

Nätutvecklingsplan — preliminär rapport

Enligt EIFS 2024:1 och EIFS 2026:4.

Brittedals Elnät ek. för.

2026-09-14

Bakgrund och syfte

Alla elnätsföretag är skyldiga att ta fram, offentliggöra och lämna in en nätutvecklingsplan till Energi-marknadsinspektionen.

Syftet med nätutvecklingsplanen är att skapa transparens vad gäller de flexibilitetstjänster som behövs på medellång och lång sikt, ange planerade investeringar under de kommande fem till tio åren, med särskild tonvikt på den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny energianvändning, inklusive laddningsstationer för elfordon.

Nätutvecklingsplanen ska underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagringsanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn. Nätutvecklingsplanen ska även omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet, energieffektivitet, energilagringsanläggningar och andra resurser som elnätsföretaget ska använda som ett alternativ till en utbyggnad av elnätet.

En ny nätutvecklingsplan ska tas fram minst vartannat år. Planen ska täcka en tidsperiod på tio år.

Elnätsföretaget ska genomföra ett offentligt samråd med dem som är berörda av nätutvecklingsplanen när företaget tar fram sin plan. Elnätsföretaget ska inför samrådet offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan som berörda kan ta del av.

Samrådsprocessen ska genomföras under tillräckligt lång tid, dock minst sex veckor, för att samtliga berörda ska ha möjlighet att delta. Samrådet kan ske skriftligt.

När elnätsföretaget upprättar sin slutgiltiga nätutvecklingsplan ska det, som en del av planen, även redogöra för hur samrådet har genomförts. Elnätsföretaget ska sammanställa synpunkterna från samrådet i en samrådsredogörelse.

Tidplan för införandet av nätutvecklingsplanen:

1. Samråd med berörda systemanvändare ska vara påbörjat senast 15 september 2026.
2. Elnätsföretaget ska offentliggöra sin nätutvecklingsplan senast den 31 december 2026.
3. Nätutvecklingsplanen ska börja att gälla från och med den 1 januari 2027.

Innehållsförteckning

Bakgrund och syfte	2
Innehållsförteckning	3
1 – Uppgifter om företaget och företags nät.....	4
2 – Bedömning av behovet av överföringskapacitet och planerade åtgärder	5
2.1 – Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	6
2.2 – Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	8
2.3 – Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	10
2.4 – Planerade investeringar och alternativa lösningar	11
2.4.1 – Planerade investeringar	12
2.4.2 – Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	13
2.4.2.1 – Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	13
2.5 – Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	13
2.6 – Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet.....	14
3 – Information om samrådsprocessen.....	14

1 – Uppgifter om företaget och företagets nät

Företagsnamn	Brittedals Elnät ek. för.
Organisationsnummer	737000-0106
Kontaktperson	Anders Viberg
E-post	kundservice@brittedal.se
Telefon	0451 - 306 21
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://brittedal.se/
Länk till samrådsredogörelse	https://brittedal.se/

Tabell 1: Uppgifter om Brittedals Elnät.

Bilagor

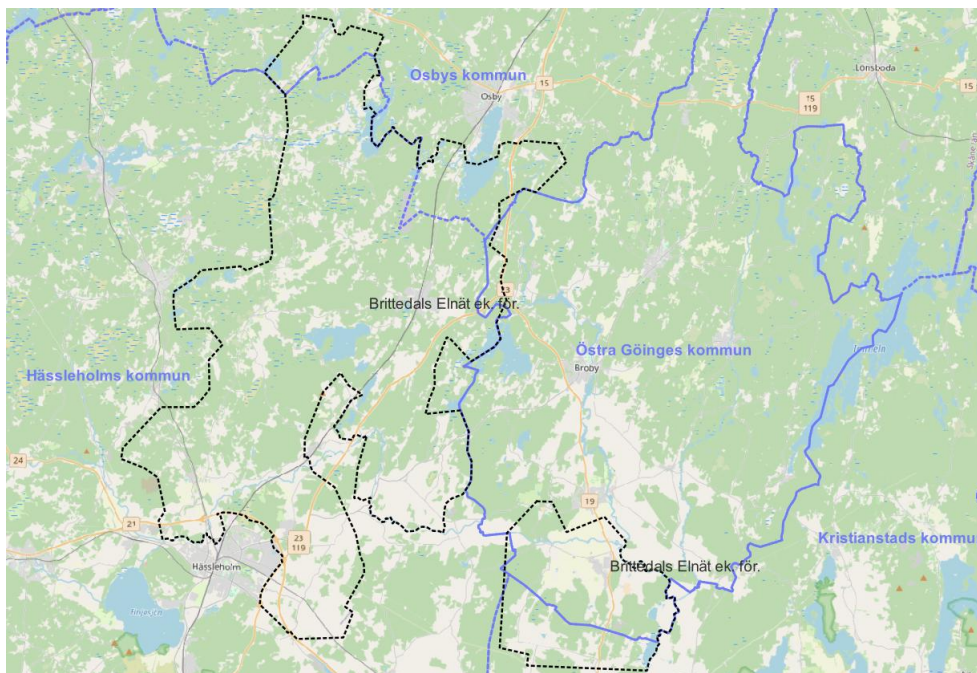
1. Källförteckning
2. Beskrivning av framtidsscenarier
3. Ordlista och begreppsförklaringar

Uppgifter om företagets elnät

Brittedals Elnäts koncessionsområde ligger inom kommunerna Hässleholm, Östra Göinge, Osby och Kristianstad och utgörs till övervägande del av landsbygd, till största delen omgivet av skog. Nätet matas via fem gränspunkter mot det överliggande regionnätet, som ägs av E.ON Energidistribution, i stationerna Röinge, Hästveda, Hanaskog, Tullstorp och Boarp, samtliga på 24 kV.

