

# Snåsa blir selvforsynt

■ **SNÅSA**

Etter at strøm fra Bruvoll-elva kraftverk kommer på nettet 21. juni, vil 620 husstander i kommunen være selvforsynt med kraft.

Paul Ola Kjerkreit  
kjerreit@-ano / Tlf. 93 08 02 25

Hvorvidt det blir tilstrekkelig strøm til næringslivet i bygda, tør ikke de største fallrettighetshaverne Odd Harald Finsås og Jan-Arne Gran garantere.

Det er sju rettighetshavere som står bak felleprosjektet som Småkraft AS har prosjektert og bygd ut. Vannkilde er nedbørfeltet vest og øst for E6. Det er Bruvollelva som er lagt i rør, og kraftstasjonen ligger ved Sagbakken like øst for Vegset. Navnet Sagbakken henspiller på sagbruket som sto her og var i bruk til etter 1920. Vann fra elva har også tidligere vært benyttet til drift av kvernhus.

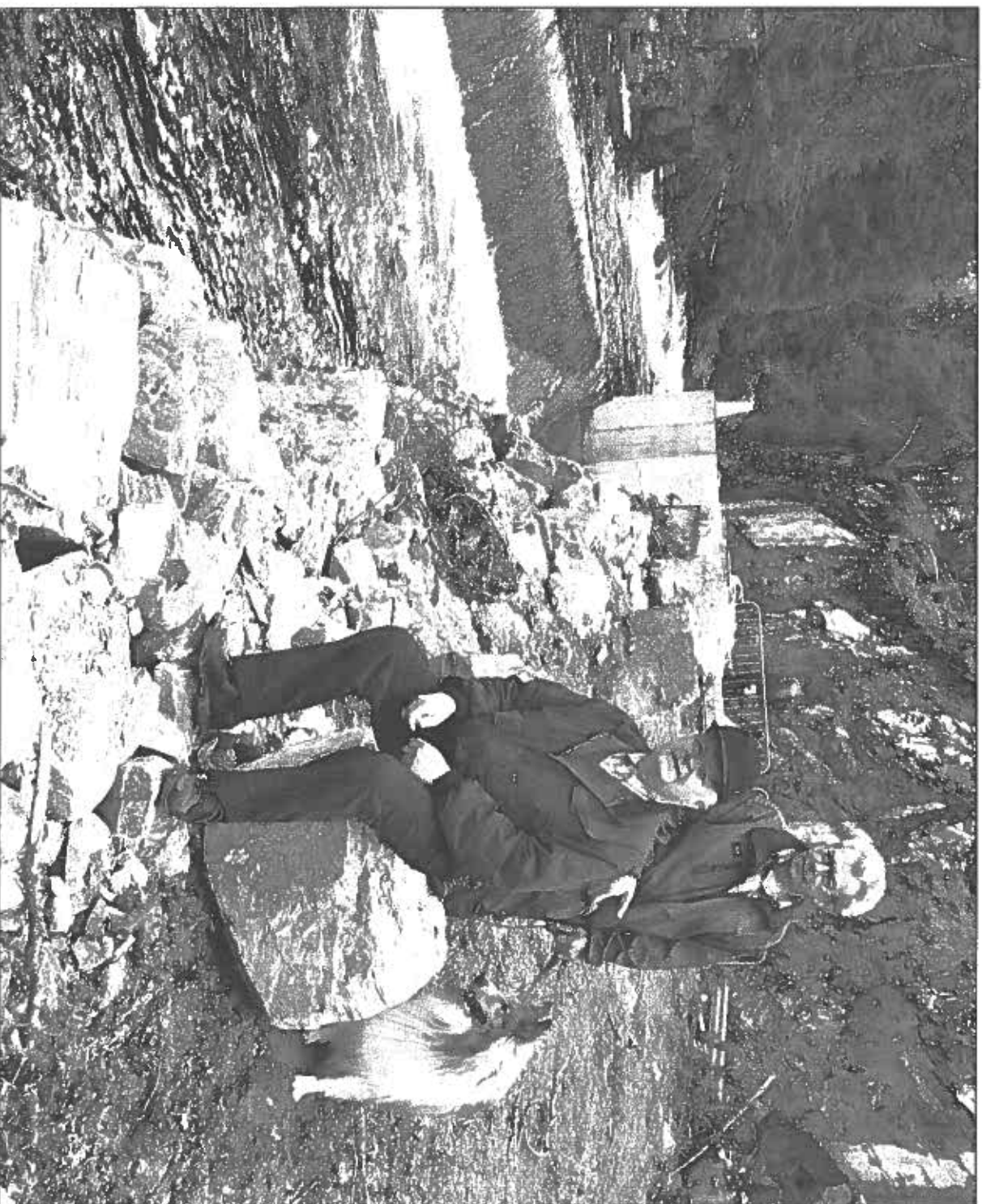
Den framtidrettende satsingen som nå er skjedd gir ren energi. Fallhøyde fra inntaksdammen ved Mounskorsen og ned til det nye kraftverket er på 117 meter. Årlig produksjon er beregnet til 12,4 GWh og effekten på verket er 4,3 KW.

## Investering

Økonomidirektør Dag Tonjum i Småkraft opplyser at det er snakk om en totalinvestering på rundt 30 millioner kroner.

– Det er lagt opp til en årlig avskrivning på 750.000 kroner. Det betyr at verket vil gå med overskudd fra dag en, sier Tonjum.

