



Bjäre Kraft Elnät AB

Nätutvecklingsplan

2025-2034



Bjäre Kraft

Nätutvecklingsplan

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-07-05	Utkast	F. Löv	M. Einarsson
1	2024-09-02	Preliminär plan	F. Löv	M. Einarsson & F. Ström
2	2024-11-19	Nätutvecklingsplan 2025-2034	F. Ström	M. Einarsson

Innehåll

1. Uppgifter om företaget och företagens elnät	4
1.1 Uppgifter om företaget	4
1.2 Uppgifter om företagens elnät	4
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	6
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet	6
2.1 Redogörelse för företagens prognosarbete	7
2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034	10
2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	13
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	14
3. Planerade investeringar och alternativa lösningar	14
3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	14
3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	15
3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	15
3.2 Planerade investeringar	16
3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar	16
3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	17
3.3.1 Det förväntade behovet	17
3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	17
3.3.3 Omdirigering	17
4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	18
5. Samråd	18
5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd	18

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Bjäre Kraft Elnät AB, härnäst benämnt Bjäre Kraft Elnät, samt uppgifter om företagets elnät.

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

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Bjäre Kraft Elnät AB
Organisationsnummer	559427-7245
Kontaktperson	Ida Hagedorn
E-post	info@bjarekraft.se
Telefonnummer	0431-44 99 00
Länk till prel nätutvecklingsplan som delats inför samråd	https://www.bjarekraft.se/privat/om-oss/nyheter
Länk till information om samråd	https://www.bjarekraft.se/foretag/support/dokument-och-blanketter
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	https://www.bjarekraft.se/foretag/support/dokument-och-blanketter
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	https://www.bjarekraft.se/foretag/support/dokument-och-blanketter
Bilagor	Bilaga 1 Samrådsredogörelse Bilaga 2 Samrådsyttrande från Bjäre

1.2 Uppgifter om företagets elnät

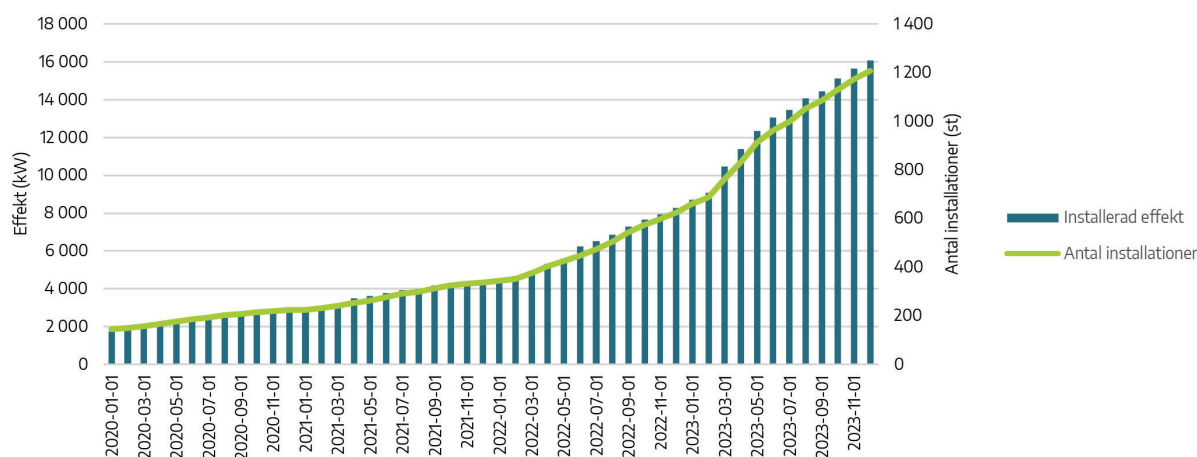
Bjäre Kraft Elnät bedriver nätverksamhet inom både Båstads- och Ängelholms kommun i Skåne län. Bjäre Kraft Elnät har en koncession för område som sprider sig från Hallands Väderö naturreservat i sin västligaste spets till Vejbystrand i syd och slutligen till Båstad i norr. Bjäre Kraft Elnät gränsas av Öresundskraft Elnät i sydöst och Södra Hallands kraft ekonomiska förening i nordöst.

Överliggande nät ägs av E.ON med en spänning på 130 kilovolt (kV). Denna tas emot av Bjäre Kraft Elnät i deras mottagningsstation och fördelas till sex fördelningsstationer som kan delas upp geografiskt från väst till sydöst - Torekov och Hallands Väderö, V. Karup med omnejd, Båstad, Grevie. Förslöv och Vejbystrand. Bjäre Kraft Elnät har ett abonnemang mot överliggande nät på 62 megawatt (MW) för uttag från E.ON:s överliggande nät och ett utmatande abonnemang på 5 MW mot överliggande nät.

