

# [Utkast] Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Statnett**

**Organisasjonsnummer: 962 986 633**

---

Dato: [dato]

Varighet: [30 år fra konsesjonsdato]

Referanse: 202016710-450

---

Kommuner: Hammerfest, Porsanger og Lebesby

Fylke: Finnmark

---



**Vi viser til søknad av 22. desember 2020 og tilleggssøknad av 13. juni 2023. Energidepartementet gir Statnett tillatelse til å bygge ny 420 kV kraftledning fra Skaidi til Lebesby, og nye Lebesby transformatorstasjon. Vedlagte notat (NVE ref. 202016710-449) gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket.**

**Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1.**

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

### **1. 420 kV kraftledning Skaidi-Lebesby** i Hammerfest, Porsanger og Lebesby kommuner

En cirka 131 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV fra Skaidi transformatorstasjon forbi Lakselv transformatorstasjon til nye Lebesby transformatorstasjon.

- Ledningen skal i hovedsak bygges parallelt med dagens 132 kV ledning på samme strekning, se figur 1, med følgende unntak:
  - Gjennom Stabbursdalen nord for Stabburselva skal ledningen bygges langs trasé 1.11, se figur 2. Fra og med kryssingen av Stabburselva skal ledningen bygges med lave master. Både topplinen og dagens 132 kV ledning skal legges som jordkabel langs E6.
  - Gjennom Stabbursdalen sør for Stabburselva skal ledningen bygges langs trasé 1.10, se figur 2. På denne strekningen skal ledningen bygges med lave master, og både topplinen og dagens 132 kV ledning skal legges som jordkabel langs E6.
  - Forbi Brennelvdalen skal ledningen bygges langs trasé 1.07, se figur 3.
- Ledningen skal bygges med strømførende liner med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x2x988 mm<sup>2</sup> Al1 (duplex Athabaska), med doble toppliner.
- Ledningen skal bygges med utvendig bardunerte master (M-master) eller selvbærende portalmaster i stål eller kompositt. På enkelte strekninger skal det bygges med lave master, se vilkår 14. I Stabbursdalen og sør for Lakselv skal Statnett vurdere bruk av master uten utvendig bardunering, se vilkår 34 b.
- 132 kV-ledningene fra Tana Bru og Varangerbotn, som per i dag er H-master i tre med ledningstverrsnitt FeAl 185 og toppline, skal forlenges cirka 800 meter sørover fra Adamselv transformatorstasjon.

### **2. Lebesby transformatorstasjon** i Lebesby kommune

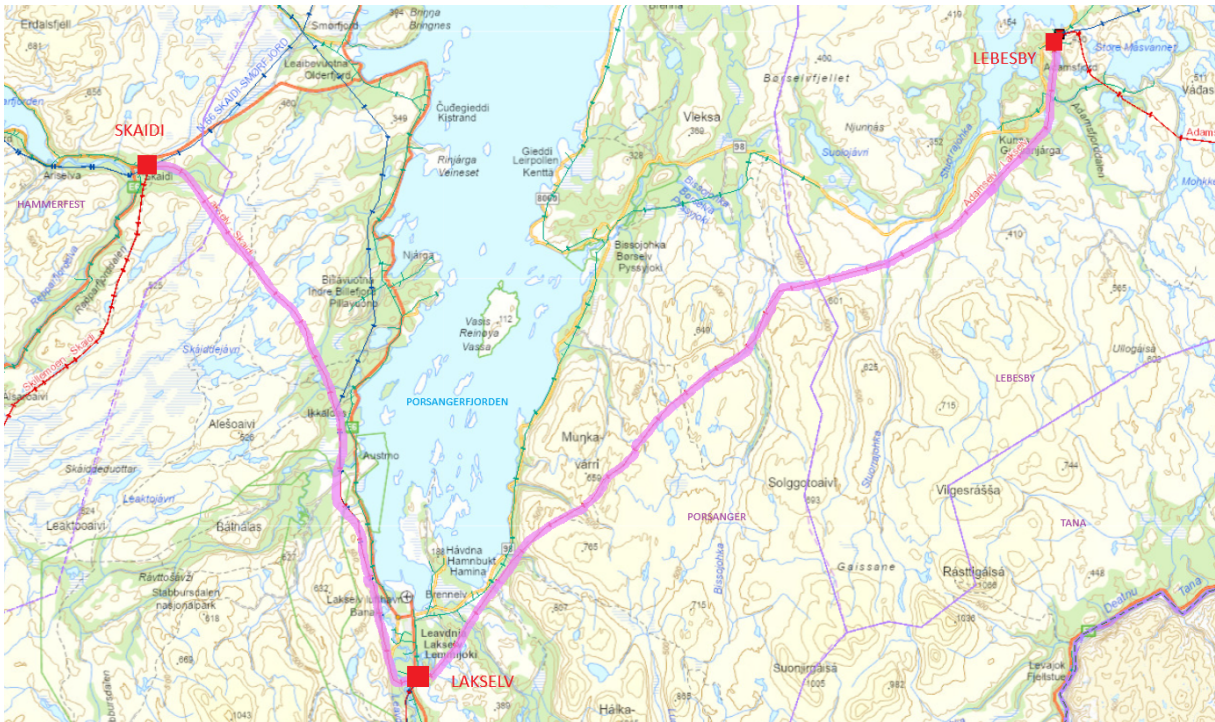
- Et inngjerdet stasjonsområde på cirka 55 dekar som angitt på kart.
- Fire stasjonsbygg med samlet grunnflate inntil 5500 m<sup>2</sup> og mønehøyde inntil 17 meter, se figurer 4 og 5.
- Transformatorer med øvre spenning 420 kV
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenning 420 kV



