

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

Vår referanse

Deres referanse
200701246-477

Dato
17.07.2026

Kvitfjell- og Raudfjell vindkraftverk – søknad om forlenget konsesjonsperiode

Kvitfjell- og Raudfjell vindkraftverk ble satt i drift hhv. den 18.06.2020, og den 03.11.2020. Begge vindkraftverkene har anleggskonsesjoner med en varighet på 25 år.

Det følger av energiloven § 2-4 andre ledd at konsesjon kan gis med en varighet på inntil 50 år.

Turbinene i Kvitfjell- og Raudfjell vindkraftverk vurderes å ha en lengre levetid enn de gjeldende konsesjonenes varighet, og en forlengelse vil være samfunnsøkonomisk lønnsomt. Det vises i den forbindelse til redegjørelse nedenfor med informasjon om vindkraftverkene.

Det søkes herved om en forlengelse av anleggskonsesjonene fra 25 til 30 år, med en varighet til 18.06.2050 for Kvitfjell vindkraftverk og 03.11.2050 for Raudfjell vindkraftverk.

Vi viser til søknader om forlenget konsesjonsperiode fra 2017 og 2021. Vi viser videre til NVEs brev av 10.4.2026, hvor konsesjonær ble bedt om å sende inn oppdaterte opplysninger. I de følgende avsnitt redegjør vi for punktene NVE ønsker oppdatert.

1. Oppdatert vurdering av alle fordeler og ulemper ved en forlenget anleggskonsesjon.

Reindriftsnæringen

Slik vi har oppfattet saken var uavklart forhold til reindriftsnæringen hovedpunktet i NVEs tidligere behandling av saken. Dette forholdet anser vi nå som avklart i og med at det er inngått avtale med reindrifta om avbøtende tiltak, se også punkt 6.

Tromsø Vind AS
Org.nr: 979 575 289

Raudfjell Vind AS
Org.nr. 988 669 598

Forretningsadresse:
C/O NTE Energi AS
Sjøfartsgata 3
7714 Steinkjer

Grunneiere

Grunneieravtalene gir rett til å leie grunnen i omsøkte periode.

Natur og miljø

Den estimerte samlede produksjonen på nærmere 4,0 TWh de siste fem årene forutsetter ingen fysiske endringer i anlegget, konsesjonsområdet eller nye naturinngrep.

Påvirkning på fugleliv

I henhold til undersøkelsesprogram for fugl, vedtatt av NVE i 2022, er det siden 2022 gjennomført etterundersøkelser av fugl. Hensikten med undersøkelsene er å identifisere om vindparkene har en negativ påvirkning på bestandene av fugl i området. Etterundersøkelsene er inne i siste år, og våren 2027 vil det sluttrapporteres for hele perioden (2022-2026). Gjennom fire år med undersøkelser er det dokumentert at kollisjon med vindturbinene er en reell risiko for enkelt fugler, uten at man har sett at dette her gitt en negativ utvikling i bestandene på fugl. Undersøkelsene har ikke påvist nedgang i antall hekkefugl eller tetthet av fugl, og fugletakseringer indikerer at bestandene i området i hovedsak er som før utbygging. Man ser at antallet registrerte fugl kan variere mellom år, men slike normale variasjoner ser man også i bestander uten påvirkning fra en vindpark. Undersøkelsene har ikke påvist tap av hekkeområder, eller bortfall av arter i området.

Det er etter vårt syn ikke grunnlag for å anta at en forlengelse av konsesjonsperioden medfører noen ny eller særskilt ekstrabelastning på fuglelivet i området de siste fem årene sammenlignet med de første 25 årene.

Friluftsliv

En forlengelse av konsesjonsperioden fem år vil kunne bidra til både positive og negative effekter for friluftslivet. På den ene siden viderefører man økt tilgjengelighet gjennom eksisterende veinett og en situasjon som mange brukere allerede benytter seg av. På den andre siden vil landskapsinngrepet bestå, og tilbakeføring av området utsettes. Dette kan påvirke opplevelsen av stillhet og urørt natur for lokale. Samlet sett, gitt at dette er en tidsbegrenset forlengelse av et etablert anlegg, kan en forlengelse på fem år likevel ikke sies å medføre en vesentlig ytterligere ulempe for friluftslivet.

Samfunnsvirkninger

Vindkraftverkene Kvitfjell og Raudfjell medfører en betydelig inntektskilde for Tromsø Kommune. Produksjonsavgiften de siste par årene har ligget i størrelsesorden 15-18 MNOK, og eiendomsskatt til kommunen utgjør også ca 18 mnok årlig med dagens satser.

