



Tilleggsinnkalling av Formannskapet

Møtedato: 31.05.2016
Møtestad: Konferanserommet
Møtetid: 09:00 - 12:00

Det vert sendt ut nokre tilleggssaker i neste veke.

Eventuelle forfall må meldast via Møteportalen (politikarportalen). Ordføraren må og få melding om forfall til møter.

Varamedlemmer møter berre etter nærare avtale.

Sakliste

Saknr	Tittel
035/2016	Tertialrapport nr 1 - 2016
036/2016	Søknad om konsesjon på GBNR 81/3 og 55 etter brot på lovbestemt buplikt.
037/2016	Høyringsuttale - Søknad om løyve til 8 små vasskraftverk i Modalen kommune i Hordaland, fleire søkjarar
038/2016	Administrativt vertskommunesamarbeid om hjorteforvaltninga med Vaksdal og Voss kommunar
039/2016	Tildeling av Modalsprisen 2016.

26. mai 2016

Tom Kristian Thorsen
møteleiar

Øivind Olsnes
sekretær

Sakspapir

Saksbehandler	Arkiv	ArkivsakID
Magne Verpelstad		16/118

Saksnr	Utvalg	Type	Dato
035/2016	Formannskapet	PS	31.05.2016
	Kommunestyret	PS	

Tertialrapport nr 1 - 2016

Forslag til vedtak:

Tertialrapport nr 1 – 2016 vert teken til orientering.

Investeringsbudsjettet vert justert i tråd med oppsettet i saksframlegget.

Saksopplysningar:

Bakgrunn

Sjå saksframlegget i vedlegg til saka.

Vurdering

Konklusjon

Vedlegg:

VedleggTertialrapport nr 1 - 2016

Tertialrapport nr 1 -2016:

Saksopplysningar

Bakgrunn

Tertialrapport nr 1 er den fyrste rapporten frå rådmannen til kommunestyret om økonomistoda i 2016. Minimum 2 gonger i året skal det fremjast eigne saker til kommunestyret om kommunen sin økonomiske situasjon (tertialrapportar).

Vurdering

Drift:

I budsjett- og økonomiplanprosessen var det m.a. eit fokus på utfordringar knytt til lågare inntekt frå kraftproduksjon. Økonomien strammar seg såleis til, og ein kan ikkje vente å klare så gode driftsresultat i åra framover. I 2015 fekk kommunen eit godt driftsresultat til tross for redusert kraftinntekt. Det vil vere lite realistisk å vente det same eit år til. Det er utfordrande å halde utgiftsnivået nede, kraftinntekta er venta å verte ytterlegare redusert i høve til 2016, og det er tenestemråde med store utfordringar for tida, m.a. institusjonstenesta, der Vaksdal kommune har sagt opp plassane sine.

Økonomisk oversikt drift pr 30.4.16:

	Jan - april	Heilår	Heilår	Jan - april
	Reknesk	Justert budsj	Oppr.budsj	Reknesk
Driftsinntekter	2016	2016	2016	2015
Brukerbetalingar	721 790	2 095 900	2 095 900	701 951
Andre salgs- og leieinntekter	1 331 859	4 362 700	4 362 700	1 431 892
Overføringer med krav til motytelse	3 307 706	10 197 000	10 197 000	3 006 304
Rammetilskudd	7 685 534	16 794 000	16 794 000	7 276 317
Andre statlige overføringer	100 000	1 470 500	1 470 500	-
Andre overføringer	-	398 300	398 300	-
Skatt på inntekt og formue	10 514 494	8 800 000	8 800 000	10 333 724
Eiendomsskatt	10 506 378	20 964 131	20 964 131	11 411 550
Andre direkte og indirekte skatter	-	20 739 000	20 739 000	-
Sum driftsinntekter	34 167 761	85 821 531	85 821 531	34 161 737

	Jan - april	Heilår	Heilår	Jan - april
	Reknesk	Justert budsj	Oppr.budsj	Reknesk
Driftsutgifter	2016	2016	2016	2015
Lønnsutgifter	15 313 811	42 763 483	42 763 483	14 519 115
Sosiale utgifter	3 897 591	11 823 468	11 823 468	3 814 847
Kjøp av varer og tj som inngår i tj.produksjon	5 340 434	15 957 900	15 957 900	5 879 336
Kjøp av tjenester som erstatter tj.produksjon	913 726	4 260 200	4 260 200	1 036 653
Overføringer	3 696 914	6 872 400	6 872 400	2 288 855
Avskrivninger	-	6 884 800	6 884 800	-
Fordelte utgifter	-	-600	-600	-
Sum driftsutgifter	29 162 477	88 561 651	88 561 651	27 538 806
Brutto driftsresultat	5 005 285	-2 740 120	-2 740 120	6 622 932

Økonomisk oversikt drift syner utgift og inntekt for heile kommunen, utan å splitte på ulike avdelingar, ansvarsområde eller tenestemråde. Rapporten syner såleis korleis rekneskaper er for heile kommunen samla på rapporteringstidspunktet for aktuell periode: januar - april. Rapporten høver godt til å gje eit samla oversyn, samt situasjonen for dei aktuelle gruppene av inntekt og utgift.

Brutto driftsresultat er lågare enn på same tidspunkt i fjor.

Driftsinntekta er nesten heilt lik som på same tidspunkt i 2015. Me ser at eigedomsskatten er redusert i høve til tilsvarende tidspunkt i 2015, det er som venta. For skatteinngangen er det ein liten vekst i høve til 2015. Andre inntektspostar som refusjonsinntekt (Overføring med krav til motytelse) vil ofte ha ein forseinking i høve til utsending av krav og i høve til løpande inntektsføring. Såleis kan ein legge til grunn at inntektsbudsjettet er under kontroll, men vil verte fulgt vidare opp. Samla skatt og rammetilskot er etter revidert nasjonalbudsjett venta å bli kr 41,1 mill som er likt med samla årsbudsjett 2016 for desse postane.

Samla driftsutgift kr 29,2 millionar utgjer 32,9 % av budsjettet. Samla driftsutgift på same tidspunkt i 2015 utgjorde 30,6 % av rekneskapsført driftsutgift for heile året. Det er utbetalt eit næringsfondstilskot på kr 1,6 millionar til Modalen næringsbygg AS i fyrste tertial, dette er med på å trekke denne prosenten opp i høve til 2015.

Lønnsutgifta har auka med kr 794 000 i høve til same tidspunkt i 2015, det tilsvarar 5,5 % auke i høve til same tidspunkt 2015. Lønnsforbruk i høve til årsbudsjettet er 35,8 % og må såleis seias å vere under kontroll.

Den samla økonomistoda synast tilfredsstillande, når ein vurderer i høve til budsjettet og når ein vurderer i høve til same tidspunkt i fjor.

Netto forbruk pr rammeområde 1. tertial:

	Pr 30.4			Pr 30.4.	
	Reknesk	Buds(end)	%-forbruk	Reknesk	%-forbruk
	2016	2016	2016	2015	2015
RÅDMANNEN/SENTR.ADM	8 911 071	13 780 300	64,7 %	5 833 528	44,4 %
KULTUR	851 455	3 076 100	27,7 %	1 095 256	34,3 %
SOSIAL OG BARNEVERN	228 281	827 700	27,6 %	171 444	26,2 %
SKULE	4 480 300	10 848 064	41,3 %	4 625 259	45,5 %
BARNEHAGE	1 700 075	4 942 195	34,4 %	1 802 064	42,0 %
PLEIE OG OMSORG	4 556 158	14 298 800	31,9 %	4 273 213	34,2 %
KOMMUNELEGE	1 855 652	4 435 000	41,8 %	1 652 316	37,5 %
TEKNISK	3 725 187	12 090 692	30,8 %	3 713 172	31,7 %
SENTRALE POSTAR	-28 885 613	-64 298 851	44,9 %	-29 359 998	48,9 %
TOTALT	-2 577 433	0	0	-6 193 746	

Forbruk:

Forbruk for eit rammeområde vil ligge omkring 35 %, **dersom** ein har jamn fordeling på inntekt og utgift gjennom året. Dersom utgifta aukar utover året, t.d. på grunn av lønsvekst, bør forbruket etter dei 4 fyrste månadane ligga noko under 35 %. Dersom inntekt kjem på etterskot i høve utgift, vil normalt forbruk ligge over 35 %. Dette vil vera typisk for refusjonsinntekt og liknande. Det er normalt med ulik fordeling på inntekt og utgift i løpet av året. Det er føremålstenleg å samanlikna med situasjonen året før. I vurderinga ser ein då korleis forbruket er i høve til same tidspunkt i fjor, og kan vurdere i høve til samla resultatet for fjoråret. Ein må sjølvsagt justere i størst mogleg grad for kjente endringar.

Oversynet viser at 5 av dei 8 rammeområda (utanom sentrale postar) har lågare prosentvis forbruk enn tilsvarande tidspunkt i fjor, og 3 rammeområda har høgare prosentvis forbruk.

Rådmannen/sentraladministrasjon har ofte høgt prosentmessig forbruk tidleg på året. Her ligg det ein del utgifter der heile utgifta, eller delar av den, vert betalt tidleg på året, samt ein del inntektspostar der større del kjem seinare på året. Det er òg utgiftsført forsikringspremie, der delar av denne skal flyttast/periodiserast til 2017, då betalt premie gjeld frå 01.mai 2016 – 01.mai 2017. Utgift som skal finansierast av Næringsfondet er òg ført på dette området, men fondsbruken (inntekt) er ikkje ført enno og fører såleis til ei høg nettoutgift på rapporteringstidspunktet. Det er utbetalt lån og tilskot til Modalen næringsbygg AS med samla kr 3,3 mill. Dette er med på å trekke forbruket mykje opp, men vil ikkje påverke resultatet for budsjettområdet, då dette vert finansiert ved bruk av fond.

Tiltak til flyktningeprosjektet vert ført på dette området. Konsulent er tilsett og utgiftene påløper, sjølv om ikkje det er komme flykningar til Modalen enno.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Kultur var nytt rammeområde frå og med 2014. Kultur omfattar kulturområdet, bibliotek og Bryggjeslottet sine aktivitetar.

Forbruket til no er lågt, og ein legg til grunn at rammeområdet kan styrast i balanse ved årsslutt.

Sosial og barnevern har lågt forbruk til no.

Hovudårsaka til lågt prosentvis forbruk er låge utgifter til barnevern og edruskapsvern. Innan sosialbidrag er det ein stor auke i høve til 2015, og relativt høgt forbruk til no i høve til budsjettet.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse eller mindreforbruk ved årsslutt.

Skule omfattar grunnskule, skulefritidsordning, vaksenopplæring, pedagogisk-psykologisk teneste (kjøpt frå Vaksdal) og kulturskulen.

Budsjettområdet har eit relativt høgt nettoforbruk, men likevel lågare enn tilsvarande tidspunkt i fjor. Høg inntekt er med på å gje lågare prosentvis forbruk.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Barnehage har eit prosentvis forbruk på 34,4 %. Forbruket ser såleis bra ut, både i høve til lønsutgift og andre utgifter. Drifta er under kontroll. På utgiftssida er ein i rute i høve til kva ein har budsjettert og planlagt. På inntektssida ligg ein noko over budsjett.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Pleie og omsorg har lågare forbruk pr april enn tilsvarande i 2015. Dei viktigaste inntektspostane er i rute, eller betre. Det same gjeld utgiftene.

Pr utgangen av april er det samsvar med budsjettert inntekt og rekneskapsført inntekt for bebuarar frå Vaksdal. Det er ikkje budsjettert med meir inntekt framover. Det har drege ut å få ei endeleg avklaring, og i skrivande stund er det framleis 2 bebuarar frå Vaksdal på Modalstunet. Ein ventar snarleg avklaring.

Det vert lagt til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Kommunelege har eit høgare forbruk enn på same tid i fjor, men vil kunne styre mot balanse. Har relativt høgt nettoforbruk pr april. Dette er vanleg på dette området, noko som skuldast at inntekt som skal kompensere for delar av utgifta kjem i ettertid.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Teknisk har lågt forbruk i høve til budsjett til no. Det er normalt for dette budsjettområdet på dette tidspunktet i året. Vintervedlikehald/brøyting har noko høgare utgifter enn budsjettet, men er kompensert med lågare utgifter på andre postar. Både innan brannområdet, reinhald og dei andre tekniske tenestene har ein god kontroll på forbruket.

Samla legg ein til grunn at rammeområdet vil kunne styrast i balanse ved årsslutt.