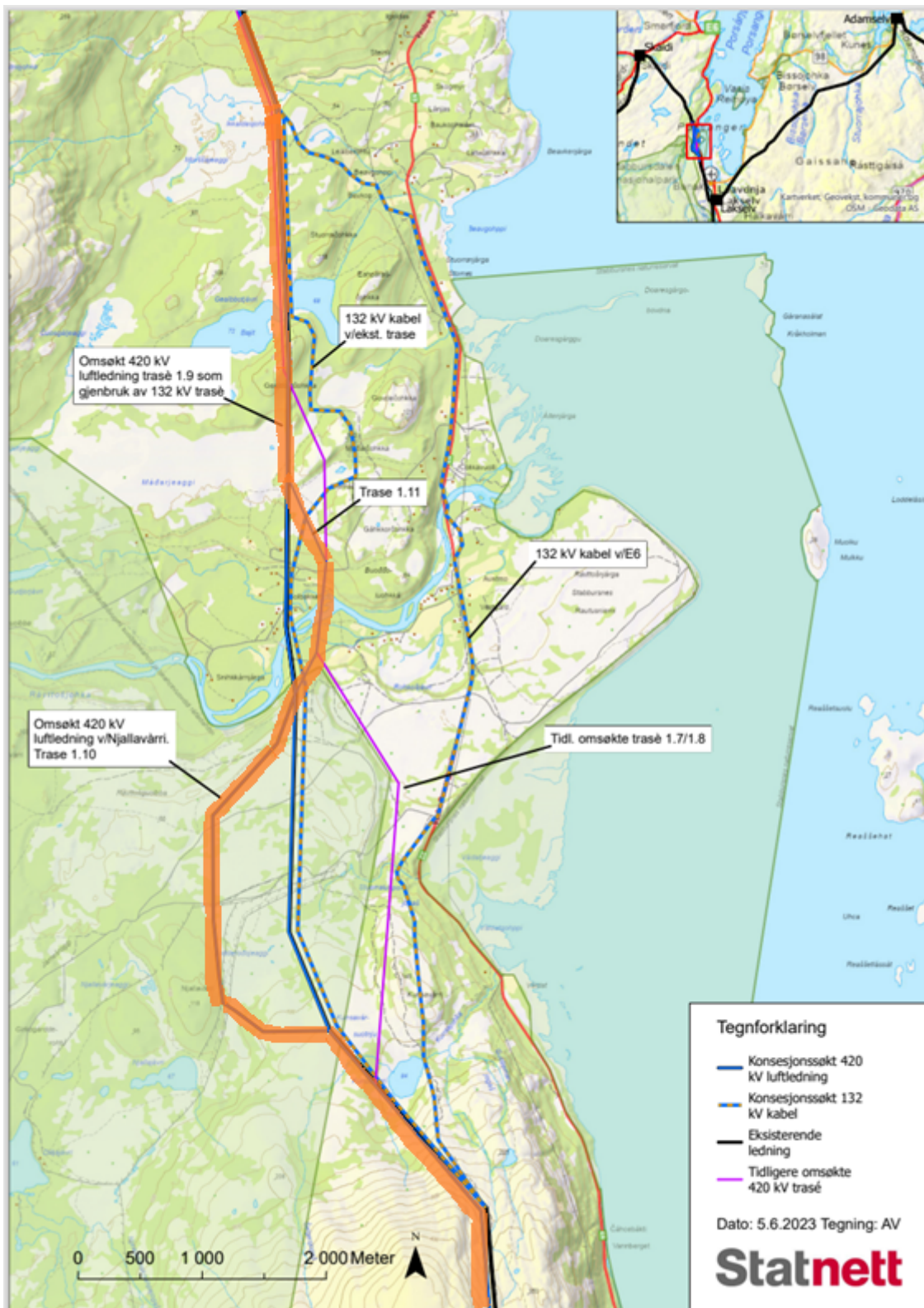
- Jordslutningsspole med spenning 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En ca. 600 meter lang og 5 meter bred permanent adkomstvei fra Landersfjordveien til transformatorstasjonen.

Anleggskonsesjonen er nærmere spesifisert i «Vedlegg 1 unntatt offentlighet etter kbf. § 6-2» av i dag vedlagt denne konsesjonen. Vedlegget er unntatt offentlighet etter energiloven § 9-3 jf. kraftberedskapsforskriften § 6-2 jf. offentlighetslova § 13 1. ledd.

Anleggene skal i hovedsak bygges slik det fremgår av figurer 1-5.



