



adresseliste

Vår dato: **16 SEPT 2013**  
Vår ref.: 201300139-8, 201208149-12, 201208143-19,  
201208141-22, 201208139-19, 201003339-15,  
200904143-13, 200803490-14, ksk / biwi, kima og stp  
Arkiv: 312  
Deres dato:  
Deres ref.:

Saksbehandlere:  
Birgitte M.W. Kjelsberg 22 95 90 32  
Kirsten Martinsen 22 95 92 34  
Steinar Pettersen 22 95 94 03

## Flere søkere - Søknad om tillatelse til å bygge 8 småkraftverk i Fauske kommune, Nordland fylke - høring

NVE har mottatt søknad fra flere søkere om tillatelse til å bygge 8 småkraftverk i Fauske kommune.

### Galmbejohka kraftverk – Suliskraft AS

Galbmejohka kraftverk vil utnytte et fall på 497 m i Galbmejohka. Inntaket er planlagt 635 moh. Fra inntaket vil vannet blir ført i en 600 m lang boret sjakt og deretter 400 m langt nedgravd rør fram til kraftstasjon på 135 moh på østsida av elva. Eksisterende vei vil bli oppgradert over ca. 300 m fram til kraftstasjonen. Det er planlagt ca. 100 m anleggsvei langs rørtraseen fram til tunnelpåhugg. Masser fra tunnelsprenging og -boring er planlagt deponert like ovenfor kraftstasjonen og i eksisterende steinbrudd ved Sjønstå. Middelvannføringen er 810 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1,2 m<sup>3</sup>/s. Installert effekt vil bli på ca. 4,9 MW. Etter planene vil årsproduksjon være på 18,3 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1400 m lang strekning i Galbmejohka. Det er planlagt å slippe en minstevannføring på 232 l/s i sommersesongen og 17 l/s i vintersesongen.

### Granheibekken kraftverk – Suliskraft AS

Granheibekken kraftverk vil utnytte et fall på 220 m med inntak 350 moh og kraftstasjonen 130 moh. Inntaksdammen blir 4 m høy og 16 m lang. Vannveien legges i et 1500 m langt nedgravd rør mellom inntaket og kraftstasjonen. Rørgata får en permanent ATV-vei opp til inntaket. Opprusting av eksisterende kjerrevei vil gi om lag 1,5 km permanent vei inn til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 280 l/s og det er søkt om en maksimal slukeevne på 560 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,0 MW og skal etter planen produsere 2,7 GWh/år. Utbyggingen vil fraføre vann på en 1400 m lang elvestrekning i Granheibekken. Søker planlegger å slippe minstevannføring på 40 l/s sommerstid og 10 l/s vinterstid.

### Kvannelva og Littj Tverråga kraftverk – Småkraft AS

Kvannelva og Littj Tverråga kraftverk vil utnytte et fall på 490 m i de to elvene. Littj Tverråga danner fossen kjent som "Slipsknuten". Littj Tverråga og en mindre bekk er planlagt overført til Kvannelva.

E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: [www.nve.no](http://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

Overføringen blir ca. 1,85 km lang. Inntakene vil ligge 570 moh. Fra hovedinntaket i Kvannelva vil vannet blir ført i et 1390 m langt nedgravd rør på nordsida av Kvannelva fram til kraftstasjonen plassert 80 moh. Fra eksisterende vei ved Stormo vil veien bli oppgradert over ca. 800 m fram til kraftstasjonen. Eksisterende elvekryssing må også oppgraderes. Det er ikke planlagt anleggsvei langs rørtraseen. Middelvannføringen er 240 l/s i Kvannelva og 390 l/s i Littj Tverråga. Kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1,27 m<sup>3</sup>/s, og det vil få en installert effekt på ca. 5,1 MW. Etter planene vil årsproduksjon være på 15 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1450 m lang strekning i Kvannelva og en 2000 m lang strekning i Littj Tverråga. Det er planlagt minstevannføring på 50 l/s i Littj Tverråga og 31 l/s i Kvannelva sommerstid, og ingen minstevannføring vinterstid.