Elnätet omfattar både högspännings- och lågspänningsnivå fram till kund, med drygt 4 500 nätkunder fördelade över omkring 305 nätstationer och drygt 1 000 km ledning, i huvudsak nedgrävd kabel snarare än luftledning.

Brittedals Elnät förvärvade 2014 Kviinge El AB, som sedan 2016 är fullt integrerat i nätbolagets nät.



Figur 1: Översikt över Brittedal Elnäts distributionsområden. (Karta: Open Street Map)

Geografisk utbredning

Kommun	Andel av kommunens yta	Andel av kommunens befolkning
Hässleholm	Ca 23%	Ca 10%
Östra Göinge	Ca 10%	Ca 11%
Osby	Ca 6%	Ca 1%
Kristianstad	Ca 1%	Ca 0,4%

Tabell 2: Kommuner som berörs av Brittedals Elnäts koncessionsområde.

Översikt nyckeltal

En översikt av Brittedals Elnäts anläggningsbestånd och driftstatistik för år 2025 redovisas i följande tabeller.

Parameter	Enhet	Totalt
Antal nätkunder	styck	4 544
Högspänning luftledning	km	98
Högspänning kabel	km	297
Lågspänning luftledning	km	103
Lågspänning kabel	km	591
Antal nätstationer	styck	305
Överförd elenergi	MWh	81 897
Andel nätförluster	%	4,72%
Toppeffekt	MW	19,3
Elnätets utnyttjningsgrad	—	0,411

Tabell 3: Faktasammanställning över anläggnings- och operativ data 2025, för Brittedals Elnät.

Översikt leveranskvalitet

Indikator	Enhet	2023	2024	2025
Genomsnittlig avbrottstid per kund, SAIDI	minuter/kund	90,6	28,9	18,0
Genomsnitt antal avbrott per kund, SAIFI	antal	0,56	0,68	0,26
Andel kunder med mer än 3 avbrott, CEMI4	andel	0,23	0,04	0,07

Tabell 4: Leveranskvalitet i Brittedals elnät, oaviserade avbrott, 2023–2025

2 – Bedömning av behovet av överföringskapacitet och planerade åtgärder

Detta avsnitt redovisar Brittedal Elnäts totala behov av överföringskapacitet; en analys av bakomliggande drivkrafter och en bedömning av planerade åtgärder redovisas i avsnitt 2.1–2.6.

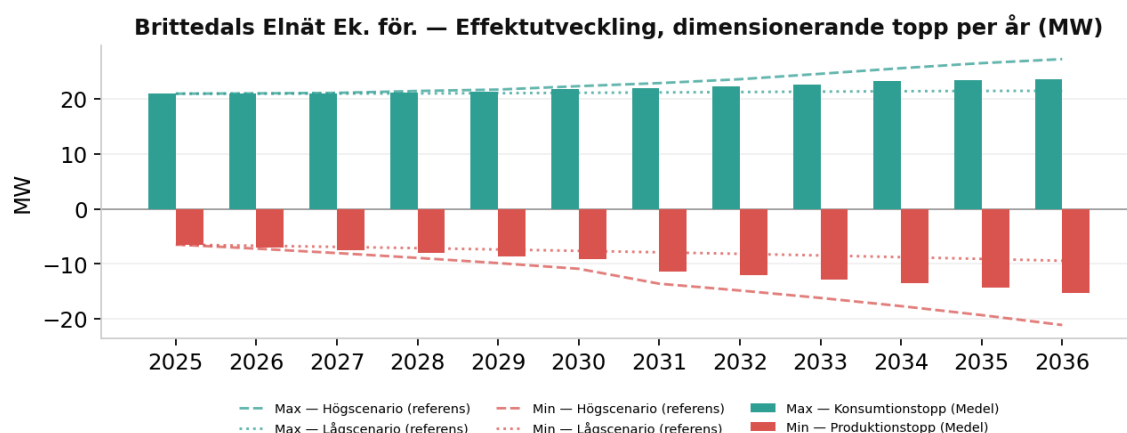
Totalt behov av överföringskapacitet

Tabellen nedan visar den sammanlagda konsumtions- respektive produktionseffekten vid nätets dimensionerande maxtimme, i megawatt, för perioden 2027–2036, baserat på medelscenariot, se avsnitt 2.1. Både konsumtions- och produktionseffekten anges som positiva magnituder – kolumnrubriken anger riktningen.

År	Max konsumtion (MW)	Max produktion (MW)
2027	21,1	7,5
2028	21,2	8,0
2029	21,3	8,6
2030	21,7	9,2
2031	22,0	11,4
2032	22,4	12,1
2033	22,7	12,8
2034	23,2	13,6
2035	23,5	14,4
2036	23,7	15,3

Tabell 2: Maximal konsumtion respektive maximal produktion per år under prognosperioden.

