

Västerviks Kraft Elnät

Nätutvecklingsplan

2025 – 2034

PRELIMINÄRPLAN

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-03-06	Utkast	F. Ström	M. Einarsson
1	2024-06-25	Preliminär plan	F. Ström	M. Einarsson

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	2
1.1.	Uppgifter om företaget.....	2
1.2.	Uppgifter om företagens elnät	3
1.3.	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	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.....	7
2.2.1.	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	8
2.3.	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	9
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar	11
3.1.	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	11
3.1.1.	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	11
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	12
3.2.	Planerade investeringar.....	12
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar	13
3.3.	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	13
3.3.1.	Det förväntade behovet	13
3.3.2.	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	14
3.3.3.	Omdirigering	14
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	14
5.	Samråd	14

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Västerviks Kraft Elnät AB, härda efter benämnt Västerviks Kraft Elnät, samt uppgifter om företagets elnät.

Funderingar och synpunkter på planen och dess innehåll tas gärna emot av Västerviks Kraft Elnät genom kontaktvägar noterade i Tabell 1 nedan.

1.1. Uppgifter om företaget

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Västerviks Kraft Elnät AB
Organisationsnummer	556528-1382
Kontaktperson(er)	Pär Tolf
E-post	miljoenergi@vastervik.se
Telefonnummer	010-355 70 50
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	
Länk till information om samråd	
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	
Bilagor	
Kartbilder	

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Västerviks Kraft Elnät har idag tre gränspunkter mot överliggande elnät. Elnätet i Västervik matas via två 130 kV matningsstationer från Vattenfall Eldistribution och via en 50 kV matning från E.ON i Gunnebo. De tre inmatningspunkterna har en sammantagen abonnerad effekt om 49 megawatt (MW). Den stora delen av Västerviks Kraft Elnäts last tillgodoses av de två matningarna från Vattenfall. Västerviks Kraft Elnät har möjlighet att köra lasten från Västervik till Gunnebo vid driftfel vilket förser företaget med ett visst mått av redundans.

Elnätet består utav både stadsnät i centrala Västervik samt landsbygdsnät. Koncessionen för området är 10 kV. Västerviks Kraft Elnät har år 2024 approximativt 13 300 anslutna kunder där majoriteten tillhör lågspänningskollektivet. Utav dessa kunder har 12 750 en säkring på 16 till 63 Ampere (A) och 21 kunder tillhör högspänningskollektivet. Idag finns inga större producenter eller industrier i Västerviks Kraft Elnäts elnät, de industrier som återfinns idag står för ungefär 20 % av Västerviks totala energianvändning.

Begränsningarna i Västerviks Kraft Elnäts elnät är idag primärt kopplat till anslutning av större kunder. Där ser företaget att överliggande nät utgör en flaskhals genom utdragna processer för nätutredningar. Dock ser Västerviks Kraft Elnät en mycket god potential för att ansluta större intressenter då flera aktörer påvisat intresse för anslutning i Västervik, vilket Tabell 1 ger en indikation på.