### **Laksåga kraftverk – Fjellkraft AS**

Laksåga kraftverk vil utnytte et fall på 137 m i Laksåga mellom Nedrevatnet og planlagt kraftstasjon på kote 35. Nedrevatnet skal reguleres 1 m mellom 171 moh og 172 moh. Sidelva Stortverråga overføres for utnyttelse i kraftstasjonen med inntak plassert 200 moh. Lengden på vannveien fra Nedrevatnet blir i alt 2750 m, hvorav 2350 m vil være som nedgravd rørgate, mens de øverste 400 m vil være en mikrotunnel. Rørgaten vil i hovedsak følge eksisterende vei i dalføret. Fra inntaket i Stortverråga vil vannet først bli ført i en 300 m lang mikrotunnel, og videre i en 700 m lang nedgravd rørgate ned til sammenkoblingen med tilløpsrøret fra Nedrevatnet. Lengden på berørt elvestrekning i Laksåga mellom Nedrevatnet og kraftstasjonen er 2400 m, mens lengde på berørt elvestrekning i Stortverråga er 1200 m ned til samløpet med Laksåga nedenfor kraftstasjonen. Det vil samlet bli behov for 300 m ny vei, 200 m til kraftstasjonen, og 100 m til inntaket i Nedrevatnet. For øvrig skal eksisterende vei benyttes. Det skal ikke etableres permanent vei til inntaket i Stortverråga. Middelvannføringene i Laksåga og Stortverråga er på hhv. 2,93 m<sup>3</sup>/s og 1,02 m<sup>3</sup>/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 4,56 m<sup>3</sup>/s. Kraftstasjonen skal minimum kjøres med en driftsvannføring på 1,2 m<sup>3</sup>/s. Installert effekt vil bli på 4,9 MW, som etter planene vil gi en årsproduksjon på 24,7 GWh. Det er planlagt å slippe en helårlig minstevannføring på 300 l/s i Laksåga og 100 l/s i Stortverråga. Ca. 40 % av Laksågas nedbørfelt er overført til utnyttelse i Siso kraftverk.

### **Oterelva kraftverk – Suliskraft AS**

Oterelva kraftverk vil utnytte et fall på 226 (211) m med inntak på 939 moh og kraftstasjonen på 713 (728) moh. Alternativ løsning i parentes. Vannspeilet på Nedre Otervatn heves med 2 m, og reguleres med 1 m mellom 939 moh og 938 moh. Dammen blir 2,5 m høy og 12 m lang. Vannveien vil gå i tunnel ca 60 m sørøst for dammen (280 m nordvest for dammen) over en strekning på 450 (520) m. Inntaket blir veiløst. Om lag 3 km ny permanent vei inkludert bro over Oterelva legges bort til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 550 l/s og det er søkt om en maksimal slukeevne på 1000 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,0 (1,8) MW og skal etter planen produsere 6,2 (5,7) GWh/år. Utbyggingen vil fraføre vann på en 720 (580) m lang elvestrekning. Søker planlegger å slippe minstevannføring på 40 l/s sommerstid og 10 l/s vinterstid.

### **Sjønståfossen kraftverk – Nord-Norsk Småkraft AS**

Sjønståfossen kraftverk vil utnytte et fall på 56 meter i Sjønståelva. Inntaket er planlagt plassert 58,4 moh ved eksisterende terskel i elva. Elva blir allerede utnyttet i Sjønstå kraftverk. Fra inntaket vil vannet blir ført i et 1260 m langt nedgravd rør fram til kraftstasjon plassert 2,4 moh, like oppstrøms Øvrevatnet. Rørene vil ligge på østsida av elva. Eksisterende veier vil bli brukt under anleggsarbeidet. Det er planlagt ca. 100 m ny tilkomstvei til kraftstasjonen. Middelvannføringen er 3,0 m<sup>3</sup>/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 6,0 m<sup>3</sup>/s. Installert effekt vil bli på ca. 2,7 MW. Etter planene vil årsproduksjon være på 7,3 GWh. Utbyggingen vil føre til ytterligere redusert vannføring på en 1370 m

lang strekning i Sjønståelva. Det er planlagt å slippe en minstevannføring på 600 l/s i sommersesongen og 150 l/s i vintersesongen.