Diagrammet nedan visar samma uppgifter grafiskt. Den heldragna stapeln avser medelscenario, som ligger till grund för rapportens slutsatser. Den streckade respektive prickade linjen visar hög- och lågscenariot enbart som referens. Konsumtion visas i positiv riktning (uppåt). Produktion visas i negativ riktning (nedåt), för att markera elens flödesriktning — inmatning till nätet i stället för uttag ur det. Ett större negativt tal motsvarar alltså en större produktionseffekt.



Figur 2: Diagram som visar dimensionerande timme avseende maximal konsumtion respektive maximal produktion per år under prognosperioden.

2.1 – Behov av överföringskapacitet i elnätet

Detta avsnitt beskriver de drivkrafter som bedöms påverka behovet av överföringskapacitet i nätet under perioden 2027–2036, som en förklaring till den kvantitativa kapacitetsprognosen i kapitel 2, ovan.

Som underlag för arbetet med att identifiera de drivkrafter som påverkar Brittedals elnät, samt för att kvantifiera drivkrafternas omfattning, har rapporter, utredningar och plandokument använts. Dessa dokument omfattar och beskriver såväl nationella, regionala och lokala förutsättningar. Se bilaga 1: Källhänvisningar.

Prognosen har gjorts för tre scenarier, Hög, Medel och Lågt scenario. Medelscenariot utgår den troligaste utvecklingen medan Hög och Lågt scenarierna utgör referensfall.

Nedan sammanfattas det medelscenario som ligger till grund för rapportens slutsatser.

En fullständig beskrivning av alla tre scenarierna framgår av bilaga 2.

Industrietablering

Ett fåtal nya högspänningsanslutna kunder väntas tillkomma successivt under perioden, väsentligt under det nationella medelscenariot.

Energieffektivisering

Elspecifika besparingar skulle i det nationella scenariot drivas av EPBD¹-relaterad renoveringsaktivitet och processoptimering hos industrin, men inget i de historiska siffrorna för Brittedal Elnäts område tyder på en sådan utveckling. Näringslivet domineras av skogsbruk, jordbruk och livsmedel snarare än elintensiv industri, och boendet av småhus och fritidshus — en struktur som inte ger stöd för en högre energieffektivisering framöver. Effektivisering sker, men vägs till stor del upp av ett växande antal elapparater i hem och verksamheter, t.ex värmepumpar. I medelscenariot bedöms nettoeffekten utebli helt.

Nya produktionsanläggningar

Tillväxten drivs primärt av att tillstånd getts för återuppbyggnad av ett vattenkraftverk på 4 MW, vilket här antas vara klart 2031, och fortsatt kraftig tillväxt i solkraft mikroproduktion. Ingen ny vindkraft förutses bli anslutet under perioden.

Behov av laddinfrastruktur för transporter

Tillväxten drivs av hemmaladdning av elbilar, omkring 800 nya fordon till 2036, medan eldrift för kollektivtrafik och publik snabbaddning uteblir.

Befolkningsutveckling

En begränsad befolkningstillväxt om upp till 250 personer och 125 nya bostäder till 2036 väntas, i linje med den svaga utvecklingen i nätbolagets två folkrikaste kommuner.

Annat

I **Scenarier över Sveriges energisystem 2025**² klassificeras batterier i praktiken som en del av **elsystemets flexibilitets- och lagringsresurser**, inte som en egen produktionsform. Energimyndigheten beskriver energilager som tekniker som möjliggör att el kan lagras och användas vid ett senare tillfälle för att balansera variationer i produktion och efterfrågan.

Batterier används idag både i mindre och större skala för att lagra el och skapa flexibilitet i elsystemet. Hemmabatterier installeras främst tillsammans med solceller för att lagra egenproducerad el, öka egenanvändningen och minska effektoppar. Men tjänster säljs också till andra aktörer för att handla med el (arbitrage), tillhandahålla stödtjänster till Svenska kraftnät eller hantera effektvariationer.

¹ Direktivet för byggnaders energiprestanda. Se <https://www.energimyndigheten.se/>

² Energimyndigheten, 2025

Brittedal Elnät har noterat ett tilltagande intresse för batterier, både hemmabatterier och större batteri-anläggningar. Än så länge är det hemmabatterier som finns i nätområdet. Det har inte noterats att batterierna i högre grad används begränsa egenförbrukningen vid höglast och begränsa utmatningen av egenproduktion vid låglast. Batterier utgör för Brittedal Elnät en potentiell flexibilitetsresurs i framtiden.