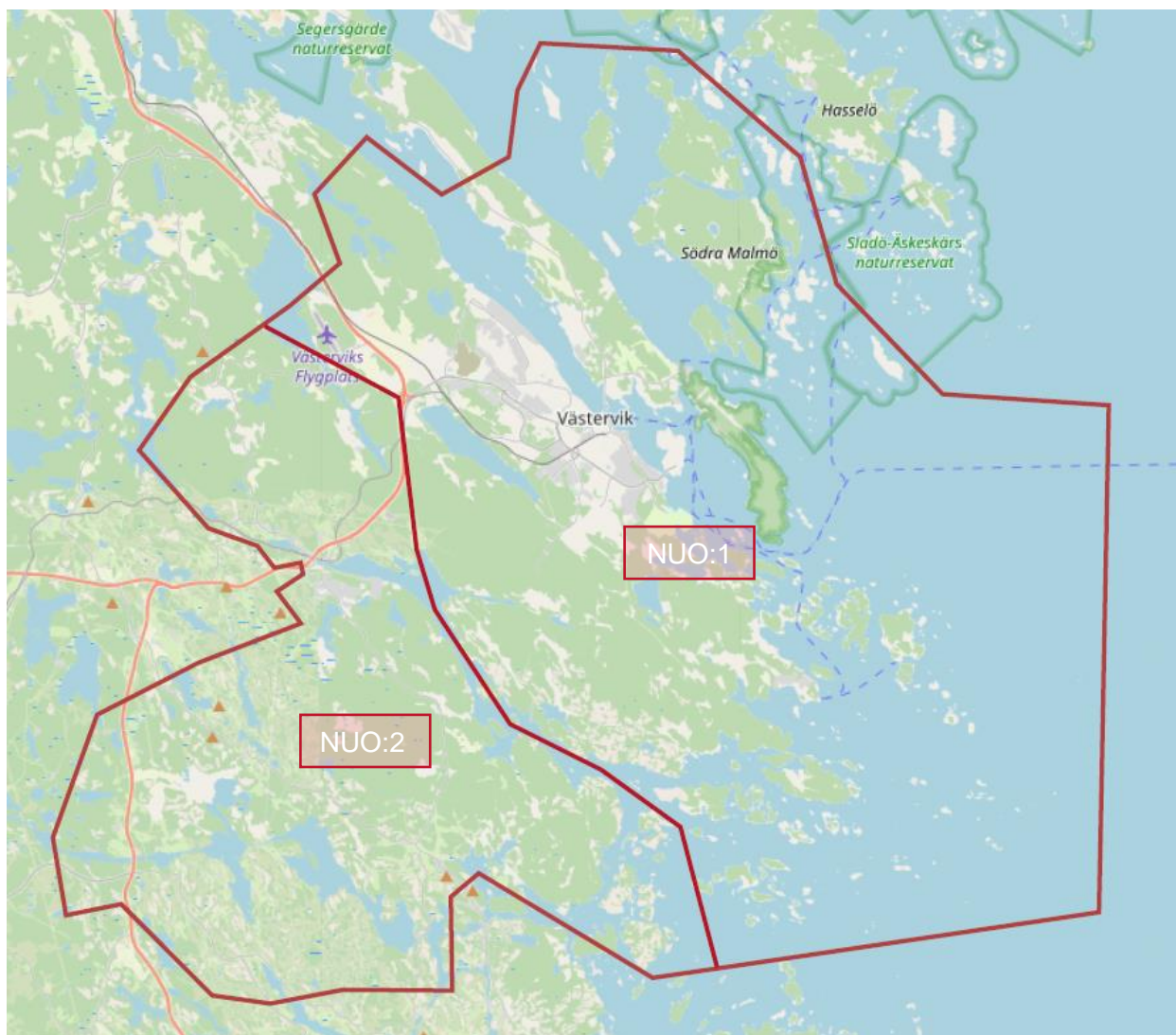
Tabell 2 Anslutna producenter och laddstationer i Västerviks Kraft Elnäts elnät

Teknik	Anslutna	Förfrågningar
Solceller	9,96 MW	25 MW
Snabbladdare	0,42 MW	2,33 MW
Batterilager	0,5 MW	18 MW

Baserat på elnätets utformning och det geografiska området har Västerviks Kraft Elnät elnät delats upp i två delområden vilka också har olika ovanliggande regionnätägare. Det första delområdet NUO:1 matas från E.ON och är primärt landsbygdsnät medan det andra delområdet, NUO:2 matas från vattenfall Eldistribution.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 redogör för det geografiska område där Västerviks Kraft Elnät bedriver nätverksamhet. Baserat på elnätets utformning och det geografiska området har elnätet delats in i två delområden, NUO:1 och NUO:2.



