

Søknad om konsesjonspliktig endring

Etablering av batterilagringsløsning (BESS) på Solgrid Furueth

Solgrid Furueth Solkraftverk

Stor-Elvdal kommune, Innlandet fylke



22. mai 2025

Innhold

1.	Søknad om konsesjonspliktig endring	3
2.	Bakgrunn	3
3.	Beskrivelse av tiltak	3
3.1	Overordnet beskrivelse	3
3.2	Virkeområde	4
4.	Nye enheter	5
4.1	Transformator	5
4.2	Batterier	5
4.3	Koblingsskap DC - LV	6
4.4	Vekselrettere/Power Conversion System (PCS)	6
4.5	Kontroll og kommunikasjonsenhet	6
4.6	Service-transformator	7
4.7	Kabler	7
4.8	Gjerde og port	7
5.	Plassering	9
6.	Nettkapasitet	11
7.	Virkninger og samfunnsmessige vurderinger	12
7.1	Samfunn	12
7.2	Hydrologi og natur	12
7.3	Revegetering	12
7.4	Miljø	12
7.5	Sporbarhet og bærekraftige innkjøp:	12
7.6	Sikkerhet og arbeidsforhold:	12
7.7	Brann	13
8.	Økonomi	13
9.	Berørte aktører	13
9.1	Grunneier	13
9.2	Kommunen	14
10.	Tidsplan	14
11.	Søker og kontaktperson	14

1. Søknad om konsesjonspliktig endring

Det søkes herved om en konsesjonspliktig endring på eksisterende solkraftverk. Endringen består av en tilleggsetablering av batteri for lagring av energi i tilknytning til solkraftverket.

Konsesjon: 05.05.2022 (NVE ref.: 202116320-19)

Godkjent detaljplan: 5.12.2022 (NVE ref.: 202216003-21)

Revidert konsesjon (endringer i detaljplan): 13.07.2023 (NVE ref.: 202116320-30)

Revidert konsesjon (endringer i detaljplan): 05.09.2023 (NVE ref.: 202216003-44)

2. Bakgrunn

Solgrid Furuseth AS driver i dag et solkraftverk med installert effekt på ca. 7,1 MWp. Solkraftverket har en tilkoblingskapasitet på 5,8 MWac inn mot Elvia sin nettstasjon i umiddelbar nærhet til solkraftverket. Anlegget ble første gang tilkoblet nettet 10.11.2023 (Område 1), komplett tilkoblet 06.09.2024 og planlegges byggeteknisk ferdigstilt Q2 2025.

Et solkraftverk er begrenset til å produsere strøm i takt med tilgjengelig solinnstråling, noe som setter naturlige rammer for verdiskapingen. For å øke anleggets verdi og fleksibilitet, planlegger Solgrid Furuseth AS å installere et batterilagringssystem (BESS) i tilknytning til solkraftverket. Solkraftverket på Furuseth har en betydelig fordel ved at det allerede er ferdig utbygd, med etablert og avklart nettilknytning til regional- og distribusjonsnettet via Elvia. Etableringen av BESS på Furuseth vurderes som lite inngripende, da området allerede er tilrettelagt for energiproduksjon, og nye naturinngrep kan dermed i stor grad unngås.

Anlegget er primært rettet mot reguleringstjenester, men vil også kunne ivareta energirelaterte funksjoner.

Tiltaket er i utgangspunktet tenkt permanent i solkraftverkets levetid.

3. Beskrivelse av tiltak

3.1 Overordnet beskrivelse

De nye enhetene søkes plassert helt vest i Område 3 (tilsvarende helt i nordvest av tiltaksområdet). MV-kabler mellom BESS-transformator og PV-transformator legges gjennom Område 3 og videre inn i eksisterende kabelgrøft ned til dagens transformator. Systemene kobles sammen i transformatoren. Det er ikke behov for noe mer kabling inn mot Elvia sitt anlegg. Batterienhetene gjordes inn og med egen port for adkomst rett fra Hortaveien.