2.2 – Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

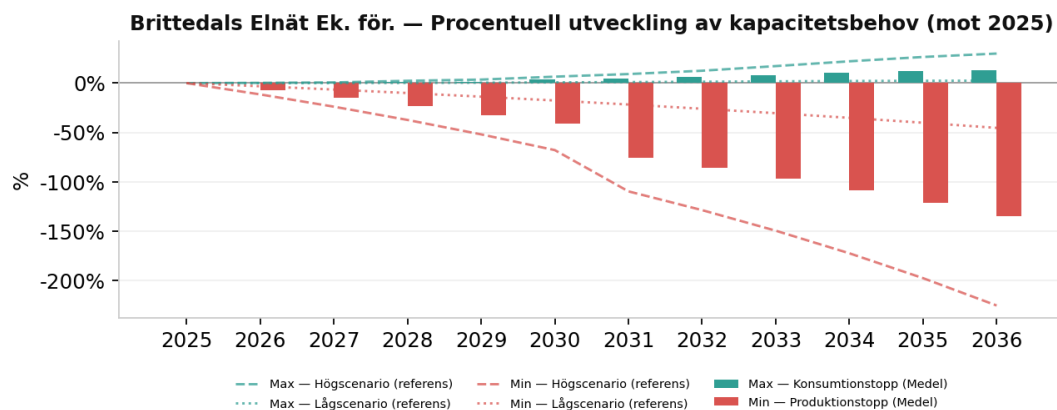
Detta avsnitt visar hur det prognostiserade behovet av överföringskapacitet förhåller sig till historiska nivåer, som en årlig procentuell förändring för perioden 2027–2036. Referens år för jämförelsen är 2025.

I tabellerna nedan innebär ett plustecken (+) en ökning och ett minustecken (–) en minskning jämfört med basåret, för både konsumtion och produktion.

År	Konsumtion, förändring (%)	Produktion, förändring (%)
2027	+0,5	+15,2
2028	+0,9	+23,5
2029	+1,7	+32,2
2030	+3,7	+41,5
2031	+5,0	+75,8
2032	+6,6	+86,3
2033	+8,3	+97,3
2034	+10,8	+109,1
2035	+12,1	+121,7
2036	+12,9	+135,1

Tabell 3: Relativ konsumtions- respektive produktionsförändring inom Brittedals Elnäts distributionsområde, för åren 2027–2036. Referensår är 2025.

I diagrammet nedan, redovisas konsumtionen med positiv riktning (uppåt). Produktionen redovisas genomgående med negativ riktning (nedåt) för att markera elens flödesriktning — inmatning till nätet i stället för uttag ur det. Ett större negativt tal motsvarar alltså en större produktionseffekt.



Figur 3: Diagram som visar relativ konsumtions- respektive produktionsförändring inom Brittedal Elnäts distributionsområde, för åren 2027–2036. Referensår är 2025.

Konsumtionsbehovet utgår från en bas, drygt 21 MW vid nuläget 2025, och stiger med omkring 13 procent till 2036. Produktionsöverskottet växer oförändrat kraftigt i procentuella termer — mer än en fördubbling redan 2031, i huvudsak mikroproduktion och mindre solcellsanläggningar. Den förväntade återuppbyggnaden av vattenkraftverket på 4 MW, som här antas kunna vara klart år 2031 gör att ökningen flerdubblas på den senare halvan av perioden. Den stora procentuella ökningen på produktionsidan förklaras av en låg utgångsnivå 2025.

2.3 – Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Analysen nedan avser det BEFINTLIGA nätets förmåga, utan hänsyn till planerade investeringar eller framtida flexibilitetstjänster (de redovisas i avsnitt 2.4 respektive 2.4.2).

Kapacitetsläge -definitioner

För att underlätta förståelsen och jämförbarheten finns det ett värde av att använda enkla grundläggande definitioner av de olika kapacitetslägena.

Tabellen nedan är en generell beskrivning av tre kapacitetslägen som nätföretag och Region Skåne tagit fram³.

	Kapacitetsläge A	Kapacitetsläge B	Kapacitetsläge C
Prognos	Vi kan möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för kapacitetsbegränsningar.	Vi kan möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för kapacitetsbegränsningar.	Ytterligare åtgärder krävs för att kunna möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår.
Anslutning utöver prognos	Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion/produktion utöver prognosen.	Anslutning av ytterligare konsumtion/produktion utöver prognosen ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår.	Anslutning av ytterligare konsumtion/produktion utöver prognosen medför att kapacitetsbegränsningar uppstår.
Stora anslutningar	Generellt finns en låg risk för kapacitetsbegränsningar vid stora anslutningar.	Generellt finns en risk för kapacitetsbegränsningar vid stora anslutningar.	Generellt finns en hög risk för kapacitetsbegränsningar vid stora anslutningar.

Tabell 4: Definition och beskrivning av kapacitetslägen. Källa: Region Skåne - Vägledning för en ökad enhetlighet i skånska nätutvecklingsplaner, 2026

A och B betyder båda att prognosen kan mötas utan risk — skillnaden är risknivån för att ansluta konsumtion/produktion utöver prognosen. C betyder att redan själva prognosen kräver ytterligare åtgärder. Kapacitetsläge A utesluter inte att begränsningar ändå kan förekomma, och kapacitetsläge C innebär inte stopp för nya anslutningar — det innebär att fler åtgärder behöver genomföras.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Internt nät: Inga nya anslutningar har behövt nekas eller skjutas upp under de senaste åren och inga andra tecken tyder på en befintlig begränsning i det egna nätet. Det egna kapacitetsläget bedöms utifrån detta som A.

Angränsande nät: Kapacitetsbedömningen av angränsande nät pekar på att det inte finns någon aktuell begränsning specifikt vid nätbolagets egna anslutningspunkter. Det vill säga bedömt kapacitetsläge A.