Figur 1 Karta över området där Västerviks Kraft Elnät bedriver nätverksamhet

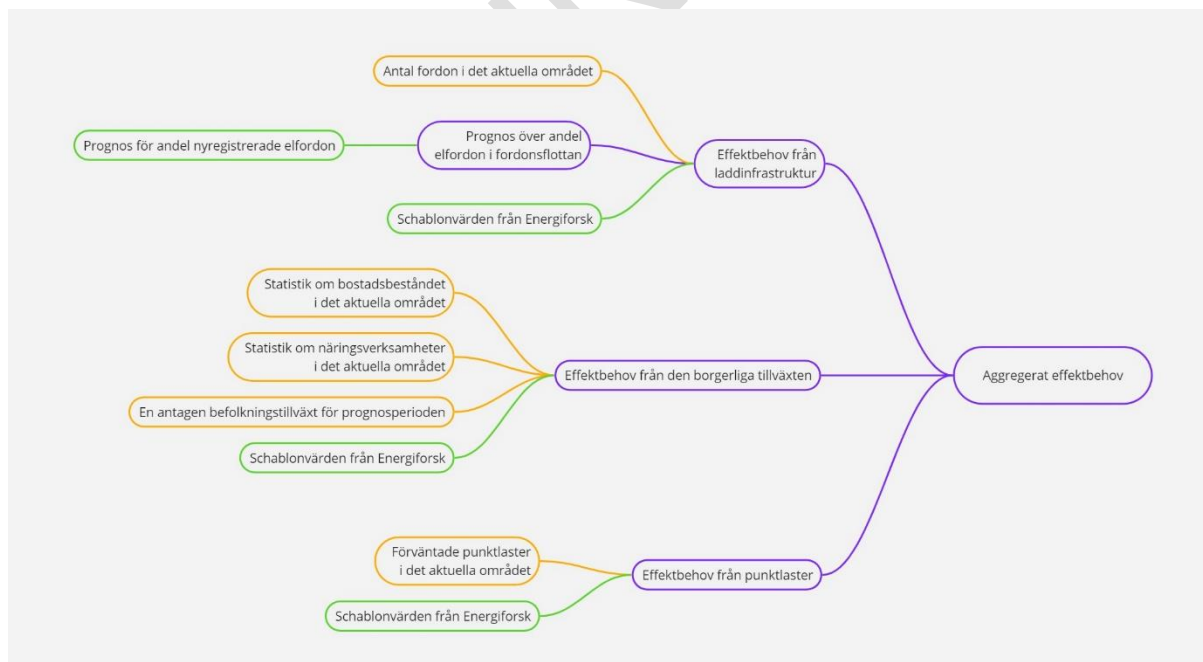
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

Följande avsnitt ämnar redogöra för Västerviks Kraft Elnäts arbete med att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet. Vidare kommer även prognosen för behovet av överföringskapaciteten i elnätet presenteras i detta avsnitt. Västerviks Kraft Elnät redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Västerviks Kraft Elnät har under arbetet med nätutvecklingsplanen tagit fram effektprognoser för det kommande effektbehovet. Dessa effektprognoser har inkluderat dels historisk känd lastökning och förfrågningar, dels nationella övergripande prognoser. Västerviks Kraft Elnät har i syfte att kartlägga utvecklingen i kommunen fört löpande dialoger med regionen samt återkommande möte med samhällsbyggnadsenheten. Dessa möten har resulterat i en god samverkan med både kommunen och samhällsbyggnadsenheten och möjliggjort för Västerviks Kraft Elnät att tillmötesgå externa förväntningar. Historiskt sett så har dock den löpande dialogen med högspänningskunderna inte varit lika frekvent. I samband med arbetet med denna nätutvecklingsplan så har företaget dock tillfrågat sina storkonsumenter om deras planer för den tioårsperiod som nätutvecklingsplanen täcker.

Västerviks Kraft Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandards för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024-1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätbolag". Ansatsen har varit att följa denna lathund i så hög grad som möjligt. Vissa avsteg och justeringar har gjorts i de fall information och statistik inte har bedömts pragmatiskt att inhämta.



Figur 2 Schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna lådor är sådana som tillhandahållits av Energiforsks, orangea lådor är sådana användaren behöver fylla i själv, och blåa lådor är resultat som bygger på beräkningar.

