PRELIMINÄR NÄTUTVECKLINGSPLAN

2027–2036

Kvänumbygdens Energi Ekonomisk förening
Version 1.1 | den 5 oktober 2026

Uppgift	Värde
Planperiod	2027–2036
Status	Preliminär nätutvecklingsplan för offentligt samråd
Organisationsnummer	768400–2194
Redovisningsenhet	REL 00899
Kontakt	kundtjanst@kvanumenergi.se
Telefon	0512-79 70 70
Kontaktperson	Elnätschef
Samrådssida	https://kvanumenergi.se/natutvecklingsplan/
Samrådsperiod	5 oktober-16 november 2026
Bilaga	Samrådshandling
Upprättad av	YoS AB

Tabell 1. Dokument- och kontaktuppgifter.

Innehållsförteckning

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät 3
1.1 Uppgifter om företaget 3
1.2 Uppgifter om företagets elnät 3
1.3 Karta över nätområdet 4
1.4 Redovisningsprincip och avgränsning 4
2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 5
2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet 5
Laddinfrastruktur, produktion och batterier 5
2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet 6
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen 6
2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar 7
2.4.1 Planerade investeringar 7
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 7
2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna 7
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet 8
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet 8
Lokalnätet 8
Överliggande nät 8
Samlad bedömning 8
3 Samråd 9

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

Detta är Kvänumbygdens Energi Ekonomisk förenings preliminära nätutvecklingsplan för perioden 2027–2036. Planen publiceras för offentligt samråd. Uppgifter och bedömningar kan justeras efter inkomna synpunkter och om nya relevanta uppgifter blir tillgängliga inför den slutliga planen.

1.1 Uppgifter om företaget

Uppgift	Värde
Företagsnamn	Kvänumbygdens Energi Ekonomisk förening
Organisationsnummer	768400–2194
Redovisningsenhet	REL 00899
Kontaktperson	Elnätschef
E-post	kundtjanst@kvanumenergi.se
Telefonnummer	0512-79 70 70
Länk till preliminär plan och samråd	https://kvanumenergi.se/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	Publiceras efter avslutat samråd
Länk till slutlig samrådsredogörelse	Publiceras efter avslutat samråd
Bilagor	Samrådshandling

Tabell 2. Uppgifter om företaget.

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Kvänumbygdens Energi bedriver lokalnätsverksamhet inom delar av Vara, Skara, Lidköping och Falköpings kommuner. Elnätet är anslutet till Vattenfall Eldistributions regionnät genom anslutningspunkterna Önum, Kvänum, Vedum, Jung och Jung Östra. Jung Östra används huvudsakligen för produktionsinmatning. Nätets huvudsakliga distributionsnivåer är 20 kV och 10 kV.

Hela koncessionsområdet redovisas som ett sammanhållet redovisningsområde. Prognosen för överföringskapacitet, den procentuella förändringen, flexibilitetsbedömningen och den samlade bedömningen avser hela nätområdet. Stationer och lokala nätavsnitt används som tekniska analysnivåer och utgör inte separata prognosområden.

