



REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Borgholm Energi Elnät AB

Nätutvecklingsplan

2025 - 2034



Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2024-09-11	Utkast	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
1	2024-09-13	Preliminär Nätutvecklingsplan	K. Lenander	M. Einarsson F. Ström
2	2024-11-25	Nätutvecklingsplan 2025-2034	F. Ström	M. Einarsson

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	2
1.1.	Uppgifter om företaget.....	2
1.2.	Uppgifter om företagens elnät	3
1.3.	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	4
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1.	Redogörelse för företagens prognosarbete.	5
2.2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034.....	7
2.2.1.	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	9
2.3.	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	10
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar	11
3.1.	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	11
3.1.1.	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	11
3.1.2.	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	11
3.2.	Planerade investeringar.....	12
3.2.1.	Kompletterande information om planerade investeringar	12
3.3.	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	13
3.3.1.	Det förväntade behovet	13
3.3.2.	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	13
3.3.3.	Omdirigering	14
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	15
5.	Samråd	16



1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om Borgholm Energi Elnät AB, vidare benämnt som Borgholm Energi Elnät, samt uppgifter om företagets elnät. I Tabell 1 sammanställs data från företaget.

1.1. Uppgifter om företaget

Kommentarer och synpunkter på nätutvecklingsplanen och dess innehåll tas gärna emot av Borgholm Energi Elnät genom kontaktvägarna i tabellen nedan.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Borgholm Energi Elnät AB
Organisationsnummer	556020-7622
Kontaktperson(er)	Kent Oskarsson, Przemyslaw Wilkus
E-post	info@borgholmenergi.se
Telefonnummer	0485-88332
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	www.borgholmenergi.se
Länk till information om samråd	www.borgholmenergi.se
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	Nätutvecklingsplan - Borgholm Energi
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	Nätutvecklingsplan - Borgholm Energi
Bilagor	Bilaga 1 – Samrådsredogörelse
Kartbilder	



1.2. Uppgifter om företagets elnät

Borgholm Energi Elnät äger och underhåller elnät i delar av Borgholm kommun. Bolaget ansvarar även för drift och underhåll av gatubelysning inom sitt elnätsområde.

Området Borgholm Energi Elnät bedriver nätverksamhet inom omges helt av E.ON Energidistribution AB. Borgholm Energi Elnät har en så kallad områdeskoncession för spänningsnivå på 12 kilovolt (kV) och det tilldelade området har en radie om cirka 10 km. Bolaget har ett uttagsabonnemang från E.ON på 13,6 megawatt (MW) och har samtidigt möjligheten att leverera 7 MW tillbaka till E.ON. Borgholm Energi Elnät når sällan den fulla kapaciteten på 13,6 MW utan den historiska toppbelastningen ligger omkring 12 MW. Under vissa driftförhållanden blir Borgholm Energi en nettoproducent mot överliggande elnät.

Borgholm Energi Elnät har en anslutningspunkt mot E.ON i mottagningsstationen, där E.ON levererar 52 kV via två ledningar till två transformatorer. E.ON transformerar därefter ned spänningen till 12 kV, vilket är den spänningsnivå som Borgholm Energi Elnät köper ifrån. Utöver detta finns ytterligare en teknisk möjlighet för en anslutningspunkt via en 12 kV ledning som kan nyttjas för sammankoppling under speciella driftförhållanden så som fel eller planerade avbrott för underhåll. Denna möjlighet kan nyttjas vid behov av både E.ON och Borgholm Energi Elnät vilket utgör ett konstruktivt utbyte för båda parter. I Borgholm mottagningsstation finns cirka 20 ledningar som går ut från stationen till 100 nätstationer, vilka transformerar ned spänningen till 0,4 kV. Till största delen är mellanspänningsnätet möjligt att driva maskat, det finns endast några enstaka radiella ledningar till kunder i koncessionsområdet ytterkanter där det ej finns möjlighet till omkoppling.

Avbrott i elnätet är jämförelsevis ovanliga och orsakas till störst del av interna fel i Borgholm Energi Elnäts elnät. Historiskt sett har dock överliggande nät varit den primära orsaken till längre avbrott i elnät. Under de senaste fem åren har regionnätet på Öland förbättrats, vilket innebär en stabilare leverans.