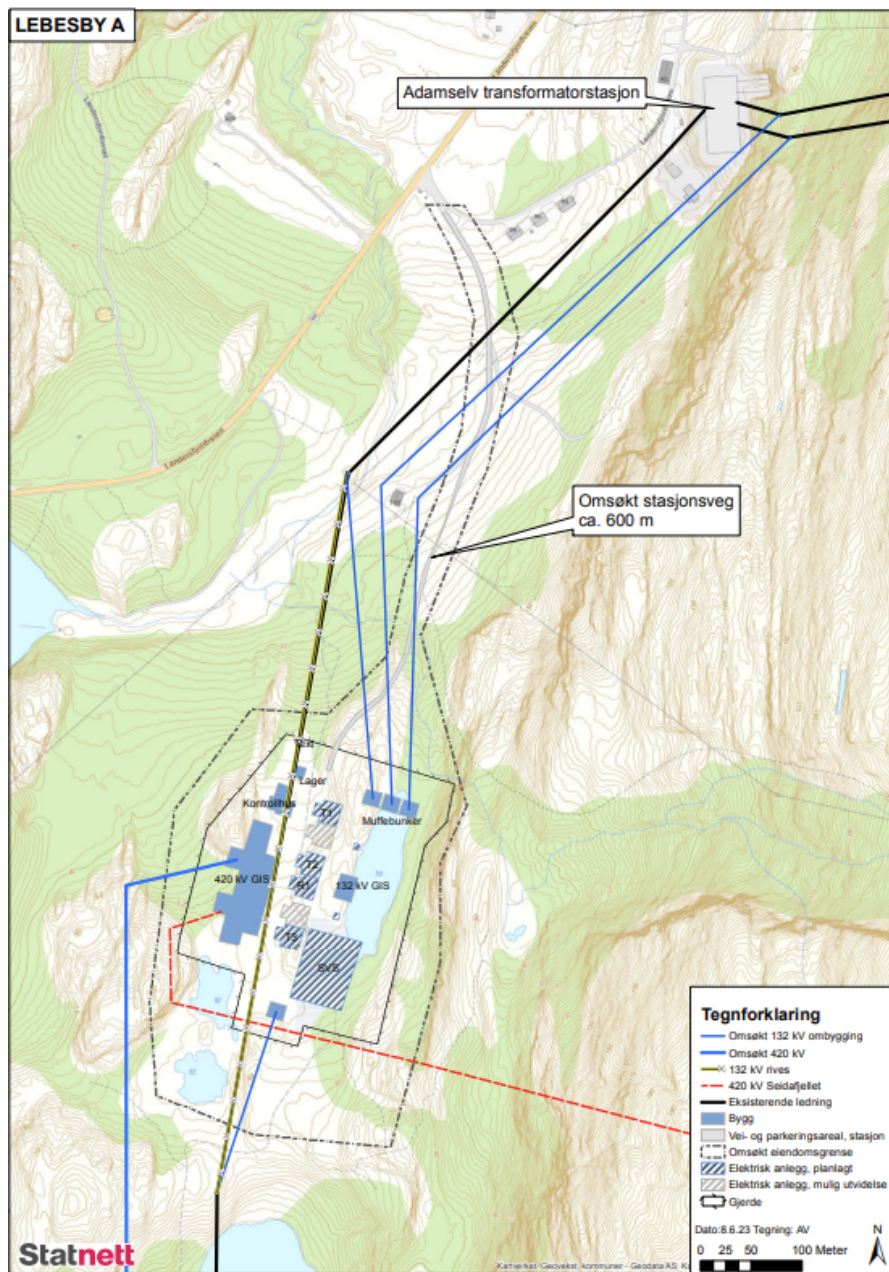
Figur 1. Ledningens hovedtrasé (rosa strek) er parallell med dagens 132 kV ledning mellom transformatorstasjonene i Skaidi, Lakselv og Adamselv (røde firkanter). Nye Lebesby transformatorstasjon plasseres like sør for dagens Adamselv transformatorstasjon. Kilde: NVE Atlas med NVEs påtegning