Status småinvesteringar i drift:

	2016	
Pleie og omsorg	Budsjett	Kommentar:
Skilt Modalstunet	50 000	Pågår
Modalstunet - konsulenthjelp mulighetsstudie	50 000	Oppstarta
Teknisk		
Utvendig maling kommunale bygg	200 000	Under planlegging
Poleringsmaskin til Modalstunet, reinhald	35 000	Innkjøpt
Nytt prøvetakingsutstyr for kloakkrenseanlegg	50 000	Gjennomførast over sommaren
Områdeplan arealdel, oppstart - konsulenthjelp	150 000	Utsett
Rådmannen		
Til rådvelde for Formannskapet	50 000	Disponert.
Omlagging fiberleidningar Mo	100 000	Oppstarta.
Overordna ROS-analyse - konsulenthjelp	50 000	Gjennomført
Sum	735 000	

Investeringar:

Sjå oversynet under med kort kommentar over påløpt utgift og budsjettløyving for investeringsprosjekta i 2015.

	Regnskap	Buds(end)	
	2016	2016	
Kalkingsstasjon	1 255 070	-	Pågår. Forts frå 2015 Finansierast med midlar frå F-mannen.
Leidn.nett/Vassforsyning	-1 000	250 000	Pågår. Forts frå 2015. Pumpestasjon m.m.
Asfaltering	-	550 000	Pågår. Forts frå 2015. Helland
Samf.hus Øvre Helland	-	450 000	Nytt tak. Begynner snart.
Komm.bustad, rehabilitering	-	300 000	Pågår. Forts frå 2015. Bustad Kleivane.
Vassverk Ø.Helland	235 070	-	Pågår. Forts frå 2015. Ferdigstillast innan august.
Brannbil	1 457 806	-	Pågår.
Opprusting uteomr Br.slottet	245 737	-	Pågår. Behov for auka løyving.
Kommunalt uteområde 2014	-	300 000	Under planlegging.
Maskiner/utstyr Modalstunet	-	150 000	Pågår. Gjeld vaskemaskin og inventar/utstyr på skyljerom.
Takheisar Modalstunet	142 760	140 000	Ferdig.
Hovudsikringsskap Modalstunet	-	150 000	Tilleggsløyving kr 130 000, FS-sak 026/2016.
Ny rampe og busskur Mo skule	11 674	500 000	Tilleggsløyving kr 100 000. HS-sak 022/2016
Ventilasjonsanlegg bustadar Mo	-	150 000	Ikkje gj.ført.
SUM	3 347 416	2 940 000	

Sjå oversynet under med framlegg til budsjettjusteringar for 2016:

	Regnskap	Buds(end)	Framlegg
	2016	2016	Justering
			2016
Kalkingsstasjon	1 255 070	-	3 100 000
Vassverk Ø.Helland	235 070	-	1 100 000
Brannbil	1 457 806	-	1 600 000
Opprusting uteomr Br.slottet	245 737	-	550 000
Oppgradering hovudsikringsskap Modalstunet	-	150 000	130 000
Ny rampe og busskur Mo skule	11 674	500 000	100 000
Kjøp av tilleggsareal rundt kunstgrasbana			55 000
SUM			6 635 000

Finansiering:			
Bruk av inv.fond kalkingsmidlar			-2 300 000
Mva-kompensasjon			-1 200 000
Bruk av inv.fond brannbil			-1 000 000
Overføring frå fylkesk. (Komp.midlar)			-1 010 000
Bruk av disp.fond			-1 125 000
			-6 635 000

Behov for justeringar av løyvingar i investeringsbudsjettet:

Kalkingsstasjon

Kalkingsstasjonen påbegynt 2015, ferdigsstillast til drift 2016. Løyving må leggest inn i investeringsbudsjettet for 2016. Framlegg til justering kr 3,1 millionar finansiert med mva-kompensasjon og avsette midlar på investeringsfond (frå Fylkesmannen).

Vassverk Øvre Helland

Prosjektet påbegynt 2015 held fram og ferdigstillast 2016. Unyttta løyving 2015 kr 1,1 millionar vert tilrådd løyvd til å dekkje utgiftene som påløper 2016. Samla løyving til prosjektet vert uendra omlag kr 2,45 millionar.

Brannbil

I 2014 vart det sett av kr 1 million til investeringsfond for brannbil. I 2015 vart det løyvd kr 600 000 som ikkje vart nytta. Brannbilen vert ferdigstillast 2016 og det vert tilrådd løyvd kr 1,6 millionar til prosjektet. Kr 1 million finansierast frå midlar avsett til prosjektet i 2014.

Opprusting uteområde ved Bryggeslottet

Prosjektet som vart oppstarta i fjor held fram og ferdigsstillast 2016. Det er løyvd kr 1 010 000 til prosjektet frå fylket (kompensasjonsmidlar for AG-avgift). I gjennomføringa er det venta noko høgare utgifter knytt til meirarbeid, uføresette utgifter m.m. med behov for auka samla løyving. Samla justering 2016 tilråddast til kr 550 000. Kr 260 000 er unyttta midlar frå løyvinga i 2015, og kr 290 000 er til å dekke auka utgift.

Oppgradering hovudsikringskap Modalstunet

Syner til behandling i formannskapet FS-sak 026/16. Behov for å auka løyvinga med kr 130 000 i høve til opprinneleg løyving på kr 150 000. Ny samla løyving vert kr 280 000.

Ny rampe og busstur Mo skule

Syner til kommunestyremøtet i april, sak 022/2016, der det vart orientert om revidert kostnadsbehov til kr 600 000 som medførte behov for å auke løyvinga med kr 100 000. Kommunestyret vedtok auken, samt at inndekning skulle takast i samband med tertialrapporten.

Tilleggsareal rundt kunstgrasbane

Det er behov for å kjøpe noko areal rundt den nye kunstgrasbana. Kostnad knytt til dette er kr 50 000 + omkostningar.

Finans:

Likviditet:				
	(Pr 31.12)			
Bankinnskot:	Rente:	Balanskonto:	30.04.2016	31.12.15
Gjerstad sparebank	1,50 %	21020012	192 498	1 924 798
Stadsbygd sparebank	1,10 %	21020013	1 803 689	1 803 689
Soknedal sparebank	1,55 %	21020014	2 192 364	2 192 364
Modum sparebank	1,40 %	21020015	1 939 769	1 939 769
Arendal og omegns sparekasse	1,35 %	21020016	2 386 370	2 386 370
Kragerø sparebank	1,55 %	21020017	1 940 299	1 940 299
DnB	0,10 %	21020011	496 120	459 094
Sp 1 SMN	0,90 %	21020009	1 804 322	1 804 322
Sp Vest (fleire konti)	1,00 %	21020001-0009	13 369 215	8 627 544
Kasse		21000001	4 098	8 195
Skattetrekkskonto		21090801	2 094 863	1 874 874
Legatkonto		21020006	303 020	303 020
Sum kasse, bankinnskot			28 526 627	25 264 338
	Avkastning:			
	(hittil i år)			
Pengemarknadsfond:				
Pluss likviditet	1,11 %		3 058 247	3 024 818
Pluss pengemarked	0,74 %		1 529 064	1 517 864
		Totalt	33 113 937	29 807 020

Kommentar:

Driftskontoen til kommunen er i Sparebanken Vest. Reglementet avgrensar kor mykje ein kan ha innestående i ein bank til kr 15 millionar.

Likviditeten er god.

Rentevilkåra er for tida svært låge, grunna lågt generelt rentenivå.

Ein ventar framleis lågt rentenivå framover.

Finansreglementet set ei grense for kr 5 millionar i høve til investering i eit pengemarknadsfond.

Gjeld:			30.04.2016	31.12.2015
Kommunalbanken			18 006 450	18 435 170
Fastrente 12.10.16			3,55 %	3,55 %
Kommunalbanken			1 782 190	1 782 190
Flytande lånerente siste endring			1,65 %	1,65 %
Husbanken - formidlingslån			3 504 729	3 592 148
Lånerente siste endring			1,69 %	1,99 %
Husbanken - oppføringslån			160 000	160 000
Lånerente siste endring			1,69 %	1,99 %
3 M Nibor (29.04):			0,99 %	1,13 %

Kommentar:

Det er ikkje teke opp nye formidlingslån i Husbanken, eller andre lån i 2016.

Gjelda til Modalen kommune er ikkje høg i høve til kommunen sin evne til å

betale renter og avdrag
 Ein ventar lågt rentenivå framover.
 Modalen kommune betalar avdrag godt over minimumskrava som
 Kommunelova set.
 Det er ingen avvik mellom faktisk forvaltning og risikorammene i
 finansreglementet.

Langsiktige finansielle aktiva:

Kommunen har ingen midlar pr dato som er definert som langsiktige
 finansielle aktiva.

Fråvær pr 30.4.

	Moglege dagsverk	Fråvær	Prosent 30.4.2016	Prosent 30.4.2015
RÅDMANNEN	684	32,2	4,7 %	9,8 %
REKTOR MO SKULE	1426	158,9	11,1 %	10,0 %
BARNEHAGESTYRAR	711	62,8	8,8 %	13,9 %
PLEIE- OG OMSORGSLEIAR	1526	228,5	15,0 %	12,4 %
KOMMUNELEGE	420,9	7,7	1,8 %	12,1 %
KOMMUNALSJEF TEKNISK	784	84,7	10,8 %	2,3 %
Sum utvalg	5628	574,8	10,2 %	10,3 %

Det vert jobba godt med oppfølginga av dei sjukmeldte på dei ulike avdelingane i kommunen, og det er eit kontinuerleg fokus på oppfølging og førebyggjande sjukefråværsarbeid. Samla sett veldig likt resultat med tilsvarende tidspunkt 2015.

Konklusjon

Rådmannen er nøgd med status og utvikling pr 1. tertial, og rår til at kommunestyret tek saka til orientering.

Det vert tilrådd slike justeringar av investeringsbudsjettet:

Investeringsprosjekt:	Regnskap 2016	Buds(end) 2016	Framlegg Justering 2016
Kalkingsstasjon	1 255 070	-	3 100 000
Vassverk Ø.Helland	235 070	-	1 100 000
Brannbil	1 457 806	-	1 600 000
Opprusting uteomr Br.slottet	245 737	-	550 000
Oppgradering hovudsikringsskap Modalstunet	-	150 000	130 000
Ny rampe og busskur Mo skule	11 674	500 000	100 000
Kjøp av tilleggsareal rundt kunstgrasbana			55 000
SUM	3 347 416	2 690 000	6 635 000

Finansiering:			
Bruk av inv.fond kalkingsmidlar			-2 300 000
Mva-kompensasjon			-1 200 000
Bruk av inv.fond brannbil			-1 000 000
Overføring frå fylkesk. (Komp.midlar)			-1 010 000
Bruk av disp.fond			-1 125 000
			-6 635 000

Sakspapir

Saksbehandler	Arkiv	ArkivsakID
Laila Bjørge	Gbnr - 81/3	16/11

Saksnr	Utvalg	Type	Dato
036/2016	Formannskapet	PS	31.05.2016
	Kommunestyret	PS	

Søknad om konsesjon på GBNR 81/3 og 55 etter brot på lovbestemt buplikt.

Forslag til vedtak:

Modalen kommune avslår søknad om konsesjon frå John Magne Leknes for overtaking av GBNR 81/3 og 55 i Modalen.

Grunngjeving for avslaget er at Modalen kommune legg særleg vekt på at det er ynskje om å oppretthalda busetjing på Øvre Helland.

Kommunen ynskjer at flest mogleg landbrukseigedomar skal vera busett av eigarane, og ein eigar som bur på eigedommen vil ha større moglegheit for å i vareta ressursane på gardsbruket i eit langsiktig perspektiv enn ein som ikkje gjer det.

Bruket har gode arealressursar som kan gje grunnlag for sjølvstendig drift, og det vil difor gje ei betre driftsmessig løysing dersom bruket får ein eigar som vil bu der.

Sidan kommunen avslår søknad om konsesjon er det ikkje aktuelt å vurdera søknad om 2 års buplikt.

Vedtaket har heimel i §§ 1 og 9 i konsesjonslova.

Saksopplysningar:

Bakgrunn

John Magne Leknes søker konsesjon med to års utsetjing av buplikt for GBNR 81/3 og 55 på Øvre Helland.

Mor til John Magne Leknes, Ingrid Elfrida Leknes fekk i KS sak 14/12 konsesjon for overtaking av GBNR 81/3 og 55 på Øvre Helland. Ho overtok bruket etter bror sin Bjarne Øvre Helland. Konsesjon vart gitt på vilkår av at ho busette seg der innan 1. april 2015 grunngjeve at ho trengte tid til å setja i

stand huset.