Kundfördelning

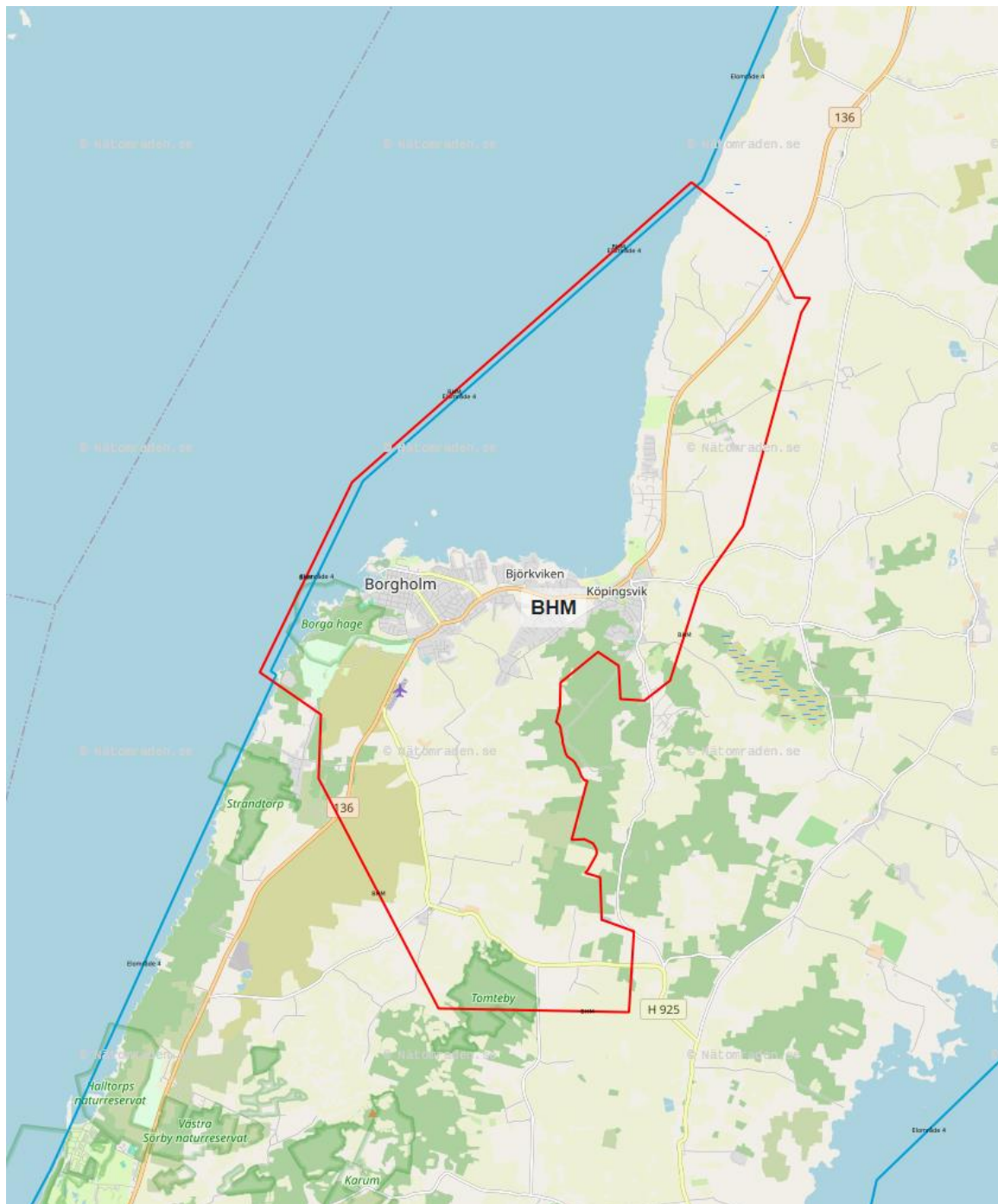
Borgholm Energi Elnät har ca. 4700 abonnenter varav 7 är högspänningskunder. Samtliga högspänningskunder utgörs av vindkraftverk. Området präglas av sommarturism och har många fritidsboenden. Det finns varken större lantbruk eller industri inom nätområdet.

