



Møteinnkalling 1/14

Møte: Arbeidsutvalget
Møtested: Sørkedalsveien 150 A. Møterom Bogstad, 3 etg.
Møtetid: 03.02.2014 kl. 18:00
Sekretariat: 23 47 60 64

SAKSKART

Opprop

Åpen halvtime

Godkjenning av innkalling

Godkjenning av sakskart

Gjennomgang av sakskartet til bydelsutvalgets møte 27. februar 2014

Informasjon

Eventuelt

Saker til behandling - Vedtak fattet av Arbeidsutvalget

1/14	14/00025-1	Protokoll fra møte i Arbeidsutvalget 25. november 2013	3
2/14	12/01824-9	Nettplan Stor-Oslo - Innspill til konseptvalg og kvalitetssikring	4
3/14	13/01526-2	Tryvann vinterpark - Wyller - Bestilling av oppstartsmøte	8
4/14	14/00009-2	Søknad om serverings- og skjenkebevilling etter eierskifte - Frognerseieren Hovedrestaurant, Holmenkollveien 200	9

Bydel Vestre Aker

Elin Horn Galtung (H)
leder

Saker til behandling - vedtak fattet av Arbeidsutvalget

1/14 Protokoll fra møte i Arbeidsutvalget 25. november 2013

Arkivsak-dok. 14/00025-1
Arkivkode. 027.9
Saksbehandler Berit Nilsen

Saksgang	Møtedato	Saknr
1 Arbeidsutvalget	03.02.2014	1/14

Saksframstilling:

Protokoll fra møte i Arbeidsutvalget 25. november 2013 til godkjenning.

Bydelsdirektørens forslag til vedtak

Arbeidsutvalget godkjenner protokollen fra møte 25. november 2013.

Vedlegg:

[Protokoll.](#)

2/14 Nettplan Stor-Oslo - Innspill til konseptvalg og kvalitetssikring

Arkivsak-dok. 12/01824-9
Arkivkode. 732
Saksbehandler Berit Nilsen

Saksgang	Møtedato	Saknr
1 Arbeidsutvalget	03.02.2014	2/14
2 Bydelsutvalget	27.02.2014	3/14

Saksframstilling:

Bydelsutvalget har tidligere uttalt seg når det gjelder ledningstrase, sak 181/12. Det fremgår av konseptvalgutredningen at det er ikke tatt noen avgjørelse i forhold til hvor ledningstraseen skal gå.

Konseptvalgutredningen er utarbeidet etter gjeldende forskrift og tilhørende veileder fra Olje- og energidepartementet (OED). I utredningen anbefaler vi at sentralnettet spenningsoppgraderes for å møte de identifiserte behov, mål og krav knyttet til fremtidens strømforsyning av Oslo og Akershus. Konseptet anbefales fordi det gir størst nyttevirksomheter mens kostnadene er lik eller lavere enn øvrige konsepter. Spenningsoppgradering innebærer å øke spenningsnivået fra 300 kV til 420 kV. En slik oppgradering gir økt overføringskapasitet i eksisterende traseer, noe som medfører både en robust og miljøvennlig løsning.

Sentralnettet skal gi tilstrekkelig forsyningssikkerhet og kapasitet. De fleste funksjoner er avhengig av strøm og sikker strømforsyning er en forutsetning for et moderne samfunn. Samfunnets avhengighet av strøm har økt kraftig de senere årene. En viktig årsak er den økende avhengigheten av elektronikk og kommunikasjon, inkludert betalingsløsninger. Sentralnettets rolle er å transportere kraften fra områder hvor den produseres til steder der den forbrukes. På en kald vinterdag forsynes om lag 98 prosent av strømforbruket i Oslo og Akershus via sentralnettet. Et robust sentralnett, med høy grad av forsyningssikkerhet, er derfor en forutsetning for utvikling i regionen. Gamle anlegg med lav kapasitet krever investeringer. Sentralnettet i Oslo og Akershus ble utviklet fra 1930 til 1990. I dette tidsrommet har det skjedd store endringer i teknisk standard på kraftledninger og i behovene som er lagt til grunn ved utbygging. Man regner med ca. 70 års levetid for ledninger og 50 år for transformatorstasjoner og kabler. Mange anlegg har passert eller vil passere forventet levealder de nærmeste årene. Behovet for utskiftning grunnet alder og normal slitasje er stort. Vekst i forbruket krever økt kapasitet.