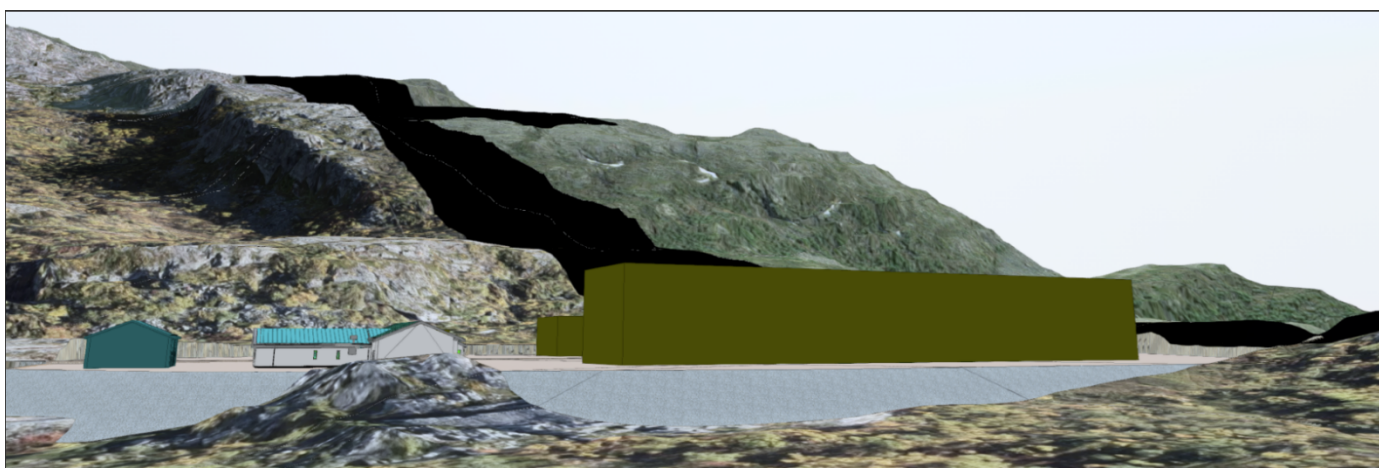
Figur 2: Ledningen skal bygges langs trasé 1.10 nord for og over Stabburselva og trasé 1.10 sør for Stabburselva (oransje strek). Dagens 132 kV ledning skal legges i kabel (stiplet blå/oransje strek) langs Europavei 6 (tynn oransje strek). Kilde: Statnetts tilleggssøknad (NVE-ref. 202016710-192, vedlegg 3.), NVEs påtegning



Figur 3: Fra Lakselv og forbi Brennelvdalen skal ledningen bygges langs trasé 1.01 og 1.07 (oransje strek). Kilde: Statnetts søknad, NVEs påtegning



Figur 4: Skisse av transformatorstasjon Lebesby A i Landersfjord. Kilde: Statnetts tilleggssøknad. (NVE-ref. 202016710-192, vedlegg



2.)



Figur 5: Skisse av transformatorstasjon Lebesby A i Landersfjord. Kilde: Statnett.

## 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 inntil [30 år fra konsesjonsdato]

### 2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

### 3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og satt i drift innen fem år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstilling og idriftsettelse ikke overholdes.

### 4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

### 5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

### 6. Endring av konsesjonen

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

### 7. Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

### 8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår



Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen som til enhver tid gjelder.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

## **9. Byggtekniske krav**

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m<sup>2</sup>, innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygninger på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m<sup>2</sup> sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

## **10. Kabling av 132 kV ledning**

Statnett skal kable dagens 132 kV ledning Lakselv–Skaidi på strekningen fra Ikkaldas til Kunsajávri i trasé langs E6 som framgår av kart i figur 2.

## **11. Kabling av toppliner for 420 kV ledning**

Toppliner for ny 420 kV ledning skal kables i samme grøft som 132 kV-ledningen på strekningen fra Ikkaldas til Kunsajávri jf. vilkår 10.

## **12. Kabling av 22 kV ledning**

Statnett skal dekke kostnader for kabling av områdekonsesjonær Area Nett AS sin 22 kV kraftledning på strekningen fra Stabburselva til der den møter E6 sør for Valdakmyra.

## **13. Kamouflering**

Kraftledningen skal bygges med matte liner på hele strekningen fra Skaidi transformatorstasjon til Lebesby transformatorstasjon, og med master i mørk grønn/brun farge og komposittisolatorer eller silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger:

- Stabbursdalen, trasé 1.10 innenfor landskapsvernområdet
- forbi Rahpafossen
- over Brennelvdalen

Endelig områdeavgrensing, farge- og komponentvalg skal legges fram detaljplanen. Det bør vurderes om det er hensiktsmessig å kamuflere hele eller deler av strekningene, avhengig av forventet effekt sommer og vinter.

## **14. Bruk av lave master i Stabbursdalen**

På strekningen fra og med kryssingen av Stabburselva til Kunsajávri skal ledningen bygges med lave master som omsøkt, samtidig som krav til minimumsavstand til bakken jf. forskrift om elektriske forsyningsanlegg overholdes.

## **15. Kompensasjon for dverggås**





Statnett skal i løpet av året for oppstart av anleggsarbeidene betale 10,5 millioner kroner som engangsbeløp til kompensierende tiltak for dverggås. Midlene skal betales inn til arbeidet som utføres gjennom nasjonal handlingsplan for dverggås, som i dag styres av Miljødirektoratet.

## **16. Hensyn til hekkeområder for sandsvale**

Kryssing av Stabburselva med luftledning og kabel samt anleggsarbeid skal planlegges slik at disse ikke direkte eller indirekte skader reirganger for sandsvale. Tiltak skal beskrives i detaljplanen. Se også vilkår 27.

## **17. Merking for fugl**

Det skal monteres fugleavvisere på én faseline i planet på ny 420 kV ledning på strekningen fra Ikkaldas til Kunsajávri der ledningen krysser trekkroute for dverggås.