Produktion

Produktionen i Borgholm Energi Elnät utgörs främst av sol- och vindkraft. Vindkraftsproduktionen består av fyra vindkraftverk med en kapacitet på 2 MW vardera samt tre vindkraftverk med en kapacitet på 0,85 MW, vilket ger en total vindkraftsproduktion på 10,5 MW. Därtill finns även mikroproducenter av solkraft som bidrar med sammanlagt 3 MW märkeffekt.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Den elektriska topologin och det begränsade området resulterar i att området ej har delats upp i delområden.



Figur 1 Karta över Borgholm Energi Elnäts koncessionsområde.

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

I följande avsnitt beskrivs Borgholm Energi Elnäts arbete för att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet. Behovet av överföringskapacitet i elnätet enligt prognosen kommer även presenteras i detta avsnitt. Borgholm Energi Elnät redovisar här även sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

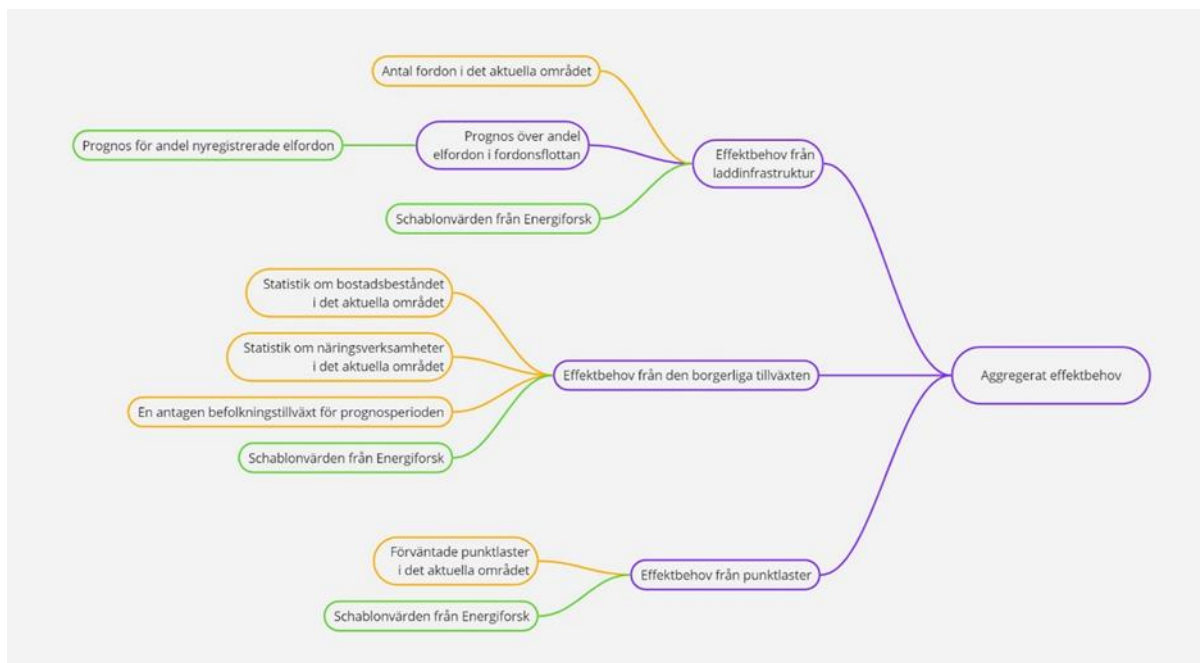
2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete.

Borgholm Energi Elnät har ett nära samarbete med Borgholms kommun och de övriga nyttigheterna inom företaget Borgholm Energi. Dialogen kring utvecklingen inom koncessionsområdet är tät och regelbunden. Nätområdet är geografiskt litet och möjligheten till större utveckling inom området är begränsad. Det finns inte så mycket ledig mark att ta i anspråk, utan det är främst befintliga kunder som kan förändra sin energianvändning eller mindre nya projekt att fånga i detta prognosarbete.

De befintliga högspänningskunderna har i detta prognosarbete kontaktats för att undersöka hur deras framtidsplaner ser ut.