Prognosarbetet vilar på tre bidragande faktorer:

- (1) Effektbehovet från den borgerliga tillväxten,
- (2) Effektbehovet från punktlaster, samt
- (3) Effektbehovet från laddinfrastruktur.

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg.

Det första benet, **effektbehovet från den borgerliga tillväxten**, ämnar fånga behovet som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper) i normal ordning. Detta ben inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, normala näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundar sig på antagandet att dessa kategorier är av sådan art att de kommer konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att se till Västervik Kraft Elnät nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Det andra benet, **effektbehovet från punktlaster**, ämnar fånga upp förändringar i området som är specifika för just sagda område. Det kan röra sig om att en industri i nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentra skall öppna om fem år. Denna kategori skall alltså fånga förändringar som är *utöver* den tidigare nämnda borgerliga tillväxten.

Dessa framtidsplaner för området är inhämtade genom dialog med områdets intressenter. Västervik Kraft Elnät har bland annat sökt följande intressenter för konsultation:

- Kommun
- Länsstyrelse
- Företagets största kunder

Det tredje och sista benet är **effektbehovet från laddinfrastrukturen**. Samhället förväntas under de kommande åren vrida om mot en allt mer elektrifierad transportsektor vilket driver ett större behov av el och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifieringen av transportsektorn så har en modell använts. In-parametrar är:

- Energiforsks prognos för antalet ny-registreringar av fordon
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är elektriska
- Antaganden om antalet existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov för elektriska fordon

Kombination av ovanstående parametrar ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet drivet av elektrifieringen av fordonsflottan, uppdelat per år.

Underlaget för prognosverktyget är framtaget i konsultation med aktörer och intressenter i Västerviks Kraft Elnäts koncessionsområde. Syftet med dessa dialoger är att resonera kring aktörernas påverkan på effektbehovet de närmaste tio åren.

Behov av överföringskapacitet drivet av produktion

Företagets största behov av överföringskapacitet drivs av konsumtion och inträffar under kalla vinterdagar. Under senare år så har ett annat behov av överföringskapacitet seglat upp som är drivet av produktion, närmare bestämt installerade solceller i bostadsområden. Trots att detta inte utgör ett övergripande problem aggregerat över hela nätområdet så har detta potentialen att orsaka lokala flaskhalsar i samband med vissa enskilda nätstationer.

Installationstakten av solceller på villor har varit mycket hög de senaste åren. Denna trend har pekat på att de ovan nämnda lokala flaskhalsarna skulle bli många och påtagliga inom kort. Dock noterar företaget att den tidigare starka trenden av att installera solceller har minskat på grund av regelverksändringar kring subventioner.

Ytterligare utmaningar förväntas uppstå på grund av de förändrade flödena inom elnätet, en trend som observeras över hela landet. Det medför att kunder som tidigare varit enbart konsumenter av el nu också blir producenter, vilket i sin tur innebär att Västervik Kraft Elnät kan komma att bli en kraftproducerande enhet mot överliggande nät. Detta scenario skulle i så fall behöva adresseras med överliggande nät.

Det är också möjligt att den förändrade dynamiken i elnätet leder till andra utmaningar i form av spänningskvalitet och övertoner. Dessa utmaningar är dock inte direkt kapacitetsrelaterade.