Det skal monteres fugleavvisere på én toppline på ny 420 ledning ved kryssing av følgende hekkeområder og trekkruiter for fugl:

- strekningen fra Ekornbakken og over Lakselva fram til kryssing med E6
- Porsvannan, Otervann og Store Holmvann (delområde 11 i konsekvensutredningen)
- Store Bjørndalen (delområde 15 i konsekvensutredningen)
- Børselvdalen (trekkroute T3 i konsekvensutredningen)
- Čudejohka–Cudenjoasjávri (delområde 34 i konsekvensutredningen)
- Stuorraskaidi (delområde 36 i konsekvensutredningen)

Det skal i tillegg og i samråd med fagkyndig kompetanse vurderes og eventuell gjennomføres avbøtende tiltak på ny 420 kV ledning for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder (se også vilkår 27):

- strekningen fra Ekornbakken og nordover langs Lakselva i mulig trekkroute for dverggås
- Skaidejohka og andre våtmarksområder på strekningen mellom Skaidi og Stabbursdalen samt Časkiljohka og ny Lebesby transformatorstasjon.
- hekkelokaliteter for sårbar rovfuglart (vedlegg B) på strekningen mellom Stabbursdalen og Lakselv.
- Brennelva–Corgasjávri (delområde 13 i konsekvensutredningen)
- Guorgápmir (delområde 35 i konsekvensutredningen)

Forslag til tiltak og kostnaden for disse skal beskrives i en detaljplan. NVE kan stille vilkår om hvilke strekninger som skal merkes etter at konsesjon er gitt.

Dersom ny 420 kV ledning ikke kan bygges i plan med dagens 132 kV ledning mellom Ekornbakken og E6 jf. krav om at dette skal vurderes i detaljplanen, skal det monteres fugleavvisere på én faseline i planet.

Statnett skal utføre jevnlig tilsyn og vedlikehold på fugleavvisere.



## **18. Begrensninger på anleggsperioden av hensyn til lappsanger**

Statnett skal ta hensyn til ev. hekking av lappsanger øst for Skaidi transformatorstasjon (delområde 46 i konsekvensutredningen). Statnett skal ved bruk av fagkyndig kompetanse undersøke om det er syngende hanner av lappsanger i området i den enkelte anleggssesongen. Forslag til undersøkelsesopplegg og tiltak skal beskrives i detaljplanen.

## **19. Begrensning på arbeider i anleggsfasen nær hekkeplasser for andre fuglearter**

Statnett skal unngå støyende arbeider som terrengtransport, helikopter-/droneflyging, sprengning og bakkearbeid som kan påvirke fuglehekking i følgende områder og til følgende tider:

- Morssajeaggi, Cuosgaljeaggi og Madarjeaggi, Gealbotjávri/Bajit samt Porsvannan, Otervann og Store Holmvann (delområder 4, 5 og 11 i konsekvensutredningen) i perioden 1. mai–31. august.
- Hekkelokaliteter for sårbar rovfuglart på strekningen mellom Stabbursdalen og Lakselv i perioden mars/april til august.
- Etter nærmere vurdering eventuelt også i (se også vilkår 27):
  - Store Bjørndalen og Gourgápmir (delområde 15 og 35 i konsekvensutredningen) i hekketiden til eventuelle sårbare rovfuglarter
  - Čudejohka–Cudenjoasjávri, Stuorraskaidi og Landersfjordvannet SØ (delområder 34, 36 og 40 i konsekvensutredningen) i perioden 1. mai til 31. august
  - ev. hekkeområder for sårbare arter i Stabbursdalen, herunder for den sårbare og fåtallige rovfuglarten (vedlegg B), Kunsajávri (delområde 9 i konsekvensutredningen) samt områdene ved Gáljagohppi og Valdakmyra der traseen for 132 kV-ledningen går nær grensen for Stabbursnes naturreservat
  - ev. hekkeområder for sårbare arter på strekningen mellom Stuorraskaidi og ny transformatorstasjon

Statnett skal vurdere størrelsen på restriksjonssonene for overnevnte områder. Dersom Statnett mener det er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonssonene i hekketiden, må dette begrunnes i en detaljplan. Avbøtende tiltak skal i det tilfellet vurderes.

## **20. Begrensning på barmarkskjøring**

Statnett skal i størst mulig grad gjenbruke eksisterende kjørespor ved barmarkskjøring. Dersom det ikke er mulig å gjennomføre, eller ruter planlagt for vintertransport må brukes i barmarkssesongen, skal Statnett i samråd med fagkyndig kompetanse begrunne hvorfor det er nødvendig og beskrive i detaljplanen hvordan anleggsarbeidene skal gjennomføres skånsomt for naturmangfold og kulturminner/kulturmiljø.