Under arbetet med denna nätutvecklingsplan har Borgholm Energi Elnät tagit fram en prognos för behovsutvecklingen i nätområdet. Metodiken för arbetet beskrivs nedan.

Borgholm Energi Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandarder 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 information och statistik har varit svår att inhämta, dock bedöms kraven i Ei’s föreskrift och mall uppfyllas.



Figur 2 visar schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna boxar är sådana som tillhandahållits av Energiforsk, orangea boxar är sådana som Borgholm Energi Elnät behöver fylla i själv och lila boxar är resultat som bygger verktygets beräkningar.



Prognosarbetet vilar på tre bidragande faktorer:

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

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier: förväntad, hög och låg.

Det första benet, **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, normala näringslivsverksamheter och skolplatser. 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 borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att se till Borgholm Energi Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och approximera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Det andra benet, **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 skall öppna om fem år. Denna kategori skall alltså fånga förändringar som är *utöver* den tidigare nämnda borgerliga tillväxten.

Dessa framtidsplaner för området är inhämtade genom dialog med områdets intressenter. Borgholm Energi Elnät har bland annat sökt kommunen för konsultation.

Det tredje och sista benet 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. In-parametrar är:

- Energiforsks prognos för antalet nyregistrerade fordon.
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är elektriska.
- Antaganden om antalet existerande fordon i området.
- Energiforsks schabloner för effektbehov för elektriska fordon.

Kombinationen av ovanstående parametrar ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet drivet av elektrifieringen av fordonsflottan, uppdelat per år.

Prognosarbetet för **effektinmatning** mot överliggande nät genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg och vilar på tre ben:

- (1) Effektbehovet från tillkommande produktionsenheter,
- (2) Effektbehovet från solceller på villor, samt
- (3) Effektbehovet från laddinfrastruktur – vilket motverkar produktionstoppen.

Utgångspunkten har varit att titta på den historiskt lägsta nivån i nätområdet vilken för Borgholm Energi Elnät inträffar under blåsiga dagar då områdets vindkraftsproduktion är som störst. För Borgholm Energi Elnät har den historiskt lägsta nivån varit negativ, dvs nätområdet har inte historiskt varit en elproducerande enhet mot överliggande nät.



Det första benet, **effektbehovet från produktionsenheter**, ämnar fånga behovet som tillkommer på grund av större produktionsenheter så som solcellsparker. Även batterisystem räknas som produktionsenheter då prognosen inte tar hänsyn till begränsningar av driftscenarier (dessa utvärderas i kapitel 3.3).

Det andra benet, **effektbehovet från solcellsinstallationer på villor**, ämnar fånga upp produktionstillskottet från solceller på villatak. Här har branschmässiga antaganden gjorts att den täckningsgrad (andel av villor som har solceller) som gäller idag linjärt räknats upp till en mättad täckningsgrad av 50% år 2040.

Det tredje benet, **effektbehovet från laddinfrastruktur**, ämnar fånga upp det motverkande bidrag som den framtida laddinfrastrukturen väntas ha på produktionstoppen. Här har det tidigare uppskattade bidraget från laddinfrastrukturen använts med antagande att 50% av maxbehovet infaller under årets produktionstopp.

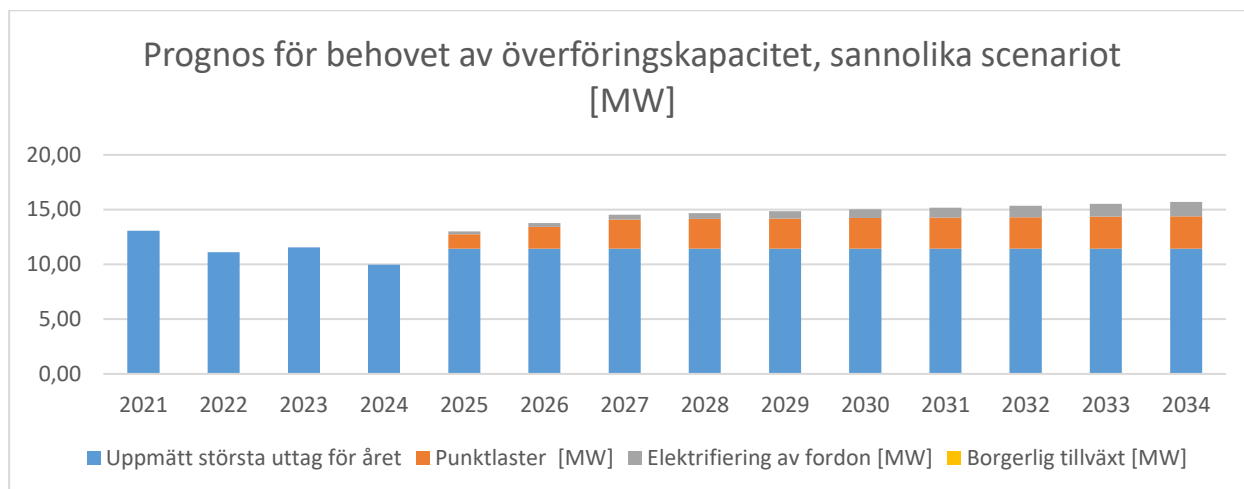
2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