Förväntade kapacitetsbegränsningar (2027–2036)

Internt nät: Den dimensionerande vintertoppen (uttag) uppgår vid nuläget (2025) till drygt 21 MW och väntas öka till knappt 24 MW 2036 i medelscenariot — en ökning på cirka 13 procent över perioden. Till följd av den tidigare identifierade förväntade tillväxten, hemmaladdning av elbilar och ett fåtal nya högspänningsanslutna industrikunder. Bostäder/befolkning svarar för knappt 58–60 procent av toppen, industrikunderna för omkring 20 procent. Ingen historik av nekade eller fördröjda anslutningar har identifierats, och det egna kapacitetsläget bedöms fortsatt som A, men den nu betydligt högre dimensionerande nivån — och att nätet redan vid nuläget belastar det angränsande nätets abonnemang fullt ut gör

³ Region Skåne - Vägledning för en ökad enhetlighet i skånska nätutvecklingsplaner, 2026

det angeläget att förstärkningsbehovet i nätstationer och lågspänningsnät följs upp löpande i takt med anslutningstakten.

Angränsande nät: Maximalt nettouttag från angränsande nät förväntas växa med omkring 18 procent 2036 (ca 24 MW). Jämfört med Brittedals Elnäts nuvarande och historiska abonnerade effekt kommer därför uttagsbehov upp i en nivå som närmar sig det angränsande nätets kapacitet. Förhöjd risk för att förstärkningar i det angränsande nätet kan krävas innan ett utökat abonnemang kan godkännas. Netto-produktionsöverskottet förväntas växa till omkring 11 MW 2036, vilket fortsatt faller i den högre tröskeln ("Stor ökning"). Sammantaget bedöms kapacitetsläget i det angränsande nätet som A, både på uttags- och produktionssidan. Men vid en tillväxt över prognos kan läget snabbt ändras och bli begränsat till B.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster

Brittedals Elnät egen bedömning är att inget flexibilitetsbehov finns identifierat för perioden, och att identifierade kapacitetsbehov kan lösas med investeringsplanens nya eller förstärkta anläggningar. Flexibilitetslösningar kvarstår som ett tekniskt möjligt alternativ om nya anslutningar tillkommer och behovet behöver omprövas.

Bedömning av tillräcklighet

Ja

2.4 – Planerade investeringar och alternativa lösningar

Nedan redovisas de investeringar som planeras för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under de kommande fem till tio åren, avgränsat till huvudsaklig distributionsinfrastruktur.

2.4.1 – Planerade investeringar

Brittedals Elnät klassar som huvudsaklig distributionsinfrastruktur de investeringar som höjer nätets kapacitet eller förnyar anläggningsdelar med störst betydelse för spänningsnivå och leverans kvalitet — nya stationer, kablfiering och utbyte av nätstationer. Samtliga fem redovisade projekt bedöms bidra till nätets utveckling på detta sätt och redovisas därför i sin helhet nedan.

ID	Projektbenämning	Beskrivning	Syfte	Status	Driftsättning
27100	27100	Ny station reservintag	Ökad driftsäkerhet	Under övervägande (ej internt beslutad)	2028
27200	27200	Kablfiering och utbyte nätstationer	Föryngring och ökad leveranskvalitet	Under övervägande (ej internt beslutad)	2027
27300	27300	Kablfiering och utbyte nätstationer	Föryngring och ökad leveranskvalitet	Under övervägande (ej internt beslutad)	2027
27400	27400	Kablfiering och utbyte nätstationer	Föryngring och ökad leveranskvalitet	Under övervägande (ej internt beslutad)	2028
27500	27500	Kablfiering och utbyte nätstationer	Föryngring och ökad leveranskvalitet	Under övervägande (ej internt beslutad)	2029

Tabell 5: Planerade investeringar avseende överföringskapacitet för Brittedals Elnät till och med år 2036.

Uppföljning av projekt från föregående nätutvecklingsplan

Fyra projekt fanns registrerade i föregående nätutvecklingsplan: kablfiering, utbyte av nätstationer samt nya transformatorer. Alla projekten påbörjades under perioden sedan förra nätutvecklingsplanen och kommer att vara i drift under 2026.

Bedömning av investeringarna

De planerade projekten är i huvudsak föryngrings- och driftsäkerhetsinvesteringar (kablfiering, utbyte av nätstationer, ny reservintagsstation) men som också innehåller kapacitetsdrivna åtgärder. Det identifierade behovet drivs i av många små, spridda anslutningar — hemmaladdning av elbilar och växande solcellsmikroproduktion — vilket normalt innebär ett successivt förstärkningsbehov i lågspänningsnätet. Kablfiering- och nätstationsprojekten bedöms indirekt bidra till detta i takt med att de genomförs.

2.4.2 – Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Det förväntade behovet

Nedan redovisas det förväntade behovet av resurser som planeras användas som alternativ till nätutbyggnad, i megawatt, för perioderna 0–5 år respektive 6–10 år.

Tidsperiod	Behov (MW)
0–5 år	0
6–10 år	0

Tabell 6: Förväntat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2027–2036.

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

Inget behov av flexibilitetstjänster eller andra alternativ till nätutbyggnad har identifierats för perioden. De kapacitetsbehov som kan uppstå bedöms bäst lösas med nya eller förstärkta anläggningar.

