

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 11.02.2016

Vår ref.: 201504512-12 201002133, 201100213,  
201101867, 201101868, 201100091, 201000271,  
201101870, 201106535, 201506360

Arkiv: 312

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandlere:

Tor Carlsen, Auen Korbøl, Kaja H.  
Engebrigtsen og Frode B. Johansen

## Flere søkere – Søknader om tillatelse til å regulere Foldvikvatnet og til å bygge 10 småkraftverk i Skånland, Ibestad, Gratangen og Lavangen kommuner

NVE har mottatt søknader om tillatelse til å regulere Foldvikvatnet i Gratangen kommune og til å bygge 10 småkraftverk i Skånland, Ibestad, Gratangen og Lavangen 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.

### Rørelva kraftverk – Clemens Kraft AS – Skånland kommune

Rørelva kraftverk vil utnytte et fall på 374 m i Rørelva/Olderelva fra inntaket på 400 moh. til kraftstasjonen på 26 moh. Vannveien vil være 1260 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 449 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1122 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,5 MW og gi en årlig produksjon på 8,91 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1100 m lang strekning av Rørelva/Olderelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 59 l/s i sommersesongen og 27 l/s resten av året. Dette tilsvarer de beregnede 5-persentilene.

### Segelelva kraftverk – Småkraft AS – Skånland kommune

Segelelva kraftverk vil utnytte et fall på 350 m i Segelelva fra inntaket på 385 moh. til kraftstasjonen på 35 moh. Vannveien vil være 2050 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 320 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 809 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,37 MW og gi en årlig produksjon på 5,9 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2150 m lang strekning av Segelelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 15 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet 60 l/s og 10 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

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

### **Storelva kraftverk – Blåfall AS – Ibestad kommune**

Storelva kraftverk vil utnytte et fall på 149 m i Storelva fra inntaket på 152 moh. til kraftstasjonen på 3 moh. Vannveien vil være 810 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 563 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1407 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,7 MW og gi en årlig produksjon på 4,61 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1450 m lang strekning av Storelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 116 l/s i sommersesongen og 47 l/s resten av året. Dette tilsvarer de beregnede 5-persentilene.

### **Regulering av Foldvikvatnet – Småkraft AS – Gratangen kommune**

Det er planlagt å regulere Foldvikvatnet mellom 567,5 moh (LRV) og 573,5 moh (HRV). Magasinvolument utgjør 6 millioner m<sup>3</sup>.

### **Øvre Foldvik kraftverk – Småkraft AS – Gratangen kommune**

Øvre Foldvik kraftverk vil utnytte et fall på 237 m i Foldvikelva fra inntaket på 527 moh. til kraftstasjonen på 290 moh. Vannveien vil være 2000 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 530 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1060 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,1 MW og gi en årlig produksjon på 7,8 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2000 m lang strekning av Foldvikelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 80 l/s i sommersesongen og 50 l/s resten av året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet 100 l/s og 50 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

### **Nedre Foldvik kraftverk – Småkraft AS – Gratangen kommune**

Nedre Foldvik kraftverk vil utnytte et fall på 271 m i Foldvikelva fra inntaket på 290 moh. til kraftstasjonen på 19 moh. Vannveien vil være 2200 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 1100 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2200 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,0 MW og gi en årlig produksjon på 15,9 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2400 m lang strekning av Foldvikelva, Mellaelva og Nonsfjellelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 160 l/s i sommersesongen og 100 l/s resten av året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet 200 l/s og 100 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

### **Dudal kraftverk – Småkraft AS – Gratangen kommune**

Dudal kraftverk vil utnytte et fall på 245 m i Dudalselva fra inntaket på 254 moh. til kraftstasjonen på 9 moh. Vannveien vil være 1530 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 1000 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2600 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,0 MW og gi en årlig produksjon på 11,1 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1600 m lang strekning av Dudalselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 120 l/s i sommersesongen og 90 l/s resten av året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet 190 l/s og 90 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

### **Belneselva kraftverk – Småkraft AS – Gratangen kommune**

Belneselva kraftverk vil utnytte et fall på 381 m i Belneselva fra inntaket på 384 moh. til kraftstasjonen på 3 moh. Vannveien vil være 1400 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 320 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 800 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,5 MW og gi en årlig produksjon på 7,3 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1300 m lang strekning av Belneselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 50 l/s i sommersesongen og 10 l/s resten av året. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene.