Et BESS-anlegg på området vil typisk bestå av fire (4) standard 20-fots industrikontainere (3 for batterier og 1 for transformator). I tillegg vil det kunne komme flere mindre enheter for kraftelektronikk/vekselrettere (DC-skap og PCS – Power Conversion Systems). Det vil også kunne være behov for ytterlig to små skap – kontroll/kommunikasjon og en service-transformator. Endelig oppsett avhenger av leverandør, men de nevnte komponentene er typiske for et BESS-anlegg av denne størrelsen. Dette oppsettet er brukt for søknaden og indikert i kartet.

Anlegget leveres ferdig montert, og det vil derfor kun være behov for mindre tilpasninger på området. Under den nye transformatoren må det bygges et oppsamlingskar for å håndtere eventuelle oljeutslipp – tilsvarende løsningen som er benyttet for solkraftverkets transformator.

Batterikontainerne og vekselrettere monteres på støpte betongsøyler eller en betongsåle, avhengig av hva den valgte leverandøren anbefaler.

For å sikre adkomst ved evt. feil eller utvidelse på en enhetene, søkes det om å anlegge en permanent vei i vest slik at kranbil og lastebil kan komme inn til enhetene.

Dette er beskrevet nærmere i avsnittene under og vist på kart i avsnitt 0.

3.2 Virkeområde

Det planlagte BESS-anlegget er primært rettet mot deltakelse i frekvensmarkedet FCR-N, og vil operere i henhold til ENTSO-E sine tekniske krav. Batterisystemet vil være frekvensfølsomt og levere effektregulering basert på avvik i nettfrekvens. Det forutsettes at den gjennomsnittlige effekten over tid er tilnærmet null, og at netto energimengde som faktisk leveres i dette markedet er svært begrenset – begrenset av, og koblet til batterisystemets ladnings-/utladningsvirkningsgrad. I bruk vil batteriene kunne levere eller trekke 100% effekt.

Endelig batterileverandør er ikke valgt, men anlegget vil typisk bestå av tre til fire 20-fots industrikontainere for transformator, batterimoduler, samt egne enheter for vekselrettere, kontrollsystemer og koblingsskap. Energistyringssystemet vil være integrert mot både balanseansvarlig aktør (BRP) og budansvarlig aktør (BSP), og sikre korrekt og responsiv deltakelse i markedet.

Batterispenningen vil være tilpasset den teknologiske løsningen valgt av leverandør, mens nettilkoblingen vil skje på 22 kV, tilsvarende tilkoblingen for det eksisterende solkraftverket. Anlegget vil kobles i en kaskade-konfigurasjon sammen med solkraftverket, slik at de deler tilknytningen til nettet. Dette muliggjør dynamisk prioritering mellom solproduksjon og frekvensmarkedstjenester – eksempelvis kan solcelleanlegget kobles ut når FCR-N gir høyere avkastning.

På sikt vil det være aktuelt å delta i multimarkedsdeltakelse, der batterisystemet skifter mellom ulike frekvensmarkeder basert på lønnsomhet og driftsbehov. Regulerkraftmarkedet vurderes som attraktivt i inneværende tiår, mens energiorienterte markeder som spot- og intradag ventes å bli mer relevante mot 2030-tallet grunnet økt volatilitet og behov for fleksibilitet.

4. Nye enheter

4.1 Transformator

Det må etableres en transformator for å transformere opp spenningen (LV) fra batterivekselfetterne og opp til 22 kV (MV). Denne transformatoren er tilsvarende som dagens enhet som brukes for solkraftverket. Oppsettet under et eksempel fra én leverandør – endelig oppsett velges når leverandør er valgt – dette gjelder både utforming og antall.

Transformatoren må installeres med oppsamlingskar for olje og vil da få en tilsvarende montasjeløsning dagens transformator (støpt betong peler og kar).

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (JUPITER-6000K-H1):

Antall: 1 stk.