Etter 1990 har strømforbruket økt med 30 prosent uten vesentlige investeringer i økt kapasitet i sentralnettet. I topplastperioder er flere av ledningene til regionen belastet helt opp mot sin kapasitetsgrense. Maksimaltopplast på 4 250 MW ble målt i januar 2010. Statnett kan forsyne et forbruk på ca. 4 400 MW i Stor-Oslo og ha normal drift innenfor N-1 kriteriet (nettet tåler en feil uten avbrudd i strømforsyningen). Dersom etterspørselen overskrider dette nivået vil en ekstraordinær og utilfredsstillende driftssituasjon oppstå. I en slik situasjon vil en feil trolig medføre avbrudd på flere hundre MW, over et kortere eller lengre tidsrom, avhengig av hvilken type feil som oppstår. Det er gjennomført en usikkerhetsanalyse for fremtidig effektbehov i Stor-Oslo.

Analysen viser at:

- Forventet effektbehov i 2050 er 5 900 MW.

- Det er ca. 15 prosent sannsynlighet for et effektbehov over 6 800 MW i 2050.
- Forventet effektbehov i 2070 er 6 800 MW.

Videre viser analysen et stort spenn i prognosene som blant annet avhenger av energieffektiviseringstiltak, inkl. innføring av nye bygningstekniske standarder. Selv med en vellykket innføring av en rekke energieffektiviseringstiltak, forventer vi vekst i forbruket. Utfasing av oljefyring, lading av elbiler samt nytt punktforbruk er viktige faktorer i denne sammenheng. Da dagens kapasitet langt på vei er utnyttet, er det behov for økt kapasitet for å kunne håndtere forbruksutviklingen. Problemstillingen for sentralnettet i Stor-Oslo er altså todelt: Alder: Sentralnettet er gammelt. Det må fornyes og forsterkes for å møte framtidens krav til forsyningssikkerhet. Kapasitet: Sentralnettet må dimensjoneres for å møte fremtidens forventede effektbehov.

Det prosjektutløsende behov er:

Å fremskaffe langsiktig og sikker strømforsyning til Stor-Oslo.

Det er formulert følgende samfunns mål for tiltaket:

"Sentralnettet i Stor- Oslo skal sikre langsiktig og sikker strømforsyning til regionen"

Mange konsepter er vurdert, men de fjerner ikke behovet for nettinvesteringer. Nullalternativet innebærer å fortsette som i dag med nødvendig vedlikehold av nettet. Det er ikke et realistisk alternativ på lengre sikt, da nettet enten vil bryte sammen grunnet alder eller ikke dekke framtidens krav til kapasitet. Vi har vurdert ulike konsepter som kan dekke det prosjektutløsende behov, mål og krav som er satt opp for prosjektet. I tillegg til konsepter innenfor nettløsninger har vi vurdert muligheter for tiltak på forbrukssiden, og lokal kraftproduksjon. Tiltak på forbrukssiden vil ikke fjerne behovet for nettinvesteringer. Fordi nettet er gammelt, er det uavhengig av fremtidig forbruk, behov for reinvesteringer for å opprettholde sikker strømforsyning. Dersom forbruket av strøm reduseres, er det først og fremst tempoet på investeringene som påvirkes. Vi har vurdert ulike teknologier innenfor lokal kraftproduksjon. Felles for disse er at de ikke vil kunne dekke regionens behov for kapasitet eller forsyningssikkerhet.