Prognosarbetet beskrivit i stycke 2.1 ovan resulterar i nedanstående prognos för Borgholm Energi Elnät. Tabell 2 visar på det prognosticerade ökande behovet av överföringskapacitet.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

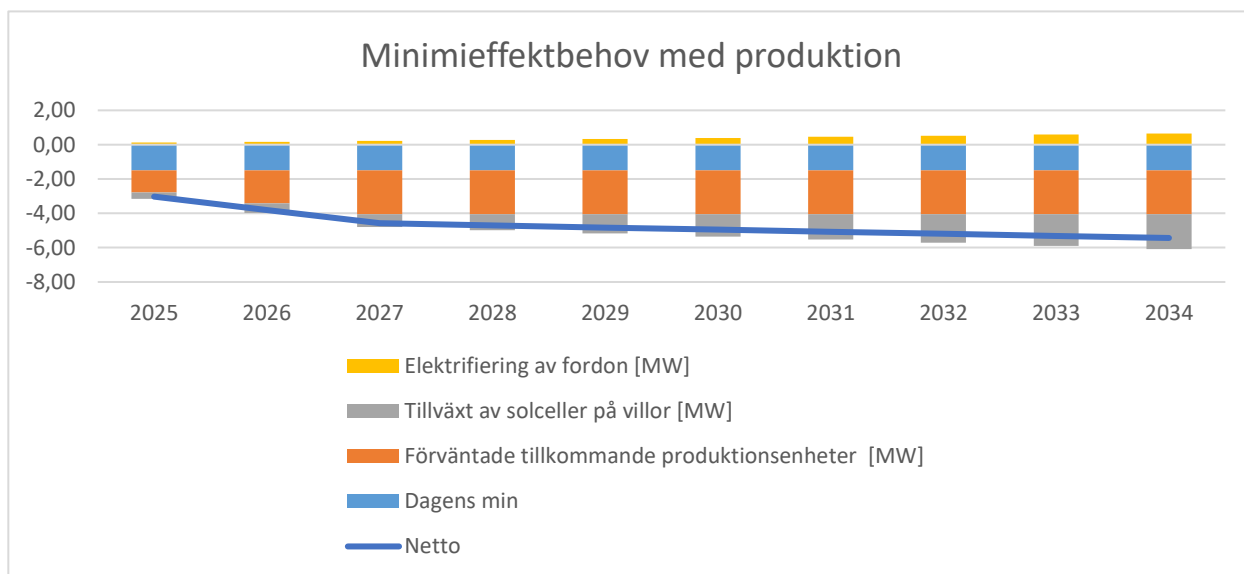
Prognosen anges per delområde i MW	
Delområde	Borgholm
2025	1,6
2026	2,3
2027	3,1
2028	3,3
2029	3,4
2030	3,6
2031	3,8
2032	3,9
2033	4,1
2034	4,3

Figur 3 innehåller det förväntade behovet av överföringskapacitet fördelade på punktlaster, elektrifiering av fordon samt borgerlig tillväxt. Det är punktlaster som förväntas bidra med det klart största andelen av ökningen. Den borgerliga tillväxten är uppskattad till en utveckling utan tillväxt där befolkningen är konstant över planperioden.