Bjäre Kraft Elnäts områdeskoncession tillåter en maximal spänning på 20 kV. 20 kV-nätet används för att distribuera energi mellan fördelningsstationer och består av 52% jordkabel och 48% luftledning. För distribution till nätstationer används idag 10 kV i majoriteten av näten, förutom till Hallands Väderö där den distribuerande mellanspänningen är 6 kV. I helhet består det totala högspänningsnätet av 344 km jordkabel och 55 km oisolerad luftledning där 29,2 km av ledningen tillhör 20 kV nätet.

Bjäre Kraft Elnät ansluter drygt 14 000 kunder varav drygt 1 200 är produktionsanläggningar och 6 är högspänningskunder. Av dessa produktionsanläggningar är de flesta privatpersoner med solcellsanläggningar och räknas därför in i kategorin mikroproducenter. Den installerade effekten av solcellsanläggningar i nätområdet låg den första april 2024 på 17,04 MW där 14 MW kom från mikroproducenter. Dessa anläggningar har ökat kraftigt sedan början av 2020 till slutet av 2023 vilket kan avläsas från Figur 1.

Antalet solceller och installerad effekt



Figur 1 - Tillväxten av solceller och antalet installationer mellan 2020–2023

I området där Bjäre Kraft Elnät bedriver nätverksamhet finns tre vindkraftverk vilka tillsammans har en installerad effekt på 1,6 MW. Utöver de tre vindkraftverken finns det även externa aktörer som sammanlagt har 34 solcellsanläggningar över 63 Ampere (A) som inte räknas som mikroproducenter. Effektmässigt levererar de större produktionsanläggningarna 4,6 MW vilket procentuellt ger att 75% av produktionen ligger hos mikroproducenterna.

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Bjäre 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 har gjorts i de fall där det har bedömts att information och statistik inte kan inhämtas och behandlas på ett pragmatiskt sätt. Trots detta bedöms kraven i Energimarknadsinspektionens föreskrift och mall vara uppfyllda.

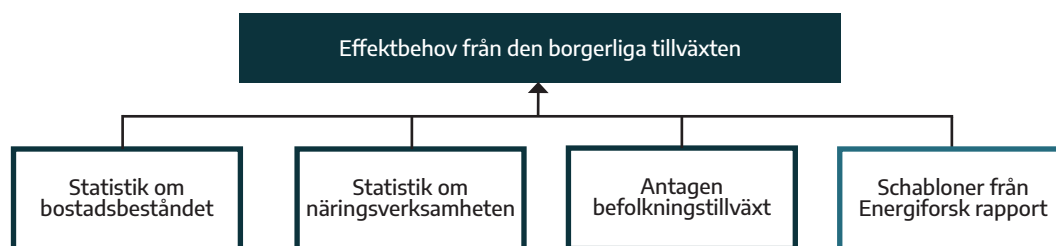
Redogörelse för prognosarbete för uttag från överliggande nät



Figur 3 - Schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Ifyllda mörkblåa boxar är resultat som bygger verktygets beräkningar.

Prognosarbetet vilar på tre bidragande faktorer:

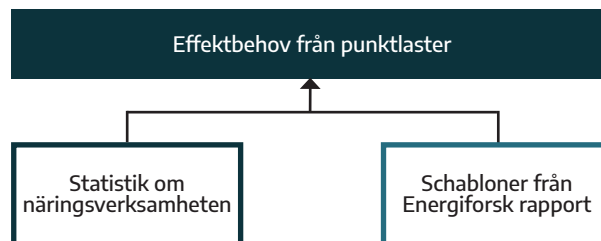
1. Effektbehovet från den borgerliga tillväxten
2. Effektbehovet från punktlaster
3. Effektbehovet från laddinfrastruktur



Figur 4 - Schema över prognosverktygets uppbyggnad gällande den borgerliga tillväxten. Ofyllda boxar med mörkblå ram är uppgifter som Bjäre Kraft Elnät fyllt i och de turkosa boxarna är uppgifter som tillhandahållits av Energiforsk.

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg. Den första faktorn, **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, skolplatser, affärer och annan kommersiell verksamhet. Prognosen grundar sig på antagandet om 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.