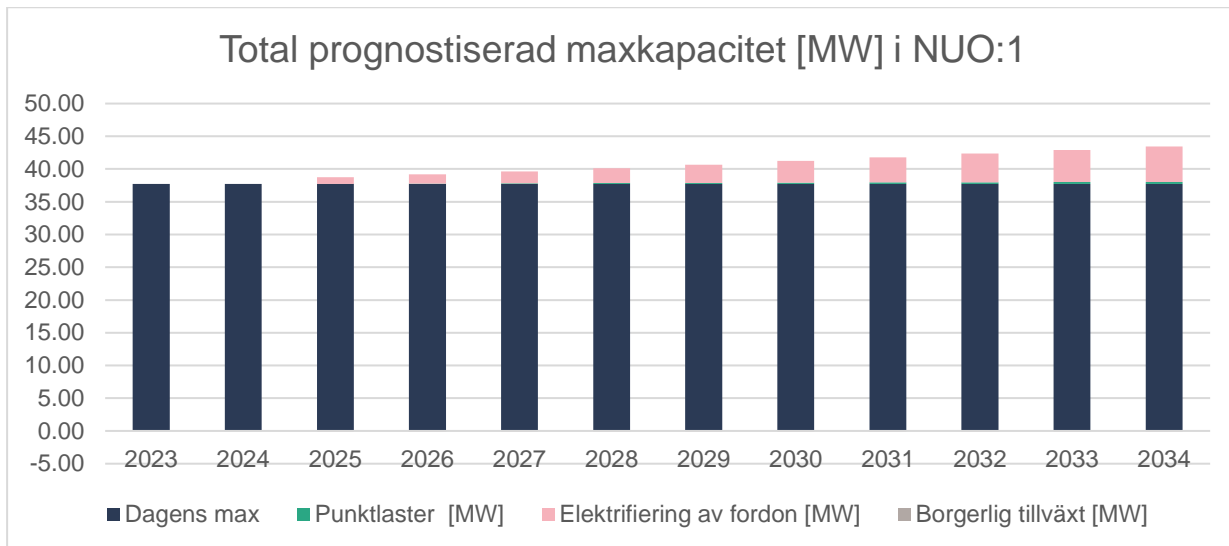
2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

Prognosarbetet beskrivet i Kapitel 2.1 ovan resulterar i prognosen i Tabell 3 för Västerviks Kraft Elnäts koncessionsområden, uppdelat per delområde.

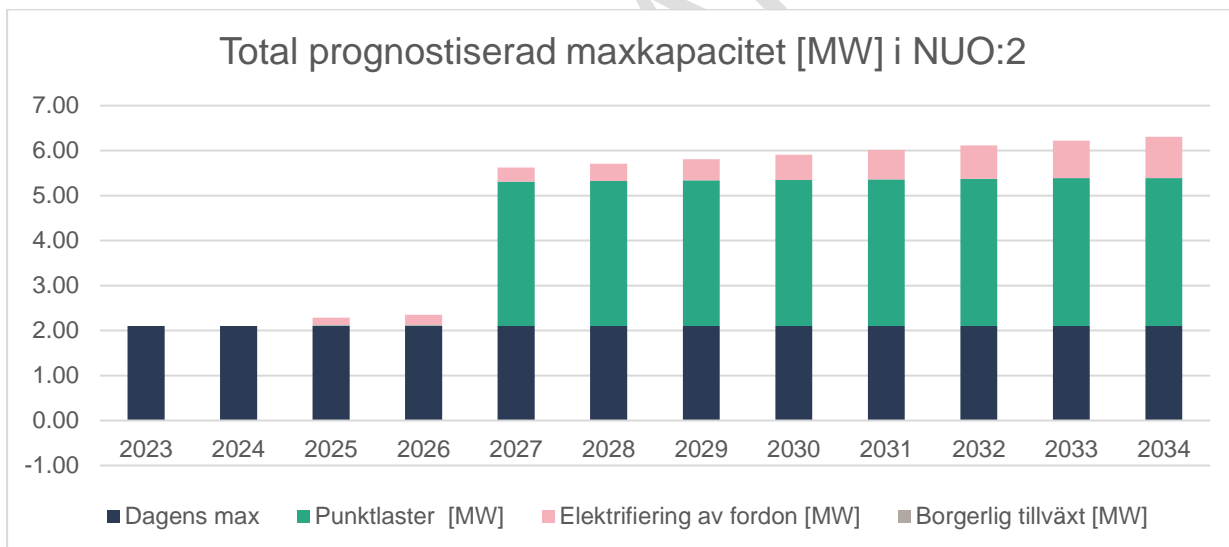
Tabell 3 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

	Prognosen anges per delområde i MW	
	NUO:1	NUO:2
2025	38,75	2,29
2026	39,17	2,35
2027	39,63	5,62
2028	40,12	5,71
2029	40,65	5,81
2030	41,21	5,91
2031	41,76	6,01
2032	42,31	6,12
2033	42,85	6,22
2034	43,37	6,30

Figurerna nedan visualiserar den prognostiserade data i Tabell 3 fördelat på fyra poster; dagens maximala last, punktlaster, elektrifiering av fordon och borgerlig tillväxt. Allt är angivet i megawatt (MW).



