PRELIMINÄR NÄTUTVECKLINGSPLAN

2027–2036

Nossebroortens Energi Ekonomisk Förening

Version 1.0 | den 2 oktober 2026

Uppgift	Värde
Planperiod	2027–2036
Status	Preliminär nätutvecklingsplan för offentligt samråd
Organisationsnummer	716410–3645
Kontakt	kundtjanst@nossebroenergi.se
Telefon	0512–798100
Kontaktperson	VD
Samrådssida	https://www.nossebroenergi.se/sv/utvplan
Samrådsperiod	2 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 och produktionsanläggningar 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 8
2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna 8
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet 8
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet 9
Lokalnätet 9
Överliggande nät 9
Samlad bedömning 9
3 Samråd 9

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

Detta är Nossebroortens 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	Nossebroortens Energi Ekonomisk Förening
Organisationsnummer	716410–3645
Kontaktperson	VD
E-post	kundtjanst@nossebroenergi.se
Telefonnummer	0512–798100
Länk till preliminär plan och samråd	https://www.nossebroenergi.se/sv/utvplan
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

Nossebroortens Energi bedriver lokalnätsverksamhet i ett område med både tätort och landsbygd. Nätet omfattar cirka 2 700 nätkunder och består huvudsakligen av 10 kV mellanspänningsnät och 0,4 kV lågspänningsnät. Elnätet är anslutet till Vattenfall Eldistribution AB:s regionnät.

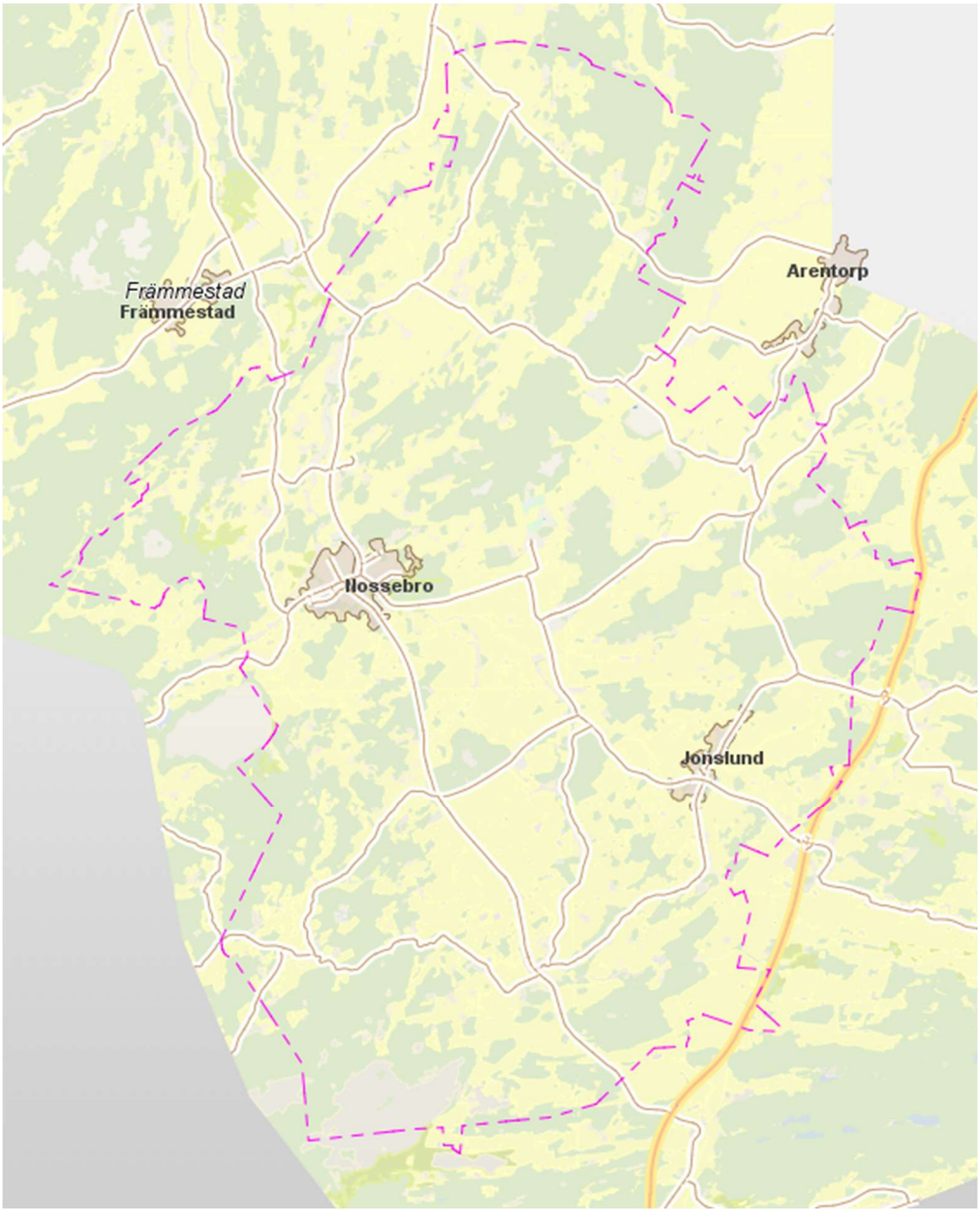
Nossebroortens Energi redovisar hela koncessionsområdet som ett sammanhållet redovisningsområde. Prognosen för överföringskapacitet, den procentuella förändringen, bedömningen av flexibilitetsbehov och den samlade bedömningen avser hela nätområdet. Nossebro och Abrahamstorp används som tekniska analysnivåer eftersom förutsättningarna kan skilja sig mellan anslutningspunkterna. Anslutningspunkterna utgör inte separata delområden i planens prognostabeller.