Vi viser også til Tromsø kommunes høringsinnspill fra tidligere:

«Omsøkte forlengelse i konsesjonenes varighet vil innebære leveranser av om lag 4,0 TWh fornybar energi til samfunnet, tilsvarende strømforbruket til 40.000 boliger i 5 år. Videre har det også positiv betydning for kraftsystemet i regionen, med Tromsø og Senja/Finnfjordbotn som lasttyngdepunkt nært vindkraftverkene, slik Arva (tidl. Troms Kraft Nett) har påpekt i sitt brev av 1. juli 2021.

- For Tromsø kommune er det tale om inntekter i form av eiendomsskatt. Over en 5-årsperiode vil det være tale om flere ti-talls millioner kroner»

I tillegg benytter vindkraftverkene en rekke større og mindre lokale leverandører. Det anslås at ca 10 årsverk lokalt knyttes direkte til drift og vedlikehold av vindkraftverkene, i tillegg har man flere ringvirkninger hos underleverandører lokalt.

Samlet sett bidrar derfor driften av vindparkene til betydelige inntekter i regionen.

Forsyningssikkerhet

En forlengelse av konsesjonsperioden vil bidra positivt til forsyningssikkerheten. Det pågår og forventes fortsatt stor næringsutvikling i regionen med påfølgende kraftbehov. En utnyttelse av vindkraftverkens levetid for å imøtekomme kraftetterspørselen vil være samfunnsmessig rasjonelt. En forlengelse av konsesjonsperioden vil være positivt sett hen til vindparkenes systemmessige bidrag i nærliggende kraftsystem. Det vil også gi økt forutsigbarhet til netteier og andre aktører i kraftmarkedet.

Drikkevann

Konsesjonær er av NVE pålagt å etablere ny drikkevannsforsyning til beboerne i Buvika. Tromsø kommune har den 05.06.26 innvilget konsesjonærs søknad om dispensasjon for anleggelse av ny drikkevannsforsyning. Dette samtidig med at det pågår parallelle undersøkelser for alternative løsninger. En forlengelse av konsesjonsperioden vurderes derfor ikke å medføre en eventuell ulempe for de involverte husstandene. Tvert imot vil det være en fordel for beboerne i Buvika at konsesjonær drifter vannanlegget lengst mulig før anlegget overlates til Samvirke Buvika.

Iskast

I vinterperioden kan det være risiko for iskast i vindparkene. Dette varsles gjennom en løsning som er utarbeidet av Kjeller Vindteknikk. Vurderingene publiseres på en nettside, og er lett tilgjengelige for allmenheten. Området hvor vindparkene ligger er lite tilgjengelig for allmenheten i vinterperioden, og vurderes derfor ikke å være en ulempe av særlig betydning. Det er reindriftsnæringen som i størst grad vurderes å være berørt av denne ulempen. Dette forholdet er ivaretatt i henhold til punkt 6.

2. Vurdering av eventuelle nødvendige investeringer eller økte vedlikeholdsutgifter som følge av en forlenget anleggskonsesjon.

Forventet levetid for høyspentkomponenter i 33 kV- og 132 kV-anlegg varierer stort, fra 30 år ved fabrikkstandard til 40–80 år ved gode driftsforhold og forebyggende vedlikehold. Levetiden avhenger i stor grad av ytre påkjenninger, miljø, termisk belastning og servicehistorikk.

- Transformatorer: Typisk designet for 30–40 år, men kan fungere i 40–60 år med regelmessig oljeservice, tilstandskontroll og lav feillast.
- Høyspentkabler (PEX/massekabel): Produsenter oppgir ofte 30 år som standard. Erfaringstall fra nettselskapene viser derimot at kablene ofte har en teknisk levetid på 40–50 år eller mer hvis de er dimensjonert riktig.

- Brytere (SF6/vakuum): Mekaniske brytere har en levetid på 25–40 år, men krever ofte overhaling (vedlikehold av kontakter og gass) hvert 10.–15. år avhengig av antall operasjoner.
- Skjøter og endeavslutninger: Dette er anleggets svakeste ledd. Forventet levetid er 20–35 år, og de krever ofte utskifting før selve kabelens levetid er over.

Med et godt vedlikeholds- og kontrollregime kan man anta at alle komponenter vil oppnå teknisk levetid.

Når det gjelder veier og bygningsmasse vil en forlenget konsesjon ikke medføre behov for større investeringer utover årlig vedlikehold.

3. Beskrivelse av den tekniske statusen til vindturbinene og en vurdering av hvordan de vil tåle en forlenget anleggskonsesjon.

Det foreligger en drifts- og vedlikeholdsavtale med Siemens Gamesa. Avtalen løper i 30 år og inneholder en tilgjengelighetsgaranti for hele perioden. Vindturbinene følger et fast vedlikeholdsprogram med årlig inspeksjon og service av alle operative- og støttende funksjoner. Bladene inspiseres visuelt årlig med supplerende regelmessig fotoscanning.

