Norges vassdrags- og energidirektorat

NVE

Adresseliste

Vår dato: 28 FEB 2014
Vår ref.: 200901965-8, 201106363-5, 201208219-6, 200905803-10, 201208069-7, 201201444-8, 201107625-8, 200805501-11;
ksk/hela, ke/many, ke/mabs

Arkiv: 312
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandlere:
Henrik Langbråten, tlf. 22 95 94 18
Martine B. Sjøvold, tlf. 976 12 556
Marte Nyheim, tlf. 22 95 90 38

Flere søkere – Søknad om tillatelse til bygging av åtte småkraftverk i Rana kommune, Nordland fylke - høring

NVE har mottatt søknader fra flere søkere om tillatelse til å bygge åtte småkraftverk i Rana kommune. NVE sender med dette de åtte søknadene på høring samtidig. NVE ønsker at høringsinstansene vurderer hver sak for seg, men også flere saker samlet der det er aktuelt (se vedlagte oversiktskart).

Heinbergåga kraftverk vil utnytte et fall på 205 m i Heinbergåga mellom et inntak på 765 moh og en kraftstasjon på 564 moh. Fra inntaket er det planlagt en nedgravd rørgate på omlag 1,9 km. Det må bygges en 50 m lang permanent vei fra eksisterende vei til kraftstasjonen. Til inntaket er det planlagt en midlertidig vei. Middelvannføringen er 0,835 m^3/s, og det er søkt om maksimal slukeevne i kraftverket på 2,60 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,55 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 9,7 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 0,025 m^3/s hele året. Tiltakshaver er Statskog SF.

Farmannåga kraftverk vil utnytte et fall på 242 m i Farmannåga mellom et inntak på 245 moh og en kraftstasjon på 3 moh. Det er også planlagt å overføre Dragelva til hovedinntaket i Farmannåga. Fra inntaket er det planlagt en nedgravd rørgate på 2,1 km, med unntak av en bratt skrent (mellom kote 75 og 35). Fra eksisterende vei ved Saltvikodden er det planlagt ca. 180 m permanent vei til Farmannåga kraftstasjon. Fra RV17 og frem mot inntaket er det planlagt permanent skogsbilvei langs rørtraseen; til sammen ca. 1,7 km. Ved byggingen av overføringen av Dragelva vil det bli anlagt en midlertidig anleggsvei i rørtraseen som vil fjernes etter ferdigstillelse. Middelvannføringen er 0,61 m^3/s, og det er søkt om maksimal slukeevne i kraftverket på 1,8 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,6 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 10,6 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 30 l/s om sommeren og 0 l/s om vinteren. Tiltakshaver er Småkraft AS.

Rausandaksla kraftverk vil utnytte et fall på 145 meter i Ravnåga/Stillelva mellom et inntak på kote 355 og en kraftstasjon på kote 215. Vannveien er planlagt med om lag 1150 meter nedgravd rørgate og 700 meter tunnel. Det planlegges å ruste opp 2 km eksisterende skogsvei fra gårdene på Rausandaksla til kraftstasjonen. Videre planlegges en midlertidig anleggsvei i rørtraseen som fjernes etter ferdigstillelse. Middelvannføringen er 2,16 m^3/s, og det søkes om maksimal slukeevne i kraftverket på 5,41 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,5 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 14,5 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 207 l/s om sommeren og 78 l/s om vinteren. Tiltakshaver er Småkraft AS.

Røvassåga kraftverk vil utnytte et fall på 145 m i Røvassåga, mellom et inntak på 195 moh og en kraftstasjon på 50 moh. Fra inntaket er det planlagt en rørgate på 1350 m. Det planlegges en permanent vei til inntaksområdet og kraftstasjon langs trasé for eksisterende traktorvei. Veien må oppgraderes og forlenges med 600 m til inntaksområdet, i tillegg til at broen som krysser elven til ny kraftstasjon må rives og bygges på nytt. Middelvannføringen er 3,00 m^3/s, og det søkes om maksimal slukeevne i kraftverket på 4,4 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,95 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 15,6 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 0,570 m^3/s om sommeren og 0,070 m^3/s om vinteren. Tiltakshaver er Norsk Grønnkraft AS.