Figur 3 Total prognostiserad maxkapacitet i NUO:1



Figur 4 Total prognostiserad maxkapacitet i NUO:2

I NUO:1 förväntas ökningen de kommande 10 åren vara liten i förhållande till maxlasten 2024. Detta skiljer sig från NUO:2 som har en markant ökning 2027.

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Västerviks Kraft Elnäts effektbehov ökar i båda delområden under åren 2025 till 2024. Behovet är till största delen drivet av elektrifiering av fordonsflottan.

Tabell 4 Redogör för den procentuella ökningen av behov av överföringskapacitet i NUO:1

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
37,8	36,7	38,4	38	38,75	39,17	39,63	40,12	40,65	41,21	41,76	42,31	42,85	43,37
Medelvärde satt till 100%				103%	104%	105%	106%	108%	109%	111%	112%	114%	115%
Historik				Prognos									

*Maxlast under Q1 2024

Tabell 5 Redogör för den procentuella ökningen av behov av överföringskapacitet i NUO:2

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2,1	2,1	2,1	2,1	2,29	2,35	5,62	5,71	5,81	5,91	6,01	6,12	6,22	6,30
Medelvärde satt till 100%				109%	112%	268%	272%	277%	281%	286%	291%	296%	300%
Historik				Prognos									

*Maxlast under Q1 2024

Ökningen är relativt blygsam i delområde NUO:1 men desto större i delområde NUO:2.

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den framarbetade prognosen i Tabell 3 visar på en ökning av effektbehovet under de kommande tio åren, och att den förväntade behovet förväntas överstiga den effekt regionnätägaren kan bevilja. Följande avsnitt ämnar redogöra för eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar, nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser samt eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Västerviks Kraft Elnäts elnät har idag inte förmågan att möta prognosen baserat på ett antal faktorer. I dialoger har Vattenfall Eldistribution och E.ON inte förmedlat att det finns kapacitetsbegränsningar från deras sida. Även om det idag inte finns några kapacitetsbegränsningar i överliggande nät ser Västerviks Kraft Elnät att de är i behov av nya transformatorer för att tekniskt kunna tillgodose framtida behov och erbjuda producenter en större effekt. Dessa transformatorer förväntas vara på plats under 2027.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Under perioden för upprättandet av nätutvecklingsplanen använder Västerviks Kraft Elnät sig inte utav flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till utbyggnad av elnätet. De applicerar inte heller villkorade avtal utan har för avsikt att möjliggöra prima avtal för aktörer som vill ansluta till deras elnät. Detta motiveras av dels energimarknadsinspektionens riktlinjer för villkorade avtal, dels för att apparater anslutna till elnätet ska bidra med kapacitetshöjning.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

I framtiden kan ytterligare kapacitetsbegränsningar uppdagas. Baserat på konversation med överliggande nätägare kommer dessa kapacitetsbegränsningar inte ligga på regionnätetsnivå utan snarare i Västerviks Kraft Elnäts lokalnät.

PRELIMINÄR PLAN

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt ämnar redogöra för Västerviks Kraft Elnäts tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet kommer detta avsnitt redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Västerviks Kraft Elnäts strategi vid planering av åtgärder grundar sig i principen att möta dagens behov samtidigt som de tar höjd för nya eventuella framtida utmaningar som kan uppstå i elnätet. Företagets process kring kapacitetshöjande investeringar drivs primärt av inkomna anslutningsförfrågan men i processen för att planera åtgärder vägs även reinvesteringsbehovet samt driftsäkerhetsfrågor in.