Lengde: 6,058 m

Dybde: 2,896 m

Høyde: 2,438 m

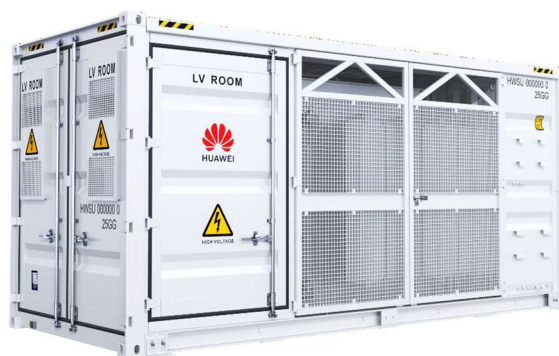
Vekt: < 22 t

Utførelse: Hvit metall

AC Spenningsnivå ut: 22 kV

AC Spenningsnivå inn: 800 V

Nominell effekt: 6800 kVA



FIGUR 1, TRANSFORMATOR (FOTO: HUAWEI)

4.2 Batterier

For å oppnå tilstrekkelig med effekt og lagringskapasitet, planlegges det å installere tre (3) containere med batterier. Disse vil kobles sammen med vekselrettere (Power Conversion System – PCS) slik at det dannes seks enheter/samlinger med batteri, DC-boks og PSC.

Battericontainerne installeres på støpte betongsåle/pilarer og har innebygget brannsikringsmekanismer.

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (LUNA2000-4472-2S):

Antall: 3 stk.

Lengde: 6,058 m

Dybde: 2,896 m

Høyde: 2,438 m

Vekt: < 42 t

Utførelse: Hvit metall

Maks DV Spenningsnivå ut: 1500 V

Nominell energilagringsskapasitet: 4,5 MWh

Nominell maks uteffekt: 2,2MW



FIGUR 2, BATTERIER (FOTO: HUAWEI)

4.3 Koblingsskap DC - LV

Mellom batterier og vekselrettere, og som stativ for vekselrettere, må det monteres koblingsskap. Disse vil plasseres i umiddelbar nærhet til batteriene og monteres på en betongsåle.

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (DCBOX-9/5-H0). Bildet viser koblingsskap med vekselrettere montert på toppen:

Antall: 6 stk. (2 pr. batteri)
Lengde: 2,040 m
Dybde: 0,975 m
Høyde: 1,415 m
Vekt: < 750 kg
Utførelse: Hvit metall
Maks DV Spenningsnivå inn: 1500 V



FIGUR 3, DC-BOKS MED VEKSELRETTERE (FOTO: HUAWEI)

4.4 Vekselrettere/Power Conversion System (PCS)

Mellom batteriene og transformatoren må det plasseres vekselrettere for å omgjøre DC til AC. Enhetene plasseres rett ved batteriene på et eget skap.

NB! Den maksimale effekten som kan mates inn på Elvia sitt nett er begrenset til 5,8 MW selv om den totale omformerkapasitet overstiger denne begrensingen. Innmatet effekt vil styres av kontrollsystemene slik at det er enten batteriene ELLER solkraftanlegget som leverer fullt – aldri begge to.

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (LUNA2000-213KTL-H0):

Antall: 30 stk. (2*5*3)
Lengde: 0,875 m
Dybde: 0,365 m
Høyde: 0,875 m
Vekt: < 110 kg
Utførelse: Hvit metall
Maks DV Spenningsnivå inn: 1500 V
Maks inn strømnivå: 162,1 A
Maks utgående aktiv effekt: 236,4 kW
Maks utgående spenning: 800 V



FIGUR 4, VEKSELRETTER (FOTO: HUAWEI)

4.5 Kontroll og kommunikasjonsenhet

Det må etableres en kontroll og kommunikasjonsenhet for styring av BESS-anlegget. Avhengig av valgt leverandør, kan denne monteres ekstern eller integrert i f.eks. transformatoren. Ved ekstern montasje, vil den typisk henges på et stativ i nærheten av transformatoren. Stativet festes med støpte betongsøyler i bakken (alternative ferdig laget fundament).

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (SMART ACU 2000D):

Antall: 1 stk.
Lengde: 0,8 m
Dybde: 0,77 m
Høyde: 0,369 m
Vekt: < 95 kg
Utførelse: Hvit metall



FIGUR 5, KOMMUNIKASJON OG KONTROLL-SKAP (FOTO: HUAWEI)

4.6 Service-transformator

For å kunne levere kraft til styringsenheter, må det etableres en mindre service-transformator på området. Denne monteres i nærheten av hoved-transformatoren og monteres på en støpt betongsåle.

