

Adresseliste

Vår dato: 28.03.2014

Vår ref.: NVE 200904979-24, 201000220-13,
201006287-12, 201207459-16, 200707357-25,
201002021-15, 201300109-19, 201301066-25,
201301067-20 201306814-9 ksk/ biwi, esha og toc

Arkiv: 312

Deres dato:

Deres ref.: .

Saksbehandlere:

Birgitte M.W. Kjelsberg 22 95 90 32

Erlend Støle Hansen 22 95 98 26

Tor Carlsen 22 95 93 93

Flere søkere - Søknader om tillatelse til å bygge 10 småkraftverk i Flekkefjord og Kvinesdal kommuner - høring

NVE har mottatt søknader om tillatelse til å bygge 10 småkraftverk i Flekkefjord og Kvinesdal kommuner. Søknadene skal behandles samtidig og samlet belastning for regionen skal vurderes. NVE ønsker at høringsinstansene vurderer hver sak for seg, men også alle sakene samlet dersom det er aktuelt.

Sandvand kraftverk – Tinfos AS – Flekkefjord kommune

Sandvand kraftverk vil utnytte et fall på 121 m fra inntaket på 431 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 310 moh. Det søkes om å regulere Måsteinsvatn med 1 m. Rørgata er planlagt 750 m lang og skal graves ned sørvest for Måsteinsvatn. Det er planlagt en adkomstvei til inntaket på 220 m og en kort vei fra riksvei 42 til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 745 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1490 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,48 MW og gi en årlig produksjon på 4,8 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 4500 m lang strekning av Molandsåna. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 59 l/s hele året.

Selura kraftverk – Drangeid Energi AS – Flekkefjord kommune

Selura kraftverk vil utnytte et fall på 30 m fra inntaket på 30 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 0 moh. Det søkes om å regulere vannet Selura med 1,47 m. Vannveien blir 320 m lang med en kombinasjon av nedgravd rørgate og boret tunnel. Middelvannføringen er 2230 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 4460 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,1 MW og gi en årlig produksjon på 4,9 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 300 m lang strekning av Selurelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 100 l/s om sommeren (01.05-30.09). Ingen slipp av minstevannføring vinterstid.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Flikka småkraftverk - Fjellkraft AS – Flekkefjord kommune

Flikka småkraftverk vil utnytte et fall på 130 m fra inntaket på 140 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 10 moh. Vannveien er planlagt langs vestsiden av Flikkabekken med tunnel på 306 m i øvre del og 399 m i nedre del. I midtre del er det planlagt 331 m nedgravd rørgate. Det er ikke planlagt bygging av ny vei i forbindelse med prosjektet. Middelvannføringen er 776 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1939 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,75 MW og gi en årlig produksjon på 6,0 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1000 m lang strekning av Flikkabekken. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 16 l/s hele året.

Furstølåna kraftverk – Clemens Kraft AS – Flekkefjord kommune

Furstølåna kraftverk vil utnytte et fall på 210 m fra inntaket på 350 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 140 moh. Vannveien er planlagt i nedgravd rørgate med lengde på omtrent 1500 m. Det er planlagt 1000 m ny vei til inntaket, 150 m ny vei til kraftstasjonen, opprusting av eksisterende traktorvei langs vestsiden av Furstølåna og midlertidig vei mellom traktorvei og fylkesvei på 250 m. Middelvannføringen er 360 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 900 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,54 MW og gi en årlig produksjon på 4,35 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1600 m lang strekning av Furstølåna. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 17 l/s om sommeren (01.05-30.09) og 46 l/s om vinteren (01.10-30.04).

Stakkeland kraftverk – Sira-Kvina Kraftselskap – Kvinesdal kommune

Stakkeland kraftverk vil utnytte et fall på 37 m fra inntaket på 242 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 205 moh. Vannveien er planlagt som tunnel i fjell med lengde på 1172 m. Det er planlagt 100 m ny vei som adkomst til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 12,4 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 29,7 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 9,7 MW og gi en årlig produksjon på 25,5 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1288 m lang strekning av Kvina. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 1154 l/s hele året.