Företaget planerar sina åtgärder efter en process som vuxit fram under åren och är baserad på erfarenhet och god kännedom om nätet. Vid planering av åtgärder så vägs de ovan nämnda parametrarna ihop och de åtgärder, eller investeringar, som bedöms som mest värdeskapande utförs först.

För att planera åtgärder utgår Västerviks Kraft Elnät även från ansökningar om anslutning. Genom att genomföra investeringar vid ansökningsförfrågningar uppdateras nätet löpande för att tillgodose lasten i elnätet. Resultatet av nätutredningen jämförs sedan med listan på behov av nätåtgärder samt reinvesteringsbehovet i nätet. Synergieffekter nyttjas i möjligaste mån.

Västerviks Kraft Elnät ser även till kapitalbasen vid investeringar. Kapitalbasen anger åldersstrukturen på elnätet vilket ger Västerviks Kraft Elnät möjlighet att planera investeringar och åtgärder innan apparater uppnår sin tekniska livslängd. Detta resulterar i en jämn åldersstruktur och en pålitlig elförsörjning till kunderna.

Utöver att föryngra elnätet drivs Västerviks Kraft Elnät av att minimera tiden för avbrott. För att förhindra avbrott prioriteras områden med en hög andel av Västerviks avbrott, vilket primärt är på landsbygden idag. Företaget arbetar aktivt för att väderförstärka elnätet genom att öka kabelarean i den huvudsakliga infrastrukturen vilket ger större redundans.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Västerviks Kraft Elnät genomför en bedömning av de planerade investeringarna för att säkerställa att de är inriktade på att utveckla och förbättra den huvudsakliga distributionsinfrastrukturen som behövs för att ansluta ny produktionskapacitet och förbrukning, samt för att utöka befintlig produktionskapacitet och förbrukning. Urvalet av dessa investeringar specificeras under Rubrik 3.2 och återges i Tabell 6.

Investeringar som bedömts vara betydande för utvecklingen av elnätets kapacitet redovisas på en aggregerad nivå. De redogjorda åtgärderna har ämnar bidra till en effektiv och pålitlig distributionsinfrastruktur som kan möta både nuvarande och framtida krav på kapacitet.

Valet av de publicerade investeringarna ämnar kommunicera till aktörer i området att företaget kontinuerligt söker möta behovsbilden men att projekt med stor effektpåverkan alltid kommer att utvärderas från fall till fall.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Vid åtgärder i elnätet strävar Västerviks Kraft Elnät att ta fram det mest kostnadseffektiva alternativet. Åtgärder består idag företrädesvis i nya fysiska tillgångar framför alternativa lösningar så som flexibilitetstjänster eller andra resurser då dessa i de allra flesta fall inte kan möta det uppkomna behovet. Detta angreppssätt leder till att åtgärderna kapacitetshöjer elnätet vilket i förlängningen också är kostnadseffektivt.

När Västerviks Kraft Elnät investerar i landsbyggnadsnätet väger de tekniker mot varandra för att komma fram till den mest kostnadseffektiva investeringen. För att undvika dyr schaktning resulterar denna avvägning primärt i att de föryngrar nätet med hjälp av luftledningar. Detta skiljer sig från stadsnätet. För att göra investeringar i stadsnätet så kostnadseffektivt som möjligt samförslags projekt med andra aktörer vars verksamhet kräver schaktning, likt rör och avlopp.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 3 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar för vilket delområde investeringen återfinns, men även en projektbenämning som kommer vara konsekvent tills tidpunkten för driftsättning. Vidare har även en projektstatus angivits i en skala ett till sex där numreringen anger följande:

- | | | | |
|---|-------------------------------|---|--|
| 1 | Planerad (internt beslutad) | 4 | Påbörjad |
| 2 | Inväntar tillstånd | 5 | Under övervägande (internt beslutad) |
| 3 | Tillstånd beviljas, ej prövat | 6 | Övrigt (vilket specificeras ytterligare) |