Det utføres fjernovervåking av alle turbiner fra et overvåkings- og diagnosesenter med overvåking 24 timer i døgnet, 365 dager i året. Alarmer analyseres og danner grunnlag for videre inspeksjon, og vedlikeholdsoppgaver.

Den tekniske statusen på vindturbinene er per i dag god. Utenom produksjonsåret med 5-årsservice 2024-2025 har tilgjengeligheten vært over garantert nivå på 98%, det vil også bli tilfelle for innværende produksjonsår.

Over tid kan det oppstå problemer med å få tak i reservedeler, for eksempel produseres det ikke lenger blader med den typen av-ising som vi i dag har på anlegget. Nå produseres andre typer blader som vil kunne benyttes i stedet. Risikoen for at reservedeler blir utilgjengelige anses redusert siden avtalen med Siemens Gamesa varer i 30 år.

Det kan nevnes at det av og til oppstår behov for utskifting av generator – enten på grunn av skader på hovedaksling eller kortslutning i selve generatoren. Generatorer som byttes tas ned for rehabilitering og installeres senere i en annen turbin der det er behov for generatorbytter. Denne rotasjonen på generatorer inngår i Siemens sitt vedlikeholdsprogram.

Avtalen med Siemens Gamesa innebærer at vi avtalemessig har leverandørens garanti for tilgjengelighet på turbinene også i en eventuell forlengelse av konsesjonsperioden med fem år. Dette gir en betydelig trygghet for anleggets levetid, da Siemens dimensjonerer det periodiske vedlikeholdet og rehabiliteringsløp for hovedkomponenter med tanke på at turbinene skal levere over garantien i 30 år.

4. Oppdaterte produksjonstall.

Tabellene nedenfor viser målt produksjon per måned fra og med 2022 til og med mai måned 2026.

Tromsø Vind AS - Kvitfjell Vindkraftverk - målt produksjon [kWh]					
	2022	2023	2024	2025	2026
Januar	60 816 300	63 678 600	44 212 800	64 319 000	46 231 100
Februar	56 012 200	57 498 100	67 353 600	67 985 700	38 418 700
Mars	44 313 300	46 270 300	31 441 200	51 865 400	60 585 500
April	31 035 700	37 283 400	48 295 300	39 408 000	40 785 600
Mai	40 583 300	50 343 300	32 521 300	34 639 700	22 224 000
Juni	26 334 500	15 232 500	17 886 700	19 282 900	
Juli	22 029 600	10 527 600	11 765 500	11 412 000	
August	38 982 500	22 191 600	43 623 000	39 568 400	
September	27 520 500	39 939 700	64 624 100	42 303 300	
Oktober	42 034 000	26 954 200	51 186 500	67 634 900	
November	32 281 100	33 437 300	61 312 900	42 058 700	
Desember	53 765 000	60 205 600	73 785 500	63 940 600	
Total	475 708 000	463 562 200	548 008 400	544 418 600	208 244 900

Raudfjell Vind AS - Raudfjell Vindkraftverk - målt produksjon [kWh]					
	2022	2023	2024	2025	2026
Januar	28 274 100	27 731 800	19 861 600	27 705 000	18 125 600
Februar	25 454 200	26 952 900	29 092 700	30 337 600	15 210 100
Mars	25 533 200	19 670 400	13 185 000	22 621 100	29 625 100
April	15 917 100	16 072 300	20 064 800	17 402 000	18 139 400
Mai	19 298 000	23 621 700	14 485 900	14 861 800	9 902 800
Juni	12 616 000	7 377 600	7 734 100	8 261 300	
Juli	9 158 500	5 982 700	5 353 500	5 443 200	
August	17 173 800	10 400 400	20 459 000	18 211 500	
September	13 257 300	17 807 300	28 723 400	18 625 300	
Oktober	20 173 800	10 594 900	23 482 000	28 415 500	
November	12 903 100	13 221 300	26 946 400	16 719 000	
Desember	24 303 000	25 066 000	31 914 000	26 478 100	
Total	224 062 100	204 499 300	241 302 400	235 081 400	91 003 000

Kvitfjell og Raudfjell Vindkraftverk samlet - målt produksjon [kWh]					
	2022	2023	2024	2025	2026
Januar	89 090 400	91 410 400	64 074 400	92 024 000	64 356 700
Februar	81 466 400	84 451 000	96 446 300	98 323 300	53 628 800
Mars	69 846 500	65 940 700	44 626 200	74 486 500	90 210 600
April	46 952 800	53 355 700	68 360 100	56 810 000	58 925 000
Mai	59 881 300	73 965 000	47 007 200	49 501 500	32 126 800
Juni	38 950 500	22 610 100	25 620 800	27 544 200	
Juli	31 188 100	16 510 300	17 119 000	16 855 200	
August	56 156 300	32 592 000	64 082 000	57 779 900	
September	40 777 800	57 747 000	93 347 500	60 928 600	
Oktober	62 207 800	37 549 100	74 668 500	96 050 400	
November	45 184 200	46 658 600	88 259 300	58 777 700	
Desember	78 068 000	85 271 600	105 699 500	90 418 700	
Total	699 772 122	668 063 523	789 312 824	779 502 025	299 249 926

5. Beskrivelse av driftserfaringer fra dagens vindkraftverk, med vedlagt hendelsesstatistikk for alle hendelser som har ført til uplanlagt nedetid.