Parameter	Nossebro	Abrahamstorp	Kommentar
Teknisk uppföljning	Följs inom ordinarie nätplanering.	Följs särskilt med hänsyn till större anslutningar och överliggande nät.	Anslutningspunkterna används som tekniska analysnivåer.
Kapacitetsbedömning	Huvudprognosen bedöms kunna hanteras med planerade åtgärder.	Nya större anslutningar prövas individuellt.	Detaljerade kapacitets- och abonnemangsvärden redovisas inte i den publika planen.
Möjligt batteri 4 MW	Inte aktuellt vid denna anslutningspunkt.	Ingår inte i huvudprognosen.	Prövas separat om projektet aktualiseras.
Befintlig produktion	Del av cirka 6 MW totalt.	Del av cirka 6 MW totalt.	Fördelningen redovisas inte separat i den publika planen.

Tabell 3. Teknisk bedömning av anslutningspunkterna Nossebro och Abrahamstorp.

1.3 Karta över nätområdet

Kartan visar hela det område där Nossebroortens Energi bedriver nätverksamhet enligt gällande områdeskoncession. Planens prognos, behovsbedömning och samlade bedömning avser hela koncessionsområdet. Nossebro och Abrahamstorp används i den tekniska bedömningen.



Figur 1. Nossebroortens Energis koncessionsområde.

1.4 Redovisningsprincip och avgränsning

Planen omfattar hela lokalnätet inom gällande områdeskoncession och relevanta beroenden till överliggande nät. Redovisningen fokuserar på utvecklingsbehov, överföringskapacitet, investeringar, flexibilitet och andra alternativa lösningar. Uppgifter som kan medföra säkerhetsrisker eller som inte behövs för planens syfte redovisas inte i detalj.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen avser Nossebroortens Energis bedömning av det totala behovet av överföringskapacitet för hela nätområdet. Prognosen baseras på den utveckling som bedöms vara mest sannolik. Serien är en planeringsprognos och ska inte tolkas som en redovisning av uppmätta årsmaxvärden.

År	Hela nätet (MW)
2027	19,8
2028	20,0
2029	20,2
2030	20,2
2031	20,5
2032	20,5
2033	20,7
2034	21,0
2035	21,0
2036	21,0

Tabell 4. Prognos för behovet av överföringskapacitet i hela nätområdet 2027–2036.

Prognosserien motsvarar prognosen i föregående nätutvecklingsplan för åren 2027–2034. För 2035–2036 har nivån 21,0 MW behållits eftersom inga nya avgörande behov eller etableringar har identifierats som motiverar en förändrad huvudprognos.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen bygger på tidigare belastningsnivåer, kända kundförfrågningar, dialog med berörda aktörer samt löpande samverkan med överliggande nätägare. Nossebroortens Energi följer utvecklingen av elektrifiering, laddinfrastruktur, lokal produktion och förändringar i kundernas effektbehov.