Tabell 6 Planerade investeringar till och med år 2034

Delområde	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
NUO:1	Ny mottagningsstation	Ny placering av en mottagningsstation. Nytt kabelnät mellan stationerna	Förstärkning av nätet samt redundans mellan stationerna	5	2031 till 2034
NUO:2	Om & tillbyggnad av mottagningsstation	Byte av transformator samt förstärkning av utgående nät	Kapacitetshöjande samt förstärkning av nätet	2	2025 till 2028
NUO:1	Om & tillbyggnad av mottagningsstation	Byte av transformator samt förstärkning av utgående nät	Kapacitetshöjande samt förstärkning av nätet	1	2025 till 2028
NUO:2	Nybyggnation av nätstationer	Nya nätstationer för utbyggnad vid ny mottagningsstation	Kapacitetshöjande	1	2028 till 2034

NUO:1/NUO:2	Om & tillbyggnad av nätstationer	Stationsbyte samt utbyggnad	Primärt reinvestering men även kapacitetshöjande	1	2025 till 2034
NUO:1/NUO:2	Vädersäkring & förstärkning	Isolering av luftledning alt. kablage	Primärt reinvestering men även något kapacitetshöjande och leveranssäkerhet	1	2025 till 2030
NUO:1/NUO:2	Kabelskåpsbyte	Isolering av kabelskåp	Personsäkerhet och reinvestering	1	2025 till 2034
NUO:1/NUO:2	Fordonsladdning	Nätförstärkning till snabbbladdare	Tillhandahålla effekt för fordonsladdning	1	2025 till 2034
NUO:1/NUO:2	Solceller	Nätförstärkning till solcellsparker	Kapacitetshöjande i nätet	1	2025 till 2034
NUO:1/NUO:2	BESS	Nätförstärkning till batterilager	Kapacitetshöjande i nätet	1	2025 till 2034

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Västerviks Kraft Elnät har i sitt prognosarbete identifierat att placeringen av mottagningsstationerna kommer spela en essentiell roll. Kommunen planerar etablera ett nytt industriområde mellan Västerviks stad och Gunnebo samhälle. Om kommunens planer blir realiserade skulle industriområdet vara en strategisk lämplig plats att placera en mottagningsstation. Dessa planer beror dock på industriområdets utveckling.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

I följande avsnitt ämnar Västerviks Kraft Elnät redovisa för behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser. Idag förs det inga större diskussioner angående flexibilitetstjänster och andra resurser hos Västerviks Kraft Elnät. Detta är en konsekvens av att behovet idag är begränsat och ett eventuellt behov är kopplat till ansökningar som idag bedöms som osäkra. Bedömningen grundar sig i identifierat intresse hos aktören som ansöker om anslutning samt mognadsgraden hos den ansökande.

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 7 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025-2034

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde			
Delområde	0-2 år	3-5 år	6-10 år
NUO:1	0	0	0
NUO:2	0	0	0

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

Västervik Kraft Elnäts strategi bygger på att utveckla infrastrukturen för att möjliggöra primaavtal till samtliga abonnenter, beslutet går i enlighet med energimarknadsinspektionens riktlinjer rörande prima och villkorade abonnemang. Vidare förväntas företaget inte vara i behov av ytterligare flexibilitetstjänster och andra resurser den kommande perioden.

3.3.3. Omdirigering

Företaget använder sig inte av omdirigering enligt artikel 13.4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943

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

Följande avsnitt ämnar redogöra för Västervik Kraft Elnät förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden. För att redogöra för detta kommer följande frågor besvaras, först om åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet. Sedan om det finns några kapacitetsbegränsningar som Västervik Kraft Elnät har mot överliggande nätföretag. Redogörelsen görs för respektive delområde.

För det första, ja, Västervik Kraft Elnät anser att åtgärderna presenterade i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet i delområdet NUO:1. Företaget anser även att de presenterade åtgärderna tillfredsställer kapacitetsbegränsningar i det egna elnätet. Lika så anser Västervik Kraft Elnät att åtgärderna presenterade i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet i delområdet NUO:2.

För det andra, nej, Västervik Kraft Elnät anser heller inte att de finns några begränsningar mot överliggande elnät.

5. Samråd

Redovisning av resultat från offentligt samråd (bör vara ett separat dokument)