

PRELIMINÄR NÄTUTVECKLINGSPLAN

2027–2036

Grästorp Energi ekonomisk förening

Version 1.0 | den 2 oktober 2026

Preliminär nätutvecklingsplan för offentligt samråd

Uppgift	Värde
Planperiod	2027–2036
Status	Preliminär nätutvecklingsplan för offentligt samråd
Organisationsnummer	769000–2766
Redovisningsenhet	REL00049
Elområde	SE3
Kontakt	kundtjanst@grastorpenergi.se
Telefon	0514–105 25
Kontaktperson	VD/Elnätschef
Samrådssida	https://www.grastorpenergi.se/NÄTUTVECKLINGSPLAN
Samrådsperiod	2 oktober–16 november 2026
Bilaga	Samrådshandling, separat dokument
Upprättad av	YoS AB

Tabell 1. Dokument- och kontaktuppgifter.

Innehållsförteckning

1 Uppgifter om företaget och företags elnät	3
1.1 Uppgifter om företaget	3
1.2 Uppgifter om företags 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
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	8
3 Samråd	9

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

Detta är Grästorp 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	Grästorp Energi ekonomisk förening
Organisationsnummer	769000–2766
Kontaktperson	VD/Elnätschef
E-post	kundtjanst@grastorpenergi.se
Telefonnummer	0514–105 25
Länk till preliminär plan och samråd	https://www.grastorpenergi.se/NÄTUTVECKLINGSPLAN
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	Publiceras efter avslutat samråd
Länk till slutlig samrådsredogörelse	Publiceras efter avslutat samråd
Bilagor	Samrådshandling, separat dokument

Tabell 2. Uppgifter om företaget.

1.2 Uppgifter om företagets elnät

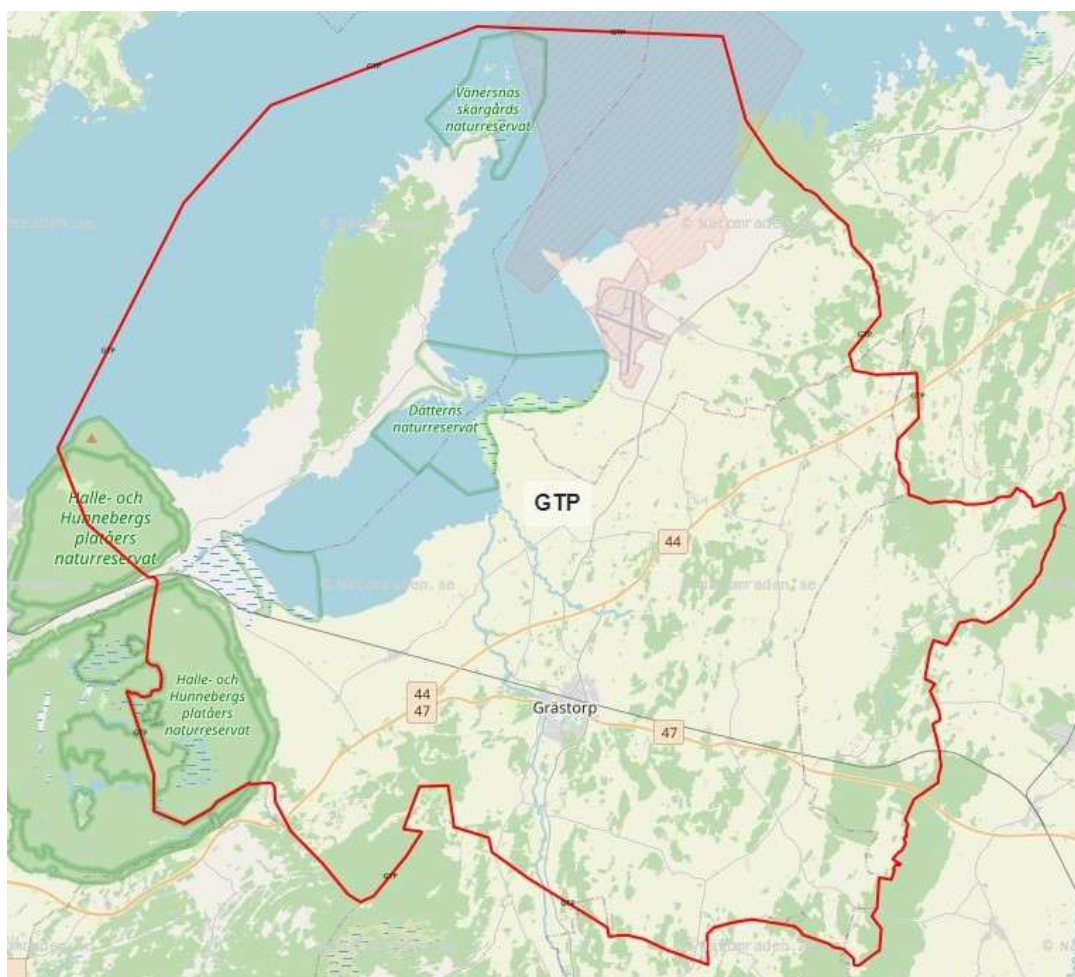
Grästorp Energis lokalnät är anslutet till Vattenfall Eldistributions 40 kV-regionnät via mottagningsstationen Odenslund. Odenslund är en 40/20/10 kV-station. Distributionen sker vidare på 20 kV och 10 kV till kunder i tätort och landsbygd. Nätet omfattar åtta fördelningsstationer och cirka 330 nätstationer.