Endelig leverandør er ikke valgt, men for leverandøren Huawei er tallene som følger (DTS-200K-D0):

Antall: 1 stk.
Lengde: 0,90 m
Dybde: 1,20 m
Høyde: 2,10 m
Vekt: < 1,3 tonn
Utførelse: Hvit metall
Maks AC Spenningsnivå inn: 800 V
Maks inn strømnivå: 151 A
Maks AC spenningsnivå ut: 400 V
Maks utgående spenning: 800 V



FIGUR 6, SERVICE-TRANSFORMATOR (FOTO: HUAWEI)

4.7 Kabler

Mellom batteriene og koblingsskap, vil det legges kabler i bakken. Typisk dimensjon vil være 150 mm² og forlegges i bakken ihht. REN-standard.

Mellom BESS-transformator og PV-transformator, vil det trekkes MV-kabler tilsvarende som for andre MV-kabler. Disse vil legges i bakken mellom solcellerader på Område 3, og deretter følge eksisterende kabelgrøft ned til PV-transformator.

4.8 Gjerde og port

Batteriområdet skal gjerdes inn etter samme prinsipp som solkraftverket. Det betyr flettverksgjerder på 2,2m høyde og med en åpning i bunnen på ca 10-20 cm slik at småvilt kan passere. Pelene for gjerdet bankes ned i bakken. Det vil ikke benyttes piggtråd på toppen av gjerdet.

Porten vil også være tilsvarende som eksisterende anlegg. Det betyr en port med åpning på 6m og ca 2,2m høy. Portene åpnes på midten og skyves sidelengs. Siden batteri-området vil ligge i umiddelbar nærhet til Område 3, vil porten monteres slik at det blir en åpning inn til både Område 3 og batteri-området. Dette vil gjøre adkomsten enklere til begge områdene.

Fundamentene til porten vil fundamenteres til betong i bakken.

5. Plassering

Alle komponentene til BESS-anlegget skal plasseres i nordvest av tiltaksområdet. Det etableres et eget område utenfor Område 3, men innenfor tiltaksområdet. Dette området vil være lett tilgjengelig fra Hortaveien slik at transport inn er mulig. Området gjerdes inn som et eget område, men det etableres en felles port slik at den gir tilgang både til batteriområdet og Område 3.

Total blir batteri-området ca 2,8 daa stort.

Bildet i *Figur 7* under viser dagens situasjon.



