværk). Ved etablering af transmissionsledningen vil der opnås en økonomisk besparelse, der vil komme forbrugerne i de eksisterende områder til gode.

En højere tilslutningsgrad til fjernvarme kan sandsynligvis forventes ved realisering af nærværende projekt, idet varmeprisen stabiliseres.

Ved nyudstykningsgrader inden for AK Fjernvarmes forsyningsområder etableres ledningsnettet i forbindelse med byggemodning.

4 Andre forhold

4.1 Forhandling med berørte parter

I forbindelse med projektet, vil der blive udvekslet de nødvendige informationer m.m. mellem AK Fjernvarme, Rønneholtparken, Allerød Kommune, lodsejere m.fl.

Der er taget kontakt til fjernvarmeforsyningselskaberne Farum Fjernvarme, Hillerød Forsyning og Vestforbrændingen vedrørende varmeleverance til AK Fjernvarme.

Før igangsættelse af anlægsfasen skal de trafikale forhold planlægges i samarbejde med de kommunale vejmyndigheder.

Projektforslaget skal sendes i høring hos følgende berørte parter:

- Allerød Kommune
- Farum Fjernvarme
- Hillerød Forsyning
- Vestforbrændingen
- Nordforbrænding
- HMN Naturgas
- Regionalplanmyndigheder
- Berørte lodsejere, der skal pålægges servitutter
- E.ON

På bilag 2 er berørte lodsejere oplyst.

4.2 Jordbundsundersøgelser

De nødvendige jordbundsundersøgelser udføres i forbindelse med detailprojekteringen.

4.3 Arealafståelser og servitutpålæg

Der skal ikke ske arealafståelser i forbindelse med projektet.

AK Fjernvarme kontakter hver enkelt lodsejer med henblik på at indgå frivilligt forlig om placering og erstatning.

Med vedtagelse af projektforslaget skal der tinglyses en deklaration på grundejernes ejendom. Pålægget foregår ved, at grundejer underskriver deklarationen, der derefter tinglyses på ejendommen.

Landbrugsjorden må gerne dyrkes, men den må ikke beplantes med træer eller bebygges.

Med vedtagelse af projektforslaget gives endvidere ret til ekspropriation i henhold til Varmeforsyningsloven.

4.4 Styringsmidler

Projektet forudsætter ikke påbud eller anvendelse af andre styringsmidler for gennemførelsen.

4.5 Tilknyttede projekter

Nærværende projektforslag har tilknytning til projektforslag for et biomassebaseret kraftvarmeværk i Hillerød Forsyning dateret november 2013, rev. 1. Dette projektforslag er allerede godkendt af Hillerød Kommune, og anlægget forventes idriftsat juni 2015.

Projektforslag for et nyt biomassekraftvarmeværk i Farum Fjernvarmes bestyknings dateret 27. oktober 2014 er indsendt til Allerød Kommune til projektkendelse. Nærværende projekt er ikke direkte tilknyttet dette projektforslag, idet nærværende beregninger bygger på tal fra det føromtalt godkendte projektforslag dateret november 2013, rev. 1.

Godkendelse af projektforslaget vedrørende nyt biomassekraftvarmeværk i Farum Fjernvarmes bestyknings vil sandsynligvis have en positiv indflydelse for nærværende projektforslag. Det samme vil øvrige miljøvenlige og konkurrencedygtige tiltag i enten Hillerød Forsyning, Farum Fjernvarme eller Vestforbrændingen, da dette blot vil øge fleksibiliteten i varmeforsyningen i Allerød Kommune.

4.6 Normer og standarder m.v.

Ved projekteringen og udførelsen af transmissionsledningen skal alle relevante, gældende danske normer, standarder, reglefter m.v. udarbejdet af Ingeniørforening i Danmark (IDA), Dansk Standardiseringsråd (DS) m.fl. overholdes.

5 Beskrivelse af projektet

5.1 Hoveddisposition

Projektet omfatter etablering af følgende transmissionsledningsanlæg:

- 1) "Hillerøddedningen" – Engholm Fjernvarmecentral
- 2) "Hillerøddedningen" – Lillerød Øst Fjernvarmecentral