Följande underlag har särskilt beaktats:

- dialog med Vattenfall Eldistribution om uttagskapacitet, inmatningskapacitet och utveckling i överliggande nät
- kända kundförfrågningar inom nätområdet
- historiska belastningsnivåer och tillgängliga uppgifter om topplast
- föregående nätutvecklingsplan samt kompletterande enkät och dialog under 2026

Laddinfrastruktur och produktionsanläggningar

Utvecklingen av laddinfrastruktur följs löpande eftersom kortvariga effekttoppar från snabbladdning kan påverka belastningen i vissa delar av nätet. I dagsläget finns inga beslutade etableringar som bedöms förändra huvudprognosen väsentligt. Nya större laddningsprojekt prövas mot berörd anslutningspunkt och kapaciteten i överliggande nät.

Nätområdet har befintlig produktion från vindkraft, solkraft och vattenkraft. Prognosen inkluderar inte större nya etableringar som ännu inte uppnått sådan mognadsgrad att de bedöms ingå i det mest sannolika scenariot.

En möjlig batterianslutning om 4 MW i Abrahamstorp ingår inte i huvudprognosen eftersom projektstatus, laddningsprofil, inmatningsprofil och samtidighet inte är tillräckligt klarlagda. Om projektet aktualiseras hanteras det genom separat anslutnings- och kapacitetsprövning.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

År	Prognos (MW)	Förändring jämfört med 2025
2027	19,8	+0,5 %
2028	20,0	+1,5 %
2029	20,2	+2,5 %
2030	20,2	+2,5 %
2031	20,5	+4,1 %
2032	20,5	+4,1 %
2033	20,7	+5,1 %
2034	21,0	+6,6 %
2035	21,0	+6,6 %
2036	21,0	+6,6 %

Tabell 5. Förändring jämfört med prognosvärdet 19,7 MW för 2025.

Jämförelsen görs mot prognosvärdet 19,7 MW för 2025 i föregående nätutvecklingsplan. Värdet redovisas inte som uppmätt historisk topplast. Den sammanlagda ökningen till 21,0 MW år 2036 är 1,3 MW, cirka 6,6 procent. Förändringen är måttlig och sker stegvis.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Utifrån tillgängligt planeringsunderlag bedömer Nossebroortens Energi att lokalnätet i huvudsak kan möta huvudprognosen tillsammans med planerade reinvesteringar och förstärkningar. Större nya anslutningar prövas individuellt mot lokalnätet, berörd anslutningspunkt och överliggande nät.

Den huvudsakliga osäkerheten gäller förutsättningarna i överliggande nät. Nossebroortens Energi följer utvecklingen tillsammans med Vattenfall Eldistribution. Nya relevanta besked om tillgänglig kapacitet eller tidplan beaktas inför den slutliga planen.

Kortvariga effekttoppar från laddning kan bli dimensionerande innan den långsiktiga energianvändningen förändras väsentligt. Större nya anslutningar ska därför prövas individuellt även om huvudprognosen för hela nätet är oförändrad.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Åtgärder prioriteras utifrån kapacitet, leveranssäkerhet, risk, anläggningsålder, felstatistik, anslutningsförfrågningar, kostnad och genomförbarhet. Nätinvestering jämförs när relevant med flexibilitet, villkorad anslutning, driftåtgärder och ändrat regionnätsabonnemang.

2.4.1 Planerade investeringar

Delområde	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte	Status	Driftsättning
Hela nätområdet	Barne-Åsaka-Fåglum	Genomförd nätförstärkning.	Kapacitet och leveranssäkerhet.	Färdigställd	Genomförd
Hela nätområdet	Kablifiering Malma	Ersättning och förstärkning av berörda nätavsnitt.	Leveranssäkerhet och framtida dimensionering.	Pågår	2027, preliminärt
Hela nätområdet	Stolptransformator till markstation	Successiv ersättning av utvalda stolptransformatorer.	Förnyelse och robusthet.	Pågående program	2027–2031, preliminärt
Hela nätområdet	Tumleberg	Kablifiering och förstärkning i berört område.	Kapacitet och leveranssäkerhet.	Projektering startad	2027–2029, preliminärt
Hela nätområdet, teknisk lokalisering Abrahamstorp	Förstärkning i överliggande nät	Åtgärd som planeras av överliggande nätägare.	Framtida uppströms kapacitet.	Inväntar besked från Vattenfall Eldistribution	Senast 2030, preliminärt
Hela nätområdet, teknisk lokalisering Nossebro	Topplaståtgärd	Mätanalys och val mellan investering, abonnemangsändring eller villkor.	Hantera eventuell lokal topplastbegränsning.	Utredning	2027–2028, preliminärt

Tabell 6. Genomförda och planerade investeringar till och med 2036.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Något kvantifierat behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser har inte identifierats i huvudprognosen. Bedömningen gäller nu kända förutsättningar och omprövas om större styrbara laster aktualiseras, om nätåtgärder försenas eller om förutsättningarna i överliggande nät förändras.