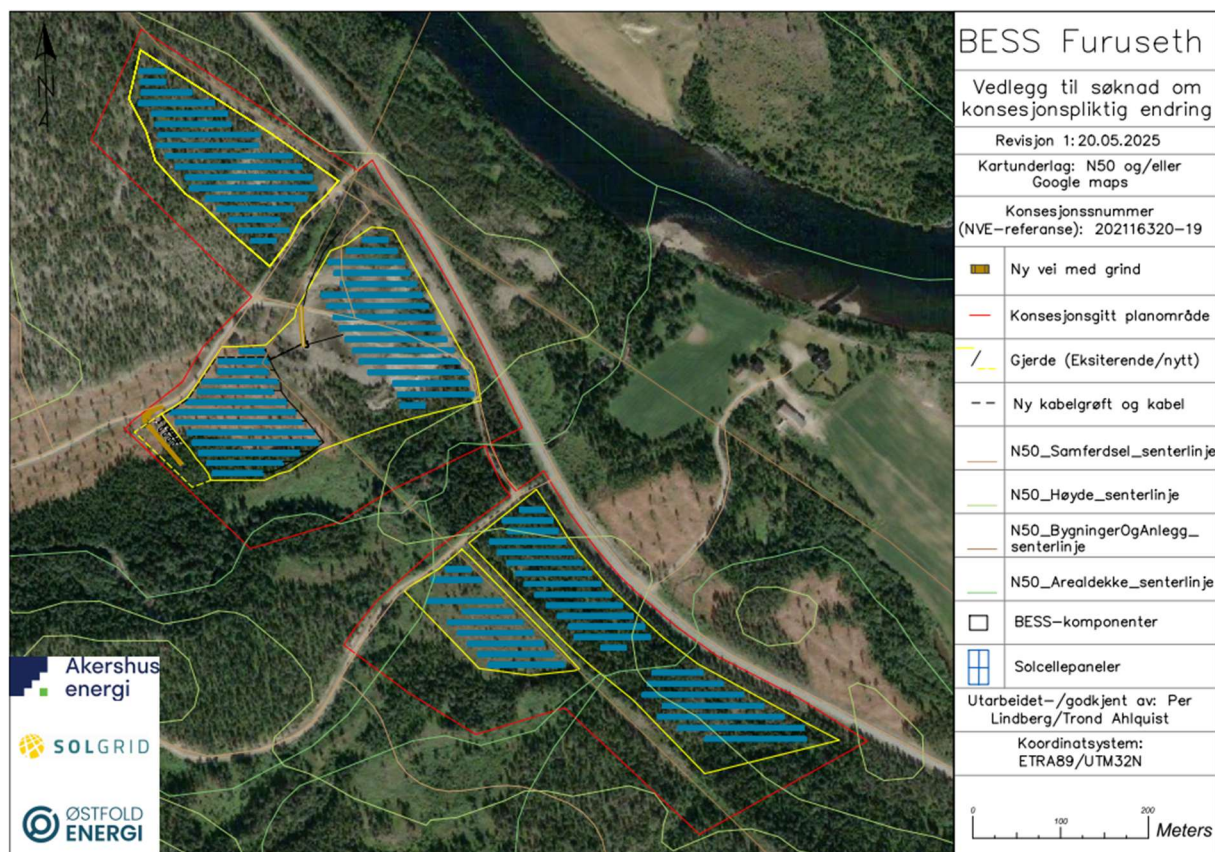
FIGUR 7, BILDE FRA TENKT PLASSERING

Figur 9 viser benyttelsen av området fotografert i *Figur 7*.

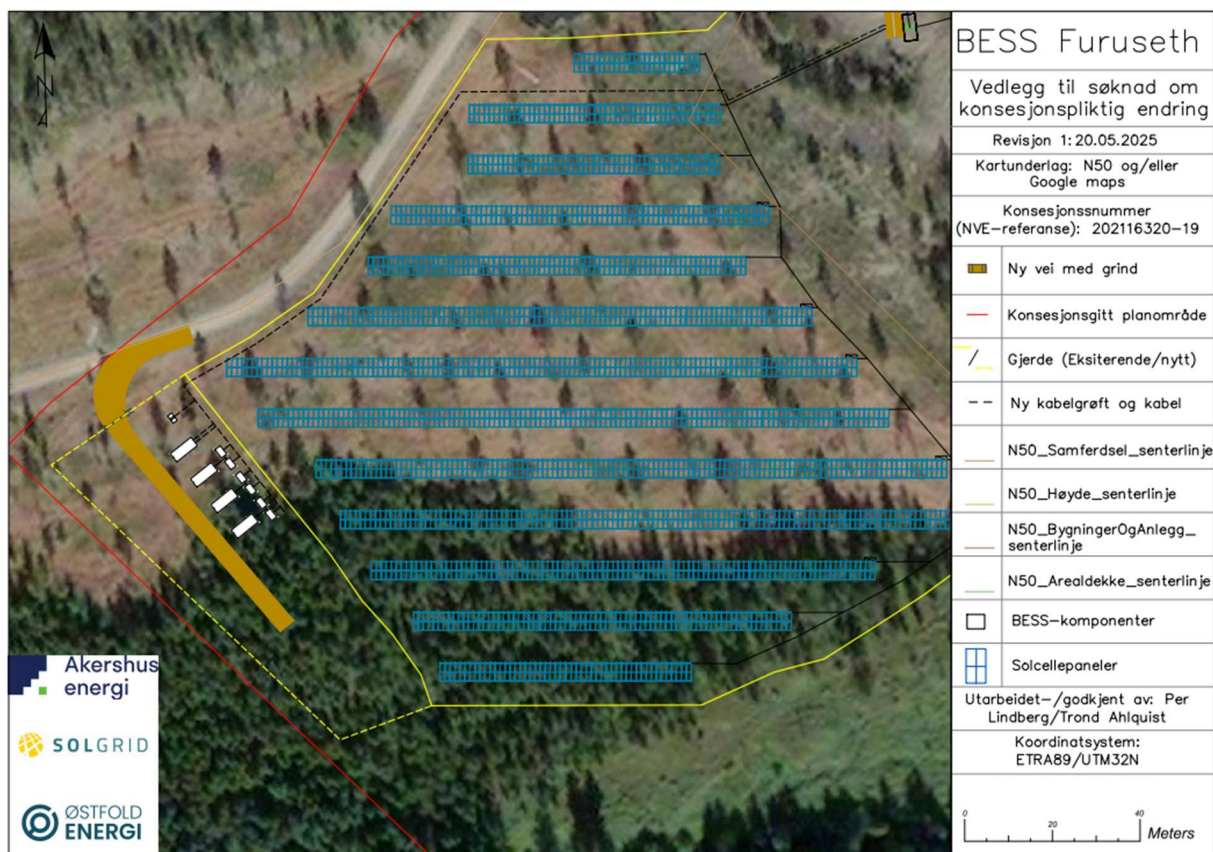
Grunnforholdene på det planlagte området består av mye sand og stein. Det som er av organisk toppmasse, tas til siden og benyttes som dekke på andre områder som trenger mer toppdekke.