2.5 – Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Brittedal Elnät blir kontaktade av leverantörer som kan erbjuda såväl nya tekniska lösningar, t.ex mätning i stationer och ökad automation, samt leverantörer som kan erbjuda flexibilitetsresurser, t.ex batterilager. Denna typ av information och nya möjligheter tas i beaktande då investeringsplaner upprättas och uppdateras.

Det är ett flertal sammanvägda faktorer som ligger till grund för vilka lösningar som väljs för olika nyinvesteringar, reinvesteringar och uppgraderings projekt. Åldern på anläggningsdelarna (kablar, kabelskåp, nätstationer m.m), elsäkerhets behov, leveranskvalitetsförbättrande behov, nyanslutningar som bidrar till ökat kapacitetsbehov samt kundernas specifika behov för en nyanslutning eller uppgradering. Avgörande faktorer långsiktighet (tekniskt och ekonomiskt), behovet av eventuella kortsiktiga övergångslösningar och en övergripande riskbedömning.

Brittedal Elnät bedömer investeringar utifrån att kostnader vägs mot nyttor såsom minskade nätförluster, ökad leveranssäkerhet, möjliggörandet av framtida anslutning av mer förnyelsebar produktion och ökad elektrifiering.

Potentialen för energieffektivisering är oftast en sekundär parameter. Leverans kvalitet, elsäkerhet väger tungt.

2.6 – Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

Möter åtgärderna behovet i det egna nätet?

Ja, med avseende på både produktion och konsumtion

Förväntas begränsningar i överliggande nät hindra utvecklingen?

Nej

I nuläget finns ingen information om att det ska finnas begränsningar i det angränsande nätet som förhindrar en utveckling enligt Brittedals Elnäts framtagna prognos, vare sig på uttags eller inmatningssidan.

Sammanfattande bedömning

	Nuläge	Framtida, före åtgärder	Framtida, efter åtgärder
Internt nät	 	 	 
Angränsande nät	 	 	 

Tabell 7: Översikt av bedömda kapacitetslägen internt nät och angränsande nät, nuläge, framtida läge (före åtgärder) och framtida läge (efter åtgärder)

Figur förklaring:

-  Avser inmatning
-  Avser uttag

Investeringsplanen (fem förnygrings- och driftsäkerhetsprojekt med kapacitetshöjande åtgärder) bedöms tillräcklig för att möta det egna nätets behov utifrån den evidens som i dagsläget finns — inga nekade eller fördröjda anslutningar har identifierats. Den högre dimensionerande nivån (drygt 21 MW vid nuläget, växande mot knappt 24 MW 2036) innebär dock att nätets uttag närmar sig ett förväntat effekttak mot det angränsande nätet. Ett utökat abonnemang, eller en förstärkning i det angränsande nätet, bedöms och tas upp i dialog med E.ON.

3 – Information om samrådsprocessen

Samrådstiden planeras vara under perioden 15 september–31 oktober 2026. Nätutvecklingsplanen publiceras och blir tillgänglig för genomläsning på Brittedals Elnäts hemsida – <https://brittedal.se/>

På hemsidan kommer det dels att vara en översiktlig sammanfattning av nätutvecklingsplanen, dels den kompletta planen för nedladdning.

En fullständig sammanställning av inkomna synpunkter och bolagets ställningstaganden redovisas i en samrådsredogörelse i den slutliga nätutvecklingsplanen som publiceras den 31 december 2026.

Bilaga 1: Källförteckning

Nationella källdokument

Titel	Utgivare	År
Energimyndigheten - Scenarier över Sveriges energisystem 2025	Energimyndigheten	2025
SvK - Nätutvecklingsplan 2026-2035	Svenska kraftnät	2026
Energiforsk 2024-993 - Scenarier för transportsektorns utveckling till 2030 och 2045	Energiforsk	2024
PowerCircle - Prognos för elbilsmarknaden i Sverige 2026-2035	Power Circle	2026
Regeringskansliet - Sveriges uppdaterade nationella energi och klimatplan 2021-2030, 2024	Regeringskansliet	2024
SKGS - Industrins elbehov 2026	SKGS (Skogsindustrierna, Kemin, Gruvorna och Stålet)	2026

Regionala källdokument

Titel	Utgivare	År
Region Skåne - Scenario för det Skånska elsystemet elproduktion	Region Skåne	2020
SvK - Utveckling av transmissionsnätet Skåne	Svenska kraftnät	2026
Region Skåne - Scenario för det Skånska elsystemet elanvändning och effektbehov	Region Skåne	2020
Skånes effektkommission - Färdplan för Skånes elförsörjning 2030	Skånes effektkommission	2023
Länsstyrelsen Skåne - Handlingsplan för elektrifiering i Skåne	Länsstyrelsen Skåne	2026
Region Skåne - Klimat och energistrategi för Skåne	Länsstyrelsen Skåne, Region Skåne och Energikontor Syd	2025
Region Skåne - Scenario för det Skånska elsystemet elanvändning och effektbehov elfakta om kommunerna	Region Skåne	2020
Region Skåne - Regionplan för Skåne 2022-2040	Region Skåne	2022
Energikontor Syd - Förstudie	Energikontor Syd	2023

