

Nätutvecklingsplan 2025–2035

Övik Energi Nät AB

2024-09-06

Innehåll

1. Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	3
1.1 Uppgifter om företaget.....	3
1.2 Företagets elnät.....	3
1.3 Koncessionsområde	4
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 Har systemets nuvarande förmåga att möta prognosen?.....	6
3. Planerade investeringar och alternativa lösningar	7
3.2 Planerade investeringar.....	7
3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	7
4. Planerade investeringar och alternativa lösningar	8
5. Samråd.....	8
Vad är nätutvecklingsplaner?.....	8
Syftet med nätutvecklingsplaner	9

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Övik Energi Nät AB
Organisationsnummer	556527-7067
Kontaktperson	Peter Hägglund
Mejl	planera-el@ovikenergi.se
Telefonnummer	0660-888 00
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samrådet	ovikenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till information om samråd	ovikenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	ovikenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till slutgiltig samrådsgörelse	ovikenergi.se/natutvecklingsplan

1.2 Företagets elnät

Övik Energi Nät AB bedriver elnätsverksamhet i centrala Övik och endast i en del av Örnköldsviks kommun. Nätet är uppdelat i OVK och DOF. OVK är centrala stan, Järved, Hornön, Arnäsvall, och Gimåt. DOF är industriområdet i Domsjö. Se karta 1.3.

Övik Energi Nät AB får sin inmatning av el från Vattenfall och deras regionnät. Vår nätgranne är Vattenfall.

De spänningsnivåer som finns är 145kV, 52kV, 12kV, 6kV och 0.4kV.

OVK har 9200 anläggningar som årligen omsätter 115GWh och DOF 260GWh.

Egen produktion i nätet är ca 48MW.