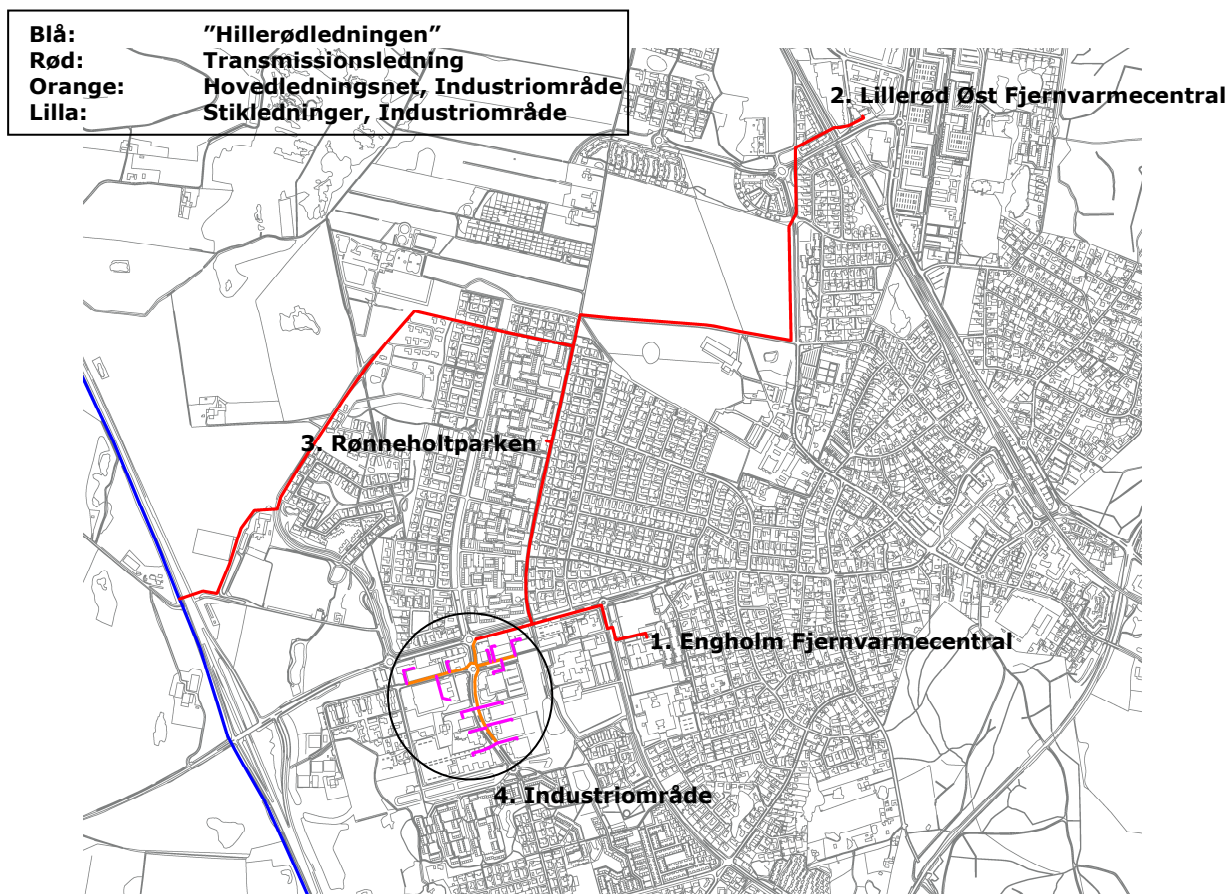
Desuden omfatter projektet tilslutning af følgende til transmissionsledningsanlægget:

- 3) Blokvarmecentralen Rønneholtparken

Samt konvertering af følgende område:

- 4) Industriområdet

En oversigt over de pågældende ledningsanlæg og områder er illustreret på figur 1.



Figur 1: Oversigt over ledningsanlæg og delområder.

Dermed tager nærværende projektforslag udgangspunkt i følgende reference og projekt, idet referencen beskriver nuværende situation og projektet den fremtidige situation, henholdsvis før og efter projektet.

Reference

- Eksisterende forbrugere i forsyningsområderne i Lillerød Øst og Engholm skal forsynes fra eksisterende naturgasmotor og naturgaskedler. Naturgaskedlerne skal have ny brænder inden for en nærmere fremtid for at overholde gældende miljøkrav.
- Rønneholtparken skal forsat producere varme på naturgasmotor og naturgaskedler. Det må antages, at der også vil være omkostninger i forbindelse med levetidsforlængelse af Rønneholtparkens produktionsanlæg.
- Erhvervsjendommene i Industriområdet vil forsat være individuelt opvarmet baseret på naturgas. Størstedelen af ejendommene er etableret i starten af 2000, og det må ligeledes antages, at de individuelle naturgaskedler skal levetidsforlænges/udskiftes inden for en 5-årig periode.

Projekt

- Der etableres et transmissionsledningsanlæg fra "Hillerøddelingen" til Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral.
- Blokvarmecentralen tilsluttes transmissionsledningsnettet.
- Industriområde konverteres til fjernvarme. Der skal dermed anlægges forsyningsledninger i Industriområdet.
- Varmen fra transmissionsledningen antages produceret på Hillerød Forsynings produktionsanlæg. Produktionsfordelingen for Hillerød Forsyning kan findes i Projektforslag for et biomassebaseret kraftvarmeverk i Hillerød Forsyning dateret november 2013, rev. 1. Ud fra denne produktionsfordeling er beregnet en ny produktionsfordelingen, der skal dække varmebehovet i nærværende projektet. Produktionsfordelingen er illustreret på nedenstående tabel:

Produktionsfordeling	Projekt 1
Hillerød Forsyning gaskedel	2,00%
Hillerød Forsyning kraftvarme, gas	57,00%
Hillerød Forsyning, træpillekedel	3,00%
Hillerød Forsyning, flis kedel	7,00%
Vestforbrændingen, affaldsvarme	8,00%
Hillerød Forsyning, ORC anlæg	23,00%

Tabel 1A: Produktionsfordeling projekt.