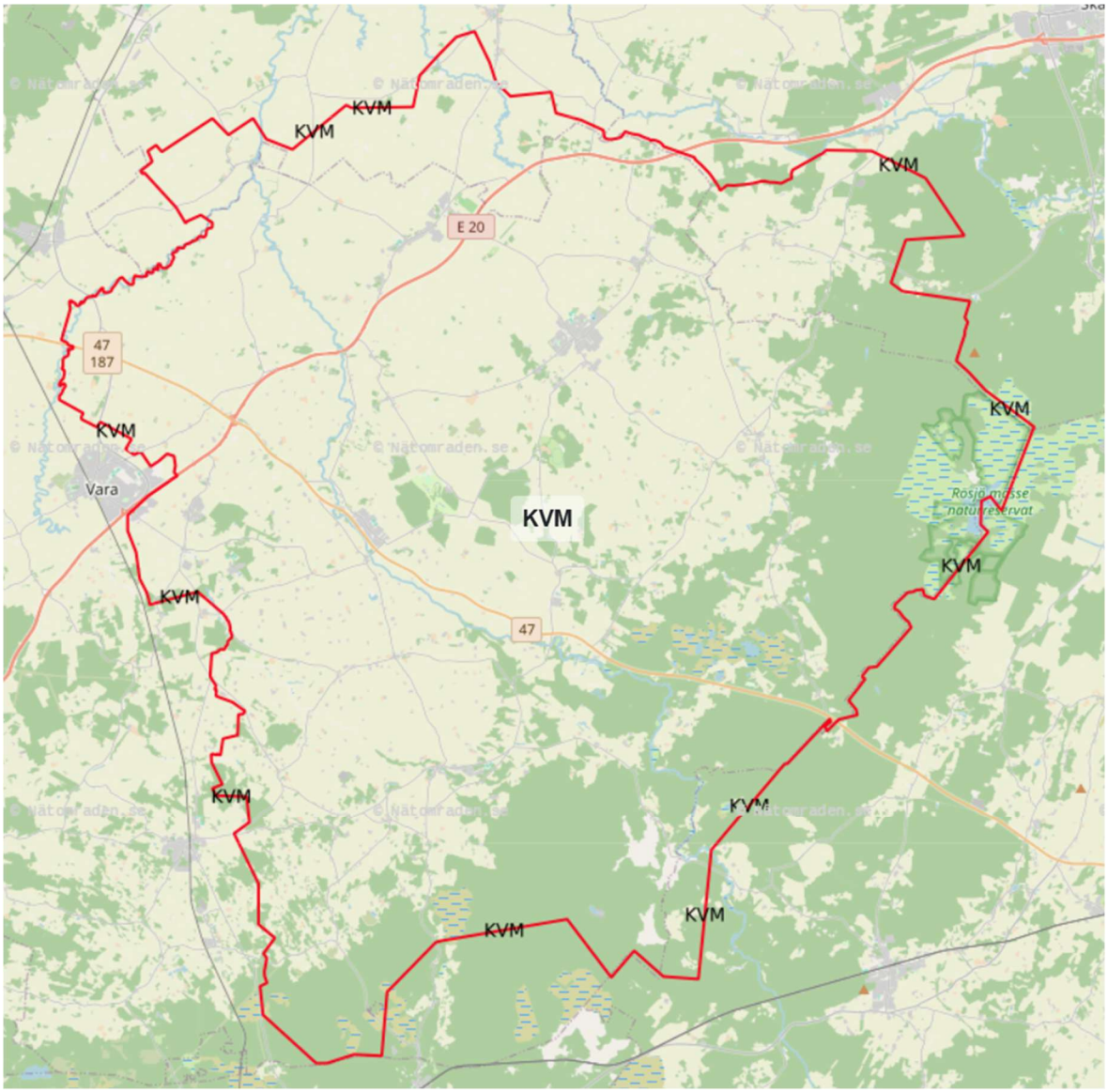
Elnätet försörjer cirka 4 000 kunder och omfattar landsbygd, tätorter, hushåll, lantbruk, kommunal verksamhet och företag. Den årliga överföringen till kunder uppgår till cirka 99 GWh.

Inom nätområdet finns en betydande lokal elproduktion, framför allt vindkraft. Produktionen bidrar till att el under delar av året överförs från lokalnätet till överliggande nät. Nätområdet har därför både uttag från och inmatning till överliggande nät.

Uppgifterna är avrundade och används för att ge en övergripande bild av nätområdets storlek och karaktär. Detaljerade uppgifter om enskilda anläggningar, anslutningspunkter, driftförhållanden och kapacitetsgränser redovisas inte i den offentliga planen.

1.3 Karta över nätområdet

Kartan ska visa hela området där Kvänumbygdens Energi bedriver nätverksamhet enligt gällande områdeskoncession. Planens prognos, behovsbedömning och samlade bedömning avser hela koncessionsområdet.



Figur 1. Kvänumbygdens Energis koncessionsområde. Källa och uttagsdatum anges vid publicering.

1.4 Redovisningsprincip och avgränsning

Redovisningen fokuserar på prognostiserat behov, planerade investeringar, flexibilitet och andra alternativa lösningar. Uppgifter som kan medföra säkerhetsrisker eller som inte behövs för planens syfte redovisas inte i detalj. Prognosvärdena är planeringsvärden och ska inte tolkas som tekniskt garanterad kapacitet i varje anslutningspunkt.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen avser maximal samtidig uttagseffekt för hela nätområdet. Kvänumbygdens Energis sakkunnigbedömning har lämnats som årsvisa intervall. För enhetlig redovisning i MW och procent används intervallens mittpunkt som centralt redovisningsvärde. Intervallen visar prognososäkerheten. Mittpunkterna är planeringsvärden och inte uppmätta årsmaxvärden eller tekniskt validerade kapacitetsgränser.

År	Hela nätet (MW)	Bedömningsintervall (MW)
2027	25,5	25–26
2028	26,5	26–27
2029	26,5	26–27
2030	27,5	27–28
2031	27,5	27–28
2032	28,5	28–29
2033	28,5	28–29
2034	29,5	29–30
2035	29,5	29–30
2036	29,5	29–30

Tabell 3. Prognos för behovet av överföringskapacitet 2027–2036.