For å sikre sikker adkomst ved installasjon, men også for drift og vedlikehold, må det etableres en permanent anleggsvei lang nytt gjerde i vest. Denne vil være ca 75m lang og 4m bred, og bygges etter Veiklasse 3 – Landbruksvei (dimensjonerende aksellast på 10t).

Kartet under viser detaljert plassering av komponentene, Figur 8 og Figur 9.



FIGUR 8 OVERSIKTSBILDE SOM VISER EKSISTERENDE SOLCELLEANLEGG OG DET KONSEJONSGITTE PLANOMRÅDET. BESS-ANLEGGET VIL ETABLERES INNENFOR DET FERDIG UTREDEDE OMRÅDET, I DEN VESTLIGE DELEN AV ANLEGGET. TEGNINGEN ER VEDLAGT SØKNADEN SOM ET EGET VEDLEGG, OG ER GJENGITT I MÅLESTOKK 1:5000 NÅR DEN SKRIVES UT PÅ A4-PAPIR.



FIGUR 9 DETALJBILDE SOM VISER PLANLAGT PLASSERING AV BESS-ANLEGGET. UTSNITTET VISER DEN VESTLIGE DELEN AV DET KONSESJONSGITTE PLANOMRÅDET, HVOR BESS-ANLEGGET ER PLANLAGT ETABLERT. KARTET ER GJENGITT I MÅLESTOKK 1:1000 NÅR DET SKRIVES UT PÅ A4-PAPIR, OG GIR EN MER DETALJERT FREMSTILLING AV KOMPONENTPLASSERING OG TILKOMSTVEIEN.

Utsnittet, Figur 9, viser den vestlige delen av det konsesjonsgitte planområdet, hvor BESS-anlegget er planlagt etablert. Anlegget bygges på et sted og på en slik måte at det er mulig å utvide energilagringskapasiteten i fremtiden, dersom det skulle bli aktuelt. Økt kapasitet vil legge til rette for en enda mer aktiv deltakelse i energirelaterte markeder, som for eksempel arbitrasje i Elspot-markedet og handel i Intraday-markedet.

6. Nettkapasitet

Solgrid Furuseth AS er i dag et operativt solkraftverk med produksjon inn til nett via Elvia sin stasjon (Horta). Innmatningskapasiteten er begrenset til 5,8 MWac. Det vil ikke være noen endring på produksjon foruten at profilen vil endres avhengig av hvordan vi velger å operere det totale anlegget (BESS + sol).

Solgrid Furuseth AS har søkt Elvia om et forbruk på maks 4,9 MWac og fått tilbakemelding om at det er driftsmessig forsvarlig og modent med inntil 5 MW forbruk hos Elvia. Det er noen vilkår ifa. revisjon av TPV-avtalen, evt. kostnader samt forbruksmønster. Se vedlagt bekreftelse fra Elvia.