5.2 Energibehov

I tabel 1 ses varmebehov, nettab og varmeproduktion for Engholm Fjernvarmecentral, Lillerød Øst Fjernvarmecentral, Rønnholtparken, Industriområdet samt varmetab i transmissionsledningsanlægget.

Varmeproduktionen for Engholm Fjernvarmecentral, Lillerød Øst Fjernvarmecentral og Rønnholtparken er oplyst af Allerød Kommune. Nettab i disse områder er antaget til 20 % af varmeproduktionen.

Varmebehovet i Industriområdet er estimeret ud fra nøgletal baseret på opførelsesår og boligareal. Nettabet er ligeledes antaget til 20 % af varmeproduktionen.

Nettabet i transmissionsledningsnettet er beregnet ud fra et temperatursæt i vinterperioden på 80/40 °C og i sommerperioden 75/40 °C.

Område [-]	Varmebehov [MWh/år]	Nettab [MWh/år]	Varmeproduktion [MWh/år]
Engholm Fjernvarmecentral	4.000	1.000	5.000
Lillerød Øst Fjernvarmecentral	6.480	1.620	8.100
Rønnholtparken	5.741	1.435	7.176
Industriområde	3.861	965	4.826
Transmissionsledningsanlæg	0	2.318	2.318
SUM	20.082	7.338	27.420

Tabel 1: Varmebehov, nettab og varmeproduktion for Engholm Fjernvarmecentral, Lillerød Øst Fjernvarmecentral, Rønnholtparken, Industriområdet samt varmetab i transmissionsledningsanlæg.

5.3 Ledningsanlæg

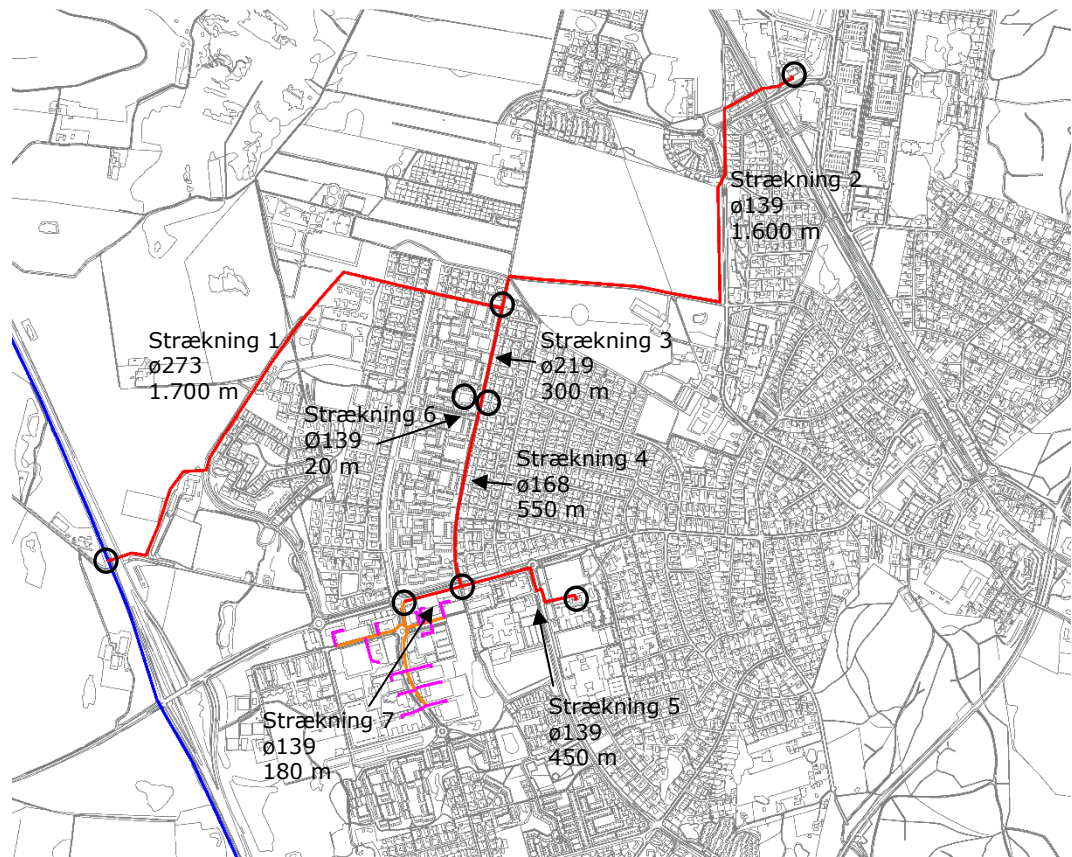
Ledningsanlægget er estimeret til følgende kanalmeter:

- Transmissionsledningsnet: 4.800 kanalmeter
- Hovedledningsnet, Industriområde: 800 kanalmeter
- Stikledninger, Industriområde: 900 kanalmeter

Ledningsdimensioner på ledningsanlægget er beregnet ud fra nøgletal. Ved projektering af ledningsanlægget skal ledningsdimensionerne beregnes ud fra de lokale forhold.