### **Løvdalselva kraftverk – Blåfall AS – Gratangen kommune**

Løvdalselva kraftverk vil utnytte et fall på 238 m i Løvdalselva fra inntaket på 245 moh. til kraftstasjonen på 7 moh. Vannveien vil være 1330 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 400 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 800 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,5 MW og gi en årlig produksjon på 5,6 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1450 m lang strekning av Løvdalselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 23 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet 77 l/s og 18 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

### **Sandneselva kraftverk – Småkraft AS – Lavangen kommune**

Sandneselva kraftverk vil utnytte et fall på 178 m i Sandneselva fra inntaket på 183 moh. til kraftstasjonen på 5 moh. Vannveien vil være 2 kilometer nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 1387 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 3466 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,1 MW og gi en årlig produksjon på 11,2 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2300 m lang strekning av Sandnes. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 300 l/s i sommersesongen og 70 l/s resten av året. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene.

### **Plasselva kraftverk – Orneset Eiendomsselskap AS – Lavangen kommune**

Plasselva kraftverk vil utnytte et fall på 375 m i Plasselva fra inntaket på 380 moh. til kraftstasjonen på 5 moh. Vannveien vil være 1100 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 516 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1162 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,1 MW og gi en årlig produksjon på 10,4 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1100 m lang strekning av Plasselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 73 l/s i sommersesongen og 14 l/s resten av året. Dette tilsvarer de beregnede 5-persentilene.

Kraftverkssøknadene skal behandles etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Reguleringen av Foldvikvannet skal behandles etter vassdragsreguleringsloven. I tillegg skal kraftledningstilknytning for kraftverkene behandles etter energiloven. Søknadene skal også vurderes etter forskrift om konsekvensutredninger etter sektorlover.

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 er vedlagt.

Vi ber kommunene om å legge to eksemplarer av søknadene ut til offentlig gjennomsyn på de respektive servicekontorene frem til **20.5.2016**. 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](http://www.nve.no/konsesjonssaker) så snart som mulig og senest innen **20.5.2016**. 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. Vi minner om at alle uttalelser vil være offentlig tilgjengelige.



Med hilsen

Øystein Grundt  
seksjonssjef

Tor Carlsen  
rådgiver

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

Vedlegg:4

Mottakerliste:

Blåfall AS

Blåfall AS v/André Aune Bjerke

Clemens Kraft AS

Clemens Kraft AS v/Svein Mygland

Direktoratet for Mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard

Forum for natur og friluftsliv Troms

Fylkesmannen i Troms

Gielas reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 21, Troms

Gielas reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 21, Troms v/Johan Anders Eira

Gratangen kommune

Grovfjord / Roabat reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 22, Troms

Grovfjord / Roabat reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 22, Troms v/Britta Olsen

Hålogaland Kraft AS

Ibestad kommune

Lavangen kommune

Mattilsynet - Troms og Svalbard

Norges Jeger- og Fiskerforbund - Troms

Norges Miljøvernforbund

Norges Naturvernforbund - Troms

Norsk Ornitologisk Forening - Troms

Norske Kveners Forbund

Ofoten friluftsråd

Orneset Eiendomsselskap AS

Skånland kommune

Småkraft AS

Småkraft AS v/Martin Vangdal

Statens vegvesen - region nord

Statnett SF

Troms fylkeskommune

Troms Kraft Nett AS

Troms Kraft Nett AS v/Frode Årdal

Troms Turlag