Solgrid Furuseth anser at det er tilstrekkelig med DF/modenhetsvurdering fra Elvia da dette er under 5 MWac og dermed innenfor Statnett sin definisjon av «vanlig forbruk». Elvia bekrefter denne antagelsen (se vedlegg).

Solgrid Furuseth er i løpende dialog med Elvia rundt forbruksprofil. BESS i reguleringsmarkedet er nytt og forbruksprofilen vil være avhengig av hvordan Statnett aktiverer reguleringsobjekter.

Historikk fra Fingrid er delt med Elvia og Statnett sier: «For objekter som deltar i FCR-N vil det være normalt at objektet i enkelttimer både vil nå full oppregulering og full nedregulering».

Siden BESS er nytt i Norge, er det utfordrende å få et 100% avklart svar fra Statnett og Elvia. Solgrid Furueth jobber tett sammen med de nevnte aktørene for at vi i fellesskap kan komme frem til et oppsett som er hensiktsmessig for alle parter – og i tillegg bidrar til et mer stabilt nett.

7. Virkninger og samfunnsmessige vurderinger

7.1 Samfunn

Den mest betydningsfulle samfunnsmessige påvirkningen av tiltaket er at Solgrid Furueth sitt anlegg kan bidra til mer stabilitet i strømmettet.

De foreslåtte endringene antas ikke å medføre noen nye endringer. Samfunnet vil bli påvirket i den samme utstrekning som tidligere, da ingen nærliggende beboere blir berørt og den visuelle utformingen vil være marginalt endret

Tillatelse til etablering av BESS er en konsesjonssak som kommunen forholder seg til og Stor-Elvdal kommune ser ikke behov for å saksbehandle dette som en ny arealendring el. da det er gitt en dispensasjon til solkraftverket, og BESS-anlegget er bare en mindre teknisk endring innenfor tillatt område.

7.2 Hydrologi og natur

Det antas ingen endring i avrenning, da det er minimale inngrep og endringer i grunnen.

7.3 Revegetering

De nye objektene vil plasseres inne på eksisterende tiltaksområde som allerede er endret fra opprinnelig skogbunn til sand og grus. I terrenget rundt Område 3 er det lagt på et dekke av organisk materiale (lagt på høsten 2024) for å øke sannsynligheten for revegetering.

Ved graving av fundamenter for containerne og kabel, vil toppdekket skånsomt tas av og legges til side, for deretter å føres tilbake etter endt graving.

7.4 Miljø

Det antas ingen ytterlig miljøpåvirkning utover transport og graving for fundament og kabler.

7.5 Sporbarhet og bærekraftige innkjøp:

Alle komponenter i BESS-anlegget, inkludert batterimoduler, kraftelektronikk og konstruksjonsmaterialer, vil så langt det er mulig kjøpes fra leverandører som dokumenterer sporbarhet, bærekraft og etterlevelse av internasjonale standarder for miljø og menneskerettigheter. Dette inkluderer krav til redusert karbonavtrykk i produksjonsprosessen og forpliktelser knyttet til ansvarlig utvinning av råmaterialer som litium, kobolt og nikkel.

7.6 Sikkerhet og arbeidsforhold:

Anleggsarbeid og installasjon skal gjennomføres i henhold til strenge HMS-rutiner. Det vil stilles krav til leverandører og entreprenører om trygge arbeidsforhold, god opplæring og respekt for arbeidstakernes rettigheter. Risiko forbundet med høyspenningsanlegg og lagring av elektrisk energi vil være vurdert i detalj, og det etableres nødvendige sikkerhetsbarrierer og beredskapsrutiner både for anleggsperiode og driftstid.

Gjennom hele prosjektets levetid vil Solgrid Furuseth AS sikre en transparent og ansvarlig gjennomføring, med kontinuerlig forbedring og oppfølging av ESG-målene, i tråd med beste praksis i bransjen.

