

Nätutvecklingsplan 2025–2034

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, REL00035

Innehåll

1	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	3
1.1	Uppgifter om företaget.....	3
1.2	Uppgifter om företagens elnät	4
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 över behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034.....	7
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	7
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	8
3	Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	9
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.....	9
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	9
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	10
3.2	Planerade investeringar.....	10
3.2.1	Kompletterande information om planerade investeringar	12
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	12
3.3.1	Det förväntade behovet	12
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	13
3.3.3	Omdirigering	13
4	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	13

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta kapitel ger Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB (hädanefter benämnt EEM Elnät) information om företaget och dess elnät.

1.1 Uppgifter om företaget

EEM Elnät äger och förvaltar delar av elnätet inom främst Eskilstuna kommun. EEM Elnät är ett helägt dotterbolag till Eskilstuna Energi och Miljö AB (EEM). I EEM ingår affärsområdena Vatten och Avlopp, Energi, Återvinning och Stadsnät. Elhandel bedrivs i ett annat helägt dotterbolag, Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB.

Fr.o.m. den 1 januari 2014 är ett gemensamt driftbolag uppstartat med EEM och SEVAB Strängnäs Energi AB (SEVAB) som ägare. Driftbolaget benämns Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB (ESEM) och har som uppdrag att sköta driften av ägarnas samtliga anläggningar. Det innebär att all personal är anställda i ESEM och respektive ägarbolag företräds av sina styrelser. All verksamhet som t.ex. drift och underhåll av elnätet, investeringar och administration utförs av ESEM och upparbetade självkostnader faktureras till ägarbolagen. All kundfakturering utför ESEM på uppdrag och intäkterna går direkt till ägarna.

I Tabell 1 framgår grundläggande uppgifter om EEM Elnät och hur intressenter kan komma i kontakt med EEM Elnät om nätutvecklingsplanen.

Tabell 1. Uppgifter om EEM Elnät

Företagsnamn	Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB
Organisationsnummer	556513-9556
Kontaktperson 1	Linda Werther Avdelningschef Kund & Planering, ESEM Natutvecklingsplaner@esem.se
Kontaktperson 2	Jerker Norberg Nätutvecklare Kund & Planering, ESEM Natutvecklingsplaner@esem.se
Länk till företagets nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	Version för samråd 1.0 2024-09-13 https://www.eem.se/privat/elnat/vart-elnat/natutvecklingsplan https://www.eem.se/foretag/elnat/natutvecklingsplan
Länk till information om samrådet	https://www.eem.se/privat/elnat/vart-elnat/natutvecklingsplan https://www.eem.se/foretag/elnat/natutvecklingsplan

<p>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</p>	<p>Version 1.1 2024-12-20 konsoliderad version efter samråd</p> <p>https://www.eem.se/privat/elnat/vart-elnat/natutvecklingsplan</p> <p>https://www.eem.se/foretag/elnat/natutvecklingsplan</p>
<p>Länk till slutlig samrådsredogörelse</p>	<p>https://www.eem.se/privat/elnat/vart-elnat/natutvecklingsplan</p> <p>https://www.eem.se/foretag/elnat/natutvecklingsplan</p>

1.2 Uppgifter om företagets elnät

EEM Elnät har områdeskoncession upp till 20 kV samt äger och driver en mindre nedgrävd ledningssträcka i Eskilstuna tätort på 130 kV. EEM Elnät har drygt 48 000 elnätskunder, cirka 2 000 km ledningar och historiskt överfört cirka 600 GWh el i nätet per år.

Vattenfall Eldistribution AB är ensamt ansvarigt regionnätstföretag för det överliggande elnät som EEM Elnät är anslutet till.