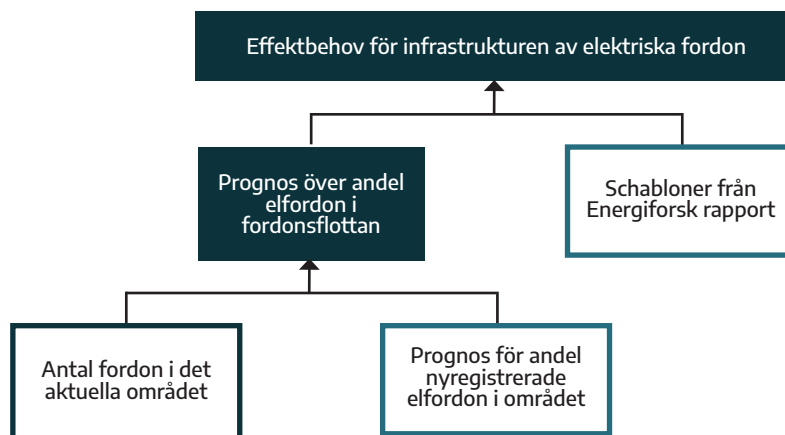
Effektprognosen för den borgerliga tillväxten beräknas genom att se till Bjäre Kraft Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder och så vidare) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsförändring. För att ta fram antaganden om befolkningsförändring har Bjäre Kraft Elnät varit i kontakt med Båstads och Ängelholms kommun.



Figur 5- Schema över prognosverktygets uppbyggnad gällande framtida punktlaster. Ofyllda boxar med mörkblå ram är uppgifter som Bjäre Kraft Elnät fyllt i och de turkosa boxarna är uppgifter som tillhandahållits av Energiforsk.

Den andra faktorn, **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 köpcentrum ska öppna om fem år. Denna kategori ska alltså fånga förändringar utöver den tidigare nämnda borgerliga tillväxten.

Framtidsplanerna för området är inhämtade genom dialog med områdets intressenter. Bjäre Kraft Elnät har under prognosarbetet haft en dialog med de intressenter som kan ha en märkbar effekt på överföringskapaciteten vilka har identifierats till Båstad hamn, Torekov hamn, Nolato, Lindab och Båstad- och Ängelholms kommun. Utöver dessa intressenter har aktiva anslutningsförfrågningar tagits med.



Figur 6 - Schema över prognosverktygets sista faktor, effektbehovet för laddinfrastruktur. Ofyllda boxar med mörkblå ram är uppgifter som Bjäre Kraft Elnät fyllt i och de turkosa boxarna är uppgifter som tillhandahållits av Energiforsk.

Den tredje och sista faktorn är **effektbehovet från laddinfrastrukturen**. Samhället förväntas under de kommande åren vrida om mot en alltmer 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. Även här ligger Energiforsks rapport 2024:1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätbolag" till grund för antaganden.

Modellen baserar sig på nuvarande transportflotta. Därefter används antaganden om hur stor andel av flottan som byts ut per år kombinerat med antaganden om hur stor del av nya fordon som väntas vara elektriska, vilket förväntas ökar med tiden. Detta ger en årlig prognos för hur många elektriska fordon som väntas finnas i nätområdet. Dessa antal ger sedan, genom överlagrade schablonvärden, ett effektbehov.

Redogörelse för prognosarbete för inmatning mot överliggande nät

Utöver det ovan nämnda prognosarbetet för effektuttag mot överliggande nät så har även ett prognosarbete genomförts gällande **inmatning mot överliggande nät**, dvs för lokal elproduktion i Bjäre Krafts Elnät. Som redogjorts för i avsnitt 1.2 så har Bjäre Kraft Elnät idag en betydande andel lokal mikroproduktion. Nätet är dock inte idag en producerande enhet mot överliggande nät.

Prognosarbetet för produktion vilar dels på ett projicerat tillskott av mikroproduktion, dels på anslutningsförfrågningar. Det projicerade effekttillskottet till elnätet bygger på en linjär ökning mellan dagens anslutningsgrad (andel av abonnenter som idag har mikroproduktion) och en antagen mättnadsgrad, satt till 45% till 2040. Med mättnadsgrad menas att 45% av alla byggnader i området har utrustats med solceller till 2040. Anslutningsförfrågningar för produktion har använts enligt ansökan, justerat med en sannolikhetsuppskattning. Modellen tar inte särskild hänsyn till de nya kraven på att nybyggnationer skall ha solceller installerade.

Vidare så har antagandet gjorts att det är när nätet har sin lägsta förbrukning som produktionen kommer ha som störst inverkan. För att den lägsta förbrukningen ska spegla samhällets ökande elektrifiering har prognosen även tagit i beaktande den förväntade effekttuttagsökningen i form av bidraget från elektrifiering av fordon. Därför har en del av detta bidrag tagits med för att kompensera enligt resonemanget ovan.