## **21. Restriksjoner på transport og inngrep i myr**

Statnett skal i størst mulig grad unngå inngrep i myr. Statnett skal heller ikke utføre transport på myr med unntak av hvis myra er frossen og snødekt. Unntaket gjelder ikke for tung transport i palsmyr. Dersom dette ikke er mulig, skal Statnett i samråd med fagkyndig kompetanse begrunne



hvorfor i detaljplanen og beskrive hvordan anleggsarbeidene skal gjennomføres skånsomt for å hensynta myr, herunder at palser ikke blir forringet og hvordan ev. jordkabel i myr ikke skal føre til at myra dreneres. Dersom det må legges jordkabel i myr, skal Statnett utarbeide og gjennomføre et overvåkningsprogram for å kontrollere grunnvannstanden. Overvåkingen skal iverksettes i tidsrommet fra minimum ett år før oppstart av arbeider i myra til to år etter ferdigstilling av kablingen og terrenget er istandsatt.

Vilkåret gjelder ikke for bygging av Lebesby transformatorstasjon i Landersfjord.

## 22. Bruk av fagkyndig kompetanse

Statnett skal bruke fagkyndig kompetanse i planlegging og gjennomføring av anleggsarbeid som kan påvirke

- naturtypene BN00129413, NINFP2210091935 og NINFP2210091937
- funksjonsområdet til sibirnatthiol fra Suolojávri til Kurkkiinjänkäheko
- funksjonsområdet til krypsivaks ved Morššajeaggi
- hekkeområder for fugl
- verneverdige og rødlistede kvartærgeologiske landformer i Stabbursdalen landskapsvernområde
- furuskogen ved Njallávarri
- palsmyra Lodderođojeaggi
- naturverdier ifm. anleggsplass ved Guorgápmir
- naturverdier mellom Stuorrabovdnajeaggi til ny Lebesby transformatorstasjon.

Hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å ta hensyn til disse naturverdiene skal beskrives i detaljplanen.

## 23. Sikring av arter

Statnett skal sikre funksjonsområdet for krypsivaks (EN) og *Entoloma corvinum* (VU) mot påvirkning i anleggsfasen. Området skal ikke brukes til rigg- eller lagringsplass. Tiltak skal beskrives i detaljplanen.

## 24. Plassering av master og jordkabeltrasé

Det skal ikke plasseres master eller legges jordkabel i følgende naturtypelokaliteter:

Fra Naturbase

- NINFP2210101991
- NINFP2210101990
- NINFP2210102000
- NINFP2210102018
- NINFP2210101994



- NINFP2210101987
- NINFP2210101985
- NINFP2210092537
- NINFP2210092530
- NINFP2210092535
- NINFP2110033231
- NINFP2110033195
- NINFP2110033219
- NINFP2110033213
- NINFP2110033326
- NINFP2110036199
- BN00129424
- BN00129432
- BN00129447
- BN00067051
- BN00067081
- BN00129413

Fra konsekvensutredningen:

- lokalitetsnummer 64, 63 og 62

Dersom det ikke er praktisk mulig å unngå å plassere enkeltmaster eller legge kabeltraseen i lokalitetene, skal dette begrunnes i detaljplanen.

## **25. Trasérydding**

For å ivareta naturmangfoldet, skal skogrydding begrenses innenfor naturtypelokalitetene

- NINFP2210091937
- NINFP2210101991
- NINFP2210101985
- NINFP2210101994
- NINFP2210102000
- NINFP2210102018
- NINFP2110033231



- NINFP2110033195
- NINFP2110033219
- NINFP2110033213
- NINFP2110033326
- NINFP2110036199

#### Øvrige områder

- i furuskogen ved Njallavárri
- i kantvegetasjon generelt langs Stabburselva og Lakselva.

Store eller gamle trær som må hugges innenfor naturtypelokalitetene skal spres innenfor lokaliteten og ikke gjenlegges i tømmerlunne.

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal øvrig skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av begrenset skogrydding skal omtales i detaljplanen.

#### **26. Begrensninger på ferdsel og arbeider i driftsfase**

Med unntak av i situasjoner hvor tiltak må iverksettes umiddelbart for å gjenopprette eller opprettholde forsyningsikkerheten, gjelder vilkår 18, 19, 20, 21, 22, 23 og 25 også i driftsfasen.

#### **27. Supplerende kartlegginger av naturmangfold**

Statnett skal kartlegge:

- fuglearter som er kollisjonsutsatte og/eller sårbare i hekketiden på strekningen mellom Stuorraskaidi og ny Lebesby transformatorstasjon
- rovfuglearter som hekker i Store Bjørndalen og Guorgápmir (hhv. delområder 15 og 35 i konsekvensutredningen)
- hekkeområder for sandsvale ved kryssing av Stabburselva med luftledning og jordkabel
- naturtyper etter Miljødirektoratets kartleggingsinstruks langs ledningstraseen fra Stuorrabovdnajeaggi til ny Lebesby transformatorstasjon og langs ev. rute for sommer-/barmarkstransport opp til og rundt Guorgápmir
- rødlistede karplanter, moser lav og sopp fra Stuorrabovdnajeaggi til ny Lebesby transformatorstasjon, ved kabelkryssing av Stabburselva, langs rute for ev. sommer-/barmarkstransport opp til og rundt Guorgápmir og for anleggsplassen ved Guorgápmir.
- rødlistede landformer fra Stuorrabovdnajeaggi til ny Lebesby transformatorstasjon

Kartleggingene skal ligge til grunn for Statnetts forslag til merking av ledningen med fugleavvisere, restriksjoner på arbeid i artenes hekketid samt detaljplanlegging av trasé, mastepunkt og anleggsarbeid for å ta hensyn til naturverdiene jf. vilkår over. Kartleggingene må utføres innenfor



hekke- og vekstsesongen (med unntak for sandsvale) og av fagkyndig kompetanse. Rapport fra kartleggingen skal framlegges for NVE i forbindelse med detaljplanen.