Ledningsdimensionerne på:

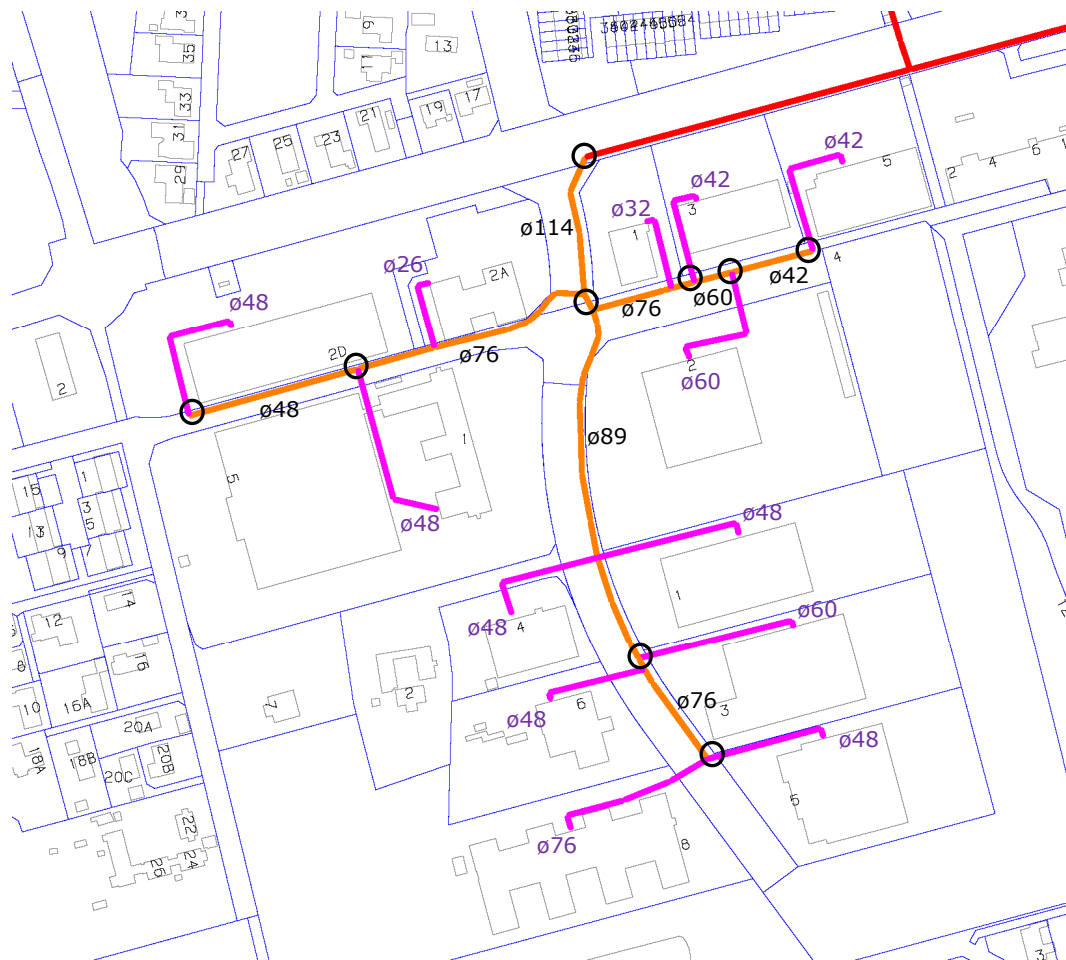
- Transmissionsledningsnettet er illustreret på figur 2 og tabel 2
- Ledningsanlægget i Industriområdet er illustreret på figur 3 og tabel 3.



Figur 2: Ledningsdimensioner og kanalmeter på transmissionsledningsnettet.

Strækning [-]	Dimension [-]	Kanalmeter [m]	Pris [kr.]	Varmetab [MWh/år]
1	ø273	1.700	17.553.650	611
2	ø139	1.600		
3	ø219	300		
4	ø168	550		
5	ø139	450		
6	ø139	20	49.400	5
7	ø139	180	483.600	48
SUM		4.800	18.086.650	664

Tabel 2: Ledningsdimensioner, kanalmeter, anlægspris og varmetab på transmissionsledningsnettet.



Figur 3: Ledningsdimensioner på transmissionsledningsnettet.

Strækning [-]	Dimension [-]	Kanalmeter [m]	Pris [kr.]
-	ø114	100	187.450
-	ø89	180	316.000
-	ø76	410	667.500
-	ø60	320	503.200
-	ø48	370	587.250
-	ø42	200	301.000
-	ø34	70	97.300
-	ø27	50	66.350
SUM		1.700	2.726.050

Tabel 3: Ledningsdimensioner, kanalmeter og anlægspris på hoved- og stikledninger i Industriområdet.