26.09.2013 vart eigedomen overdratt til sonen John Magne Leknes. På eigenfråsegn om konsesjonsfridom levert saman med skøyte kryssa han av for at han ville busetja seg der innan 1 år og bu der i minimum 5 år. Etter overdraginga vart han på telefon frå kommunen 14.03.2014 orientert om buplikta. Fristen hans for å busetja seg der var 26.09.2014. Kommunen undersøkte vinteren 2015/2016 folkeregisteret, og han var ikkje registrert som busett på bruket. Han fekk varselbrev datert 15.01.2016 med orientering om konsekvensar ved ikkje å oppfylla buplikta, og høve til å gje tilsvar til dette. Kommunen mottok ingen merknader på førhandsvarselet, og det vart sendt pålegg om å søkja konsesjon i brev datert 18.02.2016. Fristen for å busetja seg der er overskride med meir enn eit år og dette er å rekna som vesentleg misleghald av buplikt.

Han har i søknad dagsett 01.04.2016, søkt om konsesjon med 2 års utsetjing av buplikta. Sivilagronom Arne Risøy skriv på vegne av søkjar fylgjande grunngjeving:

«John Magne Leknes har overteke Øvre Helland frå mor si som har vakse opp på garden. John Magne Leknes har odel til garden. Tidlegare var det onkelen til John Magne, Olav Bjarne Øvre Helland som dreiv garden. John Magne har sterk tilknytning til garden og har arbeidd på garden om somrane dei siste 30 åra. Garden har avgrensa ressursgrunnlag. Driftsbygningen og gardshuset er av eldre dato og lite tidsmessig. Det er f.eks ikkje innlagt bad og wc i gardshuset. Opprusting av bygningane på garden vil krevja betydelege midlar.

John Magne Leknes har i dag fast arbeid og bur i Kvinnherad der han har sambuar med mindreårige born. Reint privatøkonomisk er det vanskeleg for John Magne å få ei utkomme av garden Øvre Helland som gjer at han kan flytte til garden.

Jordbruksarealet på garden er leigd bort til nabobruk.

Det er søkt NVE om utbygging av småkraftverk i Nåmdalselva. Dersom dette vert godkjent og småkraftverk bygd vil det kunna gje god inntekt frå garden, og økonomisk grunnlag for å flytta til garden. John Magne søkjer om utsett buplikt i 2 år fram til 01.04.2018. Innan den tid vil venteleg avgjerda om utbygging av småkraftverket bli teke, og John Magne vil kunna få noko tid til å rusta opp gardshuset.»

Opplysningar om bruket

Gardsbruket ligg på Øvre Helland om lag, ca 14 km frå Mo sentrum. Bruket ligg i eit område som i kommuneplanen sin arealdel er lagt ut til landbruk-, natur- og friluftsområde (LNF- område), og gardsbruka rundt er i drift. Egedomen har i følge gardskart totalt 1381 dekar, av dette er det 46 dekar er fulldyrka jord, 5 dekar overflatedyrka jord, 42 dekar innmarksbeite, ca 530 dekar produktiv skog og ca 758 dekar anna areal. Gardshuset frå 1940 manglar bad/wc og er i dårleg stand, driftsbygningen er frå 1900 delvis i dårleg stand, men det er mellom anna bygd opp ny betongsilo og påbygg av nyare dato. Kommunen har synfart eigedomen. Det låg mellom anna traktorgarasje og andre mindre bygningar i varierende teknisk stand rundt tunet. Bruket har stølshus og er med i hjortevald. Det er ein del skog på bruket, og i 2013 vart det hogd ut om lag 1700 m³.

Vurdering

Søknaden har vore vurdert etter konsesjonsloven §§ 1,9 og 11 og rundskriv M-2/2009 konsesjon og

buplikt.

Konsesjonslova § 1 har som føremål å regulere og kontrollere omsetjinga av fast eigedom for å oppnå eit effektivt vern om produksjonsareala i landbruket og slike eigar- og brukstilhøve som er mest gagnlege for samfunnet, mellom anna for å tilgodesjå landbruksnæringa, ei samfunnsmessig forsvarleg prisutvikling når det gjeld fast eigedom og omsynet til busetjinga.

Når det gjeld søknader om konsesjon fordi søkjar ikkje vil bu på bruket, skal det etter § 9 i konsesjonslova leggst særleg vekt på fylgjande 3 punkt: driftsmessig gode løysingar, busettinga i området og omsynet til samla ressursforvaltning og kulturlandskap. I tillegg skal det blant anna og leggst vekt på eigedomens storleik, avkastingssevne og husforhold. Søkjars tilknytning til eigedomen og livssituasjonen kan tilleggast vekt som korrigerande moment. Det skal ved konsesjonsvurderingen i slike saker ikkje leggst vekt på prisvurdering og korvidt ervervaren er å sjå på som skikka til å driva eigedomen. Etter § 11 kan ein setja dei vilkår som er nødvendig for å fremja føremålet til lova.

Det vesentlege i saka er om det kan gjevast konsesjon eller ikkje. Dersom det er grunnlag for å gje konsesjon vert spørsmålet om det er råd å gje to års utsetjing av buplikt vurdert.

1. om overtakars føremål vil ivareta omsynet til busetjing i området (særleg vekt)

Bruket ligg på Øvre Helland, som er eit av to senter i kommunen. Modalen kommune har om lag 380 innbyggjarar og det er viktig for kommunen å oppretthalda og styrkja busetjing både på Øvre Helland og i resten av kommunen. Kommunen har eit klart mål om å oppretthalda fast busetjing og har hatt fokus på å leggja til rette for dette gjennom kommunale planar og økonomiske ordningar. Kommunen har hatt 0-konsesjon sidan 1991. Busetnad i bygdene er for ein stor del knytt til landbruk og det er viktig at det bur folk i gardshusa.

Garden har vore i familien sitt eige i fleire år og førre eigar fekk utsetjing av buplikt grunngjeve med trong for opprusting av hus. Fleire av husa er i dårleg stand og treng vedlikehald, men kommunen har ikkje registrert at det er gjort noko større arbeid på husa dei seinaste åra. I og med at søkjar var kjent med buplikta då han overtok bruket i 2013, kunne ein forventa at det vart sett i gang førebuande arbeid for å oppgradera m.a. våningshuset. Slik som kommunen ser det er det ikkje sannsynleg at ikkje ei utsetjing av buplikta vil gje endring av situasjonen.

Omsynet til å oppretthalda busetjing talar for å gje avslag på søknad om konsesjon.

2. om overtakinga medfører ei driftsmessig god løysing (særleg vekt)

Bruket er stort i Modalsamanheng. Det er gode jordressursar på bruket med over 90 dakar jordbruksareal. Jordbruksarealet er delt på 3 teigar, men avstand til driftssenter er kort og areala er relativt flate og lett drivne. Bruket var i drift med sau til for nokre få år sidan. Jordbruksarealet er no vekklegd. I området vert det drive både med storfe og sau og bruket har store utmarksressursar som kan nyttast som beite. Fleire bruk i området med tilsvarande storleik har frå 40 til 150 vinterfora sau avhengig av kor intensiv drift ein legg opp til. Sjølv om bygningane er gamle er det mogleg å setja delar av dei i stand til t.d sauedrift, og kommunen meiner det er pårekneleg at garden kan gje eit visst utkomme. I denne delen av Hordaland har dei fleste som driv gardsbruk anna arbeid ved sida av bruket. Arbeidsløysa i Modalen er låg og det er mogleg å pendla til arbeid i nabokommunar dersom det ikkje skulle vera råd å få seg ein jobb i Modalen.

Kommunen har dei seinare år satsa på landbruket. I dialog med næringa er det lagt til rette for gode

tilskotsordningar for å oppretthalda drift på så mange bruk som råd, og legg til rette for nye bønder som vil inn i næringa. Det er eit viktig mål for kommunen å oppretthalda landbruksdrifta i Modalen for det er nær knytt saman både busetnad og omsynet til kulturlandskap som trivselsskapande faktor for innbyggjarane. Det er opp til eigar om han vil driva sjølv eller oppfylla driveplikta med bortleige, og begge alternative er råd å få til. Det er krav om skriftleg avtale om driveplikta skal oppfyllast med bortleige.

Dei gode arealressursane på bruket talar for å gje avslag på søknad om konsesjon.

3. omsynet til ei heilskapleg ressursforvaltning og kulturlandskap (særleg vekt)

Ressursane skal disponerast på ein slik måte at produksjonsevne og utnyttingsevne vert teken vare på slik at bruket i framtida kan leggja grunnlag for drift og busetjing. Eigar som sjølv bur på eigedomens sin har større moglegheit for å ivareta ressursane på gardsbruket i eit langsiktig perspektiv enn ein som ikkje gjer det, og rådmannen sitt syn er difor at dette omsynet vert best ivareteke om eigaren bur på bruket. Sjølv om ein leiger vekk jorda er det bygningar, gjerder m.m som må sjåast til og vedlikehaldast. Skog og andre utmarksressursar skal skjøttast, og dette er vanskelegare å få til dersom eigar bur langt vekke.

Omsynet til heilskapleg ressursforvaltning trekkjer i retning av avslag på konsesjon.

Eigedomens storleik, avkastningsevne og husforhold (ikkje tilleggast særleg vekt)

Av dei 66 landbrukseigedomane som er i kommunen er det berre 21 % som har så gode jordressursar som dette bruket. Bruket har såpass store produktive areal at det kan drivast som sjølvstendig driftseining, og noko som talar for å avslå søknad om konsesjon.

Husa på eigedomens er gamle og i dårleg teknisk stand, men var inntil for få år sidan i bruk som heilårsbustad. Det er naudsynt med ei oppgradering av bustadhuset for at eigedomens skal kunna fungera som heilårsbustad for ein familie, dette er moment som talar for å gje utsetjing. Det ligg til rette for å få til tilfredsstillande sanitære tilhøve. Det ligg offenkjært veg gjennom bruket og det er mogleg å få kobla seg på kommunalt vatn og avløp. Det er så langt rådmannen kjennner til ikkje gjort noko førebunde arbeid for å setja i stand bygningane. Desse momenta dreg i retning av avslag.

Tilknytning til eigedomens og livssituasjon (korrigerande moment)

Søkjjar har etablert seg med jobb og familie i Kvinnherad og ser det som privatøkonomisk vanskeleg å flytta til Modalen. Søkjjar sin tilknytning til eigedomens og livs- og arbeidssituasjon er moment som talar for å gje konsesjon med utsetjing av buplikt.

Det vert vidare sagt at ei framtidig utbygging av kraftverk kan gje høve for inntekt, og at det difor bør gjevast to års utsetjing. Kommunen har for tida denne og 7 andre tilsvarande søknader om konsesjon til NVE til uttale. Det er tale om store investeringar, og etter kommunen si erfaring er tidsperspektivet for ei slik utbygging vanlegvis betydeleg lenger enn 2 år og storleiken på økonomiske utbytte noko usikker. Rådmannen meiner at desse momenta ikkje er tungtvegande nok til å gje konsesjon med utsetjing av buplikt.

Konklusjon

Modalen kommune legg særleg vekt på at det er ynskje om å oppretthalda busetjing i kommunen og

at kommunen ynskjer flest mogleg landbrukseigedomar i drift, busett av eigar. Bruket ligg sentralt, har gode arealressursar som kan gje avkastning frå garden og det ligg til rette for ei driftsmessig god løysing. Dette talar for å avslå søknad om konsesjon. At hustilhøva er dårlege og søkjar er i ein livssituasjon med små barn busett i anna del av fylket, dreg i retning av å gje ei tidsavgrensa utsetjing på buplikta. Rådmannen vil etter ei samla vurdering rå til at søknad om konsesjon vert avslått.

Vedlegg:

Søknad om konsesjon for overtaking av gbnr 81/3 og 55

Vår dato:
18.03.16

Vår referanse:

Dykkar dato:

Dykkar referanse:

Modalen kommune
Landbruk
Postboks 44
5732 Modalen

Søknad om konsesjon for overtaking av gnr. 81 bnr. 3 og 55 i Modalen kommune.

John Magne Leknes har overteke Øvre Helland frå mor si som har vakse opp på garden. John Magne Leknes har odal til garden. Tidlegare var det onkelen til John Magne, Olav Bjarne Øvre Helland som dreiv garden. John Magne har sterk tilknytning til garden og har arbeidd på garden om somrane dei siste 30 åra.

Garden har avgrensa ressursgrunnlag. Driftsbygningen og gardshuset er av eldre dato og lite tidsmessige. Det er f.eks ikkje innlagt bad og wc i gardshuset. Opprusting av bygningane på garden vil krevja betydelege midlar.

John Magne Leknes har i dag fast arbeid og bur i Kvinnherad der han har sambuar med mindreårige born. Reint privatøkonomisk er det vanskeleg for John Magne å få ei utkomme av garden Øvre Helland som gjer at han kan flytte til garden.

Jordbruksarealet på garden er leigd bort til nabobruk.