Slutligen har förfrågningar från BESS-anläggningar (Battery Energy Storage System) i prognosarbetet behandlats som effektkrävande, både vid in- och utmatning mot överliggande nät.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

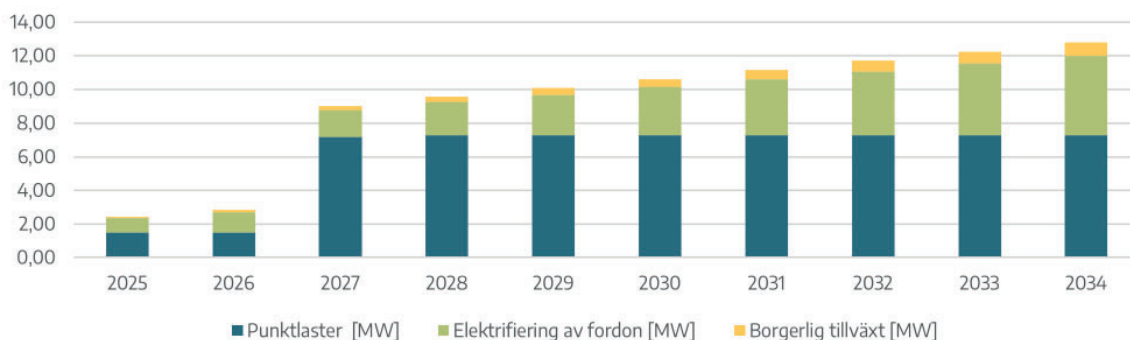
Prognosarbetet beskrivet i stycke 2.1 resulterar i nedanstående prognos för Bjäre Kraft Elnät koncessionsområde, se 1.3.

Ökat eller minskat behov av överföringskapacitet utifrån det mest sannolika scenariot.

Tabell 2 - Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034. Tabellen är avrundad till 2 decimaler vilket kan innebära att summan inte exakt motsvarar de adderade siffrorna.

	Summa Förväntat scenario [MW]	Punktlaster [MW]	Elektrifiering av fordon [MW]	Borgerlig tillväxt [MW]
2025	2,44	1,50	0,87	0,08
2026	2,86	1,50	1,20	0,16
2027	8,99	7,20	1,56	0,24
2028	9,56	7,30	1,95	0,31
2029	10,07	7,30	2,37	0,39
2030	10,60	7,30	2,83	0,48
2031	11,15	7,30	3,30	0,56
2032	11,70	7,30	3,76	0,64
2033	12,24	7,30	4,22	0,72
2034	12,77	7,30	4,67	0,80

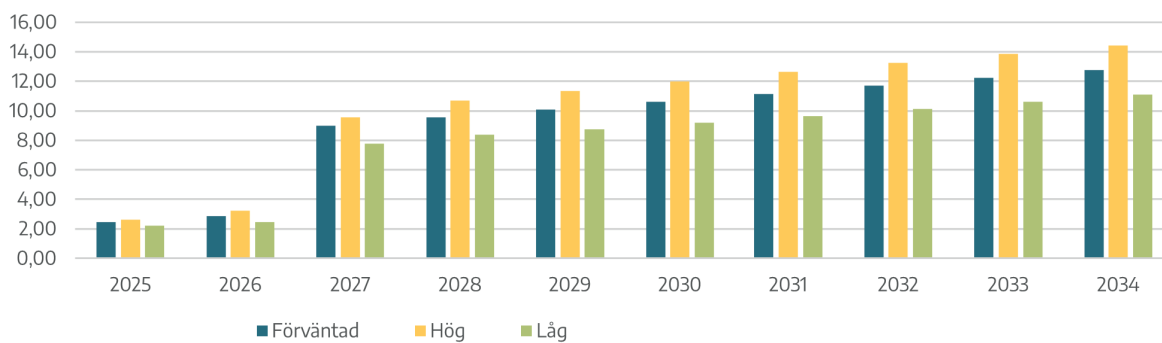
Utvecklingsprognos fördelat på bidragsfaktorer för det sannolika scenariot [MW]



Figur 7 - Utvecklingsprognos fördelat på bidragsfaktor för det sannolika scenariot