Abonnerad effekt mot överliggande nät är 46MW för OVK och 39MW för DOF

1.3 Koncessionsområde

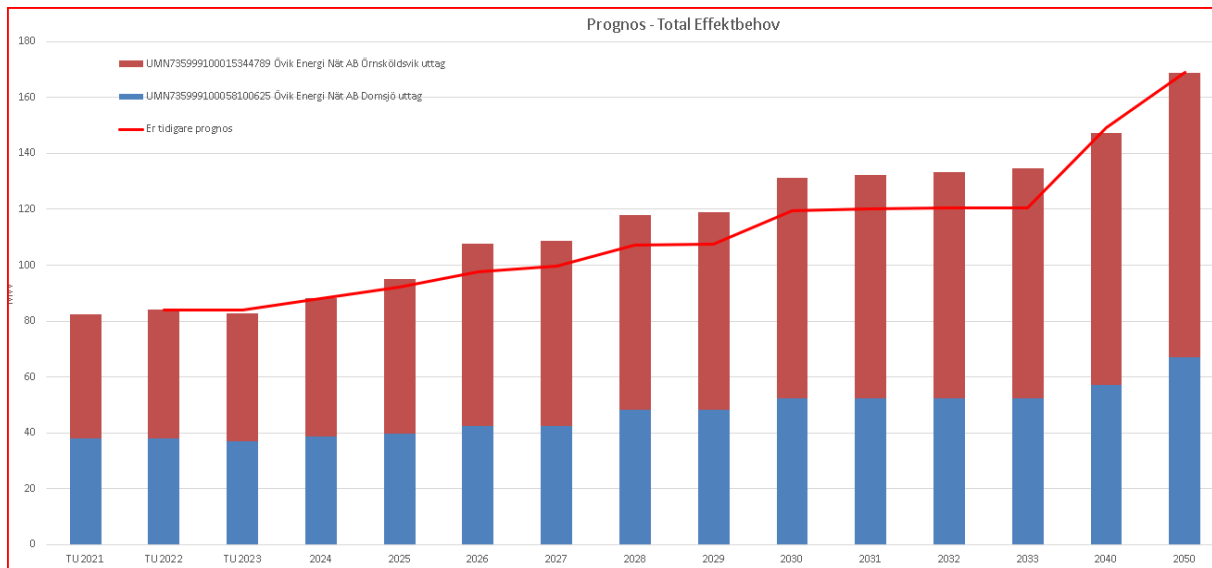


2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Projektbeskrivning/Syftet med projektet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Mottagningsstationer/fördelningsstationer och kopplingsstationer											
Ny mottagningsstation Gesällvägen											
Ny fördelningsstation Domsjö											
Ny kopplingsstation vid Härnösandsvägen											
Nytt 145kV ställverk Gesällvägen											
Ny fördelningsstation Sörbyvägen											
Reinvesteringar och förstärkningar											
Varggropen, Svartby, Trossvägen, Överövägen.											
Nytt förband mellan Gesällvägen och Sörbyvägen											
Centrala delar av stan utbyte gamla kablar											
Modovägen och Morkullevägen											
Nytt förband mellan Gesällvägen och Arnäsvall											
Ny kopplingsstation Vallhallavägen											
Nedgrävning av luftledningar											
Dekarsön, Hornön och Lunne											
Gemensamt och löpande arbete											
Utbyte pga. ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Byte gamla nätstationer										
Utbyte pga. ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Byte gamla kabelskåp										
Utbyte pga. ålder alt. elsäkerhet (Risk o Sårbarhetsanalys)	Utbyte av gamla ledningar										
Investering	Mätinsamlingssystem										
Investering	Elkvalitémätning alla produktionsanläggningar och nätstationer										
Nyanslutningar och abonnemangsändringar	Förstärkning och effektökning i uttagspunkter										

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034



2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Kund	Ansl punkt namn	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Totalt	Kommentar till prognos	Ökningstakt
Övik Energi Nät AB	Örnsköldsвик uttag		3,45	9,3	19,45	20,6	23,75	24,9	33,05	34,2	35,35	36,5	37,65			
Övik Energi Nät AB	Domsjö uttag		1,7	2,7	5,2	5,2	11,2	11,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2			
	Abonnerad effekt OVK		46													
	Organisk tillväxt (OVK)		1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	12,65	Borgerlig lastökning	2,5%
					4									4		
	Ladd (OVK)		1	4			2		5					12	Laddning och tyngre fordon	
			1,3	0,7										2	Utbyggnad och laddning	
					5				2					7	Nyetablering hamn	
			39													
			0,2	1	1									2,2		
			1,5											1,5		
	Ladd (DOF)				1,5		1		4					10,5	Laddning och tyngre fordon	
Övik Energi Nät AB	Örnsköldsвик uttag	0	2,5	6,5	12	12,5	15	15,5	23,5	24	24,5					
Övik Energi Nät AB	Domsjö uttag	0	1,5	1,5	1,5	3	8	8	12	12	12					

2.3 Har systemets nuvarande förmåga att möta prognosen?

Ja, systemets nuvarande har förmåga att möta prognosen.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

1. Risk och sårbarhetsanalys, ut av denna ta fram riktlinje för nätförstärkning för att undvika flaskhalsar och kunna föra över framtida efterfrågad effekt.
2. Prognosmallar som vi har fått från regionnät med jämfört förbrukningarna årsvis. Prognosmallarna bryts ner mot våra abonnenter för att nätförstärka eller behov av flex tjänster.
3. Löpande drift och underhåll. Statistik driftstörningar.
4. Uppföljning av kunders förbrukning.
5. Förhandsreglering.
6. Egna produktionsanläggningar 48 MW.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Investeringsplan 2025–2034, se 2.1.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.

Behovet av alternativa lösningar finns inte. Stödtjänster i form av batterilager håller på att etablera sig.

3.2 Planerade investeringar

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

Detaljer finns med i blad 2.1 (Projektbeskrivning/Syftet med projektet)

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.3.1 Det förväntade behovet.

