

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Engene Solar AS

Organisasjonsnummer: 930891371

Dato: 21.05.2024

Varighet: 01.01.2053

Ref.: 202218715-44

Kommune: Larvik

Fylke: Vestfold og Telemark



Vi viser til epost av 07.04.2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) oversender oppdatert anleggskonsesjon for Engene solkraftverk til Engene Solar AS. Brev av i dag gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket.

Tillatelsen gis i medhold av energiloven¹ § 3-1, energilovforskriften² og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019³.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive:

Engene solkraftverk med installert effekt på inntil 6,1 MW_p. Innenfor det planområdet som fremgår på kartet som er vedlagt denne konsesjonen, kan konsesjonær etablere følgende:

- solcellepaneler med tilhørende fundamentering
- transformatorstasjon med ytelse inntil 4,4 MVA og omsetning 0,4/22 kV
- ca. 15 meter lang jordkabel med nominell spenning 22 kV fra omformer til nettstasjon inne i planområdet
- internt jordkabelanlegg og øvrig nødvendig høyspenningsanlegg
- gjerder med utforming som vist i illustrasjon vedlagt anleggskonsesjonen

¹ lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.

² forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.

³ FOR-2019-10-31-1455



Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder fra i dag, eventuelt fra Olje- og energidepartementets klageavgjørelse, og har en varighet på 30 år.

2. Frist for å sende inn detaljplan

Konsesjonær må sende en detaljplan for anlegget til NVE innen to år fra endelig tidspunkt for konsesjonsvedtak. NVE kan utsette denne fristen én gang med inntil ett år etter søknad fra konsesjonær, dersom det foreligger særskilte hensyn.

Konsesjonen faller automatisk bort dersom konsesjonær ikke har sendt inn detaljplan eller søknad om utsatt frist innen den overnevnte fristen.

3. Eierskap og drift av anlegget

Et eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift for anlegget krever godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad dokumentert med avtale og øvrige dokumenter.

Overføring av anleggskonsesjon til et annet selskap krever godkjenning fra NVE. Det samme gjelder dersom et selskap erverver mer enn 90 prosent av aksjene i selskapet som eier solkraftverket. Godkjenning kan gis etter søknad dokumentert med avtale og øvrige dokumenter.

4. Nedleggelse

Ved konsesjonens utløp skal konsesjonær fjerne anlegget og så langt det er mulig føre landskapet tilbake til naturlig tilstand. Konsesjonær kan søke NVE om tillatelse til å legge ned anlegget før konsesjonen løper ut.

Konsesjonær skal i god tid før planlagt tidspunkt for nedleggelse og senest ett år før konsesjonen utløper utarbeide en endelig plan for tilbakeføring av området og sende denne til NVE for godkjenning. Arbeidet med nedlegging og tilbakeføring kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret for anlegget oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av solkraftverket og tilbakeføring av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-5 d. Forslaget skal også redegjøre for resirkulering av komponenter i solkraftverket.

5. Søknad om konsesjonspliktige endringer i anlegget

Dersom det er behov for å endre spesifikasjonene av hva konsesjonen gir rett til å bygge, eie og drifte må konsesjonær søke NVE om nødvendige endringer av konsesjonen. Behovet for endringen(e) må begrunnes. Dersom endringene(e) gir endrede virkinger, sammenlignet med det som fremgår av konsesjonssøknaden og konsekvensutredningen, skal de endrede virkningene utredet og beskrives i endringssøknaden.



6. Flom

Solcelleinstallasjoner kan ikke etableres i de delene av planområdet hvor vannstand ved 200-årsflom med 20 prosent klimapåslag berører solcellepanelene og hvor vannhastighet samtidig overstiger 0,5 m/s. Dette konsesjonsvilkåret er gjeldende såfremt det ikke gjennomføres ytterligere risikoreduserende tiltak mot flom, som ikke medfører økt risiko for tredjepart. Ev. risikoreduserende tiltak innenfor konsesjonsområdet uten tredjepartskonsekvenser kan fremlegges som en del av detaljplan og godkjennes av NVE.

7. Detaljplan

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive den endelige utbyggingsløsningen for solkraftverket, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen.

Dersom utbyggingsløsningen som beskrives i detaljplanen gir endrede virkninger for miljø-samfunnsinteresser, sammenlignet med utbyggingsløsningen som fremgår av konsesjonssøknaden med konsekvensutredning, skal konsesjonær utrede de endrede virkningene og beskrive disse i detaljplanen.