Figur 3 Prognos för det sannolika behovet av överföringskapacitet i Borgholm.

Inom Borgholm Energi Elnät produceras redan idag mycket effekt, figur visar på en förväntad produktionsökning fördelat på olika källor i förhållande till den ökande efterfrågan från elektrifiering av fordon.



Figur 4 Minimieffektbehov med produktion.

Figur 3 och 4 visar behovet av överföringskapacitet för det största uttaget mot överliggande nät under året vilket sker under vintertid respektive det minsta uttaget – dvs inmatning mot överliggande nät – vilket sker vid låg last och hög produktion. Det skall alltså inte tolkas som att konsumtion och produktion tar ut varandra då de infaller under olika tider på året.



2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Tabell 3 redogör för det prognosticerade behovet av överföringskapacitet, där basvärdet har ansats till medelvärdet av 2021 till första halvåret 2024. Tabellen visualiserar ökningen av behovet av överföringskapacitet i Borgholm Energi Elnät.

Tabell 3 Historisk och prognosticerad maxlast uttryckt i MW för Borgholm

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13,1	11,1	11,6	10	13,0	13,8	14,5	14,7	14,9	15	15,2	15,4	15,5	15,7
Medelvärde satt till 100%				114%	120%	127%	129%	130%	131%	133%	134%	136%	137%
Historik				Prognos									
-----<				----->									
*Maxlast under Q1, Q2 & Q3 2024													

Tabell 4 redogör för den minsta förbrukningen inom Borgholm Energi Elnät, trenden går mot en ökande produktion för leverans till regionnätet.

Tabell 4 Historisk och prognosticerad minlast uttryckt i MW för Borgholm

2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
			-1,5	-3,0	-3,8	-4,6	-4,7	-4,8	-4,9	-5,1	-5,2	-5,3	-5,4
2024 års värde satt till 100%				202%	254%	305%	314%	322%	330%	338%	346%	354%	362%
Historik				Prognos									
-----<				----->									
*Maxlast under Q1, Q2 & Q3 2024													



2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Borgholm Energi Elnät har goda förutsättningar att möta den framarbetade prognosen i 2.2 över de kommande tio åren.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Det finns kapacitetsbegränsningar på vissa lokala platser i lokalnätet där kabeldimension behöver utökas för att exempelvis möjliggöra en snabbare utbyggnad av privata solcellsanläggningar.

Vidare utgör kapaciteten i regionnätet också en begränsning både för produktion och konsumtion, då abonnemangen inte kan ändras förrän en ombyggnad har skett. Förfrågningar om anslutning inom lokalnätet måste därför anpassas till dessa relativt fasta förutsättningar. För närvarande finns det ingen möjlighet att ansluta större enheter, varken för produktion eller konsumtion.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Borgholm Energi Elnät har ett energilagring i privat ägo med en kapacitet på 1 MW vilket genom stödtjänstmarknaden bidrar till flexibilitet på systemnivå. Energilagret tillför dock idag inte någon flexibilitet till Borgholm Energi Elnät.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

Begränsningar i det överliggande nätet måste adresseras innan Borgholm Energi Elnät kommer få möjlighet att utöka sin förmåga att mata in mer effekt mot överliggande nät.

Kapacitetsbegränsningar inom det egna lokalnätet behöver även byggas bort för att kunna belasta nätet till en högre grad.



3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt redogör för Borgholm Energi Elnäts tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet redogjort i kapitel 2 kommer detta kapitel redovisa planerade investeringar och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Borgholm Energi Elnät har som strategi att upprätthålla elnätet med underhåll och uppdatering av anläggningen, vilka härrör ifrån besiktningar som genomförs regelbundet, samt fel som uppstår. Reinvesteringsplanen baseras på utrustningens ålder och anpassas efter behov. Utvecklingen av nätet är främst drivet av kunders förfrågningar och anpassningar till utbyggnad av annan infrastruktur i form av samförläggningar.

Företaget har som strategi att löpande byta tre nätstationer per år och i syfte att förbättra personsäkerheten har de bytt ut oisolerade kabelskåp.