Prognosen ökar från 25,5 MW år 2027 till 29,5 MW år 2036. Det motsvarar 4,0 MW, cirka 15,7 procent totalt och en genomsnittlig årlig ökning på cirka 1,6 procent. Utvecklingen är lägre än bedömningen i föregående nätutvecklingsplan. Nedjusteringen förklaras främst av förändrat omvärlds- och marknadsläge samt att vissa investeringar, etableringar och marknadsstimulerande insatser har uteblivit eller senarelagts.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen bygger på tidigare nätutvecklingsplan, tillgängliga belastnings- och abonnemangsuppgifter, kända anslutningsförfrågningar samt kompletterande verksamhetsdialog under 2026. Separata stationsvisa årsmax har inte summerats, eftersom maxima kan inträffa vid olika tidpunkter. Den slutliga planen bör följas upp mot gemensamma tim- eller kvartsvärden för relevanta anslutningspunkter.

Laddinfrastruktur, produktion och batterier

Planerad lastbilsladdning ingår inte i huvudscenariot. Den tidigare bedömningen var kopplad till en planerad genomfartsled och förväntad utveckling av tung trafik och laddinfrastruktur. Eftersom vägprojektet inte har gått vidare enligt tidigare planering bedöms laddetableringen ha lägre mognadsgrad och en senare eller osäker genomförandetidpunkt. Ett möjligt framtida effektbehov om cirka 1 MW behandlas därför som känslighetsfall och förs in i huvudprognosen först när lokalisering, anslutningspunkt, effekt, tidplan och genomförandesannolikhet har konkretiserats.

Objekt	Effekt	Hantering i planen
Lastbilsladdning	Cirka 1 MW	Känslighetsfall, ingår inte i huvudprognosen
Solproduktion	Cirka 10 MW	Osäkert inmatningsfall, separat anslutningsprövning
Nytt batteri	Cirka 1 MW	Osäkert fall, laddning och inmatning prövas separat
Batteri vid Jung	2 MW, energikapacitet ej verifierad	Installerad resurs; tillgänglighet för nätändamål verifieras
Batteri kopplat till vindkraft	Uppgift 5,5 MW, ej slutligt verifierad	Analyseras separat från nätägarens behov

Tabell 4. Kända objekt och behandling i prognosen.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

År	Prognos (MW)	Förändring (MW)	Från föregående år	Från 2027
2027	25,5	-	-	+0,0 %
2028	26,5	+1,0	+3,9 %	+3,9 %
2029	26,5	+0,0	+0,0 %	+3,9 %
2030	27,5	+1,0	+3,8 %	+7,8 %
2031	27,5	+0,0	+0,0 %	+7,8 %
2032	28,5	+1,0	+3,6 %	+11,8 %
2033	28,5	+0,0	+0,0 %	+11,8 %
2034	29,5	+1,0	+3,5 %	+15,7 %
2035	29,5	+0,0	+0,0 %	+15,7 %
2036	29,5	+0,0	+0,0 %	+15,7 %

Tabell 5. Årsvis och ackumulerad förändring av överföringsbehovet.

Förändringen är måttlig och stegvis. År utan ökning ska tolkas som oförändrat centralt redovisningsvärde, inte som att belastningen är konstant under årets alla timmar. Större punktlaster och ny produktion hanteras separat när projekten är tillräckligt mogna.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Utifrån tillgängligt planeringsunderlag bedömer Kvänumbygdens Energi preliminärt att lokalnätet i huvudsak kan möta huvudprognosen tillsammans med planerade reinvesteringar och förstärkningar. Bedömningen är inte en tekniskt validerad nätberäkning. Större nya anslutningar prövas individuellt mot lokalnätet, berörd anslutningspunkt, abonnemang och överliggande nät.

Emtungaområdet har tidigare identifierats som en möjlig lokal begränsning vid större punktlaster. När lastbilsladdningen ligger utanför huvudscenariot minskar det omedelbara dimensionerande behovet, men området ska omprövas om laddning, industri eller andra större laster aktualiseras. För uttag och inmatning i överliggande nät krävs fortsatt dialog med Vattenfall Eldistribution.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Åtgärder prioriteras utifrån kapacitet, leveranssäkerhet, anläggningsålder och skick, anslutningsbehov, teknisk risk, ekonomi och genomförbarhet. Nätinvestering jämförs när relevant med flexibilitet, villkorad anslutning, ändrad drift, lokal lagring och abonnemangsförändring.