Planen skal så langt det passer utarbeides i samsvar med NVEs «Rettleiar for miljø-, transport- og anleggsplan for bygging av nettanlegg». Konsesjonær skal utarbeide planen i samråd med Larvik kommune. I tillegg skal detaljplanen for dette solkraftverket inneholde følgende:

- en redegjørelse for alle tekniske installasjoner og hjelpeanlegg, herunder antall paneler som skal bygges av ulike typer, fundamentering og byggehøyde- og bredde
- en redegjørelse for sikkerheten i anlegget, herunder utforming og plassering av gjerder, porter og informasjons- og varselskilt
- detaljplankart som viser permanent og midlertidig arealbruk, herunder plassering av alle tekniske installasjoner og hjelpeanlegg
- illustrasjoner som viser anleggets endelige utforming når det er ferdig bygget
- en vurdering av faren for brann og lynnedslag og en beskrivelse av beredskapsrutiner utarbeidet i dialog med det lokale brannvesenet
- en beskrivelse av beredskapsrutiner i forbindelse med flom
- en beskrivelse av hvordan planområdet skal arronderes og tilpasses eksisterende terrengformasjoner og en beskrivelse av hvordan planeringen skal gjennomføres så skånsomt som mulig
- en nøyaktig beskrivelse av hvor det skal gjennomføres beskjæring og hogst for å unngå skygge på panelene
- en tiltaksplan som beskriver tiltak som skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter i anleggs- og driftsfase
- en beskrivelse av hvordan arealene skal istandsettes og hvilke tiltak som er nødvendig for å sikre at arealene revegeteres med stedegen vegetasjon



- en beskrivelse av internkontroll for landskap og miljø og avvikshåndtering i anleggsperioden

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av solkraftverket oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.

Dersom detaljplanen forutsetter fjerning av kantvegetasjon, må det foreligge en dispensasjon fra Statsforvalteren før detaljplanen kan godkjennes.

Anleggsarbeidene skal så langt det passer følge prinsippene i NVEs «veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg».

Konsesjonær skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av planområdet. Arbeidene skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Kostnader forbundet med NVEs saksbehandling av detaljplan og tilsyn med anlegget skal dekkes av konsesjonær.

Anleggsarbeidet kan ikke starte før detaljplanen er godkjent av NVE.

8. Melding om produksjonsstart

Konsesjonær skal sende skriftlig melding til NVE med dato for når alle panelene iht. detaljplan leverer strøm til kraftnettet.

9. Kontaktperson og informasjon

Konsesjonær skal ha en kontaktperson for solkraftverket med nødvendig kompetanse.

Konsesjonær skal etablere en nettside for anlegget. Nettsiden skal holdes oppdatert gjennom hele konsesjonsperioden, og skal som minimum gi opplysninger om følgende:

kontakthinformasjon til overnevnte kontaktperson, faktainformasjon om anlegget, informasjon om hvilken fase prosjektet befinner seg i og sentrale milepæler med tidsangivelse/-plan og relevante offentlige tillatelser.

10. Rapportering av ulykker og uønskede hendelser

Konsesjonær skal umiddelbart melde fra til NVE dersom det oppstår en ulykke, nesten-ulykke eller en uønsket hendelse i tilknytning til anlegget som kan innvirke på allmennhetens sikkerhet eller føre til vesentlig skade på miljøet.

Konsesjonær skal sende en skriftlig redegjøring for hva som har skjedd, hvordan ulykken eller hendelsen er håndtert og hvilke tiltak som er satt i verk for å hindre gjentakelser til NVE innen tre måneder etter at ulykken/hendelsen inntraff.

11. Kostnadsrapportering til NVE

Konsesjonær skal oversende investeringskostnader til NVE innen et halvt år etter at kraftverket er satt i drift. Kostnadsdataene skal som et minstekrav være fordelt på moduler, vekselrettere, monteringsystem, kabler og elektrisk utstyr, nettilknytning, installasjonsarbeid og prosjektering. Sensitive data kan unntas offentlighet. Dokumenter som søkes unntatt offentlighet skal tydelig merkes unntatt offentlighet, med relevant lovhjemmel.



På forespørsel skal konsesjonær sende inn opplysninger om drifts- og vedlikeholdskostnadene til NVE i hele konsesjonsperioden.

12. Produksjonsregistreringer

Konsesjonær skal foreta produksjonsregistreringer for anlegget og lagre dataene i hele konsesjonsperioden. På forespørsel skal konsesjonær sende inn produksjonsdata til NVE i hele konsesjonsperioden.

13. Statusrapport og etterundersøkelser

Basert på erfaringer fra oppstarten av anlegget skal Greenstat Energy AS vurdere aktuelle etterundersøkelser. Dette skal vurderes i en statusrapport som beskriver erfaringer fra første driftsår. Rapporten skal sendes til NVE innen utgangen av andre driftsår.

NVE kan pålegge konsesjonær å gjennomføre og bekoste nødvendige undersøkelser av mulige virkinger for berørte interesser i driftsperioden. NVE kan i vedtak fastsette nærmere vilkår om undersøkelsene.

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Svein Grotli Skogen
seksjonssjef

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