### **28. Fremmede arter**

Statnett skal vurdere risikoen for skade på naturmangfoldet ved en eventuell spredning av fremmede arter. Risikovurderingen skal baseres på fremmedartenes økologiske effekt ved spredning og eventuelle arts- og naturtypeforekomster i området som kan bli negativt påvirket av spredning. Kartlegging skal gjennomføres der fagkyndig kompetanse vurderer det som hensiktsmessig. Det skal iverksettes tiltak mot spredning av fremmede arter som kan medføre risiko for skade på stedegent naturmangfold. Foreslåtte tiltak skal beskrives i detaljplanen.

### **29. Tiltak og tilpasning av anleggsarbeidet til reindriftens arealbruk**

Statnett skal tilpasse anleggsvirksomheten til reindriftens bruk av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og gjennomføre tiltak for å avbøte ulemper for reindriften. Aktuelle tilpasninger og tiltak skal beskrives i detaljplanen. Avbøtende tiltak skal begrunnes ut fra nåværende brukssituasjon til distriktene, og ha en fleksibilitet som tar hensyn til årstidsversjoner og klima.

### **30. Involvering av berørte reinbeitedistrikter i detaljprosjekteringen**

Statnett skal involvere reinbeitedistrikter 21 Gearretnjárga, 22 Fiettar, 16 Kárásjoga oarjabealli, 14A Spiertagáísá og 13 Siskit Čorgas ja Lágesduottar i arbeidet med detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften. Spesielt gjelder dette disse områdene:

- flyttlei og gjerdeanlegg øst for Skaidi transformatorstasjon
- kalvingsområder øst og sør for Skaidi transformatorstasjon
- felles flyttkorridor for reinbeitedistrikt 16
- kalvingsområder og parringsland mellom Guhkesjávrrit og Storelva

Der ledningen passerer viktige trekk- og flyttleier skal Statnett involvere berørte reinbeitedistrikt når masteplasseringene skal bestemmes. Her skal det også vurderes kamuflerte master som beskrevet i pkt. 13, i samarbeid med berørt distrikt. Dette gjelder spesielt disse områdene:

- rundt Skaidi transformatorstasjon med flyttlei og gjerdeanlegg
- felles flyttkorridor for reinbeitedistrikt 16

Statnett skal kunne dokumentere involvering av reindrifta.

### **31. Kommunikasjon med reindrifta**

Statnett skal etablere faste rammer for dialog med reindrifta, forutsatt at reinbeitedistriktene finner det hensiktsmessig. Varigheten av en slik kontakt er opp til partene, men bør minimum dekke anleggsperioden og en periode i noen år etter bygging, fram til reinen er mer kjent med anleggene. NVE skal bli informert om møtene i forkant, og ha mulighet til å delta.

### **32. Sekretær-/koordinatorfunksjon for berørte reinbeitedistrikt**

Statnett skal gi økonomisk støtte til reinbeitedistriktene som blir berørt av ledningen, slik at de kan opprette en sekretær- eller koordinatorfunksjon. Statnett skal utbetale midlene til det enkelte



reinbeitedistrikt, basert på dokumenterte reise- og oppholdskostnader, samt tapt arbeidsfortjeneste, for én representant for hvert reindistrikt i forbindelse med deltakelse på faste møter med Statnett inntil fire ganger per år i anleggsfasen. Koordinatoren skal fortrinnsvis være en utøver fra distriktet, men kan også være en oppnevnt talsperson med reindrifsfaglig kompetanse. Formålet med koordinatorfunksjon skal være å løse praktiske utfordringer for reindriften i anleggsfasen og umiddelbart etterpå.

Ordningen med faste møter og en koordinatorfunksjon skal kort evalueres av begge parter skriftlig cirka et år etter anleggsstart og deretter årlig, fram til ett år etter at anleggene er satt i drift. Evalueringen skal legges fram for NVE på forespørsel.

### **33. Landbruk**

Det skal unngås å sette mastepunkter på dyrket mark. Dersom dette ikke er mulig, skal Statnett begrunne hvorfor i detaljplanen og beskrive hvordan anleggsarbeidene skal gjennomføres skånsomt for å hensynta dyrket mark.

Dersom anleggene denne konsesjonen omfatter medfører at dyrka eller dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette i detaljplanen.