Tidsperiod	Redovisningsområde	Bedömt behov
0–5 år	Hela nätområdet	0 MW
6–10 år	Hela nätområdet	0 MW

Tabell 7. Bedömt behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

Ett redovisat behov på 0 MW gäller huvudprognosen och de förutsättningar som är kända vid planens upprättande. Bedömningen innebär inte att flexibilitet har uteslutits som framtida alternativ.

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 och tillgängliga styrbara resurser.
Villkorad anslutning	Kan vara relevant för batterier och andra större styrbara anslutningar.
Ändrat regionnätsabonnemang	Kan vara relevant om teknisk kapacitet finns i överliggande nät.
Driftåtgärd eller omkoppling	Kan användas tillfälligt om leveranssäkerhet och reservmatning kan upprätthållas.
Uppföljning	Används för projekt som ännu inte har tillräcklig mognadsgrad för att ingå i huvudprognosen.

Tabell 8. Alternativa åtgärder som beaktas i nätplaneringen.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

För aktuella reinvesterings- och förstärkningsprojekt bedöms nätåtgärder vara det mest ändamålsenliga alternativet eftersom åtgärderna ger långsiktig nytta för kapacitet, robusthet och leveranssäkerhet. Flexibilitet eller villkorade avtal kan inte ersätta nödvändig förnyelse av åldrade stationer, transformatorer eller ledningar. För nya större och styrbara anslutningar, exempelvis batterilager eller laddinfrastruktur, prövas flexibilitet, teknisk styrning och villkorad anslutning mot nätinvestering innan slutligt val görs.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet

Lokalnätet

Planerade lokalnätsåtgärder ger en robust grund för den utveckling som ingår i huvudprognosen. Förutsättningarna följs vid de tekniska analysnivåerna Nossebro och Abrahamstorp. Nya större anslutningar prövas individuellt.

Överliggande nät

Huvudprognosen behöver löpande bedömas mot tillgänglig kapacitet och aktuella förutsättningar i överliggande nät. Nossebroortens Energi följer utvecklingen tillsammans med Vattenfall Eldistribution och beaktar nya relevanta besked inför den slutliga planen.

Samlad bedömning

Nossebroortens Energi bedömer preliminärt att huvudprognosens utveckling kan hanteras under planperioden, under förutsättning att planerade nätåtgärder genomförs, att tillräcklig kapacitet i överliggande nät finns tillgänglig och att större nya anslutningar prövas individuellt. Bedömningen avser hela koncessionsområdet.

Nossebro och Abrahamstorp används som tekniska analysnivåer. Att prognosen för hela nätområdet ryms inom planeringsförutsättningarna innebär inte att motsvarande kapacitet är tillgänglig i varje anslutningspunkt eller nätavsnitt.

Den möjliga batterianslutningen om 4 MW i Abrahamstorp ingår inte i huvudprognosen. Om projektet aktualiseras prövas maximal laddning, maximal inmatning, samtidighet, styrning och anslutningsvillkor separat. Detta utgör inte ett fastställt behov av flexibilitetstjänster i den aktuella planen.

Prognosen och den samlade bedömningen följs upp vid större anslutningsförfrågningar och när förutsättningarna i lokalnätet eller överliggande nät förändras.

3 Samråd

Det offentliga samrådet pågår från den 2 oktober till den 16 november 2026. Samrådet omfattar prognos, behov av överföringskapacitet, investeringar, flexibilitet och andra alternativa lösningar. Information om samrådet lämnas till Svenska kraftnät och identifierade berörda systemanvändare. Övriga aktörer ges möjlighet att delta genom den offentliga publiceringen.

Uppgift	Värde
Samrådssida	https://www.nossebroenergi.se/sv/utvplan
Samrådsstart	2 oktober 2026
Sista svarsdag	16 november 2026
Svarsadress	kundtjanst@nossebroenergi.se
Handlingar	Preliminär nätutvecklingsplan och samrådshandling

Tabell 9. Uppgifter om det offentliga samrådet.

Efter samrådet sammanställs inkomna synpunkter och Nossebroortens Energis bedömning av hur synpunkterna har beaktats. Samrådsredogörelsen publiceras i anslutning till den slutliga nätutvecklingsplanen.