2.4.1 Planerade investeringar

Delområde	Projekt	Beskrivning och syfte	Status	Driftsättning
Hela nätområdet	Kvänum ställverk	Nytt eller ombyggt ställverk för kapacitet och driftsäkerhet.	Planerad, verifieras	2027–2029, preliminärt
Hela nätområdet	Kvänum HSP/LSP	Förstärkning av hög- och lågspänningsnät.	Delvis genomförd, verifieras	2025–2026
Hela nätområdet	Vedum Åkatorp	Reinvestering och förstärkning.	Status verifieras	Period verifieras
Hela nätområdet	Kvänum-Jung	Lednings- och stolpbyte för kapacitet och redundans.	Planerad, verifieras	2027–2030, preliminärt
Teknisk lokalisering Emtunga	Kapacitetsåtgärd	Utredning av ställverk, transformering och kabelnät vid större punktlast.	Under utredning	Aktualiseras vid moget behov
Hela nätområdet	Löpande förstärkningar	Riktade reinvesteringar och förnyelse av åldrat nät.	Löpande	2027–2036

Tabell 6. Genomförda och planerade investeringar till och med 2036. Status verifieras före slutlig plan.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Något kvantifierat och upphandlingsbart behov av flexibilitetstjänster har inte fastställts i huvudprognosen. Installerade batterier är inte automatiskt samma sak som ett verifierat flexibilitetsbehov. Bedömningen omprövas om större styrbara laster aktualiseras, nätåtgärder försenas eller förutsättningarna i överliggande nät förändras.

Delområde	0-5 år	6-10 år
Hela nätområdet	0 MW verifierat behov i huvudscenariot	0 MW verifierat behov i huvudscenariot

Tabell 7. Bedömt behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Alternativ	Bedömning
Nätinvestering	Huvudspår för varaktiga behov och nödvändiga reinvesteringar.
Flexibilitet	Kan vara relevant vid ett begränsat antal topplasttimmar om styrbara resurser finns.
Villkorad anslutning	Kan vara relevant för batterier, laddning och andra större styrbara anslutningar.
Ändrat regionnätsabonnemang	Kan vara relevant om teknisk kapacitet finns i överliggande nät.
Driftåtgärd eller omkoppling	Kan användas om leveranssäkerhet och reservmatning kan upprätthållas.
Uppföljning	Används för projekt som inte har tillräcklig mognadsgrad för huvudprognosen.

Tabell 8. Alternativa åtgärder som beaktas i nätplaneringen.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

För reinvesterings- och förstärkningsprojekt bedöms nätåtgärder vara ändamålsenliga när de samtidigt ger långsiktig nytta för kapacitet, robusthet och leveranssäkerhet. Flexibilitet eller villkorade avtal ersätter inte nödvändig förnyelse av åldrade stationer, transformatorer eller ledningar. För nya större och styrbara anslutningar prövas flexibilitet, teknisk styrning, etappanslutning och villkorad anslutning mot nätinvestering innan slutligt val görs.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

Lokalnätet

Planerade lokalnätsåtgärder bedöms preliminärt ge en robust grund för huvudprognosen. Nya större anslutningar prövas individuellt. Att prognosen för hela nätområdet ryms inom planeringsförutsättningarna innebär inte att motsvarande kapacitet är tillgänglig i varje anslutningspunkt eller nätavsnitt.

Överliggande nät

Huvudprognosen behöver löpande bedömas mot tillgänglig uttags- och inmatningskapacitet i överliggande nät. Kvänumbygdens Energi följer utvecklingen tillsammans med Vattenfall Eldistribution. Nya relevanta besked om kapacitet, abonnemang eller tidplan beaktas inför den slutliga planen.

Samlad bedömning

Kvänumbygdens Energi bedömer preliminärt att huvudprognosens utveckling kan hanteras under planperioden, under förutsättning att planerade nätåtgärder genomförs, att tillräcklig kapacitet i överliggande nät finns och att större nya anslutningar prövas individuellt. Lastbilsladdning om cirka 1 MW ingår inte i huvudprognosen och omprövas om väg- eller ladd projektet åter aktualiseras.

3 Samråd

Det offentliga samrådet pågår från den 5 oktober till och med den 16 november 2026, vilket motsvarar sex veckor. Samrådet omfattar prognos, behov av överföringskapacitet, investeringar, flexibilitet och andra alternativa lösningar. Information lämnas till Svenska kraftnät och identifierade berörda systemanvändare. Övriga aktörer ges möjlighet att delta genom offentlig webbpublicering.

Uppgift	Värde
Samrådssida	https://kvanumenergi.se/natutvecklingsplan/
Samrådsstart	5 oktober 2026
Sista svarsdag	16 november 2026
Svarsadress	kundtjanst@kvanumenergi.se
Handlingar	Preliminär nätutvecklingsplan och samrådshandling

Tabell 9. Uppgifter om det offentliga samrådet.

Efter samrådet sammanställs inkomna synpunkter och företagets bedömning av hur synpunkterna har beaktats. Samrådsredogörelsen publiceras i anslutning till den slutliga nätutvecklingsplanen. Den slutliga planen ska säkerställa överensstämmelse mellan PDF-handlingen och de uppgifter som rapporteras i Energimarknadsinspektionens e-tjänst.