Lokalnätstföretag som EEM Elnät angränsar till via fastland är Vattenfall Eldistribution AB (i väst och söder), Tekniska verken Katrineholm Nät AB (i väst, vid Näshulta), SEVAB Nät AB (i öster och söder). Norr om EEM Elnäts koncessionsgräns, vid sjön Mälaren, återfinns lokalnätstföretaget Mälarenergi Elnät AB.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

I nedanstående Figur 1 framgår en översiktskarta över området där EEM Elnät bedriver nätverksamhet. Det gröna området tillhör EEM Elnäts nätkoncessionsområde. Nätområdet sträcker sig i huvudsak över de tätbebyggda områdena i Eskilstuna, Torshälla, Hällbybrunn, Skogstorp, Näshulta, Borsökna samt den omkringliggande glesbygden. Områden på insidan av den svartstreckade linjen i figuren är inom Eskilstuna kommungräns. Enbart en ytterst liten del av EEM Elnäts nätområde beläget utanför Eskilstuna kommun och då inom Katrineholms kommun.

För denna nätutvecklingsplan har EEM Elnät inte valt att dela upp elnätet i olika delområden utan presenterar EEM Elnät i ett område enligt nedan:

- 1 Eskilstuna-Näshulta (hädanefter benämnt ESK-NÄS)

Figur 1. Karta över Eskilstuna kommun och området där EEM Elnät bedriver nätverksamhet samt EEM Elnäts område i nätutvecklingsplanen (ESK-NÄS)



2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I detta kapitel förklarar EEM Elnät arbetet med att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet för elnätet. En analys av nuvarande systems förmåga att möta behoven av överföringskapacitet ingår även.

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

I detta avsnitt framgår hur EEM Elnät har tagit fram prognosen över överföringskapacitet för förbrukning och produktion. Prognosen som avses är den EEM Elnät använder som underlag för planering av de investeringar och den uppskattning av behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av nätet under perioden 2025–2034.

EEM Elnät definierar behovet av överföringskapacitet för förbrukning som det högsta värdet av nätanslutna kunders eleffekt under ett års enskilda timme där överföringen av el till EEM Elnät kommer från överliggande nät eller betydande mängd nätanslutna elproduktionsanläggningar. Vid fastställandet av ett startvärde, ett nuläge, för aktuell dimensionering av uttag har EEM Elnät använt en variant av *best practice metodiken* beskrivet i Energiforsks rapport "Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag". Utgångspunkten består av tre års historiska lastdata d.v.s. elnätets dimensionerande

Scada mätvärden för period med maxlast under varje enskilda fördelnings- och mottagningsstationer. De tre senaste årens (2021–2023) beräknade dimensionerade effektuttag har EEM Elnät använt som prognosens startvärde.

För det framtida behovet av överföringskapacitet, utöver prognosens startvärde, har EEM Elnät prognostiserat en årsvis förändring av överföringskapacitet utifrån

- inneliggande föränmålningar och kända förfrågningar,
- dialog med identifierade berörda systemanvändare¹
- antaganden om framtida fordonsladdning, utöver kända föränmålningar och förfrågningar, med utgångspunkt i den metodik som beskrivs i Energiforsks rapport "Effektprognos – en lathund för lokalnätbolag"

De antaganden som ligger till grund för prognosen är:

- att kunders uppskattade framtida behov av eleffekt justerats utifrån ett erfarenhetsmässigt och historiskt verkligt utfall för liknande kunder. Erfarenheter visar till exempel att endast ca 40 procent av begärd effekt används.
- att graden av energieffektivisering påverkar behovet av överföringskapacitet i elnätet. Baserat på historiska data av energieffektivisering kopplat till elnätet har EEM Nät beräknat trenden från 2021–2023 historiska scadamätvärden. I och med att så pass många nya bostadsområden inklusive service samt övrigt planeras, kommer ändå en påverkan ske när det gäller lastökningar.

De största drivkrafterna för behovet av överföringskapacitet är industrietableringar, laddinfrastruktur, produktionsanläggningar och befolkningstillväxt.

En nära dialog med kommunen för att kartlägga planarbete och liknande som påverkar behovet av överföringskapacitet har varit av stor vikt. Utöver det har uppgifter inhämtats från Region Sörmland, Länsstyrelsen i Södermanlands län, Energikontoret i Mälardalen, överliggande och angränsande nät till SEVAB Nät, leverantörer av flexibilitetstjänster inklusive aggregatorer, större elproducenter och elkonsumenter.