I praksis er det kun konsepter innenfor nettutvikling som fullt ut kan dekke kravene til kapasitet og tilfredsstillende forsyningssikkerhet. Konseptene innenfor nettutvikling vil alle kunne dekke framtidens krav til kapasitet i regionen, men vil være ulike på områder som forsyningssikkerhet, arealeffektivitet og overføringstap.

Anbefalt konsept: spenningsoppgradering av dagens sentralnett

Følgende konsepter er vurdert i alternativanalysen:

- Nullalternativet: Fortsette som i dag med nødvendig vedlikehold.
- Konsept 1: Reinvestere med dagens spenningsnivå, og beholde dagens nettstruktur.
- Konsept 2: Reinvestere med dagens spenningsnivå, ny nettstruktur og reduksjon av antall forbindelser.
- Konsept 3: Spenningsoppgradere til 420 kV, ny nettstruktur og reduksjon av antall forbindelser.

Vi anbefaler konsept 3, spenningsoppgradering av dagens sentralnett i Stor-Oslo, for å løse framtidens mål og krav til sentralnettet i regionen. Spenningsoppgradering innebærer at eksisterende anlegg på 300 kV spenningsnivå bygges om eller erstattes av nye 420 kV anlegg. En slik oppgradering gir økt kapasitet og flere positive effekter.

Prosjektet anbefaler konseptet fordi det har robust lønnsomhet og like bra eller bedre på alle andre faktorer sammenlignet med de øvrige konseptene. Analysen viser følgende:

- Konseptet har kostnadene er lik eller lavere enn øvrige konsepter. Investeringene varierer mellom 15,1 (11,1 nåverdi) og 16,9 (12,1 nåverdi) milliarder kroner. Det er konsept 2 og 3 som har de laveste investeringskostnadene, noe som hovedsakelig skyldes færre kraftledninger.
- Konseptet har den høyeste prissatte nytten, men netto nytte er høy for alle konsepter. Dette skyldes spesielt nytten ved å unngå meget høye kostnader når dagens nett ikke klarer å dekke behovet for kapasitet til regionen i tiden fremover. I tillegg kommer nytten som følge av reduksjon i overføringstapene.
- Konseptet gir den høyeste forsyningssikkerheten. Forsyningssikkerheten er høyest i konsept 1 og 3. Begge konseptene gir en bedre forsyningssikkerhet enn i dag, og sikrer en forsyningssikkerhet på linje med andre storbyer i Norge og i land det er naturlig å sammenligne seg med.
- Konseptet er svært arealeffektivt. Konsept 2 og 3 frigjør anslagsvis 10 000 dekar naturarealer (grovt sett ligger 30 prosent innenfor markagrensen). I tillegg vil arealer i boområder kunne frigjøres. Det er anslått at antall nærføringer i forhold til boliger reduseres med mellom 5 000 til 10 000 (15—35 prosent), avhengig av trasevalg i disse konseptene. Konsept 1 frigjør ingen arealer.
- Konseptet har størst fleksibilitet og gir høyest verdi knyttet til realopsjoner. Innen klima og lokalforurensing gir alle konseptene positiv verdi og vurderes likt.