Del område	0–2 år	3–5 år	6–10 år
OVK	0	0	0
DOF	0	0	0

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

Vi har i dagsläget inga behov av flex tjänster och har svårt att se det i närmaste 3–10 åren. Batterilager kommer användas som spänningsreglering och kompensering av reaktiv effekt

3.3.3 Omdirigering.

Vi har inte omdirigering.

4. Planerade investeringar och alternativa lösningar

1. Om de planerade åtgärderna, det vill säga investeringar, flexibilitetstjänster och andra resurser (enligt vägledningens kapitel 3), bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2) och för att åtgärda eventuella kapacitetsbegränsningar i det egna elnätet (enligt vägledningens avsnitt 2.3).

- Ja, åtgärderna bedöms vara tillräckliga.

2. En översiktlig beskrivning av eventuella kapacitetsbegränsningar som distributionsnätsföretaget har mot överliggande nätföretag och som orsakas av kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät och när detta planeras vara åtgärdat. Av beskrivningen bör framgå vilket nätföretag som ansvarar för det överliggande elnätet. Av beskrivningen bör även framgå vilken påverkan som kapacitetsbegränsningarna (enligt vägledningens avsnitt 2.3) har på företagets möjligheter att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2).

- OVK har förfrågningar på mer effekt mot överliggande nät som godkänts under 2024 med preliminär effektökning Q4 2028.

- DOF har förfrågningar som väntar på godkännande ifrån Regionnåtsägaren.

5. Samråd

Övik Energi Nät AB bjuder in till samråd om nätutvecklingsplaner. Välkomna att lämna synpunkter.

Nu finns möjlighet för intressenter att lämna synpunkter på de nätutvecklingsplaner som Övik Energi Nät har tagit fram för att planera och utföra de planerna för att täcka behovet till framtidens elektrifierings utvecklingen i sitt område. Samrådet anordnas av Övik Energi och pågår till 28 oktober 2024.

Enligt bestämmelserna i ellagen ska distributionsnätsföretag (elnätsföretag), ta fram en plan för hur nätverksamheten ska utvecklas, en så kallad nätutvecklingsplan. Denna plan ska offentliggöras och lämnas in till Energimarknadsinspektionen (Ei). Bestämmelserna om att elnätsföretag ska ta fram en nätutvecklingsplan är en del av genomförandet av det europeiska elmarknadsdirektivet.

Vad är nätutvecklingsplaner?

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätens utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last.

Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågeflexibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar.

Elnätsföretag ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätsföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande nätföretag.

Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen."

Syftet med nätutvecklingsplaner

- Underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagransanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn samt ge systemanvändarna tillräcklig information om planerade utbyggnader och uppgraderingar av elnätet.
- Bidra till transparens om var det finns möjlighet att ansluta för att tidigt fånga upp om elnäten behöver utvecklas för att möta behoven framåt.
- Säkerställa att distributionsnätsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätsföretag respektive berörda systemanvändare
- Vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål. Elektrifieringen förutspås innebära en betydande ökning av elanvändningen och det är angeläget att nätutvecklingsplanerna bidrar med nytta för de aktörer som är mottagare av planerna, exempelvis kopplat till regeringens satsning på regional energiplanering.
- Vara ett viktigt verktyg för elnätsföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt, samt att transparensen hjälper dem som kan bidra med dessa tjänster att veta i vilken utsträckning den här typen av tjänster kommer att efterfrågas.

Omfatta användningen av efterfrågeflexibilitet, energieffektivitet, energilagransanläggningar och andra resurser som distributionsnätsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.

Övik Energi Nät AB:s handlingar till samrådet:

Finns att läsa på ovikenergi.se/natutvecklingsplan

Frågor eller synpunkter?

Varmt välkommen att kontakta oss, kontaktuppgifter finns i början av detta dokument och på ovan nämnda webbplats.