Nedre Leiråga kraftverk vil utnytte et fall på 33 m i Leiråga, mellom 81 moh og en kraftstasjon på 48 moh. Fra inntaket et det planlagt en tunnel ned til kraftstasjonen som vil ligge under Kalvhaugan. Tiltaket får ankomst fra Melfjordveien, både ved inntak og avløp. En avkjøring på 60-80 m må etableres fra veien til kraftstasjonsområdet. Middelvannføring er 4,46 m^3/s og det søkes om maksimal slukeevne i kraftverket på 10,5 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 8,6 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 1100 l/s om sommeren, og 90 l/s på vinteren. Tiltakshaver er MiljøKraft Nordland AS.

Leirdalselva kraftverk vil utnytte et fall på 180 meter mellom et inntak på 262 moh i Leirdalselva og en kraftstasjon på 82 moh i Leiråga. Leirdalselva løper sammen med Leiråga på ca. kote 165. Fra inntaket er det planlagt 2100 meter nedgravd rør ned til kraftstasjonen. Det blir ingen nye permanente veier. Middelvannføringen er 0,93 m^3/s, og det søkes om maksimal slukeevne i kraftverket på 2 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 8-9 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 230 l/s om sommeren og 20 l/s om vinteren. Tiltakshaver er Miljøkraft Nordland AS.

Bordvedåga kraftverk vil utnytte et fall i Bordvedåga mellom kote 400 og 60 moh. En utbygging vil berøre en elvestrekning på om lag 2,4 km som har utspring i Snøfjellet og drenerer nordøstover mot innsjøen Aven i Glomådeltaet, ved innløpet til Langvatnet. Fra inntaket vil vannveien gå delvis i tunnel og delvis i nedsprengt rørgate. Samlet lengde vil være ca. 1920 meter. Installert effekt vil bli 5,49 MW, og beregnet årlig middelproduksjon er 15,5 GWh. Middelvannføringen er 0,766 m^3/s. Maksimal slukeevne vil være ca. 1,92 m^3/s. Det er lagt til grunn av det skal slippes en minstevannføring tilsvarende 21 l/s hele året. Tiltakshaver er Statskog SF.

Blakkåga kraftverk vil utnytte et fall på 44 meter mellom et inntak på kote 95 og kraftstasjon på kote 51. Fra inntaket er det planlagt en tunnel ned til kraftstasjonen som vil ligge på østsiden av Blakkåga. Det planlegges en permanent vei til kraftstasjonen som vil gå langs østsiden av Blakkåga fra FV354. Middelvannføringen er 13,4 m^3/s, og det søkes om maksimal slukeevne i kraftverket på 27 m^3/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 9.9 MW og årlig middelproduksjon er beregnet til 28 GWh. Søker planlegger å slippe en minstevannføring på 3,1 m^3/s om sommeren og 0,2 m^3/s om vinteren. Tiltakshaver er HelgelandsKraft AS.

Søknadene skal behandles etter reglene i kap. 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Det er også søkt om tillatelse etter energiloven for bygging og drift av kraftverkene med tilhørende koplingsanlegg og kraftlinjer.

Søknadene med vedlegg blir lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og de blir kunngjort av NVE. Kopi av kunngjøringen er vedlagt. Hvis høringspartene ønsker papirutgave av søknadene, kan dere kontakte tiltakshaver for det enkelte prosjekt.

NVE ber Rana kommune om å legge to eksemplarer av hver søknad ut til offentlig ettersyn frem til **30.05.2014**. Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet. NVE vil arrangere et offentlig folkemøte på Rådhuset i Mo i Rana kommune, **onsdag 9. april kl 18:00.**

Vi viser ellers til vedlagte informasjonsark som forklarer saksbehandlingen fra søknadene 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 **30.05.2014.** 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.

