



# Nätutvecklingsplan Brobacken Nät AB

## Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	3
1.1	Uppgifter om företaget .....	3
1.2	Uppgifter om företagens elnät.....	3
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	3
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet .....	5
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete .....	5
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034 .....	6
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet .....	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen .....	6
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar .....	7
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder .....	7
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat .....	7
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	7
3.2	Planerade investeringar.....	7
3.2.1	Kompletterande information om planerade investeringar .....	7
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....	7
3.3.1	Det förväntade behovet .....	7
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna .....	7
3.3.3	Omdirigering .....	8
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet .....	9
5.	Samråd .....	10
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd.....	10
6.	Övrigt .....	11

## 1. Uppgifter om företaget och företagens elnät

I det här kapitlet presenteras grundläggande information om elnätsföretaget och dess elnät.

### 1.1 Uppgifter om företaget

Brobacken Nät AB ("Brobacken Nät") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Pajala och Övertorneå kommun i Norrbotten. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

<b>Företagsnamn</b>	Brobacken Nät AB
<b>Organisationsnummer</b>	556722-1519
<b>Kontaktperson(er)</b>	Caroline Ekman
<b>E-post</b>	caroline.ekman@ox2.com
<b>Telefonnummer</b>	+46 (0)70 222 70 64
<b>Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)</b>	<a href="http://www.ox2.com/natbolag">www.ox2.com/natbolag</a>
<b>Länk till information om samrådet</b>	Se information i denna nätutvecklingsplan
<b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>	<a href="http://www.ox2.com/natbolag">www.ox2.com/natbolag</a>
<b>Länk till slutlig samrådsredogörelse</b>	<a href="http://www.ox2.com/natbolag">www.ox2.com/natbolag</a>
<b>Bilagor</b>	-
<b>Kartbilagor</b>	-

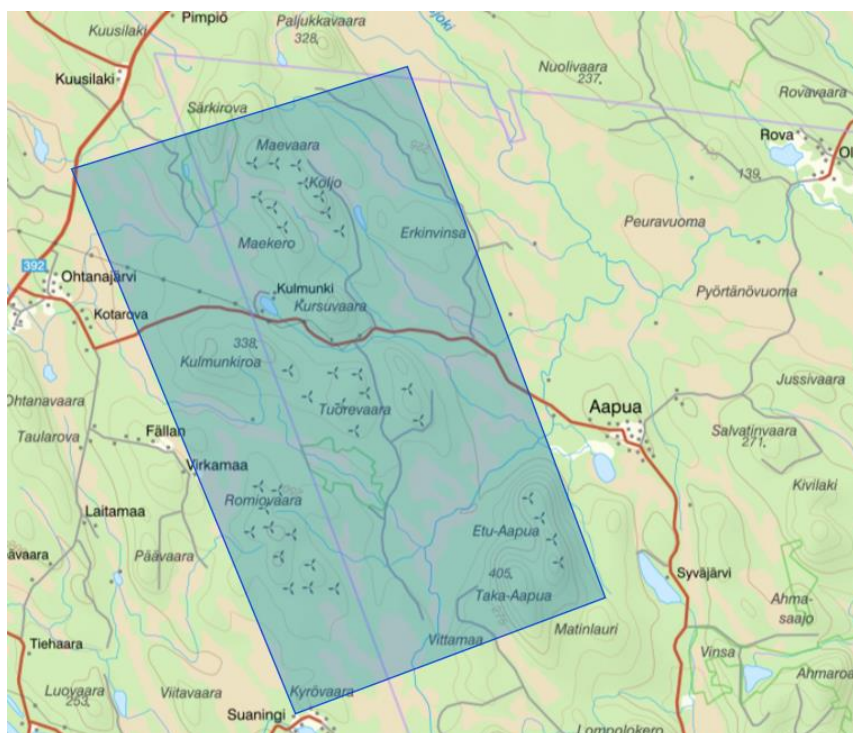
### 1.2 Uppgifter om företagens elnät

Brobacken Nät äger elnätet mellan Maevaara vindkraftspark, Etapp 1 och Etapp 2, och Vattenfall Eldistributions överliggande nät. I dagsläget är vindkraftsparkerna de enda anslutna kunderna till Brobacken Nät's elnät. Företagets elnät innefattar cirka 83 km jordkabel med en konstruktionsspänning om 36 kV mellan vindkraftsparkerna och en transformatorstation med nominell spänning om 145/33 kV i närheten av Aapua i Övertorneå kommun.

Transformatorstationen ansluts till överliggande nät som ägs av Vattenfall Eldistribution. Utöver jordkabel äger Brobacken Nät även annan utrustning såsom ställverk, transformatorer och kontrollutrustning.

### 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 visar området där företagens elnät är beläget.



Figur 1: Karta över området där företags elnät är draget. Källa: Lantmäteriet.

Figur 2 visar en mer utzoomad bild på området för att ge läsaren en bättre överblick över i vilken del av landet företags elnät finns.



Figur 2: Karta över elnätets geografiska lokalisering. Källa: Lantmäteriet.

## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

I det här kapitlet beskrivs överföringsbehovet i elnätsföretagets elnät idag och i framtiden.

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

I och med att företagets elnät byggs enbart i syfte att ansluta Maevaara vindkraftpark till elnätet bedömer företaget att elnätet är av delvis annan karaktär än exempelvis ett traditionellt lokalt eller regionalt elnät som ansluter många olika kunder, både vad gäller elproduktion och elanvändning. Företagets elnät har en begränsad utsträckning med endast en ansluten kund och är geografiskt beläget i ett glesbebyggt område.