5.4 Tekniske specifikationer

Bestykningen på Engholm Fjernvarmecentral, Lillerød Øst Fjernvarmecentral og Rønneholtparken er angivet i nedenstående tabel:

Engholm Fjernvarmecentral	Indfyret effekt [MW]	Varme-ydelse [MW]	El-ydelse [MW]	Varmevirkningsgrad [-]	Elvirkningsgrad [-]
Naturgasmotor	2,5	1,1	1,0	45%	40%
Naturgaskedel 1	1,9	1,5	-	79%	-
Naturgaskedel 2	3,7	3,3	-	90%	-
Lillerød Øst Fjernvarmecentral	Indfyret effekt [MW]	Varme-ydelse [MW]	El-ydelse [MW]	Varmevirkningsgrad [-]	Elvirkningsgrad [-]
Naturgasmotor	2,5	1,1	1,0	45%	40%
Naturgaskedel 1	1,9	1,5	-	79%	-
Naturgaskedel 2	5,8	5,2	-	90%	-
Rønneholtparken	Indfyret effekt [MW]	Varme-ydelse [MW]	El-ydelse [MW]	Varmevirkningsgrad [-]	Elvirkningsgrad [-]
Naturgasmotor	2,5	1,1	1,0	45%	40%
Naturgaskedel 1	3,3	3,0	-	90%	-
Naturgaskedel 2	3,3	3,0	-	90%	-

Tabel 4: Bestykning på Engholm Fjernvarmecentral, Lillerød Øst Fjernvarmecentral og Rønneholtparken.

Derudover er etableret to mindre akkumuleringstanke på Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral.

5.5 Overslag over anlægsudgifter

I tabel 5 ses anlægsinvesteringer for reference og projekt.

Anlægsinvesteringer	Omkostningsår [år]	Reference [kr.]	Projekt [kr.]
Transmissionsledningsnet	1	0	18.000.000
Tilslutningsanlæg transmissionsledning	1	0	3.000.000
Forsyningsnet Industriområde	1	0	2.700.000
Fjernvarmeunit Industriområde	1	0	1.250.000
Ny brænder naturgaskedler, AK Fjernvarme	1	3.000.000	0
Levetidsforlængelse eksisterende naturgaskedler, Rønneholtparken	1	1.500.000	0
Levetidsforlængelse individuelle gaskedler, Industriområde	5	2.100.000	0
SUM år 1		4.500.000	24.950.000
SUM år 5		2.100.000	0

Tabel 5: Anlægsinvesteringer for reference og projekt. Alle priser er ekskl. moms.

Reference

Hvis varmebehovet i Engholm Fjernvarmecentral og Lillerød Øst Fjernvarmecentral skal dækkes af eksisterende produktionsanlæg, skal naturgaskedler renoveres for ca. 3.000.000 kr. for at overholde miljøkravene.

Det er antaget, at der skal investeres 1.500.000 kr. i levetidsforlængelse af eksisterende produktionsanlæg i Rønneholtparken.

Størstedelen af ejendommene i Industriområdet er etableret i starten af 2000, og det er antaget, at kedlerne skal udskiftes inden for en 5-årig perio-

de. Anlægssummen er beregnet til 2.100.000 kr. baseret på priserne i Teknologikataloget.

Projekt

Anlægsinvesteringen for transmissionsledningsnettet fra "Hillerødledningen" til Engholm Varmecentral, Lillerød Øst Varmecentral, Rønneholtparken og Industriområde er estimeret til ca. 18.000.000 kr. Investeringen inkluderer rør-, smede- og gravearbejde.

Der skal etableres en vekslerstation mellem "Hillerødledningen" og transmissionsledningsnettet i Allerød. Vekslerstation inklusiv bygning er estimeret til 3.000.000 kr.

Anlægsinvesteringen til forsyningsledninger i Industriområdet er estimeret til 2.700.000 kr. Investeringen inkluderer ligeledes rør-, smede- og gravearbejde for hoved- og stikledninger.

Investeringer til fjernvarmeunits til de 13 erhvervsejendomme er estimeret til 1.250.000 kr. Investeringen er baseret på angivne priser i Teknologikataloget.

6 Konsekvensberegninger

6.1 Beregningsmetode

Der er foretaget en såkaldt marginalbetragtning, hvor der fokuseres på de forhold, der ændres som følge af projektet. Forhold, der ikke påvirkes som følge af projektet, indgår ikke i beregningerne. Eksempelvis administration, renter og afdrag på eksisterende lån m.m.

Resultatet udgøres af forskellen mellem de to sæt beregninger. Resultatet viser således i hvilket omfang, der opstår ændringer i udgifterne, samt i energi- og miljøforhold ved gennemførelse af projektet. Resultaterne kan kun anvendes til at sammenligne økonomien i de to scenarier.

6.2 Selskabsøkonomi

Der er foretaget en beregning af de selskabsøkonomiske konsekvenser ved projektet.