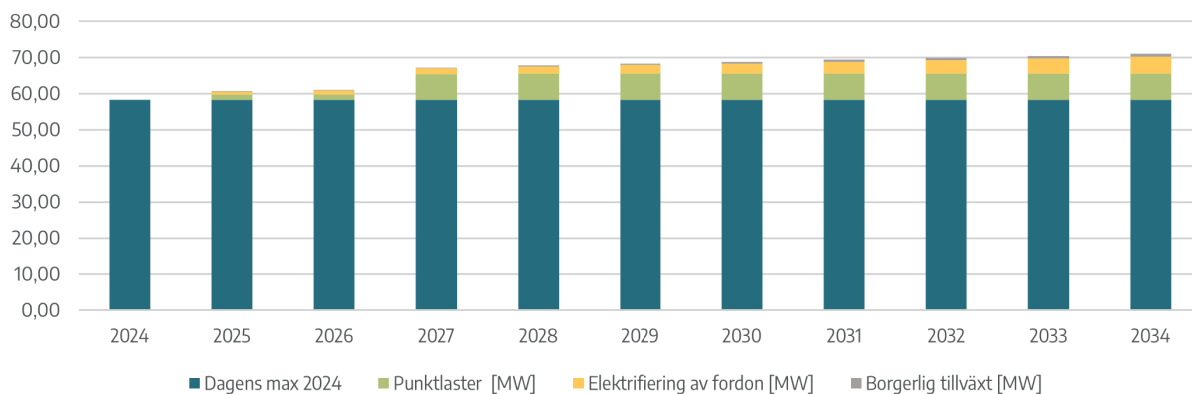
I ovanstående tabell och figur redovisas behovet av överföringskapaciteten utöver dagens behov i form av en ökning eller minskning. En ökning anges med ett positivt tal och en minskning av behov anges med ett negativt tal.

Prognoser för förväntat behov av överföringskapacitet per prognosscenario [MW]



Figur 8 - Prognoser för förväntat behov av överföringskapacitet per prognosscenario

Total maxkapacitet [MW]



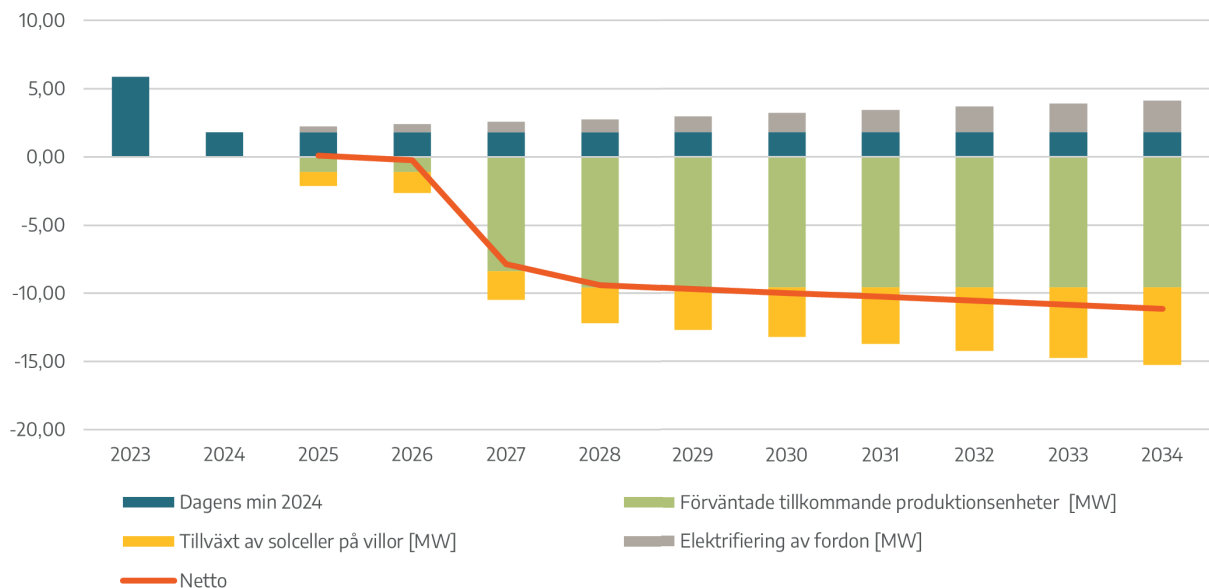
Figur 9 - Maximala effektbehovet satt i relation till nuvarande effektbehov

Behov av överföringskapacitet utifrån utmatning till överliggande nät

Tabell 3 - Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034 baserat på produktion

	Summa Förväntat scenario [MW]	Förväntade tillkomman- de produktionsenheter [MW]	Tillväxt av solceller på villor [MW]	Elektrifiering av fordon [MW]
2025	-1,70	-1,10	-1,04	0,43
2026	-2,05	-1,10	-1,56	0,60
2027	-9,68	-8,38	-2,08	0,78
2028	-11,20	-9,58	-2,59	0,97
2029	-11,50	-9,58	-3,11	1,19
2030	-11,79	-9,58	-3,63	1,42
2031	-12,08	-9,58	-4,15	1,65
2032	-12,36	-9,58	-4,67	1,88
2033	-12,65	-9,58	-5,19	2,11
2034	-12,95	-9,58	-5,71	2,34