Dessa faktorer gör att företaget bedömer det som osannolikt att företagets elnät skulle påverkas av generella utvecklingsbehov av överföringskapacitet i elnätets närområde. Å andra sidan kan detta inte uteslutas, eftersom företaget liksom andra elnätsföretag omfattas av anslutningsplikt. Mot denna bakgrund har företaget valt att främst använda sig av dialog med relevanta intressenter för att samla in synpunkter och information kring utvecklingen av överföringsbehov i företagets elnät på 10 års sikt. Dessa intressenter innefattar Pajala respektive Övertorneå kommun, Region Norrbotten, Länsstyrelsen Norrbotten samt Vattenfall Eldistribution som både innehar områdeskoncession i området och är det regionnät som Brobacken Nät ansluter till. Utöver detta har företaget även tagit hjälp av information i offentliga dokument såsom Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan och långsiktiga marknadsanalys. Nätföretaget planerar att inhämta information direkt från Svenska kraftnät gällande potentiella förändringar av överföringsbehovet i nätföretagets nät under samrådsprocessen, då ett remissärende i frågan kommer att startas hos Svenska kraftnät.

I den dialog som förts med ovan nämnda aktörer har ingen information om förändrade behov av överföringskapacitet i Brobacken Näts elnät framkommit. Regionen och Länsstyrelsen har informerat om att dessa inte har kännedom om några initiativ och planer som skulle kunna påverka överföringsbehovet i nätföretagets elnät. Inga svar har ännu inkommit från någon av de berörda kommunerna eller från det angränsande elnätsföretaget.

Nätföretaget har gjort bedömningen att ingen information som framgår av Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan för 2024-2033<sup>1</sup> förväntas påverka överföringsbehovet i Brobacken Näts elnät. Svenska kraftnät kommer att konsulteras kring eventuella planer och initiativ som kan påverka överföringsbehovet i Brobacken Näts elnät kommande tioårsperiod. Detta planeras alltså ske under samrådsprocessen. Tills vidare antas i den initiala prognosen att överföringsbehovet i Brobacken Näts elnät inte kommer att påverkas av några planerade åtgärder hos Svenska kraftnät.

Givet den information som framkommit, bedömer Brobacken Nät att det sannolikt inte kommer att ske någon förändring av överföringsbehovet under kommande 10 år. Prognosen blir alltså att dagens behov av överföringskapacitet för produktion i företagets nät förväntas stanna på dagens nivå om 105 MW.

---

<sup>1</sup> Se [https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk\\_natutveckling\\_2024-2033.pdf](https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf)

## 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Överföringsbehovet i Brobacken Nätets elnät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar anslutningseffekten om 105 MW hos de enda anslutna kunderna, vindkraftparken Maevaara, Etapp 1 och Etapp 2.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2025	105
2026	105
2027	105
2028	105
2029	105
2030	105
2031	105
2032	105
2033	105
2034	105

### 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Brobacken Nätets elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2025–2034.

## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Distributionsnätetsföretaget ser idag inga och förutser inte några kommande kapacitetsbegränsningar i det egna eller överliggande elnätet de kommande åren som gör det svårt att möta överföringsbehovet i prognosen som gjorts. Företaget använder i dagsläget inte några flexibilitetsresurser eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

Sammanfattningsvis bedömer Brobacken Nät att företagets elnät klarar att tillgodose de enda anslutna nätkundernas överföringsbehov om 105 MW idag och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet för kommande 10 år.

## 3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Inga investeringar eller alternativa lösningar är planerade. Det beror på att elnätet redan idag klarar att tillgodose det prognosticerade överföringsbehovet för den kommande tioårsperioden.

### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Företaget har inte planerat några åtgärder.

#### 3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Inga investeringar finns att redovisa.

#### 3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Företaget har inte planerat några åtgärder och har därmed inte behövt göra avvägningar för att välja det mest kostnadseffektiva alternativet.

### 3.2 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

#### 3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Ingen information finns att redovisa.

### 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2025–2034.

#### 3.3.1 Det förväntade behovet

Eftersom elnätet i sin nuvarande utformning förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet under kommande tio år, bedöms inga flexibilitetstjänster eller andra resurser som nödvändiga.

#### 3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Inga åtgärder bedöms nödvändiga under kommande tio år.

### 3.3.3 Omdirigering

Ingen omdirigering har skett i företags nät och förväntas inte ske under kommande tioårsperiod.



#### 4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

De planerade åtgärderna för att möta överföringsbehovet i företagets elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

## 5. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan. I arbetet med nätutvecklingsplanen har Brobacken Nät genomfört ett samråd med alla berörda systemanvändare hösten 2024 genom att offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan på företagets hemsida under en period på sex veckor.

### 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Sammanfattningsvis har det inte inkommit några synpunkter på den publicerade nätutvecklingsplanen under samrådet. Resultatet från samrådet redovisas i ett separat dokument, samrådsredogörelsen. Där framgår vilka aktörer som lämnat svar och hur dessa har beaktats vid framtagande av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen. Samrådsredogörelsen finns tillgänglig på länken som anges i tabell 1 i detta dokument.

## 6. Övrigt

Ingen övrig information finns att lämna.