Det er søkt NVE om utbygging av småkraftverk i Nådalselva. Dersom dette vert godkjent og småkraftverket vert bygd vil det kunna gje god inntekt frå garden, og økonomisk grunnlag for å flytta til garden.

John Magne søker om utsett buplikt i 2 år fram til 01.04.2018. Innan den tid vil venteleg avgjerda om utbygging av småkraftverket bli teke, og John Magne vil kunna få noko tid til å rusta opp gardshuset.

Med vennleg helsing


Arne Risøy
Sivilagronom

Sakspapir

Saksbehandler	Arkiv	ArkivsakID
Marius Flemmen Knudsen	FA - S11	16/32

Saksnr	Utvalg	Type	Dato
037/2016	Formannskapet	PS	31.05.2016
	Kommunestyret	PS	

Høyringsuttale - Søknad om løyve til 8 små vasskraftverk i Modalen kommune i Hordaland, fleire søkjarar

Forslag til vedtak:

På generelt grunnlag er Modalen kommune positiv til at småkraftverk kan byggjast for å gje tilleggsnæring/inntekter og vere med på å styrkje busetnaden i kommunen.

Modalen kommune har ikkje merknader til konsesjonssøknaden for Tverråna Kraftverk, Budal II kraftverk, Todeilselva kraftverk, Seljedalselva kraftverk, Bleidalselva kraftverk og Almelidelta kraftverk slik anlegga er planlagd gjennomført og med dei avbøtande tiltak som er tilrådd i søknaden. Kommunen vil påpeike at Hellandsdalen er meir brukt i friluftslivssamanheng enn det som kjem fram i søknadane.

Modalen kommune meiner at ved godkjenning av konsesjonssøknaden til Nådalselva kraftverk bør alternativ C velgast for å redusera miljøpåverknad som beskreve for alternativet.

Modalen kommune gjev motsegn mot konsesjonssøknaden for Kvernhusfossen kraftverk. Tiltaket strir mot kommuneplanens arealdel, då arealet har omsynssone mot utbygging av vasskraft. Vidare er Kvernhusfossen eit viktig element i fjordlandskapet og er godt synleg frå Mo sentrum og frå fjorden. Dette kjem også fram i Hordaland Fylkeskommune sin fylkesdelplan, kor det vert vist til at det er særleg viktig å ta vare på eksponerte fossar langs fjorden og i Mo sentrum

Modalen kommune føreset at NVE fastset restriktive konsesjonsvilkår til gjennomføring av disse prosjekt for å minimalisera dei miljømessige ulempene som tiltaka medfører. Det må takast omsyn til turstiar, ferdaveger, sætersti og liknande ved utbygging slik at allmenn ferdsel og friluftsliv ikkje vert hindra. Kraftverk og lukehus må ha fokus på estetisk utforming og tilpassast terrenget. Kraftverka skal liggje sentralt fleire stadar i bygda og nær opp mot naboar. Estetisk utforming og reduisering av støy er derfor viktig for prosjekta. Det må stillast krav til opprydding av tiltaksområde.

Saksopplysningar:

Bakgrunn

NVE har i brev dagsett 31.03.2016 til Modalen kommune oversendt 8 søknader (Modalspakka) på høyring om løyve til å byggje kraftverk. Søkjar er Modalen kraftlag BA og Småkraft AS. Høyringsfrist er satt til 01.07.16.

NVE skal handsama søknadane samstundes, og skal vurdera den samla belastninga for område. NVE ber difor høyringspartane om å vurdera kvar sak for seg, men at det gjerast ei samla vurdering av alle søknadane. På bakgrunn av dette har administrasjonen difor laga ein separat og ei samla vurdering av alle 8 søknadane.

Søknadane på høyring er:

Nåmdalselva kraftverk – Modalen kraftlag BA: Søknad om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av eit fall i Nåmdalselva. Inntaket er planlagd på 282 moh, og kraftverket har tre alternative plasseringar frå 125-140 moh.

Tverråna kraftverk – Modalen kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av eit fall i Tverråna. Inntaket er planlagd på 393,5 moh, og kraftverket er planlagt å ligge på 135 moh.

Budal II kraftverk – Modalen kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av eit fall i Budalselva. Inntaket er planlagd på 127,5 moh, og kraftverket er planlagt å ligge på 25,5 moh.

Kvernhusfossen kraftverk – Modalen kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av eit fall i Kvernhusfossen. Inntaket er planlagd på 282 moh, og kraftverket er planlagd å ligge på 5 moh.

Todeiselva kraftverk – Småkraft AS: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av fall i i Todeiselva og Almabekken. Søknaden gjeld også overføring av vatn frå Almabekken inn i felles rørgate med vatn frå Todeiselva. Inntaka er planlagd på 355 moh, og kraftverket er planlagd å ligge på 105 moh.

Seljedalselva kraftverk – Modalen kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av fall i Seljedalselva. Kraftstasjonen vil vere eit felles bygg for både Seljedalselva og Bleidalselva. Søknaden gjeld også overføring av vatn frå Trollegilsbekken inn til inntaket i Slejedalselva. Inntaket er planlagd på 383 moh, og kraftverket er planlagt å ligge på 193 moh.

Bleidalselva kraftverk – Modalen Kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av fall i Bleidalselva. Søknaden gjeld også overføring av vatn frå ein mindre sidebekk like sør for Bleidalselva inn til inntaket i Bleidalselva. Inntaket er planlagd på 343 moh, og kraftverket er planlagd å ligge på 193 moh.

Almelidelva kraftverk – Modalen Kraftlag BA: Søknaden om løyve gjeld bygging av kraftverk basert på utnytting av fall i Almelidelva. Inntaket er planlagd på 353 moh, og kraftverket er planlagd å ligge på 129 moh.

Det er og søkt om løyve etter energilova for bygging og drift av kraftverka med tilhøyrande

koplingsanlegg og kraftline.

NVE ønsker mest mulig konkrete synspunkt på om løyve bør bli gitt eller ikkje, val av eventuelle alternativ og forslag om avbøtande tiltak. Kommunane blir spesielt bedne om å vurdere søknadane opp mot gjeldande arealplanstatus.

Alle prosjekt vart presentert av NVE på folkemøte 24. mai 2016.

Vurdering

Hordaland fylkeskommune har utarbeidd ein fylkesdelplan for små vasskraftverk 2009-2021. Planen går gjennom kva utviklingspotensiale det er for småkraft i Hordaland. Her er det gjort vurderingar basert på landskap, biologisk mangfald, kulturminne, friluftsliv, m.m. Det vert i planen vist til at det er i Modalen-Eksingedalen eit stort potensial for småkraft. Samstundes vert det vist til at det er særleg viktig å ta vare på eksponerte fossar langs fjorden og i Mo sentrum. Det er også i planen vist til at fjordlandskapet langs Mofjorden er heilskapleg, med stort mangfald og høg inntrykksstyrke og er vurdert til å ha stor verdi.

Generelt sett er Modalen kommune positiv til småkraft som ei tilleggsnæring for grunneigarar så lenge tiltaka ikkje inneber uhaldbare konsekvensar for miljø og samfunn. I kommuneplanen er det gjort vurderingar basert på blant anna småkraftplan, kva vassdrag skal kunne byggast ut til kraftproduksjon. Det er lagt omsynssone på vassdrag kommunen ikkje ynskjer å utnytta til kraftproduksjon.

Modalen kommune har i eige småkraftplan for Modalen gjort vurderingar rundt utbygging av småkraftverk, denne er ikkje politisk handsama. Planen skal nyttast ved vurdering av søknadar om småkraftverk.

Søknadane med tilhøyrande miljøvurderingar er utarbeidd av Bystøl AS og Småkraft AS.

Nåmdalselva kraftverk

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 10,3 GWh, ved å nytta fallet på 167,5 meter i Nåmdalselvi. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 282 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 25 meter og ei høgd på 3 meter. Vassvegen vil bli på 1590 meter i nedgraven røyrgate fram til kraftverket. Sjølve kraftverket har tre alternative plasseringar frå 125-140 moh. Det vert søkt om nye vegar på inntil 200 meter, avhengig av alternativ det vert gjeve konsesjon til. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 38,7-41,9 mill. kr (4,03-4,14 kr/kWh) avhengig av kva utbyggingsalternativ som vert vald.

Kraftverket kan knytte seg på eksisterande kraftlinje, dette er planlagd gjort ved jordkabel på om lag ca. 150 meter. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1505-1720 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 160 l/s sommartid (1.5-30.9) og 50 l/s resten av året.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Nåmdalselva satt i middels konfliktgrad grunna almenne interesser. Område har fleire kulturlandskapselement som gjev grunnlag for at område er nytta som turområde. Område er registrert som utfartsområde i friluftslivskartlegging. Det er registrert SEFRAK bygg i område, desse vert ikkje påverka av tiltaket. Det er ikkje registrert spesielle naturverdiar eller raudlista artar i område, men redusert vassføring vil påverke botndyrfauna. Utbygging vil difor

redusera mattilgang for Fossefall, og i den nedre del av vassdraget er det mogleg at utbygging kan øydelegge leveområde for vintererle. Det er difor viktig at vassføring ikkje vert for låg.

Tverråna kraftverk

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 5,8 GWh, ved å nytte fallet på 258,5 meter i Tverrdalsfossen. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 393,5 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 12 meter og ei høgd på 3 meter. Vassvegen vil bli på 680 meter i kombinasjon mellom nedgraven røyrgate og tunnel fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 135 moh. Det vert søkt om nye vegar på ca. 1330 meter, det er anleggsveg til inntaket og veg til sjølve kraftverket. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 23,4 mill. kr (4,07kr/kWh).

Det er i samband med utbygging av Tverråna, Bleidalselva og Seljedalselva kraftverk planlagd å bygge ny 22kV linje innover Hellandsdalen. Det vil for Tverråna kraftverk vere trong for ca. 50 meter luftlinje for å kople seg på denne. Dersom ikkje Budal II vert bygd, vil det vert lagt 1500 meter jordkabel for tilkopling på Budal I. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 650 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 38 l/s sommartid (1.5-30.9) og 22 l/s resten av året.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Tverråna satt i middels konfliktgrad grunna allmenne interesser. Den gamle stølsvegen går delvis langs vassdraget, og denne vert kryssa på enkelte stader av anleggsvegen. For å sikra friluftslivsinteresser er det viktig at denne vert taka omsyn til under ei eventuell bygging. Det ligger langs planlagt røyrgate to eldre SEFRAK ruiner, desse vil ikkje verte råka då trykkrøytet er trekt lenger unna. Det er ikkje registrert spesielle naturverdiar eller raudlista artar i område bortsett frå Alm som er lista som sårbar (VU). Denne vert ikkje påverka av anleggsvegen eller røyrtasé. Redusert vassføring vil kunne påverke botndyrfauna i vassdraget. Anleggsvegen vil medføre bortfall av 0,37 km² av INON-område. INON er inngrepsfrie naturområde, delt på tre kategoriar. Bygging av veggen vil medføre bortfall av 0,37 km² i sonen 1-3 km frå nærmaste terrenngrep.

Budal II kraftverk

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 9,2 GWh, ved å nytte fallet på 102 meter i Budalselva. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 12,5 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 25 meter og ei høgd på 2 meter. Vassvegen vil bli på 1300 meter i nedgraven røyrgate fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 25,5 moh. Det vert søkt om permanent ny veg på ca. 50 meter, då dei kan nytta eksisterande vegar. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 35 mill. kr (3,81kr/kWh).

Det er planlagd å kople seg på eksisterande kraftliner på Budal I, det er trong for ca. 30 meter med jordkabel for å få til dette. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1500 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 174 l/s sommartid (1.5-30.9) og 39 l/s resten av året.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Budal II satt i middels konfliktgrad grunna allmenne interesser. Område rundt er mykje brukt i friluftsliv og er eit prioritert område i friluftslivsplan. Det er registrert SEFRAK ruinar i område, men dei vert ikkje råka av ei bygging. Det er registrert nasjonale forvaltningsartar i område, det er også observert oter som er lista som sårbar (VU) og nøttekråke nær truga (NT) på raudlista. Dei nasjonale forvaltningsartane som er registrert i område er av ein eldre observasjon (80-tallet). Artane kan truleg vere tilstade i dag, men er ikkje knytt til akvatisk miljø. Redusert vassføring kan påverke botndyrfauna i vassdraget. Då det er observert oter i område tidvis, vil det vere viktig at

vassføring ikkje vert for låg.

Kvernhusfossen

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på 8,63 GWh, ved å nytte fallet på 277 meter i kvernhusfossen. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 282 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 10 meter og ei høgd på 1,5-2,5 meter. Vassvegen vil bli på 670 meter i kombinasjon mellom nedgraven røyrgate og tunnel fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 5 moh. Det vert søkt om ny permanent veg på ca. 60 meter, det er anleggsveg til inntaket og veg til sjølve kraftverket. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 34,7 mill. kr (4,02kr/kWh).