Grästorp Energi hade 4 223 elnätskunder den 31 december 2025. Under 2025 uppgick leveransen till kunder till cirka 66 GWh. Kunderna utgörs huvudsakligen av hushåll, lantbruk, kommunal verksamhet och mindre företag.

Den installerade produktionen uppgick den 31 december 2025 till cirka 29,2 MW vindkraft, 0,2 MW vattenkraft och 6,9 MW solkraft. Installerad effekt beskriver anläggningarnas märkeffekt och ska inte likställas med samtidig inmatning till lokalnätet eller överliggande nät.

1.3 Karta över nätområdet

Kartan ska visa hela det område där Grästorp Energi bedriver nätverksamhet enligt gällande områdeskoncession. Planens prognos, behovsbedömning, investeringsredovisning och samlade bedömning avser hela koncessionsområdet.



Figur 1. Grästorp Energis koncessionsområde.

1.4 Redovisningsprincip och avgränsning

Planen omfattar hela lokalnätet inom Grästorp Energis områdeskoncession och relevanta beroenden till överliggande nät. Nätområdet redovisas som ett sammanhållet delområde med benämningen Hela nätet. Samma geografiska nivå används genomgående för prognos, procentuell förändring, flexibilitetsbehov och samlad bedömning.

Redovisningen fokuserar på utvecklingsbehov, överföringskapacitet, investeringar, flexibilitetstjänster 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 Grästorp Energis bedömning av det totala behovet av överföringskapacitet för Hela nätet under perioden 2027–2036. Prognosen baseras på den utveckling som bedöms vara mest sannolik. Serien är en planeringsprognos för maximal samtidig uttagseffekt från överliggande nät och ska inte tolkas som abonnemangsgränser, installerad kapacitet eller enskilda anläggningars märkeffekt.

År	Hela nätet (MW)
2027	18,0
2028	18,3
2029	18,3
2030	18,6
2031	18,6
2032	18,9
2033	18,9
2034	19,2
2035	19,5
2036	19,8

Tabell 3. Prognos för behovet av överföringskapacitet i Hela nätet 2027–2036.

Prognosen visar en måttlig ökning från 18,0 MW år 2027 till 19,8 MW år 2036. Prognosen innehåller inte någon ny större punktlast vars mognadsgrad motiverar att den ingår i det mest sannolika scenariot.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen bygger på tidigare belastningsnivåer, kända kundförfrågningar, kommunal utveckling, dialog med berörda aktörer, föregående nätutvecklingsplan samt löpande samverkan med Vattenfall Eldistribution. Grästorp Energi följer utvecklingen av elektrifiering, laddinfrastruktur, lokal produktion, energilager och förändringar i kundernas effektbehov.