Med hilsen

Øystein Grundt
seksjonssjef

Henrik Langbråten
avdelingsingeniør

Vedlegg:
- Søknader til kommunen
- Kart med prosjektene tegnet inn
- Kunngjøringstekst
- Informasjonsark
- Adresseliste

Søknader
1. Blakkåga kraftverk
2. Bordvedåga kraftverk
3. Farmannåga kraftverk
4. Heinbergåga kraftverk
5. Leirdalselva kraftverk
6. Nedre Leiråga kraftverk
7. Rausandaksla kraftverk
8. Røvassåga kraftverk

Adresseliste for: Bygging av åtte småkraftverk i Rana kommune i Nordland
Behandles etter: Vannressursloven
Kunngjøres av NVE ved CIA Media Marketing 1 gang i: Rana blad

Antall søknader	Navn/adresse
3 av hver	Rana kommune, Boks 173, 8601 MO I RANA
	Fylkesmannen i Nordland, 8002 BODØ
	Nordland fylkeskommune, Fylkeshuset, 8048 BODØ
	Helgelandskraft AS, Postboks 702, 8654 MOSJØEN
	Statkraft AS, Postboks 200 Lilleaker, 0216 OSLO
	Polarsirkelen Friluftsråd, Moveien 24, 8700 NESNA
	Forum for natur og friluftsliv i Nordland, Storgata 39, 8200 FAUSKE
	Naturvernforbundet i Nordland, Postboks 1447, 8602 MO I RANA
	Norges Jeger- og Fiskerforbund Nordland, Postboks 222, 8201 FAUSKE
	Rana Jeger- og Fiskerforening, Postboks 1273, 8602 MO I RANA
	Rana Turistforening, Postboks 1254, 8602 Mo i Rana
	Statens vegvesen, Region nord, Dreyfushammarn 31, 8002 BODØ
	Sametinget, Avd. for rettigheter, næring og miljø, Åvjovårgeaidnu 50, 9730 KARASJOK
	Ildgruben reinbeitedistrikt v/ Stig Lifjell, Postboks 3098, 8603 MO I RANA
	Kaldvatnet Hytteforening, Postboks 116 Selfors, 8604 MO I RANA
	Hestmannen Strandtindene reinbeitedistrikt, Heiryggen 40, 8614 MO I RANA
	Miljødirektoratet, Postboks 5672 Sluppen, 7485 TRONDHEIM
	Sofienlund, Ånnerudskogen 2, 1383 ASKER
kopi	Statskog SF, Serviceboks 1016, 7809 NAMSOS
kopi	Småkraft AS, Postboks 7050, 5020 BERGEN
kopi	Miljøkraft Nordland AS, Postboks 500, 8601 MO I RANA
kopi	Norsk Grønnkraft AS, Postboks 5211 Majorstuen, 0303 OSLO
kopi	HelgelandsKraft AS, Postboks 702, 8654 MOSJØEN
	TBM-RN-TGB
	TBD-GHM
	ER- JSL

- KUNNGJØRING -

Flere søkere - søknader om tillatelse til å bygge åtte småkraftverk i Rana kommune i Nordland

NVE har mottatt søknader fra flere søkere om tillatelse til å bygge åtte småkraftverk i Rana kommune i Nordland. Søknadene er sendt på høring samtidig. NVE ønsker at høringsinstansene vurderer hver sak for seg, men også flere saker samlet der det er aktuelt.

Søknadene blir behandlet etter reglene i kap. 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter § 8 i samme lov.

Hoveddata for de omsøkte kraftverkene:

Søknad	Søker	Installert effekt (MW)	Produksjon (GWh/år)	Inntak og avløp (moh.)
Heinbergåga kraftverk	Statskog SF	4,55	9,7	765 - 564
Rausandaksla kraftverk	Småkraft AS	5,5	14,5	355 - 215
Nedre Leiråga kraftverk	MiljøKraft Nordland AS	3	8,6	81 – 48
Leirdalselva kraftverk	Miljøkraft Nordland AS	3	8-9	262-82
Bordvedåga kraftverk	Statskog SF	5,49	15,5	400-60
Røvassåga kraftverk	Norsk Grønnkraft AS	4,95	15,6	195 – 50
Farmannåga kraftverk m. overføring av Dragelva	Småkraft AS	3,6	10,6	245 – 3
Blakkåga kraftverk	HelgelandsKraft AS	9,9	28	95 – 51

NVE vil arrangere et offentlig folkemøte på Rådhuset i Mo i Rana kommune, onsdag 9. april kl 18:00.