### **Tverråmo kraftverk – Blåfall AS**

Tverråmo kraftverk vil utnytte et fall på 180 m i Tverrelva, ei sideelv til Sjønståelva. Inntaket er planlagt 400 moh. Fra inntaket vil vannet bli ført i et 1200 m langt nedgravd rør fram til kraftstasjonen plassert 220 moh. Vannveien er på nordvestsiden av Tverrelva. Det vil bli etablert en 1400 m lang vei fram til kraftstasjonen. Herfra vil det etableres en midlertidig anleggsvei opp til inntaket, som i hovedsak vil følge rørgatetraseen. I driftsfasen vil denne framstå som en kjøresterk del av terrenget som kun vil bli benyttet i forbindelse med tilsyn. Middelvannføringen er 1,15 m<sup>3</sup>/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2,5 m<sup>3</sup>/s. Installert effekt vil bli på 3,5 MW. Etter planene blir årsproduksjonen 9,4 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1500 m lang strekning i Tverrelva. Det er planlagt å slippe en minstevannføring på 200 l/s i sommersesongen og 20 l/s i vintersesongen. Nedenfor planlagt kraftstasjon er Tverrelva utnyttet i Sjønstå kraftverk.

### **Valffarjohka kraftverk – Suliskraft AS**

Valffarjohka kraftverk vil utnytte et fall på 235 m med inntak 370 moh og kraftstasjonen 135 moh. Inntaksdammen blir 2,5 m høy og 15 m lang. Vannveien legges sørvest for elven i et 30 m langt nedgravd rør fram til innløp borehull. Borehullet har en lengde på 130 m. Fra påhugget går vannveien videre i et 1260 m langt nedgravd rør fram til kraftstasjonen med elvekryssing av Valffarjohka ved 185 moh. Kraftstasjonen blir lagt i gamle Fagerli kraftstasjon. Rørgaten blir permanent vei fra kraftstasjonen opp til påhugget 335 moh. Inntaket bygges veiløst. Vei til kraftstasjonen eksisterer allerede. Middelvannføringen er 380 l/s og det er søkt om en maksimal slukeevne på 800 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,5 MW og skal etter planen produsere 3,9 GWh/år. Utbyggingen vil fraføre vann på en 1600 m lang elvestrekning i Valffarjohka. Søker planlegger å slippe minstevannføring på 80 l/s sommerstid og 20 l/s vinterstid.

Det er også søkt om tillatelse etter energiloven for bygging og drift av [tiltakets navn] med tilhørende koplingsanlegg og kraftlinje.

Søknadene med vedlegg blir lagt ut på [www.nve.no/konsesjonssaker](http://www.nve.no/konsesjonssaker), og de blir kunngjort av NVE. Kopi av kunngjøringen ligger ved. Hvis du ønsker papirutgave av søknadene, kan du kontakte tiltakshaver for hvert enkelt prosjekt. Se egen liste over søknadene med kontaktinformasjon på side 5. Om noe er uklart, ta kontakt med NVE v/Birgitte M.W. Kjelsberg på tlf. 09575 eller e-post [biwi@nve.no](mailto:biwi@nve.no).

NVE ber Fauske kommune om å legge to eksemplarer av hver av søknadene ut til offentlig ettersyn på servicetorget og to eksemplarer på biblioteket i Sulis frem til **18.12.2013**. Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet.

Søknadene skal behandles etter reglene i kap. 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. 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](http://www.nve.no/konsesjonssaker) så snart som mulig og senest innen **18.12.2013**. I tillegg kan uttalelser sendes per e-post til [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no) eller per post til: NVE, Konesjonsavdelingen, 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.