Batterilager och andra större anslutningsärenden

En förfrågan om ett batterilager på cirka 2 MW har identifierats. Batteriet är avsett att anslutas i anslutning till en annan kunds befintliga vindkraftsanläggning. Batteriet kan innebära uttag vid laddning och inmatning vid urladdning. Nätpåverkan beror därför bland annat på energikapacitet, laddnings- och urladdningsprofil, samtidighet med vindkraftsproduktionen, styrning, anslutningspunkt och anslutningsvillkor.

Projektet ingår inte i huvudprognosen eftersom beställning, anslutningspunkt, teknisk utformning, driftprofil, kostnadsansvar, anslutnings år och genomförandesannolikhet ännu inte är tillräckligt klarlagda. Om projektet aktualiseras genomförs en separat anslutnings- och kapacitetsprövning. I prövningen ingår att bedöma om högre uttagsabonnemang krävs eller om villkorad anslutning, effektbegränsning eller styrning kan användas.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

År	Prognos (MW)	Förändring jämfört med 2025
2027	18,0	+7,1 %
2028	18,3	+8,9 %
2029	18,3	+8,9 %
2030	18,6	+10,7 %
2031	18,6	+10,7 %
2032	18,9	+12,5 %
2033	18,9	+12,5 %
2034	19,2	+14,3 %
2035	19,5	+16,1 %
2036	19,8	+17,9 %

Tabell 4. Prognos och procentuell förändring jämfört med 16,8 MW år 2025.

Prognosen innebär att behovet av överföringskapacitet ökar från 16,8 MW år 2025 till 19,8 MW år 2036. Det motsvarar en ökning med 3,0 MW eller 17,9 procent. Under planperioden ökar prognosen från 18,0 MW år 2027 till 19,8 MW år 2036, vilket motsvarar 1,8 MW eller 10,0 procent. Prognosen kan justeras i den slutliga nätutvecklingsplanen om samrådet tillför nya relevanta uppgifter.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Utifrån tillgängligt planeringsunderlag har Grästorp Energi inte identifierat någon generell nuvarande kapacitetsbegränsning i det egna nätet för redovisningsområdet Hela nätet. Bedömningen av det befintliga systemets förmåga görs utan att planerade investeringar eller framtida flexibilitetslösningar räknas in.

Under hög vinterlast kan uttagsbehovet bli dimensionerande. Vid låg lokal förbrukning och hög produktion kan omvända effektflöden och hög inmatning uppstå. Lokala spänningsproblem kan förekomma i nätavsnitt med långa lågspänningsledningar och serviser. Enskilda anslutningspunkter och nätavsnitt kan därför ha lokala begränsningar även om någon generell begränsning inte har identifierats för Hela nätet.

För senare delar av planperioden behöver utvecklingen följas mot lokal belastning, hög inmatning och kapaciteten i överliggande nät. Tillgänglig kapacitet i Vattenfall Eldistributions regionnät utgör ett externt beroende för större nya uttag och inmatningar. Större nya anslutningar prövas individuellt mot lokalnätet, aktuell anslutningspunkt och överliggande nät.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Åtgärder prioriteras utifrån kapacitetsbehov, leveranssäkerhet, risk, anläggningsålder, tekniskt skick, anslutningsförfrågningar, kostnad och genomförbarhet. Nätinvestering jämförs när det är relevant med ändrad driftläggning, villkorad anslutning, styrning, flexibilitet, abonnemangsförändring och andra alternativa lösningar.