Søknadene med vedlegg er lagt ut til offentleg ettersyn i Rana kommune fram til **30.05.2014** og på NVE sine nettsider www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vannkraft. Om du ønsker papirutgave av søknaden, ta kontakt med tiltakshaver for hvert enkelt prosjekt. Uttalelser kan sendes elektronisk via www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vannkraft, per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo innen **30.05.2014**.

Norges vassdrags- og energidirektorat

NVE

Orientering til høringspartene

Generelt

NVE har hjemmel til å gi tillatelse i saker som gjelder utbygging av småkraftverk (inntil 10 MW), og andre vassdragstiltak. Tillatelse til større kraftutbygginger gis av Kongen i statsråd.

Fra 1. januar 2010 er fylkeskommunen delegert myndighet for kraftverk med installert effekt inntil 1 MW. Dette gjelder bl.a. ikke saker i vernede vassdrag.

Denne orienteringen gjelder saker der NVE kan gi tillatelse etter vannressursloven § 8.

Behandling av søknaden fram til endelig vedtak

NVE sender informasjon om høringen til berørte kommuner, fylkesmenn (FM), fylkeskommuner (FK), statlige forvaltningsorgan og interesseorganisasjoner. Høringsperioden er minst 6 uker. Saken blir kunngjort i minst én avis i distriktet, og kommunen legger søknaden ut til offentlig gjennomsyn, ev. utlån. I tillegg legges søknaden ut på *www.nve.no/konsesjonssaker* med adgang til å sende inn høringsuttalelse elektronisk.

Søker får anledning til å kommentere innkomne uttalelser, før NVE gjennomfører befaring i området.

I helhetsvurderingen står NVE fritt til å vurdere om tillatelse skal gis og i hvilken utstrekning, jf. vannressursloven § 25. Søknaden og innkomne uttalelser er viktige grunnlag for NVEs vurdering.

Dersom NVE gir tillatelse, kan det knyttes vilkår til denne, jf. vannressursloven § 26. Vilkårene kan omfatte byggefrister, vannslipping, naturforvaltning, fornminner og sanksjoner ved ev. brudd på vilkårene.

NVEs vedtak kan påklages til Olje- og energidepartementet innen 3 uker fra det tidspunkt underretning er kommet frem til parten.

Dersom det er søkt om tillatelse etter energiloven for elektriske anlegg i kraftverk/ høyspent overføringsanlegg, vil NVE gi nødvendige konsesjoner samtidig med at vedtaket fattes. De fleste høyspentanlegg med linjer kan bygges innenfor lokal netteiers områdekonsesjon.

Hva forventes av høringsinstansene?