Anbefalt løsning har robust lønnsomhet

Investeringskostnaden er betydelig for alle konseptene, da dette er omfattende oppgraderinger. Prosjektets størrelse, kompleksitet og varighet tilsier at usikkerheten knyttet til investeringskostnader er betydelig. I tillegg vil det alltid være knyttet usikkerhet til beregninger av kostnader så langt frem i tid. De største usikkerhetsdriverne er markedsrisiko (pris på varer og tjenester) og omfang av kabling i sentrale strøk. Fremtidig kablingspolitikk kan representere større kostnadsusikkerhet enn forskjellen mellom alternativene, men dette er likt for alle konseptene. Den dominerende nytteverdi kalles "unngått kostnad ved avvist etterspørsel". Dette er et anslag på den samfunnsøkonomiske kostnaden som vil oppstå i årene fremover, dersom man ikke oppgraderer nettet (nullalternativet). I en slik situasjon vil forbruk avvises, fordi det ikke er nok kapasitet i nettet til å dekke etterspørselen. Det vil føre til omfattende avbrudd eller rasjonering i strømforsyningen som kraftig vil bremse utviklingen i hovedstadsområdet. Det er krevende å kvantifisere disse kostnadene, og hvilke enhetskostnader som burde legges til grunn. I tillegg vil det alltid være knyttet usikkerhet til beregning av nytteverdier så langt frem i tid. Usikkerheten til tross, er investeringskostnadene betydelig mindre enn kostnadene som påløper dersom det ikke investeres. Å realisere konseptet er derfor samfunnsøkonomisk lønnsomt. Konseptet medfører også andre nyttevirkninger, reduserte overføringstap og frigjøring av arealer, som ytterligere styrker konklusjonen.

Investeringene vil fordeles over mange år

Det er viktig å understreke at investeringene vil pågå i mange år fremover. Investeringstakten vil både tilpasses forbruksveksten og anleggenes tilstand. I dag vurderes 2030 som tidspunktet for siste investering, som betyr at investeringene fordeles over 15 år. Hovedtyngden av investeringene forventes å komme i perioden 2020-2030. Hensyn til kapasitet, gjennomføringsevne eller andre forhold kan imidlertid føre til at investeringene gjennomføres over lengre tid.

Det haster å komme i gang med de første tiltakene.

Før det fremtidige sentralnettet i Stor-Oslo er på plass må om lag 30 tiltak gjennomføres. Alt henger sammen og vi kan ikke gjøre alt samtidig. Derfor er det viktig at vi kommer i gang raskt, og at vi starter der hvor det haster mest og gevinstene er størst. Statnett har derfor søkt konsesjon for oppgradering av Hamang transformatorstasjon, samt ønsker å søke konsesjon for oppgradering av Smestad transformatorstasjon og etablering av ny kabelforbindelse mellom Smestad og Sogn så raskt som mulig.

For en rekke delstrekninger med tett bebyggelse er både luftledning og kabler vurdert som teknisk løsning. Statnett kan ikke nå ta stilling til om disse strekningene skal bygges med luftledning eller kabler. Dette avgjøres i konsesjonsfasen som kommer senere. Det er gjennomført en omfattende høringsrunde i forhold til alternative trasevalg for sentralnettet i Stor-Oslo. Innspillende tas med videre i prosessen og har betydning for valg av nettstruktur og etterfølgende trasevalg for de tiltak som skal gjennomføres.

Bydelsdirektørens forslag til vedtak

Vestre Aker bydelsutvalg ser behovet for en spenningsoppgradering av nettet. Oslo er en by i vekst og det er viktig å planlegge for økende kraftbehov fremover. Konsept 3 fremstår som det mest naturlige valget da det vil gi økt kraftforsyning, bli rimeligere på sikt og vil frigjøre areal i Oslo.

Høyspent fremføring bør legges i bakken i bebygde strøk både av hensyn til befolkning/beboere og med tanke på å frigjøre areal.

Det er svært positivt at de tre forbindelsene fra nordvest kan reduseres til én. En trasé med innføring til Sogn vil være den beste løsningen for Oslo da den i svært liten grad berører bosatte.

Jan Olsen Nytveit
bydelsdirektør

Vedlegg:

1. [Oversendelsesbrev](#)
2. [Kapittel 1 og 2](#)
3. [Kapittel 3 og 4](#)
4. [Kapittel 5](#)
5. [Kapittel 6](#)
6. [Kapittel 7](#)
7. [Rapport fra Veritas](#)
8. [Bystyresak 35 av 20.02.2013](#)

3/14 Tryvann vinterpark - Wyller - Bestilling av oppstartsmøte

Arkivsak-dok. 13/01526-2
Arkivkode. 512
Saksbehandler Berit Nilsen

Saksgang	Møtedato	Saknr
1 Arbeidsutvalget	03.02.2014	3/14
2 Bydelsutvalget	27.02.2014	5/14

Saksframstilling:

Bydelen har anledning til å gi innspill til oppstartsmøte angående Tryvann Vinterpark – Wyller.