### Notifikasjon av Oterelva kraftverk etter Espoo-konvensjonen


Søknad om tillatelse til bygging av Oterelva kraftverk sendes med dette på høring i henhold til FN – ECE konvensjonen om informasjonsutveksling ved grenseoverskridende miljøvirkninger (Espoo-konvensjonen), jf. artikkel 5.2, Appendix III. Søker har påpekt at reindriftsnæringen i Tuorpon og Luokta Mavas i Sverige bruker området mellom Lomi og Nedre Otervatn i Norge til reinbeite.

Med referanse til Espoo-konvensjonen ber vi høringspartene bosatt i Sverige svare innen **18.12.2013**:


- Bekrefte mottak av denne notifikasjonen
- Gi eventuelle merknader til søknaden om bygging av Oterelva kraftverk
- Kommun og länsstyrelsen bes om å legge ved eventuelle merknader fra befolkningen i Sverige.

NVE sender Naturvårdsverket, Norrbottens län, Jokkmokk kommun, Arjeplog kommun, samt to representanter fra berørte reinbeitedistrikter hvert sitt eksemplar av søknaden til Oterelva kraftverk. Flere eksemplar av søknadene ettersendes om ønskelig. Ta i så fall kontakt med søker.

Med hilsen



System Grundet  
seksjonssjef



Birgitte M.W. Kjelsberg  
overingeniør

Vedlegg: 4      Søknad til kommunen  
                    Kunngjøringstekst  
                    Informasjonsark  
                    Adresseliste



**Søknadene:**

Tverråmo kraftverk – Blåfall AS

Kontaktperson: Blåfall AS v/André Aune Bjerke, Postboks 61, 1324 OSLO

Sjønståfossen – Nord-Norsk Småkraft AS

Kontaktperson: Nord-Norsk Småkraft AS v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Valffarjohka kraftverk – Suliskraft AS

Kontaktperson: Suliskraft AS, v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Granheibekken kraftverk – Suliskraft AS

Kontaktperson: Suliskraft AS, v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Oterelva kraftverk – Suliskraft AS

Kontaktperson: Suliskraft AS, v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Galmbejohka kraftverk – Suliskraft AS

Kontaktperson: Suliskraft AS, v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Kvannelva og Littj Tverråga kraftverk – Småkraft AS

Kontaktperson: Småkraft AS v/Kari Seim, Postboks 7050, 5020 BERGEN

Laksåga kraftverk – Fjellkraft AS

Kontaktperson: Fjellkraft AS v/Torbjørn Sneve, Postboks 55, 8501 NARVIK

**Adresseliste for:** Bygging av 8 småkraftverk i Fauske kommune

**Behandles etter:** Vannressursloven og energiloven

**Kunngjøres av NVE ved CIA Media Marketing 1 gang i:** Nordland og Saltenposten

Antall søknader	Navn/adresse
5	Fauske kommune, Postboks 93, 8201 FAUSKE
	Fylkesmannen i Nordland, Statens Hus, Moloveien 10, 8002 BODØ
	Nordland fylkeskommune, Fylkeshuset, 8048 BODØ
	Statens vegvesen, Region Nord, Postboks 1403. 8002 BODØ
	Nordlandsnett AS, Jernbaneveien 85, 8006 BODØ
	Fauske Lysverk AS, Follaveien 73, Postboks 4, 8201 FAUSKE
	Naturvernforbundet i Nordland, Loftfjellvegen 7, 8614 MO I RANA
	FNF Nordland, Storgata 39, 8200 FAUSKE
	Salten Friluftsråd v/Bjørn Godal, Postboks 915, 8001 BODØ
	NJFF – Nordland, Postboks 222, 8201 FAUSKE
	Sulitjelma og Omegn Turistforening, Postboks 300, 8201 FAUSKE
	Sametinget, Ávjovárgeaidnu 50, 9730 Karasjok/Karášjohka
	Reindriftsforvaltningen, Postboks 1104, 9504 ALTA
	Balvatn reinbeitedistrikt, Per Olof Blind, Ørnflogveien 17, 8230 SULITJELMA
	Duokta reinbeitedistrikt, Mats Pavall, Holtan, 8219 FAUSKE
	Direktoratet for mineralforvaltning, Postboks 3021 Lade, 7441 TRONDHEIM
	Miljødirektoratet, 7485 TRONDHEIM
	Norsk Ornitologisk forening avd. Nordland c/o Atle Ivar Olsen, Skogsøy, 8700 NESNA
1*	Naturvårdsverket, 10648 Stockholm, SVERIGE
1*	Norrbottnens Län, 971 86 Luleå, SVERIGE
1*	Jokkmokk kommun, Västra Torggatan 11, 962 85 Jokkmokk, SVERIGE
1*	Arjeplog kommun, 938 81 Arjeplog, SVERIGE
1*	Tuorpon sameby v/Nils-Petter Pavval, Tarrajaur 168, 962 99 Jokkmokk, SVERIGE
1*	Luokta-Mávas sameby v/Lars-Anders Baer, Box 200, 962 25 Jokkmokk, SVERIGE
1	TBM-RN Trond Blomlie
1	TBD – Terje Grindhaug
1	ER – Jan Slapgård
	SVA – Sylvia Smith-Meyer (ras- og skredfare)