Minimieffektbehov med produktion




Figur 10 Min-effektbehovet för området under årets mest producerande dag

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 4 - Procentuell ökning/minskning av överföringskapacitet

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
65	54	53	61,1	60,72	61,13	67,27	67,84	68,34	68,88	69,43	69,97	70,51	71,05
Medelvärde satt till 100%				104 %	105 %	115 %	116 %	117 %	118 %	119 %	120 %	121 %	122 %
Historisk				Prognos									



*Maxlast under Q1 2024

Tabellen ovan redogör för Bjäre Kraft Elnäts framtida behov av överföringskapacitet, där den första raden under årtalen redogör företagets mest sannolika högsta last i megawatt (MW) under året sett från överliggande nät. Den procentuella ökningen är en jämförelse mellan året och medelvärdet av det maximala effektuttaget från överliggande nät under en treårsperiod som går från 2021 till 2023 och inkluderar det första kvartalet av 2024.


Den största ökningen av behov av överföringskapacitet inträffar 2027 enligt Tabell 2 när en aktör på frekvensmarknaden förväntas driftsätta ett batterilager på över 7 MW vilket både är den enskilt största anslutningsförfrågan och punktlasten som Bjäre Kraft Elnät har under perioden 2025–2034.

Utifrån prognosen förväntas det att behovet av överföringskapacitet ökar med 12,77 MW eller 22% utifrån medelvärdet nämnt ovan. Detta är givetvis avhängt av i hur hög grad det förväntade tillskottet faktiskt går till driftsättning. Den största drivande faktorn för behovet av överföringskapacitet kommer vara punktlaster som förväntas öka behovet med 7,3 MW under topplasttimmen. Därefter förväntas elektrifieringen av fordonsflottan att utgöra den näst största delen av ökningen av behovet med 4,67 MW följt av den borgliga tillväxten på 0,8 MW.

Denna siffra grundar sig i prognoser från Båstads och Ängelholms kommun där den förväntade tillväxten för de områden som ingår i Bjäre Kraft Elnäts verksamhetsområde sammanlagt är approximativt 1% per år.

Tabell 5 - Procentuell ökning/minskning av effektbehovet i omvänd riktning

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
-	-	-	1,8	2,15	1,80	-5,83	-7,35	-7,65	-7,94	-8,23	-8,51	-8,80	-9,10
Medelvärde satt till 2024 års värde				56 %	47 %	151 %	191 %	199 %	206 %	214 %	221 %	229 %	236 %
Historisk				Prognos									



*Maxlast under Q1 2024

Den omvända effektriktningen ut mot överliggande nät förväntas enligt Tabell 1 att öka och redan 2027 göra Bjäre Kraft Elnät till en producerande enhet mot överliggande nät. De största bidragande orsakerna är planerade solcellsparkar men även planerade batterilager.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Bjäre Kraft Elnät syftar att upprätthålla N-1 kriteriet i fördelningsstationsnivå vilket innebär att vid driftfel måste det finnas redundans för att hantera lasten eller produktionen. I dagsläget behöver Bjäre Kraft Elnät en transformatorkapacitet på 140MVA för att bibehålla redundansen i nätet. E.ON har med preliminära uppgifter kommunicerat att framtida planer i området skulle göra det möjligt för Bjäre Kraft Elnät att öka abonnemanget till en nivå som överstiger det prognostiserade behovet av överföringskapacitet. Om planen införlivas innebär det att begränsningen för att möta den framtida prognosen ligger i transformeringen i mottagningsstationen som medger maximal transformering är 70MVA om tidigare redundanskrav ska upprätthållas. Det är dock viktigt att notera att prognosen beskriver den maximala lasten mot överliggande nät under ett helt år och de flesta transformatorer har möjligheten att under kortare perioder fungera under en högre last än deras märkeffekt.

Som framtida nettoproducent står Bjäre Kraft Elnät inför två utmaningar. Den första är begränsningen gällande dagens abonnemang som tillåter 5 MW produktion till överliggande nät. Den andra gäller äldre transformatorer i lokalnätet som inte har möjligheten att gå i omvänd effektriktning utan en manuell handpåläggning.

Bjäre Kraft Elnät använder inte några flexibilitetstjänster i dagsläget.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Kapitel 3 ämnar redogöra för Bjäre Kraft Elnäts tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet av överföringskapacitet kommer avsnittet redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster som planeras.