Borgholm Energi Elnät har identifierat ett behov av uppdateringar i elnätet delvis drivet av solcellanläggningar där kabeldimension behöver ökas. Det finns även en vilja att bygga ett intelligentare elnät med till exempel felindikering i nätstationer. Det är inte avbrottsstatistik eller optimering av kapitalbasen som driver investeringar, utan det är viljan att ha ett driftsäkert elnät.

Den organisatoriska tillhörigheten inom Borgholm Energi innebär att de olika teknikgrenarna naturligt samverkar vid planerade schaktarbeten. Det faktum att flera verksamheter sitter i samma byggnad gör det enkelt att samarbeta. Det är vanligt förekommande att även serviser till fastigheter byts i samförläggningsprojekt.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Kapitel 3.2 redogör för de planerade investeringar som Borgholm Energi Elnät bedömer vara av sådan huvudsaklig elnätsinfrastruktur som krävs för att tillgodose prognosen. Utifrån den framtagna prognosen har företaget identifierat de primära åtgärderna som måste vidtas för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, samt för att utöka befintliga abonnemang på ett kostnadseffektivt och hållbart sätt. Detta tillvägagångssätt säkerställer att investeringarna är riktade mot de områden som ger störst nytta för kunderna och nätets prestanda och är de som presenteras i nätutvecklingsplanen.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Idag har Borgholm Energi Elnät som princip att bygga ut den elkrafttekniska infrastrukturen vid behov. Detta grundas i principen att det mest kostnadseffektiva alternativet tar höjd för ytterligare investeringar senare i livscykeln.

Det genomförs en kostnadseffektivitetsanalys i samband med planering av arbeten, ofta tillsammans med övriga delar av Borgholm Energi. Det genomförs en kvalitativ helhetslösning på koncernnivå för att bedöma vilka investeringar som ska genomföras.

Samförläggningar nyttjas i möjligaste mån och planering för framtiden genomförs med bland annat rörförläggning vid mer svårtillgängliga platser.

3.2. Planerade investeringar

Redovisade projekt utgör främst investeringar för optimering av elnätet men även en förstärkning genom utbyte av friledning till kabel.

Tabell 5 redogör för planerade investeringar till och med 2034 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning. Tabellen redovisar projektbenämning som kommer vara konsekvent tills tidpunkten för driftsättning. Vidare har även en projektstatus angivits i en skala från ett till sex där numreringen anger följande:

- | | |
|----------------------------------|---|
| 1. Planerad (internt beslutad) | 4. Påbörjad |
| 2. Inväntar tillstånd | 5. Under övervägande (ej internt beslutad) |
| 3. Tillstånd beviljas, ej prövat | 6. Övrigt (vilket specificeras ytterligare) |

Tabell 5 Planerade investeringar till och med år 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Kablifiering	Utbyte friledning till markkabel	Minimera avbrott orsakat av stark vind	4	2025 - 2027
Nollpunkt	Installation av ytterligare P-spole	Förstärkning jordströmskompensering	1	2025 - 2027
Nätstationsmätning	Installation av elmätare i nätstationer	Förbättring mätdatainsamling	1	2028 - 2030
Felsignalering	Installation av distribuerad felströmsindikeringssystem	Felsökningsoptimering	1	2026 - 2028
Nätstation förstärkning	Effekthöjning av transformator	Effekthöjning punktuttag	1	2025 - 2027

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Borgholm Energi Elnät anser inte att kompletterande information om planerade investeringar är nödvändiga. Vid eventuella frågor hänvisas läsaren till kontaktuppgifterna angivna i Tabell 1.



3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt belyser Borgholm Energi Elnäts behov av flexibilitetstjänster och alternativa resurser.

För att säkerställa att Borgholm Energi Elnäts abonnemang mot överliggande elnät inte överskrides har företaget avtal för laststyrning med de större produktionsanläggningarna i nätet. Detta innebär att dessa anläggningar kan stängas av vid kapacitetsproblem och minimera lokalnätets påverkan på överliggande elnät.

Borgholm Energi Elnät har internt undersökt behovet av att investera i ett batterilager. Dock visar det sig att värdet för lokalnätet inte uppväger kostnaden för ett batterilager. Således har företaget arbetat fram strategin att bygga fysisk infrastruktur framför att investera i ett batterilager. Genom att bygga ut och utveckla nätet blir vinsten per investerad krona högre.