### **34. Detaljplan**

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

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, grunneiere, de berørte reinbeitedistriktene og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde:

- a) En vurdering og beskrivelse av muligheten for bruk av master som ikke krever utvendig bardunering i trekktruten for dverggås i Stabbursdalen og sør for Lakselv. Alternativt skal Statnett vurdere merking av bardunene med fugleavvisere.
- b) En vurdering og beskrivelse av muligheten for å bygge ny ledning med liner i samme plan som den eksisterende 132 kV-ledningen fra der den dreier østover fra vinkelpunktet nord for Ekornbakken, over Lakselva og fram til E6. Det skal begrunnes dersom tiltaket ikke kan gjennomføres. Avgrensningen av strekninger merket med fugleavvisere skal beskrives og begrunnes, jf. vilkår 17.
- c) Forslag til tiltak, inkl. kostnader, for å redusere risiko for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv jf. vilkår 17.
- d) En plan for tilsyn og vedlikehold av fugleavvisere.
- e) Forslag til undersøkelsesopplegg for å fastslå hekkforsøk fra lappsanger, og hvordan anleggsarbeidet kan tilpasses hekkeperioden for arten jf. vilkår 18.



- f) En nærmere beskrivelse av ev. restriksjoner på anleggsarbeid i hekkeområder for fugl jf. krav om nærmere vurdering av enkelte områder i vilkår 19.
- g) En beskrivelse av hvordan arbeider i anleggs- og driftsfasen skal tilpasses hekketiden for fugl i områder som spesifisert i punkt 19, herunder skal størrelsen på restriksjonssonen framgå. Det skal beskrives og begrunnes hvorfor det ev. ikke lar seg gjøre å hensynte hekkfugl i områder.
- h) En beskrivelse av tiltak for å unngå skade på eventuelle hekkelokaliteter for sandsvale jf. vilkår 16.
- i) En beskrivelse av hvordan kryssingen av Stabburselva med jordkabel skal utføres, og hvordan hensynet til både villaksen og de øvrige verneverdiene i vassdraget skal ivaretas.
- j) En beskrivelse av tiltak for kryssing av vassdrag på en måte som i minst mulig grad påvirker vassdragene med kantsone.
- k) En begrunnelse dersom det må gjøres inngrep eller kjøres i myr jf. vilkår 21. Det skal beskrives tiltak for å forebygge og stanse drenering og annen skade. Det skal i tillegg legges fram et program for overvåkning av grunnvannstanden dersom trasé for 132 kV jordkabel berører myr.
- l) En vurdering og beskrivelse av om myrmasse som graves ut i området for transformatorstasjon kan anvendes til annen bruk eller lagres på en måte som minimerer klimagassutslipp.
- m) En begrunnelse dersom enkeltmaster eller jordkabeltrasé må plasseres i naturtypelokalitetene jf. vilkår 24.
- n) En beskrivelse av hvordan forekomstene av krypsivaks og *Entoloma corvinum* skal sikres jf. vilkår 23.
- o) En begrunnelse dersom det må kjøres på barmark utenfor eksisterende kjørespor og/eller hvorfor planlagt vintertransport må skje på barmark. Det må også beskrives hvordan denne transporten skal gjennomføres skånsomt jf. vilkår 24.
- p) Dokumentasjon på at fagkyndig kompetanse er konsultert i planlegging av anleggsarbeid i eller nær naturverdiene jf. vilkår 22.
- q) Rapport fra kartleggingene jf. vilkår 27 skal framlegges for NVE i forbindelse med detaljplanen.
- r) En beskrivelse av hvordan skogrydding skal gjennomføres iht. veileder [Skogrydding i kraftledningstraseer \(nve.no\)](#), jf. vilkår 25. Det skal beskrives hvordan gjenlegging av trær innenfor naturtypelokalitetene, furuskogen ved Njallavárri og i kantvegetasjon generelt langs Stabburselva og Lakselva skal gjennomføres.
- s) Endelig avgrensning og fargekode for kamuflering av ledningen på strekningene nevnt i vilkår 13.
- t) En beskrivelse, basert på ev. gjennomført kartlegging og risikovurdering, av tiltak som skal iverksette for å hindre negative virkninger for naturmangfoldet som følge av spredning av fremmede arter. Tiltak skal ta utgangspunkt i Miljødirektoratets rapport Håndtering av





løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter.

- u) En plan for merking av sikringssonen for freda kulturminner/kulturmiljø i kart og terreng i anleggsfasen.
- v) En beskrivelse av tiltak for å unngå å skade kulturminner og kulturmiljøer ved plassering av mastepunkter og arbeider inkludert terrengtransport både i anleggs- og driftsfasen.
- w) En beskrivelse av mulighetene for å unngå inngrep på dyrket mark, blant annet for planlagt baseplass ved Fossestrand.
- x) En vurdering av en justering av traseen fra østsiden til vestsiden av dagens ledning på strekningen forbi Gjøkenes ved Lakselva, herunder en drøfting av visuelle virkninger opp mot andre virkninger.
- y) En beskrivelse av tilpasninger og avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta reindriftens arealbruk, jf. vilkår nr. 29 og 30.
- z) Et utkast til plan for faste statusmøter med hvert reinbeitedistrikt, anslagsvis 2–4 ganger i året, jf. vilkår nr. 31 og 32.

Tiltak for naturmangfold skal vurderes og beskrives i samråd med fagkyndig kompetanse.