Projektet koster 25.000.000 kr. Med en rente på 3,5% og afskrivning over 30 år fås en simpel forretning og afskrivning til 1.708.333 kr./år.

Varmekøbsprisen ab "Hillerødledning" vil ca. være 400 kr./MWh. Produktion på eksisterende anlæg er beregnet til 550 kr./MWh. Dermed fås en varme-produktionsbesparelse på 150 kr./MWh.

Der skal produceres ca. 25.000 MWh/år. Dermed fås en årlig varmetabsbesparelse på 3.775.000 kr./år.

Det simple selskabsøkonomiske overskud vil dermed være 2.041.667 kr./år

6.3 Samfundsøkonomi

De samfundsøkonomiske beregninger bygger på:

- Energistyrelsens forudsætninger for samfundsøkonomiske analyser på energiområdet 2014
- Beregningsforudsætninger dateret september 2014.

De samfundsøkonomiske beregninger er foretaget over en 20-årig betragtningsperiode i overensstemmelse med Energistyrelsens anvisninger for evaluering af varmforsyningsprojekter. Der er valgt en betragtningsperiode fra 2016 – 2035.

De samfundsøkonomiske omkostninger ved reference og projekt tilbagediskonteres til en nutidsværdi ved en kalkulationsrente på 4%, jf. Energistyrelsens beregningsforudsætninger.

Der regnes med gældende afgifter, jf. lovteksterne. Tilbagerulningen af forsynings sikkerhedsafgiften på fossile brændsler er indregnet i nærværende beregninger.

6.4 Energi og miljø

Vurderingen på de energi- og miljømæssige konsekvenser er foretaget i overensstemmelse med Energistyrelsens retningslinjer for evaluering af varmforsyningsprojekter.

I bilag 5 er vist emissioner ved varmeproduktion over den 20-årige beregningsperiode.

6.5 Beregningsresultater

Som det fremgår af bilagene 3-6 viser den samfundsøkonomiske beregning ud fra Energistyrelsens forudsætninger en fordel for projektet, som det ligeledes fremgår af følgende skema.

Nutidsværdier af de samfundsøkonomiske omkostninger kan ses i tabel 6. Den samlede sum i kolonnen "I alt" fremkommer ved at summere kolonnerne "Brændsel", "Investering + D&V" og "Emissioner" og herefter fratække 20 % af værdien i kolonnen "Afgiftsprovener" i henhold til Energistyrelsens Vejledning i samfundsøkonomiske analyser på energiområdet.

Samfundsøkonomiske omkostninger	Brændsel	Investering + D&V	Emissioner	Afgiftsprovener	I alt
Reference [kr.]	121.173.346	12.548.929	17.279.207	80.142.782	134.972.926
Projekt 1 [kr.]	73.754.252	42.265.335	18.471.433	62.885.284	121.913.963

Tabel 6: Nutidsværdier af samfundsøkonomiske omkostninger ved reference og projekt.

Det kan ses, at projektet vil være samfundsøkonomisk mest fordelagtigt med en fordel på 13.058.963 kr.

De samfundsøkonomiske beregninger kan findes i følgende bilag:

3. Beregningsforudsætninger
4. Brændsels samt investering + D&V
5. Emissioner
6. Afgiftsprovener

6.6 Følsomhedsanalyse

I en vurdering af de samfundsøkonomiske omkostninger ved et projekt skal indgå en følsomhedsanalyse, der illustrerer projektets følsomhed over for ændringer i de givne forudsætninger.

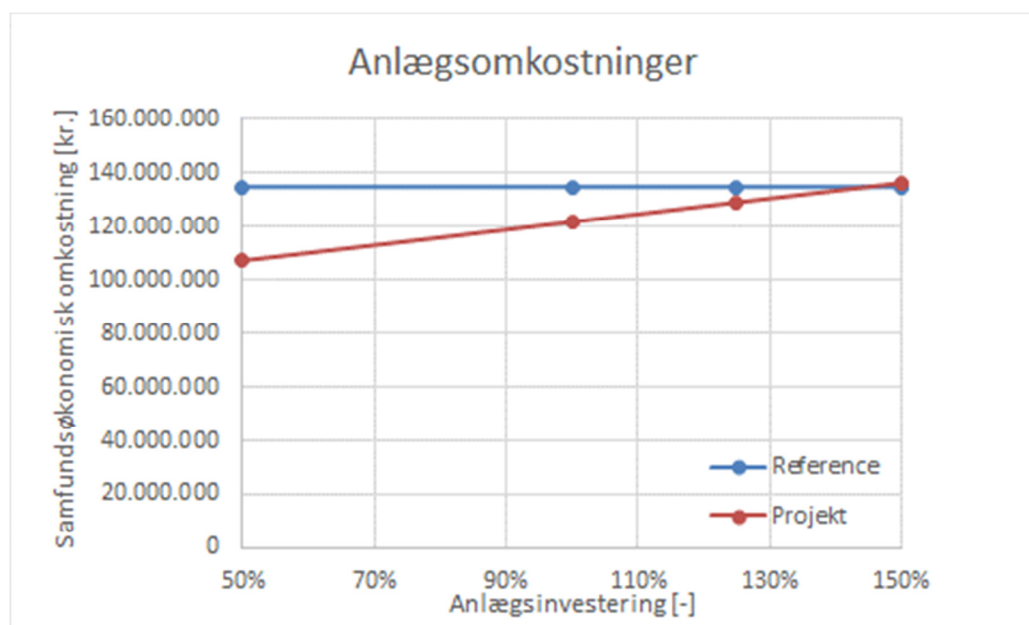
Der er udarbejdet følgende følsomhedsanalyser