Hensikten med reguleringsforslaget er å legge til rette for ny atkomst til Holmenkollen skianlegg med nødvendig kapasitet og fleksibilitet mht. sikkerhetskontroll for publikum og akkrediterte kjøretøy under et eventuelt OL i 2022 og som atkomst for utrykningskjøretøy etterpå.

Det kan være behov for å endre reguleringsplanen for to områder og en østlig atkomstvei.

Bydelsdirektørens forslag til vedtak

Vestre Aker bydelsutvalg har ingen innspill på det nåværende tidspunkt.

Jan Olsen Nytveit
bydelsdirektør

Vedlegg:

[Brev fra Plan- og bygningsetaten med saksdokumenter.](#)

4/14 Søknad om serverings- og skjenkebevilling etter eierskifte - Frognerseteren Hovedrestaurant, Holmenkollveien 200

Arkivsak-dok. 14/00009-2
Arkivkode. 944
Saksbehandler Berit Nilsen

Saksgang	Møtedato	Saknr
1 Arbeidsutvalget	03.02.2014	4/14
2 Bydelsutvalget	27.02.2014	4/14

Saksframstilling:

Det vises til søknad fra FINSTUA (DRIFT) AS om serverings- og skjenkebevilling ved Frognerseteren Hovedrestaurant, Holmenkollveien 200.

Bydel Vestre Aker i egenskap av sosialtjeneste skal etter alkoholloven § 1-7a uttale seg før vedtak om fornyelse av salgs- og skjenkebevilling kan fattes. Ved vurdering av om bevilling skal gis bør det legges vekt på:

- Antall salgs- og skjenkesteder
- Stedes karakter
- Beliggenhet
- Målgruppa
- Trafikk -og ordensmessige forhold

Det er søkt om skjenketid inne til kl. 03.00 og åpningstid til kl. 03.30. Når det gjelder ute er det søkt om skjenketid til kl. 03.00 og åpningstid til kl. 03.30.

Bydelen har utarbeidet en forskrift om åpningstider ved serverings- og skjenkesteder i Bydel Vestre Aker. Forskriften ble vedtatt i Bydelsutvalget 1. november 2012.

Forskriftens § 2-2 omhandler åpningstider utenfor boligområder.

Serveringen inne skal holdes lukket mellom kl. 03.30 og kl. 06.00.

Når det gjelder uteserveringen skal den holdes lukket mellom kl. 24.00 og kl. 06.00.

Åpning og skjenketider ved uteservering anbefales satt til kl. 24.00 da servering av alkohol ute kan medføre en del støy og annet ubehag for omkringboende. Åpning og skjenketid inne anbefales skjenketid til kl. 03.00 og åpningstid til 03.30.

Bydelsdirektørens forslag til vedtak

Vestre Aker bydelsutvalg anbefaler at det innvilges følgende åpningstider i tråd med bydelens forskrift om åpningstider ved serverings- og skjenkesteder: Åpningstid inne til kl. 03.30 og skjenketid til kl. 03.00.

Åpningstid ute til kl. 24.00 og skjenketid til kl. 23.30.

Åpningstiden ute er satt til kl. 24.00 da servering av alkohol ute kan føre til støy og annet ubehag for omkringboende.

Bydel Vestre Aker anbefaler søknaden innvilget med ovenstående åpnings- og skjenketider.

Jan Olsen Nytveit
bydelsdirektør

Vedlegg:
[Søknad om Serverings- og skjenkebevilling av 27.12.2013.](#)