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Bjäre Kraft Elnät har från första kvartalet 2024 påbörjat ett arbete att öka proaktiviteten och strukturen i sin investeringsplanering i form av en ny investeringsprocess. Investeringsprocessen syftar till att ge en bättre ekonomisk och strategisk överblick för utvecklingen av företagets elnät enligt en kravspecifikation som beskrivs nedan.

Tidigare har Bjäre Kraft Elnät haft en arbetsmetodik som tar avstamp i det årliga budgetarbete och investeringarna har utgått från dåvarande anslutningsärenden. Dessa har sedan jämförts med kända behov i nätet vilka personalen har skaffat sig kunskap om genom lång erfarenhet av att arbeta med nätet.

Den nya investeringsmodellen utgår från att framtida investeringsförslag ska utvärderas objektivt för att se vilka investeringar som ger störst värde till verksamheten. För detta håller en metod på att

utvecklas som baserar sig på parametrarna kapitalbas, underhållskostnader, drift-/personsäkerhet och kapacitetsbidrag.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Nedan följer en beskrivning av de investeringar som Bjäre Kraft Elnät kan se ge en kapacitetshöjande effekt för att möta de ökande kapacitetsbehoven som prognosen ovan påvisade.

Investeringarna som redovisas i rapporten har extraherats från en större lista då de har identifierats som att ha en kapacitetshöjande effekt i den huvudsakliga infrastrukturen. Den huvudsakliga prioriteringen har varit person- och driftsäkerhet och därefter har de ekonomiska aspekterna i form av kapitalbasen och effektivisering för att minimera effektförluster varit avgörande.

Genom att använda kapitalbasen kan Bjäre Kraft Elnät få en indikation om när en del av anläggningen bör reinvesteras.

I Tabell 7 i avsnitt 3.2 har åtgärder sammanställts som möter följande kriterier:

- Reinvestering av anläggningsdelar som gått ur kapitalbasen
- Reinvestering av transformatorer för att minska överföringsförluster
- Reinvestering för att anläggningsdelen inte klarar av omvänd effektriktning
- Byta ut luftledning mot jordkabel för att öka säkerheten.

De investeringar som listats i Tabell 7 anses vara kapacitetshöjande som en konsekvens av den strategi som Bjäre Kraft Elnät har valt att implementera i form av att ta tillfället i akt att öka kapaciteten vid en förnyelse.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Bjäre Kraft Elnät säkerställer att deras investeringar är kostnadseffektiva genom att analysera kostnaden av en anläggning under hela dess tänkta livslängd.

Företaget har också undersökt möjligheten att använda flexibilitetstjänster som alternativ till att bygga ut huvudsaklig infrastruktur. Eftersom många fysiska investeringar är nödvändiga för att nätet ska klara framtida belastningar, är flexibilitetstjänster inte ett alternativ för alla planerade åtgärder. För de fall där flexibilitetstjänster är tillämpliga, kommer dessa att inkluderas som kompletterande information.

Vidare så bidrar strategin om att öka kapaciteten av elektrisk infrastruktur vid reinvesteringar (se stycke 3.1.1) till kostnadseffektiviteten i investeringarna i form av färre kortsiktiga felinvesteringar samt minskade förluster.

3.2 Planerade investeringar

Tabell 7 redogör för planerade investeringar till och med år 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Projektstatusen anges i en skala ett till sex enligt Tabell 6.

Tabell 6 - Beskrivning av projektstatus

Projektstatus	Beskrivning
1	Planerat (internt beslutad)
2	Inväntar tillstånd
3	Tillstånd beviljats, ej prövat
4	Påbörjad
5	Under övervägande (ej internt beslutad)
6	Övrigt (vilket specificeras ytterligare)

Tabell 7 - Planerade investeringar till och med år 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Fördelningsstation Boarp	Ny fördelningsstation Boarp	Lastbalansering av andra fördelningsstationer	5	2029
Fördelningsstation Grevie	Ombyggnation Lilla Grevie	Reinvestering och balansering av effekt.	5	2027
Kabeluppgradering	Byte av oljekablar	Reinvestering	5	2026–2034
Transformatorupprustning	Upprustning av transformatorer	Tillåta omvänd effektriktning	5	2026–2027

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Ny fördelningsstation Boarp

Fördelningsstationerna för Möllhult och Båstad är inte optimalt placerade geografiskt för en del av dagens last. Därför ska en ny fördelningsstation konstrueras för att öka kapaciteten genom att ta upp lasten och frigöra den i både Båstad och Möllhult.