2.4.1 Planerade investeringar

Delområde	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte	Projektstatus	Driftsättning
Hela nätet	Ekekullen	Byte av 20/10 kV-fördelningsstation.	Kapacitet, förnyelse och driftsäkerhet.	Inväntar tillstånd	2027–2030
Hela nätet	Transformator Flakeberg	Byte av 20/10 kV-transformator i fördelningsstation.	Kapacitet, förnyelse och driftsäkerhet.	Under övervägande	2028–2031
Hela nätet	Flo–Ekekullen	Ersättning av 20 kV-luftledning med markkabel.	Kapacitet och driftsäkerhet.	Under övervägande	2030–2033

Tabell 5. Planerade investeringar till och med 2036.

Projekten kombinerar reinvesteringsbehov med förbättrad kapacitet och driftsäkerhet. Projektet Tun–Håle är färdigställt och redovisas därför inte som en framtida investering.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Något kvantifierat behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad har inte identifierats i huvudprognosen. Bedömningen gäller nu kända förutsättningar och omprövas om större styrbara laster aktualiseras, om planerade nätåtgärder försenas, om kunder annars behöver begränsas eller om förutsättningarna i överliggande nät förändras.

Delområde	Tidsperiod 0–5 år, 2027–2031	Tidsperiod 6–10 år, 2032–2036
Hela nätet	0 MW	0 MW

Tabell 6. Bedömt behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

Ett redovisat behov på 0 MW gäller huvudprognosen, analyserade driftfall 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 tidsbegränsade eller geografiskt avgränsade behov.
Villkorad anslutning	Kan vara relevant för batterier och andra större styrbara anslutningar.
Effektbegränsning och styrning	Kan minska samtidig laddning eller inmatning.
Ändrat regionnätssabonnemang	Kan vara relevant om behovet är klarlagt och teknisk kapacitet finns.
Driftåtgärd eller omkoppling	Kan användas om leveranssäkerhet och reservmatning kan upprätthållas.
Uppföljning	Används för projekt som inte har tillräcklig mognadsgrad för huvudprognosen.

Tabell 7. Alternativa åtgärder som beaktas i nätplaneringen.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

För planerade 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, jämförs villkorad anslutning, effektbegränsning, teknisk styrning och abonnemangsförändring med nätinvestering innan slutligt val görs.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet

Lokalnätet

Planerade åtgärder i Ekekullen, Flakeberg och sträckan Flo–Ekekullen ger tillsammans med löpande reinvesteringar en robust grund för den utveckling som ingår i huvudprognosen. Nya större anslutningar prövas individuellt. Att huvudprognosen kan hanteras för Hela nätet innebär inte att motsvarande kapacitet är tillgänglig i varje anslutningspunkt eller nätavsnitt.

Överliggande nät

Huvudprognosen behöver löpande bedömas mot tillgänglig uttags- och inmatningskapacitet samt aktuella avtalsförutsättningar i överliggande nät. Enligt projektunderlaget uppgår medgiven inmatningsnivå mot överliggande nät från den 1 januari 2027 till 25,6 MW. Grästorp Energi följer utvecklingen tillsammans med Vattenfall Eldistribution och beaktar nya relevanta besked inför den slutliga planen.

Samlad bedömning

Grästorp Energi bedömer preliminärt att huvudprognosens utveckling kan hanteras under planperioden, under förutsättning att planerade nätåtgärder genomförs och att tillräcklig kapacitet i överliggande nät finns tillgänglig. Den möjliga batterianslutningen på cirka 2 MW ingår inte i huvudprognosen. Om projektet aktualiseras prövas laddning, inmatning, energikapacitet, samtidighet, styrning, anslutningsvillkor och behov av abonnemangsförändring separat.

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.grastorpenergi.se/NÄTUTVECKLINGSPLAN
Samrådsstart	2 oktober 2026
Sista svarsdag	16 november 2026
Svarsadress	kundtjanst@grastorpenergi.se
Handlingar	Preliminär nätutvecklingsplan och separat samrådshandling

Tabell 8. Uppgifter om det offentliga samrådet.

Efter samrådet sammanställs inkomna synpunkter och Grästorp Energis bedömning av hur synpunkterna har beaktats. Samrådsredogörelsen publiceras i anslutning till den slutliga nätutvecklingsplanen och ska inte innehålla personuppgifter.