Gjemlestad kraftverk – Småkraft AS – Kvinesdal kommune

Gjemlestad kraftverk vil utnytte et fall på 46 m fra inntaket på 166 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 120 moh. Vannveien er planlagt med 860 m utsprengt tunnel og 610 m nedgravd rørgate langs østsiden av Litleåna. Det er planlagt opprusting av eksisterende vei, 200 m ny vei til inntaket samt 30 ny vei til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 8,5 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 17,1 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 6,9 MW og gi en årlig produksjon på 20,3 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1400 m lang strekning av Litleåna. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 400 l/s hele året.

Hamrebakkan kraftverk – Sørkraft Prosjektutvikling AS – Kvinesdal kommune

Hamrebakkan kraftverk vil utnytte et fall på 29,8 m fra inntaket på 45,8 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 16 moh. Vannveien er planlagt som en 450 m lang nedgravd rørgate langs sørsiden av Litleåna. Det er planlagt 630 m ny vei som adkomst til kraftstasjonen og inntaket. Middelvannføringen er 12,4 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 31 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 7,8 MW og gi en årlig produksjon på 19,5 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 460 m lang strekning av Litleåna. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 640 l/s hele året.

Vatland kraftverk – Sørkraft Prosjektutvikling AS – Kvinesdal kommune

Vatland kraftverk vil utnytte et fall på 8,9 m fra inntaket på 231,2 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 222,3 moh. Vannveien er planlagt som en 250 m lang tilførselskanal og 20 m turbinrør. Det er planlagt omtrent 640 m ny vei som adkomst til kraftstasjonen og inntaket. Middelvannføringen er 7,1 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 14 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,2 MW og gi en årlig produksjon på 3,1 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 300 m lang strekning av Litleåna. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 258 l/s hele året.

Røydlandsbekken kraftverk – Clemens Kraft KS – Kvinesdal kommune

Røydlandsbekken kraftverk vil utnytte et fall på 222 m fra inntaket på 232 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 10 moh. Vannveien er planlagt med 370 m lang nedgravd rørgate langs nordsiden av Røydlandsbekken og 500 m profilboret tunnel. Det er planlagt 175 m ny permanent vei og midlertidig anleggsvei langs rørgaten. Middelvannføringen er 271 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 665 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,25 MW og gi en årlig produksjon på 3,72 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1500 m lang strekning av Røydlandsbekken. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 15 l/s hele året.

Lindeland kraftverk – Lindeland Kraftverk SUS – Kvinesdal kommune

Lindeland kraftverk vil utnytte et fall på 260 m fra inntaket på 280 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 20 moh. Vannveien er planlagt med 750 m lang tunnel i fjell. Det er planlagt omtrent 260 m ny vei for adkomst til kraftstasjonen og omtrent 460 m ny vei til inntaket. Middelvannføringen er 342 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 856 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2 MW og gi en årlig produksjon på 5,28 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 700 m lang strekning av Lindelandsbekken. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 15 l/s hele året.

Det er også søkt om tillatelse etter energiloven for bygging og drift av kraftverkene med tilhørende koplingsanlegg og kraftlinje.

I forbindelse med søknadene vil NVE arrangere **et offentlig folkemøte i Kultursalen på Kulturhuset i Kvinesdal kommune torsdag den 15.5.2014, kl. 18.00**. Her vil søkerne informere om prosjektene i Flekkefjord og Kvinesdal og NVE vil orientere om saksbehandlingen av søknadene. Det vil være mulighet til å stille spørsmål.

Søknaden skal behandles etter reglene i kap. 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Søknaden med vedlegg blir lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og den blir kunngjort av NVE. Kopi av kunngjøringen er vedlagt.

Vi ber kommunene om å legge to eksemplarer av søknadene ut til offentlig gjennomsyn på Tjenestetorget i Flekkefjord og Rådhuset i Kvinesdal frem til **27.6.2014**. Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet. NVE har utarbeidet et kart over alle kraftverkene i regionen inkludert de omsøkte kraftverkene som nå er på høring, se vedlegg eller NVE sine nettsider.

Vi viser ellers til vedlagte informasjonsark som forklarer saksbehandlingen fra søknaden blir sendt på høring frem til endelig vedtak. Av dette går det fram hvilken tilbakemelding vi ønsker.

NVE foretrekker at uttalelser sendes elektronisk via www.nve.no/konsesjonssaker så snart som mulig og senest innen **27.6.2014**. I tillegg kan uttalelser sendes per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo.