Det vil for Kvernhusfossen kraftverk vere trong for ca. 80 meter jordkabel for å kople seg på eksisterande kraftnett i nærområde. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 660 meter lang elvestrekning kor hovuddel utgjer ein foss. Planlagd minstevassføring er 175 l/s sommartid (1.5-30.9) og 30 l/s resten av året.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område, Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. Men i kommuneplanen er det lagt ein omsynssone på dette vassdraget, vassdraget ligger i sone for bevaring av vassdrag mot småkraftutbygging (H_550). Planlagd tiltak er difor i strid med kommuneplanens arealdel. I småkraftplan er Kvernhusfossen satt i høg konfliktgrad grunna INON, landskap og reiseliv. Indre Mofjorden er i kartlegging av Landskap og store samanhengande naturområde med urørt preg (SNUP) satt i fjordlandskap klasse A. Klasse A er eineståande landskap og særskilt opplevingsrik. I fylkesdelplan for små vasskraft i Hordaland er dette påpekt, det visast til i plan at Kvernhusfossen er spesielt markert. Område er ikkje mykje brukt i friluftslivssamheng då område er ulendt og ikkje er lett tilgjengelig. Det er registrert SEFRAK bygg og ruinar i område. Ruinen vil ikkje verte påverka av vegen, då den leggst utanom. Dei andre bygga vert ikkje påverka av tiltaket. Det er ikkje registrert spesielle naturverdiar i område, men det er registrert to raudlista artar. Alm (VU) og ål (VU), alma vert ikkje påverka av tiltaket. Ål er funne i elva under fossen, dette var vaksne individ og det er lite truleg at dei vert påverka av ein utbygging. Tiltaket vil påverke INON-område, ei utbygging vil redusera INON-område med 0,6 km² i klasse 1-3 km frå nærmaste inngrep.

Todeilselva

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 6,7 GWh, ved å nytte fallet på 250 meter i Todeilselva og Almabekken. Inntaksdammane er planlagd å ligga på 355 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 10 m og ei høgd på 3-4 m i Todeilselva. I Almabekken er demning planlagt til å vere 7-8 m lang g 2-3 m høg. Vassvegen vil bli på 900 m i nedgraven røyrgate frå hovudinntak, og 650 m frå Almabekken. Røyrgatene vil møtas på 150 moh, og gå i felles nedgraven røyrgate dei siste 280 meterane fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 105 moh. Det vert søkt om permanent ny veg på ca. 400 meter, dei vil og nytta eksisterande vegar. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 30,1 mill. kr (4,50 kr/kWh).

Det er planlagd å kople seg på eksisterande 22kV line, for å gjere dette vil det bli lagt ca. 220 meter med 22kV jordkabel frå kraftverket til eksisterande nett. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1630 meter lang elvestrekning, kor 490 meter utgjer Almabekken. Planlagd minstevassføring er på 30 l/s heile året i Todeilselva og 4 l/s heile året i Almabekken.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Todeilselva satt i middels konfliktgrad grunna allmenne interesser. Den gamle ferdavegen mellom Flatekval og Farestveit går langs Todeilselva, dette er ein gamal ferdaveg/kyrkjeveg som går attende til middelalderen. Det er fleire kulturminne langs stien som

kvernhus og bruer. Anleggsveg og røyrgate vil på eit punkt krysse den gamle ferdavegen. Ferdavegen og område er brukt i friluftslivsamanheng og har verdi som friluftsområde særleg grunna kulturhistoria. Dersom vegen skal kryssast må det gjerast på ein så måte at kulturhistorisk verdi ikkje går tapt. Og kryssinga må tilpassast på ein slik måte at det ikkje vil vere til hinder for allmenn ferdsel.

Det er ikkje registrert spesielle naturverdiar eller arter i område. Men tiltaket vil kunne påverke artssamansetting og produksjon i vassdraget med ved redusert vassføring og temperaturendring. For å unngå at ein gjer unøddig skade ved ein utbygging er det viktig at minstevassføring er stor nok gjennom året. Ei utbygging av vassdraga vil medføre eit tap av INON-område kategori 1 (1-3 km) på ca. 0,4 km².

Seljedalselva

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 5,8 GWh, ved å nytte fallet på 190 meter i Seljedalselva. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 383 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 12 meter og ei høgde på 2,5 meter. Det er og planlagd å overføre Trollegilsbekken til inntaket i Seljedalselva via bora sjakt på 240 meter. Vassvegen vil bli på 555 meter i nedgraven røyrgate fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 193 moh, det er planlagd felles kraftverk for Seljedalselva og Bleidalselva. Det vert søkt om permanent ny veg på ca. 370 meter til kraftverket. Det er også trong for 690 meter veg til inntaka. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 23,2 mill. kr (4,0 kr/kWh) med overføring frå Trollegilsbekken. Utan overføring vert kostnaden kalkulert til 20,1 mill. kr (5,2 kr/kWh).

Det er planlagd å kople seg til nett til felles 22 kV line, som går inn Hellandsdalen. Denne er felles for Tverråna, Seljedalselva og Bleidalselva. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 600 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 47 l/s sommartid (1.5-30.9) og 28 l/s resten av året. Det er ikkje planlagd slepp av mistevassføring i Trollegilsbekken.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Seljedalselva satt i middels konfliktgrad grunna landskap/biologisk mangfald. Det er registrert to SEFRAK ruiner i nærleiken av kraftverket, desse kjem ikkje i konflikt med tiltaket. Det ble under undersøkingane oppdaga ruinane etter ei gamal høyløe, denne er ikkje registrert. Røyrtrasen har blitt lagt slik at den ikkje kjem i konflikt med denne. Det har ved gjennomgang av område vert lokalisert enkelte raudlista artar, barlind, alm og olivenlav. Desse vert truleg lite påverk av tiltaket. Men dersom delar av vegar, røyrtrase eller liknande kjem i nærleiken må desse ivaretakast. Det var i samband med kartlegging av område også oppretta to nye naturtypelokalitetar. Ein er gamal, fattig edellauvskog med verdi viktig (B) og ein bekkekløft og bergvegg, gammal lauvskog med verdi viktig (B). Den gamle edellauvskogen vert lite påverka av tiltaket, men røyrtraseen er planlagt i grensa til lokaliteten. Bekkekløfta vert meir påverka av utbygginga da inntaket og overføring av Trollegilsbekken er den øvre delen av lokaliteten. Det er lite truleg at tiltaket vil påverke naturtypen i stor grad. Men det bør takast omsyn slik at naturtypen ikkje vert øydelagd eller at den mister verdi for framtida. Dersom tiltaket vert gjennomført vil dette medføre ein reduksjon i INON-område i nærleiken. Reduksjon vil vere 0,37 km² av eit område i kategori 1 (1-3 km). Tiltaket vil medføre redusert vassføring og det kan påverka botndyrfauna og fisk i vassdraget. Det er truleg både oter og fossefall i nærleiken eller i nedre delar av vassdraget. Oteren er truleg ikkje stasjonær. Det bør av omsyn til artar og naturtypar i og langs vassdraget difor vere stor nok minstevassføring. Det er registrert to artar av nasjonal forvaltningsinteresse i område, funna er gamle og artane er lite påverka av ei eventuell utbygging.

Bleidalselva

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 4,6 GWh, ved å nytte fallet på 150 meter i Bleidalselva. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 343 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 15 meter og ei høgd på 2,5 meter. Det er og planlagd å overføre ein sidebekk til Bleidalselva, til inntaket via nedgravi røyr i 80 meter. Vassvegen vil bli på 580 meter i nedgraven røyrgate fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 193 moh. Det vert søkt om permanent ny veg på ca. 370 meter til kraftverket. Det er også trong for 80 meter midlertidig anleggsveg til sideinntak. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 20,8 mill. kr (4,52 kr/kWh) med overføring frå sidebekken. Utan overføring vert kostnaden kalkulert til 20,5 mill. kr (5,54 kr/kWh).

Det er planlagd å kople seg til nett til felles 22 kV line for Tverråna kraftverk og Seljedalselva kraftverk. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 630 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 23 l/s sommartid (1.5-30.9) og 14 l/s resten av året. Det er ikkje planlagd slepp av minstevassføring i sidebekken.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Bleidalselva omtalt under Budalselva, og er satt i middels konfliktgrad grunna allmenne interesser. Område er mykje brukt i friluftslivsamanheng, både sommar og vinter. Område ligg nærme Bleidalsstølen, og ber preg av at det har vore stølsdrift og utmarksbeite. Det er ikkje registrert kulturminne i område, med unntak av to SEFRAK ruiner ved kraftverket. Desse vert ikkje påverka av tiltaket. I samband med kartlegging av område vart det oppdage eit område med eik og barlind. Område var av ein slik kvalitet at område har blitt merka som ein egen naturtypelokalitet. I denne var det funne hole eiker, som er eit viktig element for biologisk mangfald. Barlind er på raudlista med status sårbar (VU). Den planlagde røyrtrasen er lagt langs kanten av denne lokaliteten, men på et punkt går den litt inn i sjølve lokaliteten. For å ivareta denne lokaliteten er det viktig at ved ein eventuell utbygging tek vare på dei kvalitetane område har, både nå og på ein slik måte at lokaliteten ikkje mister sin verdi over tid. Vidare vil ein redusert vassføring kunne på innverknad på livet i vatnet som botndyrfauna. Det er områder med hekkande fossefall nedom planlagt tiltak. Det er difor viktig at mistevassføring vert stor nok for å unngå unødig skade på mangfaldet i og langs vassdraget.

Almelidelta

Kraftverket vil gje ein årleg produksjon på ca. 4,5 GWh, ved å nytte fallet på 224 meter i Almelidelta. Inntaksdammen er planlagd å ligga på 353 moh, inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 10 meter og ei høgd på 3 meter. Vassvegen vil bli på 730 meter i nedgraven røyrgate fram til kraftverket. Sjølve kraftverket er planlagt på 129 moh. Det vert søkt om permanent ny veg på ca. 940 meter til tilkomst til inntaket. Det er planlagd å nytta eksisterande veg til kraftstasjonen. Utbyggingskostnad er i søknad kalkulert til 21,5 mill. kr (4,78 kr/kWh).

Det er planlagd å kople seg til eksisterande nett 22 kV på nordsida, dette krev 600 meter luftlinje. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 650 meter lang elvestrekning. Planlagd minstevassføring er 25 l/s heile året.

Arealet er i kommuneplanens arealdel lagt ut som LNF-område. Dette gjeld både for kraftverket og inntaket. I småkraftplan er Almelidelta satt i middels konfliktgrad grunna almenne interesser. Det er ikkje registrert automatisk freda kulturminne i område. Men det er fleire SEFRAK bygg og ruinar i område. Ingen av desse vert påverka av veg, røyrtrase eller kraftverket. I tillegg går det ein gamal seterstig opp i område, deler av denne ligg i røyrgata. Dersom en skal legge røyrgata i denne, vil det vere viktig at det takast omsyn slik at ein kan ferdast på denne etter at røyrgata er lagt ned. Det er ikkje registrert spesielle naturverdiar eller raudlista artar i område. Det er registrert nokre i kringliggande område, men dei vil ikkje verte påverka ved ei eventuell utbygging. Dersom tiltaket vert

gjennomført medfører det tap av INON-område. Det vil verte ein reduksjon av INON-område på 0,47 km² i kategori 1 (1-3km). En reduksjon i vassføring vil kunne påverke liv og langs vassdraget til dømes botndyrfauna og fugl knytt til vassdrag. Det er difor viktig at det blir ein stor nok minstevassføring for å unngå unødig skade på liv i vassdraget.

Samla vurdering

Miljø og biologisk mangfald

All kraftutbygging har innverknad på miljøet i ulik grad etter fleire forhold. Til dei 8 søknadane har det vore gjennomført ei kartlegging av miljøet og miljøpåverknad ved ei eventuell utbygging. Det varierer noko mellom søknadane, frå lågt negativt til middels negativ påverknad. Dei som har høgast miljøpåverknad skyldast dette funn av artar som er sårbare eller naturtypar med verdien høg. I hovudsak er det som følgje av infrastruktur eller redusert vassføring som vil gje den negative innverknaden. Det vil difor vere viktig at minstevassføring er stor nok til å unngå unødig skade/innverknad på vassdraget.