- Ændring i anlægsinvestering
- Tilslutningsgrad i Industriområde

- Tilslutning Rønneholtparken
- Ændring i CO₂ kvotepris

Ændring i anlægsinvestering

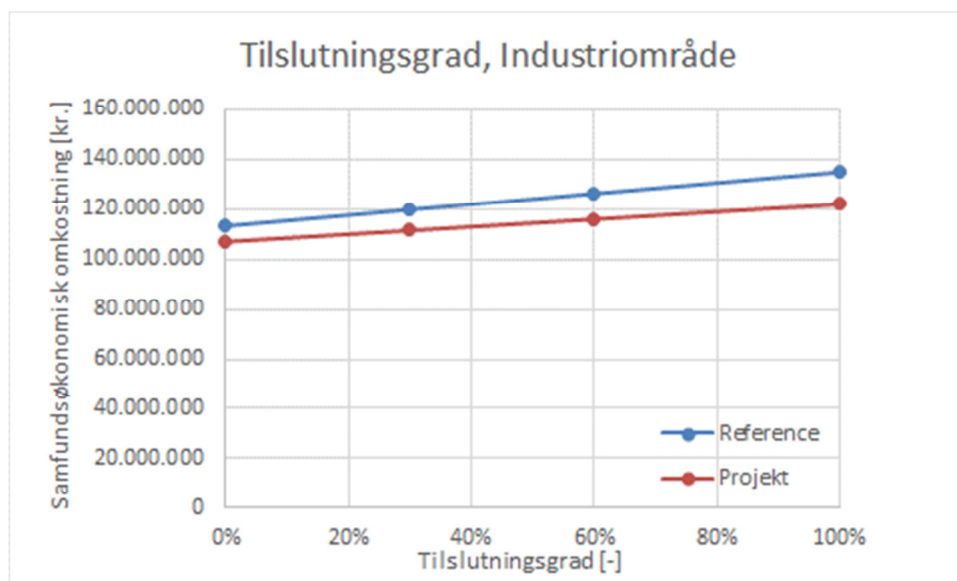
På figur 4 ses følsomheden ved ændring i anlægsinvesteringen ved projektet. Det kan ses, at ved en forøgelse på 150 % af den estimerede anlægsinvestering på 24.950.000 kr. vil projektet og reference være tilnærmelses ligeværdige



Figur 4: Følsomhed, anlægsinvestering ved projekt.

Tilslutningsgrad i Industriområde

På figur 5 ses følsomheden ved tilslutningsgraden af erhvervsjendommene i Industriområdet. Det kan ses, at følsomheden over for tilslutningsgraden i Industriområdet er meget robust, og selv ved 0 % tilslutning i Industriområdet er der positiv samfundøkonomi i projektet.



Figur 5: Følsomhed, tilslutningsgrad i Industriområde.

Tilslutning Rønneholtparken

I tabel 7 ses følsomheden ved tilslutning af Rønneholtparken. Det kan ses, at følsomheden over for tilslutning af Rønneholtparken ligeledes er forholdsvis robust.

Tilslutning Rønneholtparken	0%	100%
	0	17.373
Reference	97.668.112	134.972.926
Projekt	95.328.173	121.913.963

Tabel 7: Følsomhed, tilslutning Rønneholtparken.

CO₂ kvotepris

Der hersker stor usikkerhed omkring fremskrivningen af CO₂ kvoteprisen. I Energistyrelsen beregningsforudsætninger er det valgt at anvende et spænd mellem en lav kvote pris, en høj kvotepris samt et middelskøn for kvoteprisen. I tabel 10 ses følsomheden ved CO₂ kvoteprisen. Det kan ses, at projektet er robust over for ændringer i CO₂ kvoteprisen.

CO2 kvotepris	Lav	Middel	Høj
	-	-	-
Reference	128.901.646	134.972.926	141.491.814
Projekt	115.279.590	121.913.963	129.037.588

Tabel 8: Følsomhed, ændring i CO2 kvotepris.