	KN – Siv Sannem Inderberg

\* Tilsendes kun et eksemplar av Oterelva kraftverk

Kopi: Suliskraft AS, v/Jostein Fagerheim, Eliasbakken 7, 8205 FAUSKE

Blåfall AS v/André Aune Bjerke, Postboks 61, 1324 Oslo

Småkraft AS v/Kari Seim, Postboks 7050, 5020 BERGEN

Fjellkraft AS v/Torbjørn Sneve, Postboks 55, 8501 NARVIK

## - KUNNGJØRING -

### Søknad om tillatelse til å bygge 8 småkraftverk i Fauske kommune, Nordland fylke

NVE har mottatt søknader fra flere søkere om tillatelse til å bygge 8 småkraftverk i Fauske kommune. Søknadene skal behandles samtidig og samlet belastning for området skal vurderes. NVE ønsker at høringsinstansene vurderer hver sak for seg, men også alle sakene samlet. Høringsinstanser som bare blir berørt av en eller et fåtall saker bes uttale seg bare om disse sakene. Småkraftverkene vil om alle blir utbygd gi en årlig kraftproduksjon på ca. 94 GWh. Dette tilsvarer strømbroken til ca. 4700 husstander.

#### Hoveddata for kraftverksøknadene:

Kommune	Søknad	Søker	Installert effekt MW	Produksjon GWh/år	Utleggsteder for papirversjon av søknad
Fauske kommune	Galmbejohka kraftverk	Suliskraft AS	4,90	15,90	Kommunens servicekontor og biblioteket i Sulis.
	Granheibekken kraftverk	Suliskraft AS	1,00	2,70	
	Kvannelva og Littj Tverråga kraftverk	Småkraft AS	5,10	15,00	
	Laksåga kraftverk	Fjellkraft AS	10,00	33,60	
	Oterelva kraftverk	Suliskraft AS	2,00	6,20	
	Sjønståfossen kraftverk	Nord-Norsk Småkraft AS	2,70	7,30	
	Tverråmo kraftverk	Blåfall AS	3,50	9,41	
	Valffarjohka kraftverk	Suliskraft AS	1,50	3,90	

Søknadene med vedlegg er lagt ut til offentlig ettersyn på kommunens servicesenter, biblioteket i Sulis og på NVEs nettsider [www.nve.no/konsesjonssaker](http://www.nve.no/konsesjonssaker) fram til høringsfristen går ut. Dersom du ønsker å få tilsendt papirutgave av søknadene, ta kontakt med se NVE sine nettsider for søkers adresse.

NVE foretrekker at høringsuttalelser sendes oss elektronisk via [www.nve.no/konsesjonssaker](http://www.nve.no/konsesjonssaker) så snart som mulig og senest innen 18.12.2013. I tillegg kan man sende høringsuttalelser per e-post til [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no) eller per post til NVE, Konsesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO innen samme frist.

Høringsuttalelser eller deler av høringsuttalelser blir referert i et endelig vedtak. Dersom uttalelsene er lange vil det være en fordel om det utarbeides et sammendrag som kan brukes til dette.