I Bleidalselva- og Seljedalselva kraftverk som begge har middels negativ innverknad, er miljøpåverknaden i hovudsak i knytt til at planlagt røytrase som går langs og litt inn i to registrerte naturtypar med verdien B. Nåmdalselva kraftverk står med påverknad liten til middels, avhengig av kva lokalitet som veljast for kraftstasjonen. Her vil alternativ plassering A og B ha større påverknad enn alternativ C. Dette skuldast at på den nedste delen av elva har eit habitat som er svært godt egna for vintererle og fossefall. Dersom ein vel alternativ C vil denne delen av elva ikkje få redusert vassføring og miljøpåverknaden vil verte mindre.

Landskap

Dei ulike søknadane vil ulikt påverke landskapet, men felles for alle er at det vil bli synlege inngrep. Kvart kraftverk vil leggje beslag på areal i samband med vegar og røyrgate, men i alle søknadane er det planlagt å nytta mest mulig av eksisterande vegar i samband med utbygging og drift. Det vil også vere trong for linjer til enkelte av kraftverka. I anleggsfasen vil landskapet ha større preg av inngrep enn i driftsfasen. Nye vegar kan også ha ein positiv påverknad ved letta ferdsel i samband med beiting, utmarksnæring og skog. Det kan også legges til rette for auka ferdsel for friluftslivet.

Det er positivt at alle søknadane skal ha nedgravde røyrgater eller tunnel i fjell, dette reduserer det visuelle inntrykket av kraftutbygging. Men det vil vere synlege spor som vegar, demningar og kraftstasjon. Dei ulike søknadane vil i varierende grad vere synlig frå veg og sti, men det er lagt vekt på at dei skal tilpassast terrenget for å vere minst mogleg synleg. Redusert vassføring er ofte eit synleg resultat av vasskraftutbygging. Det er varierende kor mykje av dette som er synleg, til dømes vil redusert vassføring i Hellandsdalen vere mindre synleg for folk flest enn redusert vassføring i Kvernhusfossen. 4 av søknadane vil medføra reduksjon i INON-område. Tveråna, Seljedalselva, Kvernhusfossen- og Almelidelta vil alle redusera INON med mellom 0,37-06 km². Det vil vere INON-område i kategori 1 (1-3 km) som vil verte redusert. Dette vil ikkje vere stor reduksjon på dei enkelte område, og vil vere i ytterkant av INON-område.

Samfunnsnytte

Ein utbygging av småkraftverk vil bety auka kraftproduksjon som igjen vil gje høgare skatteinntekter til kommunen. I anleggsfasen vil også lokalt næringsliv kunne få auka inntekter som leverandører til ei utbygging. I hovudsak kan ein nytta lokalt næringsliv til grunn, betong og byggingsarbeid. Det kan bidra til auka lokal verdiskaping. Vidare opnar ei kraftutbygging for at det vil vere trong for lokal

arbeidskraft på deltid til tilsyn og drift av kraftverka. Det er samstundes positivt for kommunen om kraftproduksjonen kan bidra til auka inntekter på lokale gardsbruk. Ei kraftutbygging kan virke positivt på busetnad i Modalen, auka lokal verdiskaping er viktig for å sikra lokale arbeidsplassar og kan bidra til nye arbeidsplassar.

I reiselivs- og friluftslivssamanheng vil ei kraftutbygging kunne ha negativ effekt ved reduksjon av synlege element i landskapet. Kor stor påverknad dette vil ha har ein samheng med kor synleg vassdrag/fossar er i landskapet, eller kor mykje område rundt er brukt.

Konklusjon

Generelt sett er Modalen kommune positiv til småkraft kan bygjast for å gje tilleggsnæring/inntekter og vere med på å styrke kommunens inntektsgrunnlag. Dette vil også kunne vere positivt for å styrke busetnaden i kommunen.

Kommunen har ikkje merknader til bygging av kraftverk i Tveråna, Budal II, Seljedalselva, Bleidalselva, Todeiselva og Almelidbekken. For Nâmdalselva har kommunen en merknad, kommunen anbefaler ved godkjenning av søknad, at kraftstasjonen leggest på alternativ C. Dette for å redusere kraftverkets miljøpåverknad, då dette er mogleg. Samtidig vil denne plasseringa redusera inntrykket av kraftutbygginga ved at ein mindre strekning av elva får redusert vassføring i den delen av elva som er nærmast veg og bustader. Vidare vil sjølve kraftstasjonen vere mindre synleg og det er mindre areal som vert nytta til røyrgate.

Dei er ikkje i strid med kommuneplanens arealdel, og har middels eller låg konfliktgrad i småkraftplanen. Fylkesdelplan viser til at det er i Modalen-Eksingedalen er eit stort potensiale for småkraft og kommunen meiner at prosjekta ovanfor er i tråd med fylkesdelplanen.

Kommunen har merknader til Kvernhusfossen kraftverk, og vil ikkje tilrå at denne vert bygd ut. I kommuneplanens arealdel er dette vassdraget i LNF-område, men har ein omsynssone mot kraftutbygging og tiltaket er difor i strid med kommuneplanen. Vidare har vassdraget i kommunens småkraftplan høg konfliktgrad, som følgje av at fossen er eit viktig landskapselement. Fossen er godt synleg i Mo sentrum, og i frå sjø. Den er difor eit viktig element i reiselivssamanheng. Sjølv med ein høg minstevassføring vil fossen vere påverka av reguleringa.

I Fylkesdelplan for småkraft vert det vist til at det er særleg viktig å ta vare på eksponerte fossar langs fjorden og i Mo sentrum. Det er også i planen vist til at fjordlandskapet langs Mofjorden er heilskapleg, med stort mangfald og høg inntrykksstyrke og er vurdert å ha stor verdi. Kvernhusfossen er i fylkesdelplan omtalt som svært markert i landskapet.

Modalen kommune har unike natur- og kulturlandskap som ein ønskjer å ta vare på i ei balansert utvikling mellom natur-/friluftssinteresser og næringsutvikling. Søknadane gjev ein grundig informasjon om omsøkte tiltak og konsekvensvurderingar av desse. Når det gjeld Hellandsdalen er dette meir brukt turområde enn det som er belyst i søknadane. Det er brukt av skule, barnehage og lokalbefolkning. Anleggsvegen vert nytta som ein av innfartsvegane til Stølsheimen for dei som skal nytta turlaget sine hytter. Både etablering av inntaksdammar, rørgater, anleggsveg, kraftstasjon og linjebygging vil gje landskapsmessige konsekvensar. Modalen kommune føreset derfor at NVE fastset restriktive konsesjonsvilkår til gjennomføring av prosjekta for å minimalisera dei miljømessige ulempene som tiltaka medfører.

Vedlegg:

Høringsbrev - Modalenpakken - 8 småkraftverk i Modalen kommune

Modalen kommune
Postboks 44
5729 MODALEN

Vår dato: 31.03.2016

Vår ref.: 201307610-9, 201300551-8, 201300375-8,
201300373-8, 200905415-9, 201300810-8, 201301019-8
og 201300220-8 ksk/rmo, ksk/biwi og ksk/hela

Arkiv: 312

Dykkar dato:

Dykkar ref.:

Sakshandsamarar:

Birgitte Kjelsberg 22 95 90 32

Henrik Langbråten 22 95 94 18

Rune Moe 22 95 93 15

Fleire søkjarar – Søknad om løyve til 8 små vasskraftverk i Modalen kommune i Hordaland – høyring

NVE har no starta si handsaming av åtte småkraftverk i Modalen kommune. Søknadene skal handsamast samstundes og samla belastning for området skal vurderast. NVE ber høyringspartane om å vurdere kvar sak for seg, men òg alle sakane samla.

Dei åtte sakene i Modalenpakken er:

Kraftverk	Søkker	GWh	MW	Lenker	Sakshandsamar
Nåmdalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	10,3	4,2	her	Rune Moe
Tverråni kraftverk	Modalen Kraftlag BA	5,8	2,2	her	Rune Moe
Budal II kraftverk	Modalen Kraftlag BA	9,2	3,1	her	Rune Moe
Kvernhusfossen kraftverk	Modalen Kraftlag BA	8,6	2,7	her	Birgitte Kjelsberg
Todeilselva kraftverk	Småkraft AS	6,7	2,7	her	Birgitte Kjelsberg
Seljedalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	5,8	2,3	her	Henrik Langbråten
Bleidalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	4,6	1,9	her	Henrik Langbråten
Almelidelve kraftverk	Modalen Kraftlag BA	4,5	1,7	her	Henrik Langbråten

Nåmdalselva kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte fallet i Nåmdalselva. Inntaket er planlagd på 282 moh. og det er tre alternative plasseringar for kraftstasjonen frå 125-140 moh. Inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 25 m og ei høgd på 3 m. Vassvegen på totalt 1590 m er planlagd som nedgraven røyrgate fram til kraftstasjonen. Det søkjast om bygging av opptil ca. 200 m ny veg avhengig av alternativ for kraftstasjon.

Middelvassføringa ved inntaket er 1224 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 3,06 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 4,2 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 10,3 GWh, om største fallhøgda får konsesjon. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1505-1720 m lang elvestrekning. Det er planlagd å sleppe ei minstevassføring på 160 l/s sommartid (1.5-30.9) og 50 l/s resten av året.

Tverråni kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 258,5 m i Tverråna med inntak på 393,5 moh. og kraftstasjon på 135 moh. På planlagd utnytta elvestrekning ligger Tverrdalsfossen. Inntaksdammen er planlagd med ei lengd på 12 m og ei høgd på 3 m. Vassvegen er planlagd som delvis bora tunnel (265 m) i kombinasjon med nedgraven røyrgate på kvar side av tunnelen. Total lengde på vassvegen er 680 m. For åtkomst til inntaket søkjast det om å byggje 1,3 km ny veg, medan det til kraftstasjonen søkjast om 30 m ny veg.

Middelvassføringa ved inntaket er 411 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 1,03 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,2 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 5,8 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 650 m lang elvestrekning. Det er planlagd å sleppe ei minstevassføring på 38 l/s sommartid (1.5-30.9) og 22 l/s resten av året.

Budal II kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 102 m i Budalselva med inntak på 127,5 moh. og kraftstasjon på 25,5 moh. På planlagd utnytta elvestrekning ligg kraftverket Budal I. Inntaksdammen er planlagd i betong med ei lengd på 25 m og ei høgd på 2 m. Vassvegen er planlagd som nedgraven røyrgate (1,3 km) fram til kraftstasjonen. Det er allereie veg fram til kraftstasjonen og langs deler av røyrgatetraseen, og det søkjast om midlertidig anleggsveg på resterande deler av strekninga. For åtkomst til inntaket søkjast det om å byggje 50 m ny permanent veg.

Middelvassføringa ved inntaket er 1,9 m³/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 3,8 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 3,1 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 9,2 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1500 m lang elvestrekning. Det er planlagd å sleppe ei minstevassføring på 174 l/s sommartid (1.5-30.9) og 39 l/s resten av året.

Kvernhusfossen kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 277 m i Kvernhusfossen med inntak på 282 moh. og kraftstasjon 5 moh. Inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 10 m og ei høgd på 1,5-2,5 m. Vassvegen leggjast fyst som bora sjakt i 470 m frå inntaksdammen, så vidare i tunnel i 160 m og 40 m med nedgraven røyrgate fram til kraftstasjonen. Til kraftstasjonen søkast det om bygging av 60 m ny veg. I resten av prosjektet søkast det om at eksisterande vegnett vert brukt.

Middelvassføringa ved inntaket er 725 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 1,09 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,7 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 8,63 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 660 m lang elvestrekning, kor hovuddelen

av fallet utgjør ein foss. Det er planlagt å sleppe ei minstevassføring på 175 l/s sommartid (1.5-30.9) og 30 l/s resten av året.

Todeilselva kraftverk - Småkraft AS

Småkraft AS ynskjer å nytte eit fall på 250 m i Todeilselva og Almabekken med to inntak på 355 moh i begge elvene ned til kraftstasjonen på 105 moh. Hovudinntaksdammen i Todeilselva blir om lag 10 m langt og 3-4 m høg. Overføringsinntaket i Almabekken blir om lag 7-8 m langt og 2-3 m høg. Frå hovudinntaket vil vatnet først i ei 900 m lang nedgraven røyrgate ned til 150 moh kor ei 650 m lang nedgraven røyrgate frå inntaket i Almabekken møtes. Vidare først vatnet i eit felles nedgrave røyr på 280 m fram til kraftstasjonen. Utløpet frå kraftstasjonen leggjast til Ædnabekken om lag 150 m ovanfor samløpet. Til hovudinntaket søkjast det om bygging av 400 m ny veg. I resten av prosjektet søkast det om at eksisterande vegnett vert brukt.