Bilag: 6.1. Bilag 1 Kort over de potentielle blågrønne kiler i Lyngø nordvest.pdf

Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

Adgang: Åben

Bilagsnr: 94436/14

Bilag 1: Kort over de potentielle blågrønne kiler i Lyngbe nordvest



**Bilag: 6.2. Bilag 2 Kort over igangværende og mulige indsatser i Lynges
blågrønne naturkiler.pdf**

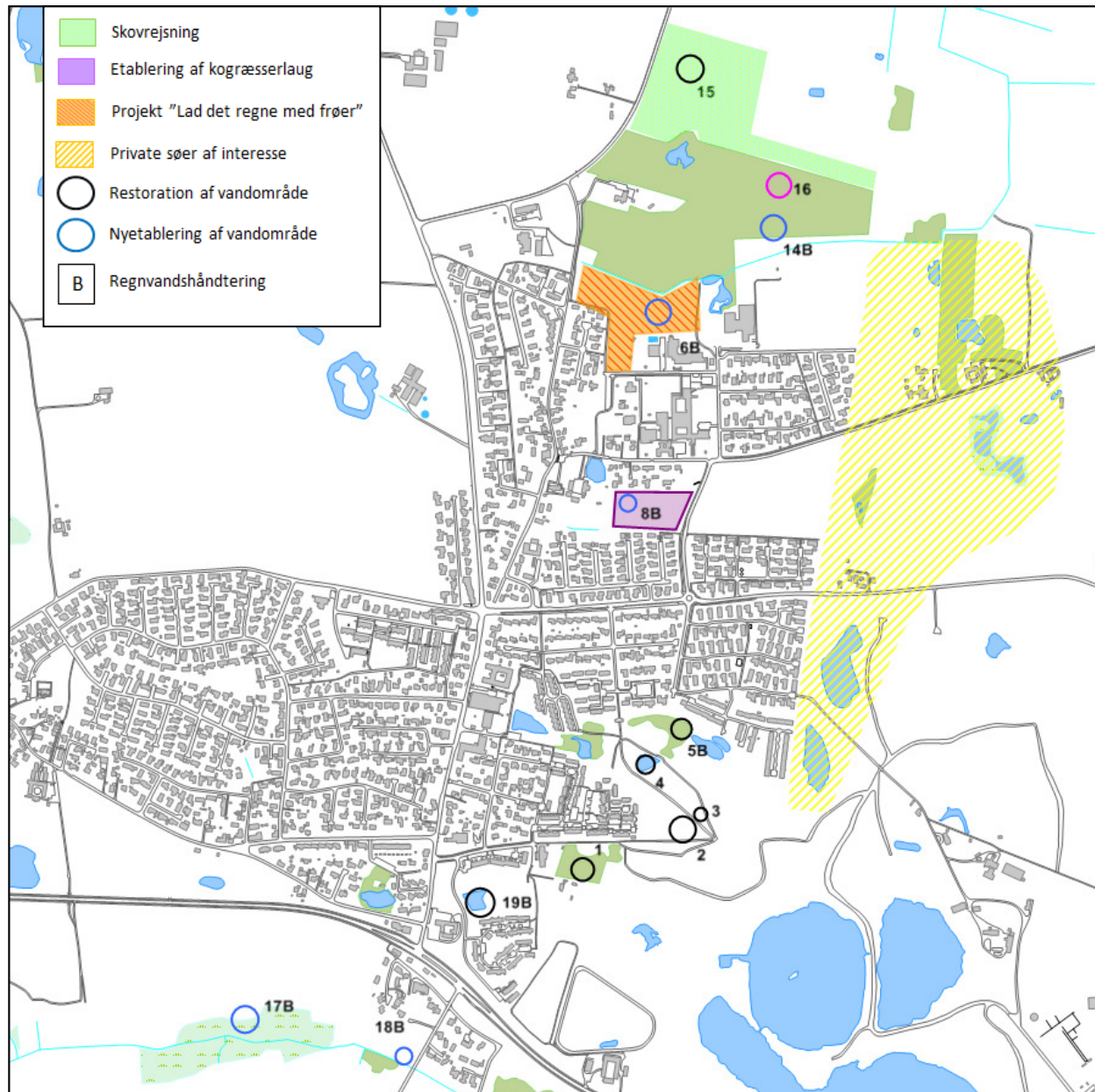
Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

Adgang: Åben

Bilagsnr: 94435/14

Bilag 2: Kort over igangværende og mulige indsatser i Lynges blågrønne naturkiler



Bilag: 7.1. Bilag 1

Udvalg: Klima- og Miljøudvalget 2014-2017

Mødedato: 26. januar 2015 - Kl. 7:30

Adgang: Åben

Bilagsnr: 90707/14

Værdien af ledningsevnen, chlorid og sulfat fra de sidste 9 monitoringer fra B7A.

Dato	Lednings- evne mS/m	Chlorid mg/l	Sulfat mg/l
6. oktober 2010	146	53	340
18. maj 2011	207	150	470
13. december 2011	234	150	610
13. marts 2012	237	150	670
12. oktober 2012	230	140	660
30. april 2013	217	150	590
30. september 2013	215	130	640
13. maj 2014	212	170	550
30. september 2014	219	160	600
Grænseværdi Miljøgodkendelsen	200	200	Ingen grænseværdi