Opplegget er slik at overskuddet skal deles 50/50 mellom Småkraft og fallrettighetshaverne. I avtalen som er inngått heter det



**REN ENERGI:** Odd Harald Finsås (t.v.) og Jan-Arne Gran har de største fallrettighetene i Bruvollelva. Her er de fotografert ved inntaksdammen.

at de som sitter på fallrettighetene har anledning til å kjøpe kraftverket etter 40 år – om det skulle være aktuelt.

Nedbørsfeltet er på 79,6 km<sup>2</sup>. Dimensjonen på rørene som er benyttet er 1,2 meter, og rett-

strekningen fra inntaksdammen til kraftverket er 1350 meter.

## Spotpris

Strømmen vil gå inn på nettet til NTE, og den vil bli solgt til spotpris som er høyeste markedspris.

22 er klassifisert som «mottatte søknader».

Seksjonssjef Grunndt mener at NVE skal make å ta unna tre saker fra Nord-Trøndelag inneværende år. Det er Rapfosan kraftverk i Namdalseid, Nyvika kraftverk i Røyrvik og Mela kraftverk i Snåsa. Det er

Altin Kraft AS som står for utbyggingen i Namdalseid. Rapfosan vil få en effekt på 1,9 MW. NTE søker om utbygging av Nyvika. Verket her vil være av samme størrelse.

Småkraft AS, som er et norsk firma, har allerede Bruvoll-elva kraftverk i Snåsa klart for igangkjøring. Samme selskap har også kastet sine øyne på Mele kraftverk. Dersom det blir gitt grønt lys for utbygging av dette verket vil det få en effekt på 3,7 MW.

## 40 minikraftverk

For å få opp farten har fylkeskommunene fra 1. januar overtatt ansvaret med de aller

minste kraftverkene – mikro og minikraftverk. Et mikrokraftverk har en effekt på under 100 kW, mens et minikraftverk ligger mellom 100 og 1 000 kW. Effekten på småkraftverk ligger mellom 1 000 og 10 000 KW.

Effekten på det 40 kraftverkene det er søkt om å få bygge i Nord-Trøndelag er til sammen 145,46 MW, og produksjonskapasiteten er 269,25 GWh. Det tilsvarer åtte prosent av NTEs årlige produksjon og kan sammenlignes med Trunnsjødal kraftverk som er det største NTE-verket.

NTE har søkt om utbygging av Ekorndalselva i Namsos, Grongstaddossen på Høylandet og Storåselva på Snåsa. Til sammen har disse tre en produksjonskapasitet på rundt 20 GWh. Linjekapasiteten er en utfordring. Det gjelder spesielt i deler med stor kraftproduksjon. For Nord-Trøndelags vedkommende vil utfordringene være størst i nordre del av fylket.

## FAKTA

### Småkraftverk

Det er så stor interesse for bygging av småkraftverk at Norges vassdrags- og energidirektorat enkelte steder har sett seg ned til å stanse konsesjonsbehandlingen. Mangel på kapasitet i nettet anføres som grunn.

Bare fra Nord-Trøndelag er det meldt inn 40 prosjekter. Blir det gitt åpning for utbygging av alle vil det tilsvare en produksjon på 8 prosent av strømmen NTE produserer.

Etter størrelse opereres det med tre grupper småkraftverk – mikroverk, miniverk og småkraftverk.

Et mikrokraftverk, eller gårdskraftverk har en effekt på under 100 kW. Minikraftverkene er en gruppe som har en effekt på mellom 100 og 1.000 kW, og et småkraftverk har en effekt på mellom 1.000 og 10.000 kW.

Det er en saksbehandlertid på om lag ti år før man kan regne med endelig avklaring av et prosjekt.

Fra 1. januar 2010 skal fylkeskommunene kunne stå for saksbehandlingen av mikro- og minikraftverkene.

# Konsesjonskø og sendrektinghet

**Konsesjonskø og sendrektinghet hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) styrer farten i utbyggingen av småkraftverk. Det være seg i Nord-Trøndelag som i andre deler av landet.**

Fra vårt fylke er det sendt inn søknader om bygging av 40 småkraftverk. NVE har håp om ferdigbehandling av tre saker inneværende år. Ved siden av de mange småkraftverkene som ulike utbyggere har på beddingen, har Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk (NTE) planer klare for Skjeråa – et fjellanlegg i Namskogan. Det har en produksjonskapasitet på rundt 70 GWh og kan i størrelse sammenlignes med Funna kraftverk i Meråker.

## Bygging i 2012

Overingeniør Are Paulsen ved

NTE viser til at verket på Namskogan er det mest største fjellanlegget NTE har planer om å realisere.

– Det er foretatt en konsultutredning som sendes ut på høring i sommer, sier Paulsen. Han har håp om at de kan komme i gang med bygging i 2012.

Med hensyn til småkraftverk er Døla i Henning mest konkret fra NTEs side. Her er arbeidet allerede kommet i gang. Verket vil ha en effekt på 2,4 MW og middeldproduksjon av elektrisk kraft på 6,9 GWh når det startes opp om et års tid. Det tilsvarer strømforsyningen til 350 husstander.

## Behandler tre i år

Seksjonssjef Øystein Grunndt i NVE viser til at en konsesjonsrunde gjerne tar et par år. Av de 40 prosjektene som det er søkt konsesjon for i Nord-Trøndelag er 18 plassert i bunken «søknader under behandling», mens