Etter perioder med mye reparasjoner og hendelser med kabelanlegget i idriftsettelsesfasen er det nå generelt få hendelser med situasjoner som medfører nedetid.

Dato	Hendelse	Nedetid
05.01.2024	Kortslutning på 33kV transformorkabel T1. Feil på endeavslutning.	Ca. 2 døgn.
18.06.2024	Frakobling alle transformatorer, ukjent årsak - gjeninnkobling uten problemer.	Ca. 6 timer
08.10.2024	Alle transformatorer frakoblet. Kortslutning i skjøt på 33kV kabel sone 2. 2/3 trafoer gjeninnkoblet. Feil reparert.	Ca. 5 døgn.
21.01.2026	Kortslutning på 33kV transformorkabel T2. Feil på endeavslutning.	Ca. 1 døgn.
01.03.2026	Kortslutning i skjøt på 33kV kabel sone 1. Lang frakobling grunnet dårlig vær. 6 turbiner berørt.	Ca. 30 døgn.

6. Oppdatert statusbeskrivelse om forholdet til reindriftsnæringen, inkludert en omtale av inngåtte avtaler.

Konsesjonær og Duvrosnjårga siida inngikk i mars 2026 avtale om avbøtende tiltak av hensyn til utøvelse av reindriftsnæring. Avtalen innebærer et samtykke fra Duvrosnjårga siida til en utvidelse av konsesjonsperioden til 30 år. Konsesjonær opplever en konstruktiv dialog med siidaen.

Kitti-siida har tidligere ikke motsatt seg en forlengelse.

Avtalene med Reinbeitedistrikt 14 fra 2002 (Kvitfjell) og 2007 (Raudfjell) antas kjent av NVE fra tidligere saksbehandling.

7. Eventuelle andre beslutningsrelevante forhold.

Den klare hovedregelen etter forarbeidene er at konsesjonsmyndighetene skal "ta utgangspunkt i anleggets tekniske levetid ved fastsettelse av den konkrete konsesjonsperioden", jf. Prop. 43 L (2024-2025) s 44.

For begge vindkraftverkene er det realistisk med en turbinlevetid på 30 år. Dette understøttes også av erfaringene som er redegjort for i denne søknaden. Turbintypene er designet, bygget og driftet på basis av en slik forventet levetid. En driftstid på 25 år vil derfor gi en suboptimal utnyttelse sammenlignet med en driftstid på 30 år. En forlengelse av konsesjonsperioden medfører få ulemper, men det oppnås en betydelig bedre utnyttingsgrad av allerede eksisterende turbiner og øvrig infrastruktur. En utvidet driftsperiode i fem år vil tilføre nærmere 4,0 TWh med fornybar energi til kraftforsyningen med meget begrenset behov for reinvesteringer og uten nye naturinngrep.

Om NVE har behov for utdypende informasjon i sin behandling av søknaden er det bare å ta kontakt med konsesjonær.

Steinkjer, 17.7.2026


Jo Langøygaard (Jul 17, 2026 09:56:33 GMT+2)
Jo Langøygaard

Daglig Leder
Tromsø Vind AS og
Raudfjell Vind AS

260717 Søknad om forlengelse av konsesjon for Kvittfjell og Raudfjell Vindkraftverk

Final Audit Report

2026-07-17

Created:	2026-07-17
By:	Jo Langøygard (jo.langoygard@nte.no)
Status:	Signed
Transaction ID:	CBJCHBCAABAAp5ecShij2GescDbzK4a_vjse2W83ZB51

"260717 Søknad om forlengelse av konsesjon for Kvittfjell og Raudfjell Vindkraftverk" History



Document created by Jo Langøygard (jo.langoygard@nte.no)

2026-07-17 - 7:55:26 AM GMT



Document emailed to Jo Langøygard (jo.langoygard@nte.no) for signature

2026-07-17 - 7:56:04 AM GMT



Document e-signed by Jo Langøygard (jo.langoygard@nte.no)

Signature Date: 2026-07-17 - 7:56:33 AM GMT - Time Source: server - Signature Appearance Selected: DRAW



Agreement completed.

2026-07-17 - 7:56:33 AM GMT



Adobe Acrobat Sign