Krisberedskap och ö-drift i Skåne län		
Region Skåne - Avsiktsförklaring vindkraftens utveckling i Skåne	Region Skåne	2025

Lokala källdokument

Titel	Utgivare	År
Energi- och klimatplan 2024 – 2030	Hässleholms kommun	2010
Riktlinjer bostadsförsörjning	Hässleholms kommun	2025
Trafikstrategi 2030	Hässleholms kommun	2027
Hässleholms kommun - Underlag till riktlinjer bostadsförsörjning, 2025	Hässleholms kommun	2025
Översiktsplan 2022–2040	Hässleholms kommun	2023
Markanvändningskarta ÖP	Kristianstad kommun	2013
Vindbruksplan 2011	Kristianstad kommun	2011
Översiktsplan	Kristianstad kommun	2013
Bostadsförsörjningsprogram	Östra Göinge kommun	2026
Trafikstrategi	Östra Göinge kommun	2017
Trafikstrategi appendix	Östra Göinge kommun	2017
Översiktsplan	Östra Göinge kommun	2019

Bilaga 2: Beskrivning av framtidsscenarier

Denna bilaga innehåller den fullständiga beskrivningen av samtliga tre scenarier (högt, medel, lågt) per drivkraft, som ligger till grund för den sammanfattning som redovisas i Avsnitt 2.1.

Industrietablering

Högt scenario: I detta scenario kan flera enskilda industrietableringar med ett fåtal nya högspänningsanslutna kunder tillkomma successivt under perioden. Utvecklingen ligger långt under det nationella scenariots kraftiga tillväxt, som drivs av stål-, vätgas- och datacenteretablering utan lokal motsvarighet.

Medel scenario: Det mest sannolika utfallet är en mer begränsad tillkomst av nya högspänningsanslutna kunder än i högscenariot. Utvecklingen ligger väsentligt under det nationella medelscenariot.

Lågt scenario: I lågscenariot tillkommer inga nya högspänningsanslutna kunder alls, i linje med att ingen av nätbolagets fyra kommuner redovisar konkreta etableringsplaner för storskalig industri.

Energieffektivisering

Högt scenario: Elspecifika besparingar skulle i det nationella scenariot drivas av EPBD⁴-relaterad renoveringsaktivitet och processoptimering hos industrin, men inget i de historiska siffrorna för Brittedal Elnäts område tyder på en sådan utveckling. Näringslivet domineras av skogsbruk, jordbruk och livsmedel snarare än elintensiv industri, och boendet av småhus och fritidshus — en struktur som inte ger stöd för en högre energieffektivisering framöver. Effektivisering sker, men vägs till stor del upp av ett växande antal elapparater i hem och verksamheter, t.ex värmepumpar. I hög scenariot bedöms nettoeffekten bli 0 -- -1% nettoeffekt.

Medel scenario: I medelscenariot bedöms den marginella effektivisering som ändå kan uppstå bli helt motverkad av ökad elanvändning i nya elprodukter och apparater, så att nettoeffekten uteblir.

Lågt scenario: Lågscenariot utgår från att ingen nettoeffektivisering alls kan beläggas under perioden — varken från processoptimering eller från byggnadskrav — vilket ger samma nettoutfall som medelscenariot, fast utan att någon marginell effektivisering ens antas förekomma.

Nya produktionsanläggningar

Högt scenario: Solkraften och en planerad vattenkraftsåteruppbyggnad driver tillväxten: mikroproduktionen av solkraft fortsätter växa kraftigt (ca 12 % per år), kompletterad av 2–3 mindre solcellsanläggningar (å ca 100 kW) som kan tillkomma löpande varje år under perioden. Tillstånd finns för att återuppbygga ett vattenkraftverk om 4 MW, som antas stå klart 2031 — den enskilt största tillkommande anläggningen. Ingen ny vindkraft eller ytterligare storskalig solkraft bedöms tillkomma.

Medel scenario: Samma mikroproduktionstillväxt (ca 8 % per år) som i högscenariot, men med färre av de mindre solcellsanläggningarna (1–2 st å ca 100 kW) tillkommande varje år. Vattenkraftverket om 4 MW antas återuppbyggas och stå klart 2031, på samma sätt som i högscenariot. Vindkraften förblir i övrigt oförändrad.

⁴ Direktivet för byggnaders energiprestanda. Se <https://www.energimyndigheten.se/>

Lågt scenario: Endast mikroproduktionen av solkraft fortsätter växa, i lägre takt (ca 5 % per år) än i de andra scenarierna. Vattenkraftverket som nämns i hög- och medelscenariot antas här inte återuppbyggas, och inga ytterligare mindre solcellsanläggningar eller ny vindkraft bedöms tillkomma.

Behov av laddinfrastruktur för transporter

Högt scenario: Hemmaladdning för elbilar driver hela tillväxten, med en ökning till omkring 1 700 nya elbilar i området fram till 2036, en kraftig ökning från dagens låga nivå. Ingen eldrift för kollektivtrafik finns eller planeras, och ingen ny publik snabbaddning bedöms tillkomma under perioden.

Medel scenario: En mer måttlig men fortsatt kraftig ökning av antalet elbilar, omkring 800 nya fordon till 2036, medan övriga kategorier förblir oförändrade.