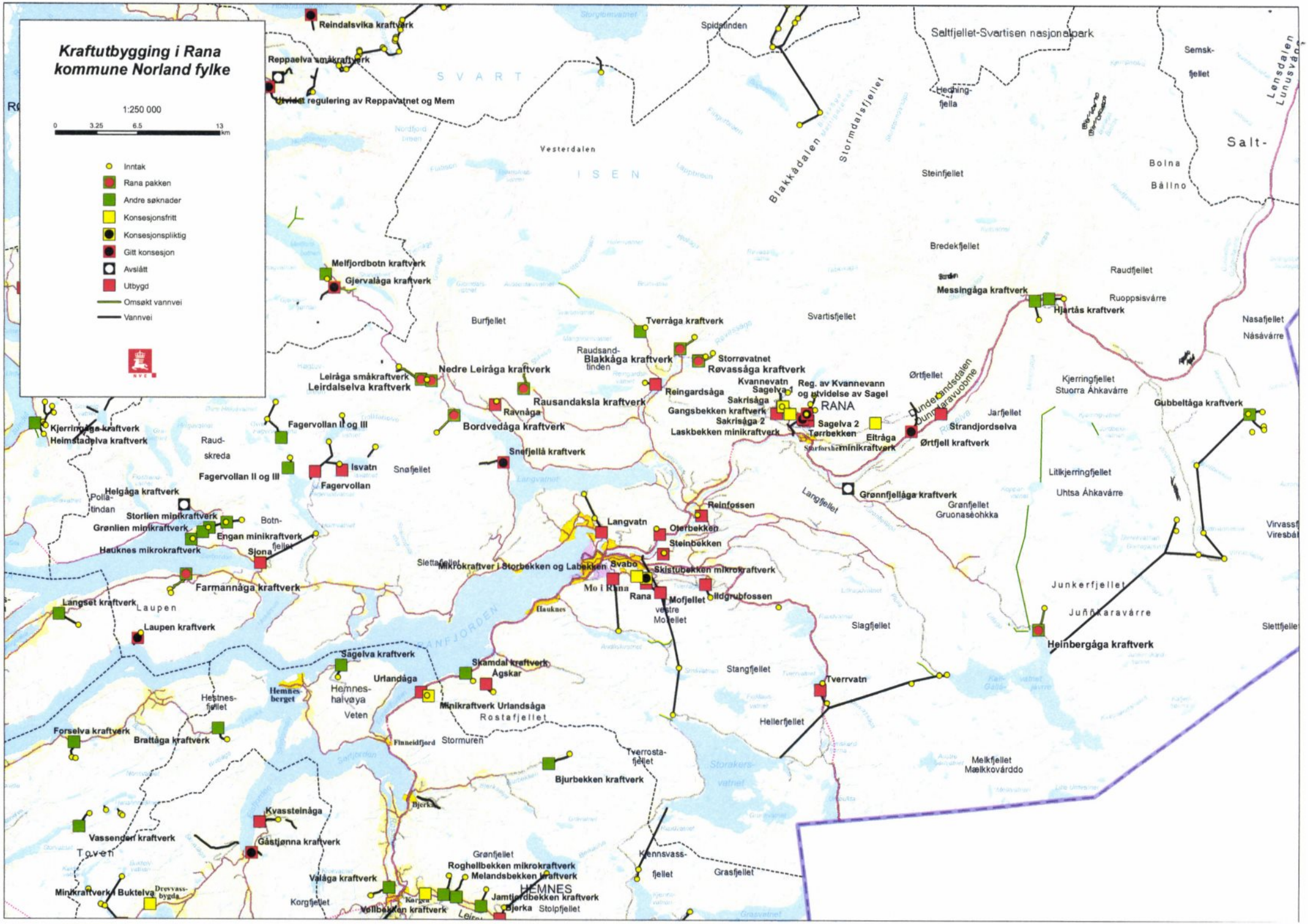
Kommunen bør gi begrunnede synspunkter på om planene bør gjennomføres, ev. valg av alternativ. Vi ber kommunen informere om hvorvidt kjente allmenne interesser (f.eks. landskap, friluftsliv, fisk og vilt) blir berørt av tiltaket, og ev. andre forhold som kan få betydning for gjennomføringen. NVE ønsker forslag til vilkår eller avbøtende tiltak som kan redusere ev. skader ved gjennomføring av planene. NVE forventer at kommunen omtaler forhold knyttet til kommuneplanen og andre kommunale planer.

FM bør vektlegge forhold omkring miljø, herunder fisk og biologisk mangfold, og vurdere tiltaket i forhold til sektorlovgivningen.

FK bør legge vekt på kulturminner og friluftsliv som særlige ansvarsområder. Det skal redegjøres for tiltakets status og antatte konfliktnivå i fylkesdelplan for småkraftverk, dersom slik plan er utarbeidet.

Innsigelses- og klagerett

I ny plan- og bygningslov er forholdet mellom konsesjonsbehandling og planbehandling av energianlegg endret for å sikre en mer effektiv saksbehandling. Det er ikke krav om reguleringsplan. For å ivareta innsigelsesadgangen som kommuner og statlige fagetater har hatt til reguleringsplaner, er det innført bestemmelser i energi- og vassdragslovgivningen om innsigelse og klagerett. NVE understreker at en ev. innsigelse må reises i høringsperioden. Vi viser til våre nettsider for mer informasjon: *www.nve.no/konsesjonssaker*.