Uttalelser eller deler av uttalelser vil bli referert i et endelig vedtak. Dersom uttalelsen er lang, er det derfor en fordel om det utarbeides et sammendrag som kan brukes til dette. Vi minner om at alle uttalelser vil være offentlig tilgjengelige.

Med hilsen

Øystein Grundt
seksjonssjef

Erlend Støle Hansen
avdelingsingeniør

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg: 5 Søknader (til kommunene)
 Kunngjøringstekst
 Informasjonsark
 Oversiktskart
 Adresseliste

Søknader: Sandvand kraftverk, Flekkefjord kommune
 Selura kraftverk, Flekkefjord kommune
 Flikka småkraftverk, Flekkefjord kommune
 Furstølåna kraftverk, Flekkefjord kommune
 Stakkeland kraftverk, Kvinesdal kommune
 Gjemlestad kraftverk, Kvinesdal kommune
 Hamrebakkan kraftverk, Kvinesdal kommune
 Vatland kraftverk, Kvinesdal kommune
 Røydlandsbekken kraftverk, Kvinesdal kommune
 Lindeland kraftverk, Kvinesdal kommune

Adresseliste for: Bygging av ti kraftverk i Flekkefjord og Kvinesdal kommuner

Behandles etter: Vannressursloven og energiloven

Kunngjøres av NVE ved CIA Media Marketing 1 gang i: Agder og Fædrelandsvennen

Antall søknader	Navn/adresse
2x4	Flekkefjord kommune, post@flekkefjord.kommune.no
2x6	Kvinesdal kommune, post@kvinesdal.kommune.no
	Fylkesmannen i Vest-Agder, fmvpostmottak@fylkesmannen.no
	Vest-Agder fylkeskommune - postmottak@vaf.no
	Statens vegvesen, Region sør, firmapost-sor@vegvesen.no
	Agder Energi Nett AS, Postboks 794 Stoa, 4809 ARENDAL
	Lister Friluftsråd, Nordberg Fort, 4560 VANSE
	FNF Agder, agder@fnf-nett.no
	Naturvernforbundet i Vest-Agder, v/Johan Pedersen , peder@doebla.no
	Norges Miljøvernforbund, nmf@nmf.no
	NJFF Vest-Agder, vestagder@njff.org
	DNT Sør, mail@dntsor.no
	Flekkefjord og Oplands Turistforening, mail@turistforening.no
	Direktoratet for mineralforvaltning, mail@dirmin.no
	Kystverket, post@kystverket.no
	Miljødirektoratet, post@miljodir.no
	Rixen watersport, Nulandsvika, 4400 FLEKKEFJORD
	Norsk Ornitologisk forening avd. Vest-Agder, v/Morten Helberg, lfuscus@yahoo.com
	Selura fiske og grunneierlag v/Torgny Espenes, Lilledrange 14, 4400 FLEKKEFJORD
	Geir Ove Olsen, Høgtunveien 12A, 1383 ASKER
	Norges padleforbund, v/Svein N. Anderssen, Sven.N.Anderssen@padling.no
	Egenes Camping, Nulandsvika, 4400 FLEKKEFJORD
10	TBM-RS – Anne Johanne Kråkenes
10	TBD – Lars Grøttå og
	TBD – Rolf M. Krogh
10	ER – Kjell Erik Stensby
10	KN – Kristian Marcussen

Kopi:

Adresseliste søkere:

Småkraft AS, v/ Martin Vangdal, Postboks 7050, 5020 BERGEN

Clemens Elvekraft, v/ Jan Ove Øksendal, Dronningens gate 10, 0152 OSLO

Sørkraft Prosjektutvikling v/Olav Fjotland, Fjotland, 4480 KVINESDAL

Sira-Kvina kraftselskap v/Anders Løyning, Postboks 38, 4441 TONSTAD

Lindelund kraftverk v/Thomas Syvertsen, 4480 KVINESDAL

Fjellkraft AS v/Gustav Grutle, Postboks 7033, St. Olavs Plass, 0130 OSLO

Tinfos AS v/Tor Syverud, Stallbakken 1, 3678 NOTODDEN

Drangeid Energi AS, v/Reidar Netland, Postboks 141, 4402 FLEKKEFJORD