Lågt scenario: Endast omkring 250 nya elbilar tillkommer fram till 2036 i lågscenariot, och ingen utbyggnad sker inom kollektivtrafik eller publik snabbaddning.

Befolkningsutveckling

Högt scenario: En måttlig befolkningstillväxt om upp till 500 personer i området fram till 2036 bedöms ge utrymme för cirka 250 nya bostäder.

Medel scenario: En mer begränsad tillväxt om upp till 250 personer och 125 nya bostäder till 2036, i linje med den svaga utvecklingen i nätbolagets två folkrikaste kommuner.

Lågt scenario: Ingen befolkningstillväxt alls i lågscenariot, och därmed inget tillkommande bostadsbehov, i linje berörda kommuners svaga befolkningstrend.

Annat

I **Scenarier över Sveriges energisystem 2025**⁵ klassificeras batterier i praktiken som en del av **elsystemets flexibilitets- och lagringsresurser**, inte som en egen produktionsform. Energimyndigheten beskriver energilager som tekniker som möjliggör att el kan lagras och användas vid ett senare tillfälle för att balansera variationer i produktion och efterfrågan.

Batterier används idag både i mindre och större skala för att lagra el och skapa flexibilitet i elsystemet. Hemmabatterier installeras främst tillsammans med solceller för att lagra egenproducerad el, öka egenanvändningen och minska effekttoppar. Men tjänster säljs också till andra aktörer för att handla med el (arbitrage), tillhandahålla stödtjänster till Svenska kraftnät eller hantera effektvariationer.

Brittedal Elnät har noterat ett tilltagande intresse för batterier, både hemmabatterier och större batterianläggningar. Än så länge är det hemmabatterier som finns i nätområdet. Det har inte noterats att batterierna i högre grad används begränsa egenförbrukningen vid höglast och begränsa utmatningen av egenproduktion vid låglast. Batterier utgör för Brittedal Elnät en potentiell flexibilitetsresurs i framtiden.

⁵ Energimyndigheten, 2025

Bilaga 3: Ordlista och begreppsförklaringar

Nätutvecklingsplan (NUP) — Elnätsföretagets plan för hur elnätet ska utvecklas de kommande tio åren. Ska offentliggöras och uppdateras löpande, minst vartannat år.

Elnätsföretag / nätägare — Det företag som äger och ansvarar för drift av elnätet inom ett visst geografiskt område.

Koncessionsområde — Det geografiska område inom vilket ett elnätsföretag har tillstånd (koncession) att bedriva nätverksamhet.

Delområde — En avgränsad del av ett nätföretags koncessionsområde, redovisad separat när nätet är uppdelat i flera driftmässigt eller geografiskt skilda delar.

Överföringskapacitet — Den mängd effekt (MW) som elnätet vid ett givet tillfälle klarar av att överföra utan att överskrida tekniska eller säkerhetsmässiga gränser.

Effekt (MW) och energi (MWh) — Effekt är den momentana belastningen på nätet, mätt i megawatt (MW). Energi är den totala mängd el som överförs under en tidsperiod, mätt i megawattimmar (MWh).

Dimensionerande scenario — Det scenario (oftast medelscenariot) som ett nätföretags planering och investeringar utgår från, med hög- och lågscenarier som referens för osäkerheten i prognosen.

Flexibilitetstjänst — En tjänst där en aktör mot ersättning tillfälligt ökar eller minskar sin elkonsumtion eller -produktion, som ett alternativ till att bygga ut elnätet.

Kapacitetsläge — Ett elnätsföretags egen bedömning av hur mycket ledigt utrymme som finns i nätet för ny anslutning, oftast redovisat som en skala per anslutningspunkt.

Nätförluster — Den andel av den överförda elenergin som går förlorad som värme i ledningar och transformatorer under överföringen.

Utnyttjningsgrad — Förhållandet mellan nätets faktiska belastning och dess tillgängliga kapacitet — ett mått på hur mycket av nätets kapacitet som redan används.

Leveranskvalitet (SAIDI/SAIFI/CEMI4) — Mått på hur pålitlig elleveransen är: SAIDI anger genomsnittlig avbrottsdagar per kund, SAIFI genomsnittligt antal avbrott per kund, och CEMI4 andelen kunder med fler än tre avbrott under ett år.

Samråd — Den process där ett nätföretag inhämtar synpunkter från berörda parter, t.ex. kommuner, systemanvändare och allmänheten, inför att en nätutvecklingsplan fastställs.

Samrådsredogörelse — En sammanställning av de synpunkter som kommit in under samrådet och hur nätföretaget har beaktat dem, redovisad i den slutliga nätutvecklingsplanen.

Regionnät, lokalnät och överliggande nät — Elnätet är indelat i spänningsnivåer: regionnät (mellanspänning) och lokalnät (låg-/mellanspänning, det nät kunder oftast är direkt anslutna till). Ett nätföretags "överliggande nät" är den högre spänningsnivå som dess eget nät i sin tur matas ifrån.

Intäktsram — Den intäkt ett elnätsföretag högst får ta ut av sina kunder under en fyraårsperiod (regleringsperiod), beslutad av Energimarknadsinspektionen.

Nätstation — En anläggning som omvandlar el mellan olika spänningsnivåer, t.ex. mellan region-/lokálnät och det lågspänningsnät kunder ansluter till.