Det bör noteras att beslut om fördelningsstationen ännu inte är fattat internt. Företaget analyserar data från stationen för att undersöka möjligheten att styra lasterna på ett mer kostnadseffektivt sätt.

Ombyggnation av fördelningsstation Lilla Grevie och utbyte av transformator

Fördelningsstationen är Bjäre Kraft Elnäts äldsta och är inte rustad för dagens utmaningar. Den har två transformatorer, en för normaldrift och en som reserv. En av transformatorerna är underdimensionerad i förhållande till dagens laster under vissa driftförhållanden. Detta innebär att nätet måste omkopplas på ett sätt som fördelar lasterna till andra fördelningsstationer. Projektets mål är att minska ledningsförlusterna och avlasta kopplade fördelningsstationer.

Upprustning av transformatorer

Det finns några transformatorer vars lindningsomkopplare inte klarar av omvänd effektriktning, något som uppstår vid produktion. I framtiden förväntas det att bli mer produktion från både solceller och lokala tjänster inom nätflexibilitet som V2G (Vehicle to Grid) som ska kunna ladda upp mot nätet. För att klara av dessa framtida utmaningar så kommer transformatorerna behöva bytas ut alternativt lindningsomkopplarna behöva renoveras.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt ämnar belysa Bjäre Kraft Elnäts behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.3.1 Det förväntade behovet

Tabell 8 redovisar Bjäre Kraft Elnät förväntade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnätet.

Tabell 8 - Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Delområde	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Bjäre Kraft Elnät	0 MW	2 MW	7 MW

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

Bjäre Kraft Elnät ser ett behov av att implementera villkor i sina anslutningsavtal för att undvika användning som kan påverka nätet och därmed nätets andra brukare negativt. Detta gäller främst årets effekttoppar både max- och min (se avsnitt 2.2). Detta kan ses som en typ av flexibilitetstjänst.

Senast 1 januari 2027 ska alla nätbolag ha implementerat effekttariffer. Detta är inte strikt talat en flexibilitetsresurs men kan fungera som ett verktyg för Bjäre Kraft Elnät att sänka nätets effekttoppar, vilket bolaget ämnar göra.

Bjäre Kraft Elnät har i sina företagsmål till 2030 att kunna erbjuda befintliga kunder att handla flexibilitetstjänster på någon form av lokal flexibilitetsmarknad. Volymmålet är satt till 5 MW. Utformningen av denna marknad är dock ännu inte definierad och arbetet med detta ligger ännu en bit framåt för företaget.

3.3.3 Omdirigering

Bjäre Kraft Elnät har inget att rapportera om angående 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

Bjäre Kraft Elnät bedömer att de redovisade investeringarna, flexibilitetstjänsterna och andra resurser är tillräckliga för att möta behovet av överföringskapacitet i sitt eget och överliggande elnät vid de tillfällen den prognostiserade maxlasten infaller under perioden 2025–2034.

Flaskhalsen ligger däremot i abonnemanget mot överliggande nät vid produktion där Bjäre Kraft Elnät innehar ett abonnemang mot E.ON på 5 MW. Som synes i prognosen i avsnitt 0 på sidan 9 så kommer detta överskridas under perioden. Därför har Bjäre Kraft Elnät påbörjat en dialog med E.ON gällande med hur mycket detta abonnemang går att utöka. Vid skrivande stund finns det ingen tidplan på när detta abonnemang kan tänkas utökas.

5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på Bjäre Kraft Samråd för Nätutvecklingsplan den 13:e september, och det offentliga samrådet pågick i 6 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Bjäre Kraft Elnät välkomnade under samradsperioden skriftliga yttranden till kundservice@bjarekraft.se genom att dels annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd, dels till de större berörda intressenterna per mejl. De intressenter som blev direkt notifierade är följande:

- Båstad Företagsby
- Båstads kommun
- E.ON
- Lindab Profil
- Lindab Steel
- Lindab Ventilation
- Nolato Polymer
- PEAB
- Svenska kraftnät
- Ängelholms kommun

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Bjäre Kraft Elnät och bedömningen gjordes att synpunkterna inte motiverar några betydande ändringar i nätutvecklingsplanen. Inkomna yttranden redovisas och bemöts i en samrådsredogörelse, vilken kommer publiceras i samband med offentliggörandet av den slutgiltiga nätutvecklingsplanen.

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultatet från det offentliga samrådet redovisas separat i enlighet med Energimarknadsinspektionens rekommendationer. Samrådsredogörelsen redogör för vilka aktörer som lämnat synpunkter på nätutvecklingsplanen, vilka synpunkter som lämnats och hur Bjäre Kraft Elnät har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.