Middelvassføringa ved inntaket i Todeilselva er 546 l/s, medan middelvassføringa ved inntaket i Almabekken er 100 l/s. Kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1,3 m³/s, og er planlagt med ein installert effekt på 2,7 MW. Etter plana vil årsproduksjonen bli på om lag 6,7 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1630 m lang strekning i begge elvene, kor 490 m utgjør Almabekken. Det er planlagt å sleppe ei minstevassføring på 30 l/s hele året i Todeilselva og 4 l/s hele året i Almabekken.

Seljedalselva kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 190 m i Seljedalselva med inntak på 383 moh. og kraftstasjon 193 moh. Kraftstasjonen vil vere eit felles bygg for både Seljedalselva og Bleidalselva kraftverk. Inntaksdammen i betong er planlagt med ei lengd på 12 m og ei høgd på 2,5 m. Det er òg planlagt å overføre Trollegilsbekken til inntaket i Seljedalselva. Overføringa vil gå via ei bora sjakt med ein diameter på 400 mm og ei lengd på 240 m. Frå inntaket i Seljedalselva først vatnet i eit 800 mm røyr over ei strekning på 555 m ned til kraftstasjonen. Røyrgata skal gravast ned og dekket til på heile strekninga. For åtkomst til inntaket søkjast det om bygging av 690 m ny veg. For åtkomst til kraftstasjonen søkjast det om ein 370 m ny permanent veg.

Middelvassføringa ved inntaket er 580 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1,45 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,25 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 5,8 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 600 m lang elvestrekning. Det er planlagt å sleppe ei minstevassføring på 47 l/s sommartid (1.5-30.9) og 28 l/s resten av året.

Bleidalselva kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 150 m i Bleidalselva med inntak på 343 moh. og kraftstasjon 193 moh. Kraftstasjonen vil vere eit felles bygg for både Seljedalselva og Bleidalselva kraftverk. Inntaksdammen i betong er planlagt med ei lengd på 15 m og ei høgd på 2,5 m. Det er òg planlagt å overføre ein sidebekk til inntaket i Bleidalselva. Overføringa vil gå via eit nedgrave røyr med ein diameter på 400 mm og ei lengd på 80 m. Frå inntaket i Bleidalselva først vatnet i ei nedgraven røyrgate på 580 m ned til kraftstasjonen. For åtkomst til kraftstasjonen søkjast det om ein 370 m ny permanent veg. For åtkomst til inntaket søkjast det om bygging av ein mellombels veg på 80 m.

Middelvassføringa ved inntaket er 625 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1,56 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,9 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 4,6 GWh. Det er registret ein utvald naturtype (hole eiker) i tiltaksområdet, og utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 630 m lang elvestrekning. Det er planlagt å sleppe ei minstevassføring på 23 l/s sommartid (1.5-30.9) og 14 l/s resten av året.

Almelidelva kraftverk - Modalen Kraftlag BA

Modalen kraftlag BA ynskjer å nytte eit fall på 224 m i Almelidelva med inntak på 353 moh. og kraftstasjon 129 moh. Inntaksdammen i betong er planlagd med ei lengd på 10 m og ei høgd på 3 m. Frå inntaket førast vatnet i eit 700 mm røyr over eit strekke på 730 m ned til kraftstasjonen. Røyrsgata gravast ned og dekket til på heile strekkinga. For åtkomst til inntaket og øvre del av røyrsgata søkjast det om bygging av 940 m ny permanent veg. I resten av prosjektet søkast det om at eksisterande vegnett vert brukt.

Middelvassføringa ved inntaket er 360 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 0,9 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,7 MW, og vil etter plana gje ein årsproduksjon på 4,5 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 650 m lang elvestrekning. Det er planlagd å sleppe ei minstevassføring på 25 l/s heile året.

Det er òg søkt om løyve etter energilova for bygging og drifta av kraftverka med tilhøyrande koplingsanlegg og kraftline.

I samband med høyringa vil NVE halde **eit offentleg folkemøte på Bryggjeslottet tysdag 24.5.2016 kl. 18.00**. Her vil søkjarane informere om prosjekta i Modalen og NVE vil orientere om sakshandsaminga. Det vil vere mogleg med spørsmål.

Søknadane skal handsamast etter reglane i kap. 3 i vassressurslova og gjeld løyve etter vassressurslova § 8. Søknadane med vedlegg vert lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og dei vert kunngjort av NVE. Kopi av kunngjeringa ligg ved. Viss de ynskjer papirutgåve av søknadane, kan de ta kontakt med tiltakshavar for kvart enkelt prosjekt.

NVE ber kommunen om å leggje to eksemplar av søknadane ut til offentleg ettersyn på *Kundetorget* i kommunehuset på Mo og eit eksemplar på Coop Modalen fram til **1.7.2016**. Det eine eksemplaret kan, om naudsynt, lånast ut for kortare tid (2-3 dagar). Det andre eksemplaret må ikkje fjernast frå utleggjingsstaden. NVE har utarbeida eit kart over alle kraftverka i regionen inkludert dei søkte kraftverka som no er på høyring, sjå vedlegg eller NVE sine nettsider.

Vi syner elles til vedlagde informasjonsark som forklarar sakshandsaminga frå saka vert sendt på høyring til endeleg vedtak. Av dette går det fram kva for tilbakemelding vi ynskjer.

NVE foretrekk at fråsegner sendast oss elektronisk. Gå inn på saka si heimeside via www.nve.no/konsesjonssaker for lenkje til nettskjema. I tillegg kan ein sende fråsegner per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo. Fråsegn sendast så snart som mogleg og seinest innan **1.7.2016**.

Fråsegner eller delar av fråsegna vert referert i eit endeleg vedtak. Om fråsegnet er langt, er det difor ein fordel om det utarbeidast eit samandrag som kan brukast til dette.

Med helsing

Øystein Grundt
seksjonssjef

Birgitte M W Kjelsberg
overingeniør

Dokumentet vert sendt utan underskrift. Det er godkjent etter interne rutinar.

Vedlegg:

- Kunngjering
- Orientering til høyringspartar
- Orientering til søkjar
- Oversiktskart

Mottakarar:

Modalen kommune

Hordaland fylkeskommune

Fylkesmannen i Hordaland

Statens vegvesen – region vest

Statnett

Miljødirektoratet

Direktoratet for mineralforvaltning

BKK Nett AS

Norges Miljøvernforbund

Naturvernforbundet i Hordaland

Bergen og Hordaland turlag

Nordhordaland turlag

FNF Hordaland

Norges Jeger- og Fiskerforbund – Hordaland

Norsk Ornitologisk Foreining – avd. Hordaland

Modalen kraftlag BA

Småkraft AS



ORIENTERING TIL HØYRINGSPARTANE (revidert februar 2013)

Generelt

NVE er konsesjonsstyresmakt i saker som gjeld utbygging av småkraftverk (inntil 10 MW) og andre vassdragstiltak. Kongen i statsråd gir løyve til større kraftutbyggingar.

Denne orienteringa gjeld saker der NVE kan gi løyve etter vassressurslova § 8.

Handsaming av søknaden fram til endeleg vedtak

NVE handsamar dei fleste av søknadane i grupper, vanlegvis etter geografisk plassering. Dette effektiviserer sakshandsaminga samstundes som høyringspartane og NVE kan sjå søknadane i samanheng.

NVE sender søknadane på høyring til kommunar, fylkesmenn, fylkeskommunar, statlege forvaltingsorgan og interesseorganisasjonar som søknadane vedkjem. Høyringsperioden er vanlegvis tre månader for søknadar som blir handsama gruppevis, og minst seks veker for enkeltsaker. Ein eventuell søknad om utsett frist må vere grunngeven. NVE ventar at høyringspartane gir fråsegn på sjølvstendig grunnlag. Vanlegvis blir det ikkje gitt løyve til søknad om utsett frist, dersom det kan forseinke sakshandsaminga.

Søkjar får høve til å kommentere innkomne fråsegner før NVE gjennomfører synfaring. Dei som har uttalt seg i samband med høringa, blir inviterte til å delta på synfaringa. I konsesjonsvurderinga veg NVE fordelar og ulemper mot kvarandre, jf. vassressurslova § 25. Olje- og energidepartementet har som overordna politisk styresmakt gitt retningsliner for handsaming av små vasskraftverk. Desse er å finne på NVE sin nettstad: nve.no.

Dersom NVE gir løyve, blir det knytt vilkår til dette, jf. vassressurslova § 26. Vilkår vil omfatte mellom anna vasslepp, naturforvaltning, kulturminne, frist for bygging og sanksjonar ved eventuelle brot på vilkåra.

Kva forventar NVE av høyringspartane?

NVE ønskjer mest mogleg konkrete synspunkt på om løyve bør bli gitt eller ikkje, val av eventuelle alternativ og forslag om avbøtande tiltak. Fråsegner om energipolitikken til styresmaktene på eit generelt grunnlag, er av avgrensa nytte i sakshandsaminga.

Særleg der søknader blir handsama i grupper, ønskjer NVE synspunkt på den samla belastninga.

Dersom partane er kjend med tilhøve som det ikkje er opplyst om i tilstrekkeleg grad i søknaden, ønskjer NVE opplysningar om det.

Det blir forventa at kommunar, fylkeskommunar, fylkesmenn og andre styresmakter gir fråsegn med utgangspunkt i sine høvesvise ansvarsområde. Kommunane blir spesielt bedne om å vurdere søknadane opp mot gjeldande arealplanstatus.

Fråsegnene, opplysningane i søknaden og retningslinene frå Olje- og energidepartementet er viktige for vurderinga og vedtaket til NVE.

Rett til motsegn og klage

Ein treng ikkje handsama energianlegg etter plan- og bygningslova, og det er ikkje lenger krav om reguleringsplan. For å ta vare på meininga bak motsegnsinstituttet i plan- og bygningslova, er det gitt reglar i energi- og vassdragslovgjevinga om rett til motsegn og klage, jf. vassressurslova § 24. NVE vil understreke at ei eventuell motsegn må bli fremja i høyringsperioden. Sjå nettstaden vår for meir informasjon: nve.no/konsesjoner.

Partane kan klage på NVE sitt vedtak til Olje- og energidepartementet innan 3 veker frå det tidspunkt dei mottok orientering om vedtak. NVE syner til kapittel VI i forvaltningslova om klage og omgjerding.

- KUNNGJERING -

Fleire søkjarar - Søknad om løyve til bygging av åtte småkraftverk i Modalen kommune

Modalen kraftlag BA og Småkraft AS søker om løyve etter vassressurslova til å byggje 8 små vasskraftverk i Modalen. Småkraftverka vil gje ein årleg kraftproduksjon på 55,5 GWh. Dette svarar til straumbruken til om lag 2775 husstandar.

I samband med søknadane vil NVE arrangere **eit offentleg folkemøte på Bryggjeslottet, i Modalen kommune, tysdal 24.5.2016, kl. 18.00.** Her vil søkjarane informere om prosjekta i Modalen og NVE vil orientere om behandlinga av søknadane. Det vil vere anledning til å stille spørsmål.

Søknaden med vedlegg er lagt ut til offentleg ettersyn Kundetorget, på Coop Modalen og på NVE sine nettsider www.nve.no/konsesjonssaker fram til høyringsfristen går ut. Om du ynskjer papirutgåve av søknaden, ta kontakt med søkjarane, sjå tabell. Fråsegn kan sendast oss elektronisk via www.nve.no/konsesjonssaker, per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo innan **1.7.2016**.

Dei åtte sakene i Modalenpakken er:

Kraftverk	Søker	Produksjon GWh	Installert effekt MW	Utleggstad for papirversjon av søknad
Nåmdalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	10,3	4,2	Kundetorget og Coop Modalen
Tverråni kraftverk	Modalen Kraftlag BA	5,8	2,2	
Budal II kraftverk	Modalen Kraftlag BA	9,2	3,1	
Kvernhusfossen kraftverk	Modalen Kraftlag BA	8,6	2,7	
Todeiselva kraftverk	Småkraft AS	6,7	2,7	
Seljedalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	5,8	2,3	
Bleidalselva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	4,6	1,9	
Almelidelva kraftverk	Modalen Kraftlag BA	4,5	1,7	

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 31.03.2016

Vår ref.: 201307610-9

Arkiv: 312

Dykkar dato:

Dykkar ref.:

Sakshandsamar:

Birgitte M W Kjelsberg

Offentleg høyring av søknad om løyve til åtte småkraftverk i Modalen kommune i Hordaland

Søknaden er nå sendt på høyring med høyringsfrist **1.7.2016**, jamfør kopiar av brev frå NVE i samband med vår utlegging.

Søknaden vert handsama etter kapittel 3 i vassressurslova. Grunneigarar som tiltaket kan ha direkte følgjer for, har krav på varsel, jamfør vassressurslova § 24 om offentleggjering av søknaden. Vi ber derfor om at de varslar grunneigarar som utbygginga og kraftlinene kan ha direkte følgjer for og samstundes informerer om fristen for fråsegner.