Kraftutbygging i Rana kommune Norland fylke
1:250 000
0 3.25 6.5 13 km
Inntak
Rana pakken
Andre søknader
Konsesjonsfritt
Konsesjonspliktig
Gitt konsesjon
Avslått
Utbygd
Omsøkt vannvei
Vannvei
NVE
Reindalsvika kraftverk
Reppaelva småkraftverk
Utvidet regulering av Reppavatnet og Mem
Spidstinden
Saltfjellet-Svartisen nasjonalpark
Semsk-fjellet
Lønsdalen
Lunusvatn
Hedning-fjella
Salt-
Bolna
Bålno
Steinfjellet
Blakkådalen
Stormdalsfjellet
Vesterdalen
SVARTISEN
Bredekfjellet
Raudfjellet
Ruoppsisvárre
Messingåga kraftverk
Hjartås kraftverk
Nasafjellet
Násávárre
Svartisfjellet
Melfjordbotn kraftverk
Gjervalåga kraftverk
Burfjellet
Tverråga kraftverk
Raudsand-tinden
Blakkåga kraftverk
Storrøvatnet
Røvassåga kraftverk
Nedre Leiråga kraftverk
Leiråga småkraftverk
Leirdalselva kraftverk
Reingardsåga
Kvannevatn
Sagelva
Reg. av Kvannevann og utvidelse av Sagel
Sakrisåga
Gangsbekken kraftverk
Sakrisåga 2
Laskbekken minikraftverk
RANA
Sagelva 2
Tørrbekken minikraftverk
Eltråga
Ørtfjellet
Dunderlandsdalen
Dunderlandsvuobme
Strandjordselva
Ørtfjell kraftverk
Jarfjellet
Kjerringfjellet
Stuorra Áhkavárre
Gubbeltåga kraftverk
Litlkjerringfjellet
Uhtsa Áhkavárre
Rausandaksla kraftverk
Ravnåga
Bordvedåga kraftverk
Snefjellå kraftverk
Fagervollan II og III
Isvatn
Fagervollan
Snøfjellet
Raud-skreda
Kjerringåga kraftverk
Heimstadelva kraftverk
Helgåga kraftverk
Polla-tindan
Storlien minikraftverk
Grønlien minikraftverk
Engan minikraftverk
Botn-fjellet
Hauknes mikrokraftverk
Sjona
Farmannåga kraftverk
Grønnfjellåga kraftverk
Grønfjellet
Gruonaseohkka
Langfjellet
Reinfossen
Langvatn
Oterbekken
Steinbekken
Svabo
Skistubekken mikrokraftverk
Mo i Rana
Rana
Mofjellet
Ildgrubfossen
vestre Mofjellet
Mikrokraftver i Storbekken og Labekken
Slettafjellet
Hauknes
Junkerfjellet
Juŋŋkaravárre
Heinbergåga kraftverk
Slettfjelle
Virvassf
Viresbåt
Langset kraftverk
Laupen
Laupen kraftverk
Slagfjellet
Sågelva kraftverk
Skamdal kraftverk
Ågskar
Urlandåga
Minikraftverk Urlandsåga
Hemnes-berget
Hemnes-halvøya
Veten
Hestnes-fjellet
Rostafjellet
Stangfjellet
Tverrvatn
Hellerfjellet
Forselva kraftverk
Brattåga kraftverk
Finneidfjord
Stormuren
Tverrosta-fjellet
Bjurbekken kraftverk
Melkfjellet
Mælkkovárddo
Storakers-vatnet
Kvassteinåga
Vassenden kraftverk
Gåstjønna kraftverk
Toven
Grønfjellet
Roghellbekken mikrokraftverk
Melandsbekken kraftverk
Kennsvass-fjellet
Grasfjellet
Valåga kraftverk
HEMNES
Minikraftverk Buktelva
Drevvass-bygda
Korgfjellet
Korgen
Vollbekken kraftverk
Jamtfordbekken kraftverk
Bjerka
Stolpfjellet