3.3.1. Det förväntade behovet

Borgholm Energi Elnät ser inget förväntat behov av flexibilitetstjänster under den kommande tioårsperioden, därför är tabell 6 tom.

Tabell 6 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025 - 2034

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW			
Delområde	0-2 år	3-5 år	6-10 år
	-	-	-

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

Det finns kapacitetsbegränsningar inom det egna nätet som påverkar hur mycket abonnemanget kan belastas, medan begränsningar i överliggande nät påverkar företagets förmåga att mata ut el. För att bättre hantera produktionen brukar företaget förstärka sitt elnät.

Likt de övriga lokalnätsbolagen i Sverige måste företaget införa effekttariffer senast 2027. Dessa tariffer kommer att spegla belastningen på nätet och fungera som ett incitament för kunderna att minska sin individuella påverkan. Även om detta inte är en direkt styrbar flexibilitetsåtgärd, bidrar det till en mer effektiv användning av den tillgängliga kapaciteten i elnätet. Borgholm Energi Elnät har redan 2024 implementerat effekttariffer för kunder upp till och med 200 ampere (A).

Vidare har marknaden för batterilager var mycket gynnsam i Sverige under 2023 och början av 2024, vilket ledde till många förfrågningar och installationer. Denna nationella trend har även avspeglats i Borgholm Energi Elnäts elnät, som har sett ett ökat intresse från olika aktörer. Batterier kan hjälpa till att avlasta abonnemanget mot det överliggande nätet under perioder med hög belastning, både under sommarens höga produktion och vinterns kalla, konsumtionsintensiva timmar.

Slutligen, Borgholm Energi Elnät har sett över flera olika projekt för att öka flexibiliteten i lokalnätet. Inom Borgholm Energi finns det fjärrvärmeverk med två pannor, det har diskuterats kring möjligheten att kombinera fjärrvärmeproduktion med kraftvärmeproduktion.



3.3.3. Omdirigering

Företaget använder sig inte av omdirigering enligt artikel 13.4 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943.



4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

Följande avsnitt ämnar redogöra för Borgholm Energi Elnäts förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden. Två centrala frågor behandlas: om de planerade åtgärderna är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet, och om det finns några kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag.

Är åtgärderna tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet?

Ja, Borgholm Energi Elnät bedömer att de åtgärder som presenterats i den aktuella nätutvecklingsplanen är tillräckliga för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet inom bolagets nät under den kommande tioårsperioden.

De åtgärder som ingår i planen innebär förstärkning av nuvarande elnät, modernisering av infrastruktur samt införande av ny teknik för att förbättra effektiviteten i energidistributionen. Dessa investeringar syftar främst till att öka kapaciteten och säkerheten i lokalnätet

Finns det några kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag?

Ja, Borgholm Energi Elnät anser att det föreligger kapacitetsbegränsningar i relation till överliggande nätföretag. Bolaget har visserligen en god relation och ett väl fungerande samarbete med sin överliggande nätleverantör, vilket innebär att det finns förhoppningar om att en förväntad kapacitetsbrist ska kunna åtgärdas. Annars finns det risk att detta är orsaken till att Borgholm Energi Elnät inte skulle kunna utvecklas i takt för att ha förmåga att genomföra den planerade nätutvecklingen.

Åldern och kapaciteten i E.ON:s fördelningsstation innebär att Borgholm Energi Elnät i dagsläget inte har möjlighet att utöka sitt abonnemang både vad avser konsumtion och produktion till en önskad nivå.



5. Samråd

Nätutvecklingsplanen publicerades för samråd på Nätutvecklingsplan - Borgholm Energi den 15e September, och det offentliga samrådet pågick i 6 veckor. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanens innehåll.

Borgholm Energi Elnät välkomnade under samrådsperioden skriftliga yttranden till info@borgholmenergi.se genom att dels annonsera på företagets hemsida att det pågick samråd, dels till de större berörda intressenterna per mejl.

Efter samrådet utvärderades synpunkterna internt på Borgholm Energi Elnät och eventuella justeringar baserades på dessa genomfördes 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 Borgholm Energi Elnät har beaktat dessa vid framtagning av den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.