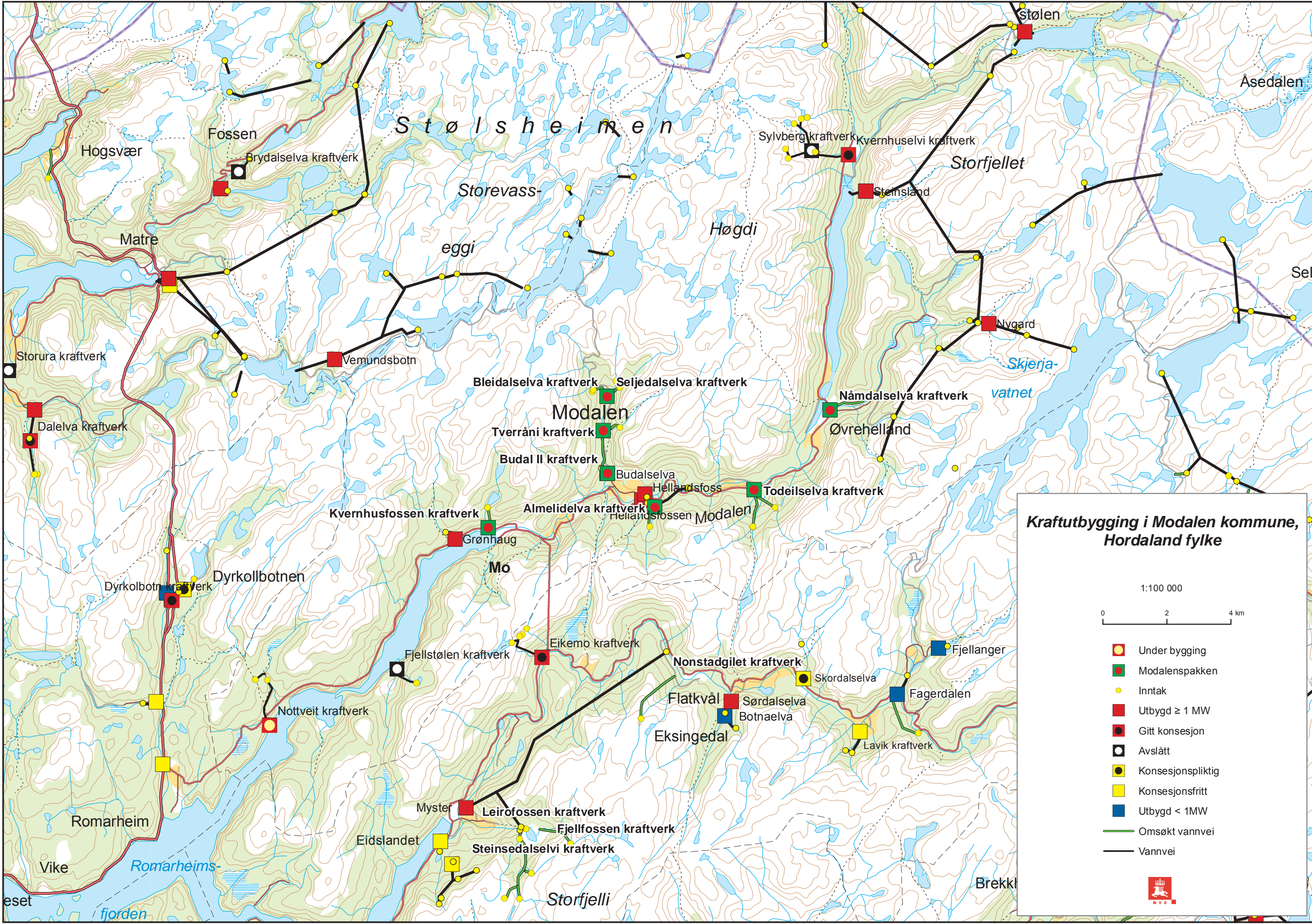
Med helsing

Øystein Grundt
seksjonssjef

Birgitte M W Kjelsberg
overingeniør

Dokumentet vert sendt utan underskrift. Det er godkjent etter interne rutinar.

Vedlegg:




Kraftutbygging i Modalen kommune, Hordaland fylke

1:100 000

0 2 4 km

- Under bygging
- Modalenspakken
- Inntak
- Utbygd ≥ 1 MW
- Gitt konsesjon
- Avslått
- Konsesjonspliktig
- Konsesjonsfritt
- Utbygd < 1MW
- Omsøkt vannvei
- Vannvei



Sakspapir

Saksbehandler	Arkiv	ArkivsakID
Marius Flemmen Knudsen	FA - K40	16/2

Saksnr	Utvalg	Type	Dato
038/2016	Formannskapet	PS	31.05.2016
	Kommunestyret	PS	

Administrativt vertskommunesamarbeid om hjorteforvaltninga med Vaksdal og Voss kommunar

Forslag til vedtak:

I medhald av § 28-1 b i kommunelova, inngår Modalen kommune administrativt vertskommunesamarbeid med Vaksdal kommune om administrasjon av hjortevald som inngår i kommuneoverskridande bestandsplanområde for hjort.

Vaksdal kommune vert vertskommune/administrasjonskommune i tråd med særskilt avtale og § 17, første ledd, i forskrift om hjorteforvaltning, jf. saksutgreiinga. Med heimel i 28-1b i kommunelova, medfører delegasjonen overføring av mynde til Vaksdal kommune for å utføre lovpålagte oppgåver og treffe avgjerder i enkelte saker som ikkje er av prinsipiell tyding. Ansvarsområda for overføringa går fram av § 17 i hjorteviltforskrifta.

Vertskommunesamarbeidet føreset samtykke og politisk vedtak frå Vaksdal kommune i høve til kommunelova.

Samarbeidet byrjar frå og med 15.06.2016. Delegeringa av mynde frå Modalen kommune, gjeld berre så lenge valda inngår i felles bestandsplanområde. Administrasjon av vald som melder seg ut av bestandsplanområdet i samsvar med reglane i § 14 i forskrift om forvaltning av hjortevilt, fell då attende til kommunen der valda høyrer heime.

Rådmannen i Modalen kommune utarbeider og inngår skriftleg avtale med rådmannen i Vaksdal kommune i tråd med § 28-1 b, punkt 1 i kommunelova, etter at vertskommunesamarbeidet er vedteke politisk i kommunane.

Saksopplysningar:

Bakgrunn

Det er viltlova med tilhøyrande forskrifter som dannar rammene for forvaltning av hjorteviltet.

Ansaret for godkjenning av vald, bestandsplanområde og bestandsplanar er lovpålagte oppgåver for kommunane, med påfølgjande utøving av mynde.

Hjortevald i Modalen, Vaksdal og Voss kommunar har nyleg skipa Storfjellet bestandsplanområde. Bestandsplanområde sitt totale areal ved tilslutning frå alle valda er 266.040 daa, der 111.400 daa ligg til valda i Modalen kommune, 137.470 daa ligg til valda i Vaksdal kommune og 16.900 daa ligg til valda i Voss kommune.

Dei valda som har tilslutta seg til bestandsplanområde, har per 01.05.2016 eit samla areal på 252.040 daa, av dette ligg 111.400 daa i Modalen, 123.740 daa i Vaksdal og 16.900 daa i Voss kommune.

I følgje § 17 i hjorteviltforskrifta, ligg ansaret for godkjenning av bestandsplanområde og bestandsplanar som omfattar fleire kommunar, til den kommunen som har størst teljande areal innanfor planområdet, om ikkje anna er bestemt mellom kommunane. Den kommunen vert då «vertskommune» med administrativt ansvar, medan andre involverte kommunar vert «samarbeidskommunar». Alle kommunane er «deltakarkommunar».

Vaksdal kommune har innan søknadsfristen 01.05.2016, motteke søknad om utsetting av frist til 06.05.16. Utsett frist vart gitt og Vaksdal kommune har innan frist 06.05.16 motteke søknad om godkjenning av Storfjellet bestandsplanområde, samt bestandsplanområde med bestandsplan.

Vertskommunesamarbeid

For at bestandsplanområde og bestandsplanar over kommunegrensar, skal kunne bli administrert og forvalta av berre ein kommune, må andre involverte kommunar gje sitt samtykke til dette gjennom Kommuneleva, jf. kapittel 5 A om «Vertskommune».

Mange oppgåver i hjorteviltforvaltninga kan løysast gjennom eit slikt vertskommunesamarbeid. Dette opnar for samarbeid om lovpålagt oppgåver som inneber utøving av offentleg mynde.

Etter kommunelovas § 28-1 b administrativt vertskommunesamarbeid må kvar deltakarkommune gjere eit eige vedtak i kommunestyret om kva som skal delegerast til vertskommunen. Dette skjer ved at kommunestyret i kvar «samarbeidskommune» gjev rådmannen instruks om å delegere mynde til å fatte enkeltvedtak innanfor delegerede ansvarsområde. I følgje § 28-1 b i kommunelova, kan administrativt vertskommunesamarbeid berre nyttast for oppgåver som ikkje er av prinsipiell tyding.

Administrasjonen i både Modalen, Vaksdal og Voss kommunar har førebudd saka om vertskommune-samarbeid til politisk handsaming i respektive kommunestyre, med samordning av framlegg til vedtak og likelydande samarbeidsavtale

Ytterlegare informasjon om vertskommunesamarbeid går fram av «Introduksjonsheftet om formelt interkommunalt samarbeid», utgjeve av Kommunesektorens organisasjon.

Vurdering

Kommunane har i følgje § 18 i hjorteviltforskrifta ansvar for å tildele fellingsløyve til godkjende vald og bestandsplanområde innan 15. juni i kvart år. Dette tydar at innkomne søknadar om bestandsplanområde og bestandsplanar før 1. mai, må handsamast innan midten av juni. Noko som igjen føreset at formelt vertskommunesamarbeid, med administrasjonsansvar. samarbeidsavtale, er

vedteke i deltakar-kommunane.

Samarbeidet om lovpålagte forvaltings- og administrasjonsoppgåver innanfor hjorteviltforvaltninga, vert ikkje vurdert å vere av prinsipielle art. Samarbeidet kan såleis sjåast på som eit administrativt vertskommunesamarbeid etter § 28-1 b i kommunelova.

I følgje § 17 i forskrift om forvaltning av hjortevilt, § 17, kan kommunane avtale at andre enn den som har mest teljande areal, kan verte vertskommune. I dette høve vil det vere naturleg å avtale at Vaksdal kommune vert vertskommune, med administrasjonsansvar.

Alle tre valda i Modalen kommune har meldt seg inn i bestandsplanområdet. Dei tre valda har i tidlegare år samarbeida om felles bestandsplan for Modalen kommune. Til samanlikning vil det nye bestandsplanområde bygge på same prinsipp om at fleire vald over eit større område samarbeider om forvaltning av ein felles hjortebestand

Konklusjon

Rådmannen meiner det er positivt for forvaltninga av hjorten at ein no ynskjer å samarbeide over eit større område. For å sikra god forvaltning er det viktig at forvaltninga av hjorten dekker mest mogleg av heile arealet hjorten nyttar i løpet av året. Forslaget til bestandsplanområde er basert på merkeprosjektet Hordahjort sine funn og lokal informasjon om trekkruiter og hjortens arealbruk.

Det er ikkje mogleg å dekke alt av hjortens arealbruk, men i dette bestandsplanområde dekkjer ein i hovudsak det arealet hjorten i Modalen kommune nyttar. Det er positivt at vald og grunneigarar i Modalen vel å gå inn i bestandsplanområde.

Det er i tråd med hjorteviltforskrifta at grunneigarar skal ta større ansvar for forvaltning av hjortebestanden lokalt. Kommunane skal sikre langsiktig mål og rammer for den lokale forvaltninga som legg føringar for grunneigarane sin forvaltning gjennom bestandsplaner.

Sakspapir

Saksbehandler	Arkiv	ArkivsakID
Inga Jorunn Nåmdal		16/119

Saksnr	Utvalg	Type	Dato
039/2016	Formannskapet	PS	31.05.2016

Tildeling av Modalsprisen 2016.

Forslag til vedtak:

Modalsprisen 2016 vert tildelt:

Saksopplysningar:

Oppslag om framlegg til kandidatar til Modalsprisen 2016, har vore utlyst på heimesida og med oppslag rundt i kommunen, med frist 20. mai. Det kome inn to framlegg. Prisen skal delast ut på Modalsdagane 2.juli og skal ikkje offentligjerast på førehand.

Saka vert lagt fram utan tilråding.

Vedlegg:

Kandidatforslag til Modalsprisen 2016

Kandidatforslag til Modalsprisen 2016