7.7 Brann

Brannovervåkingsanlegget vil prosjekteres og driftes i samsvar med gjeldende regelverk og bransjestandarder, herunder DSBs retningslinjer og relevante normer som NEK 400 og NEK 485. Batterisystemet vil være utstyrt med overvåking av temperatur, og eventuelt gassdeteksjon, for tidlig identifisering av unormale tilstander. Ved deteksjon av kritiske forhold vil systemet automatisk kunne gjennomføre sikker nedstenging.

Anlegget vil kunne utstyres med integrert brannslukningssystem, tilpasset valgt batteriteknologi. Dette inkluderer mulighet for tørrslokkeanlegg med 'flooding-funksjon' tilpasset containerinstallasjon. I tillegg vil det utarbeides en beredskapsplan i samarbeid med det lokale brannvesenet. Denne vil omfatte tilgang for utrykningskjøretøy, slökkemetoder og rutiner for varsling og eventuell evakuering. Det vil også gjennomføres en risikovurdering, og det etableres sikkerhetssoner i tråd med gjeldende myndighetskrav.

Ved brann og full overtenning av batterianlegget, anbefales det å la anlegget brenne kontrollert, samtidig som innsatsen rettes mot å hindre spredning til omkringliggende områder og installasjoner. Dette er i tråd med generelle retningslinjer for håndtering av brann i elektriske anlegg og energilagringssystemer, der direkte slukking kan innebære høy risiko for personell og i mange tilfeller har begrenset effekt.

8. Økonomi

Investeringskostnaden til et nøkkelferdig batteri er forventet mellom 2,5 – 3 MNOK/MWh. Ved et 5/13,5 MW/MWh batteri blir total investering 30-40 MNOK. Batteriet vil finansieres og eies gjennom Solgrid Furuseth AS.

Batteriet skal primært selge frekvensstøtte i Statnetts frekvensmarkeder, men også bidra til å øke verdien av solkraften gjennom deltakelse i energimarkedene. Det er foreløpig stor usikkerhet knyttet til batteriets inntekter, men både historiske data og prognoser peker mot høy omsetning i de første årene, med en gradvis nedgang over tid. Nedbetalingstiden er anslått til mellom 4 og 8 år.

Batteriet fremstår som en lønnsom investering, med en beregnet internrente som vurderes som god innenfor en kalkulasjonsperiode på 10 år. Garantitiden er ofte opptil 15 år, noe som gir ytterligere trygghet for investeringen.

Batteriet vil ha årlige kostnader til teknisk drift og vedlikehold på om lag 500 000 kroner. I tillegg kommer utgifter til nettleie, energikostnader samt markedsintegrasjon og styring. Disse kostnadene er anslått til mellom 500 000 og 1 000 000 kroner per år, men vil i stor grad avhenge av hvilken driftsstrategi som benyttes for å maksimere avkastningen.

9. Berørte aktører

9.1 Grunneier

Grunneier, Jens Naas-Bibow, er informert om tiltaket og stiller seg positivt. Se vedlagt bekreftelse.

9.2 Kommunen

Kommunen (Stor-Elvdal kommune) er informert og betrakter det omsøkte tiltaket som en endring til eksisterende konsesjon og dermed en sak for NVE. De har ingen innsigelser til planlagt tiltak. Se vedlagt bekreftelse fra kommunen.

10. Tidsplan

Det er forventet at den tekniske installasjonen vil konkurranseutsettes før utgangen av Q2 2025, under forutsetning om mottatt konsesjon, med påfølgende kontrahering i Q3. Grave- og grunnarbeider (civil works) planlegges gjennomført i løpet av Q3, før frost og tele i bakken gjør det utfordrende å grave. Med en estimert leveringstid på fem-seks måneder, forventes installasjon og idriftsettelse av anlegget å kunne skje i løpet av Q4 2025/tidlig Q1 2026. Prekvalifiseringstester vil kunne gjennomføres i samme periode, med mål om oppstart av normal drift før utgangen av første kvartal 2026.

11. Søker og kontaktperson

Solgrid Furueth AS

Organisasjonsnummer: 924 462 779

Adresse: Brogata 7, 2000 Lillestrøm, Norway

Kontaktperson: Trond Ahlquist

Telefon: +47 464 10 320

E-post: trond@solgrid.no