Den långsiktiga förväntade utvecklingen av det svenska energisystemet har beaktats så till vida att en ökad elektrifiering av samhället bedöms återspeglas i vårt nät och att överföringskapacitet från överliggande nät kan komma att bli en trång sektor.

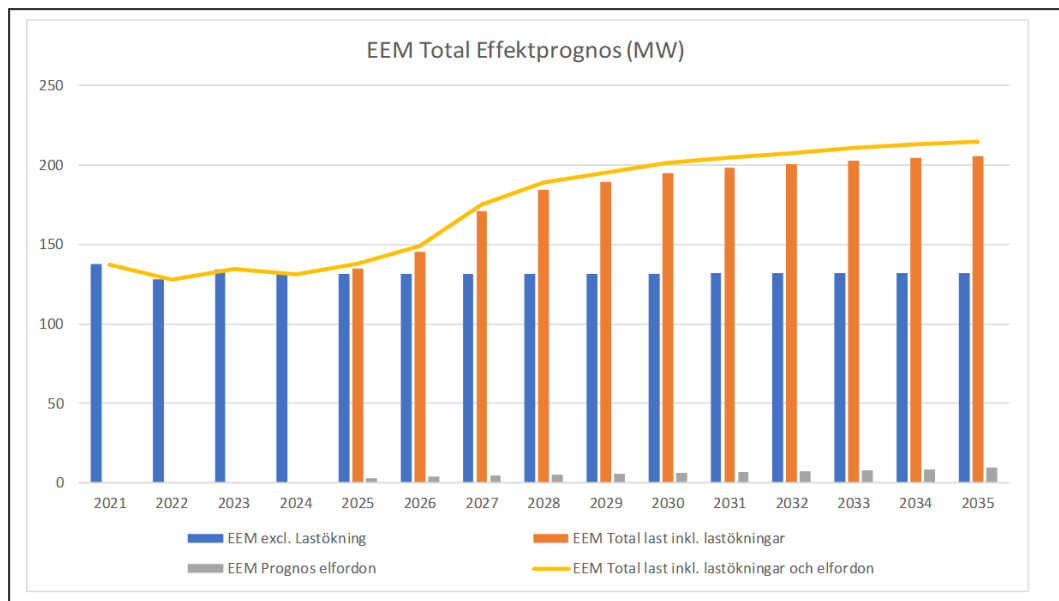
¹ Enligt EEM Elnät är berörda systemanvändare är framför allt: Eskilstuna kommun, Region Sörmland, Länsstyrelsen i Södermanlands län, Energikontoret i Mälardalen, överliggande och angränsande nät till EEM Elnät, leverantörer av flexibilitetstjänster inklusive aggregatorer, större elproducenter och elkonsumenter, statliga myndigheter inom energisektorn inklusive Svenska kraftnät samt kund- och branschorganisationer med koppling till energisektorn.

EEM Elnät genomför ett offentligt samråd. I det separata dokumentet *Samrådsredogörelse* redovisas den metod för samråd som EEM Elnät använt och resultatet från samrådet.

2.2 Prognos över behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

I Figur 2 framgår en prognos över behovet av överföringskapacitet för EEM Elnät. Prognosen redovisas i MW och per respektive år 2021–2035.

Figur 2. Prognos över behov av överföringskapacitet i EEM Elnät ESK-NÄS 2021-2035



2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

I tabell 2 framgår hur stor förändring av överföringskapacitet prognosen innebär jämfört med de tre senaste åren (2021–2023). Excl. Lastökning avser nuvarande last (2021–2023) och en trend utan lastökning. Total last inklusive elfordon tar hänsyn till kommande lastökningar samt prognosticerade lastökningar från elfordon.

Tabell 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034 i förhållande till genomsnittligt maximalt utfall under 2021–2023

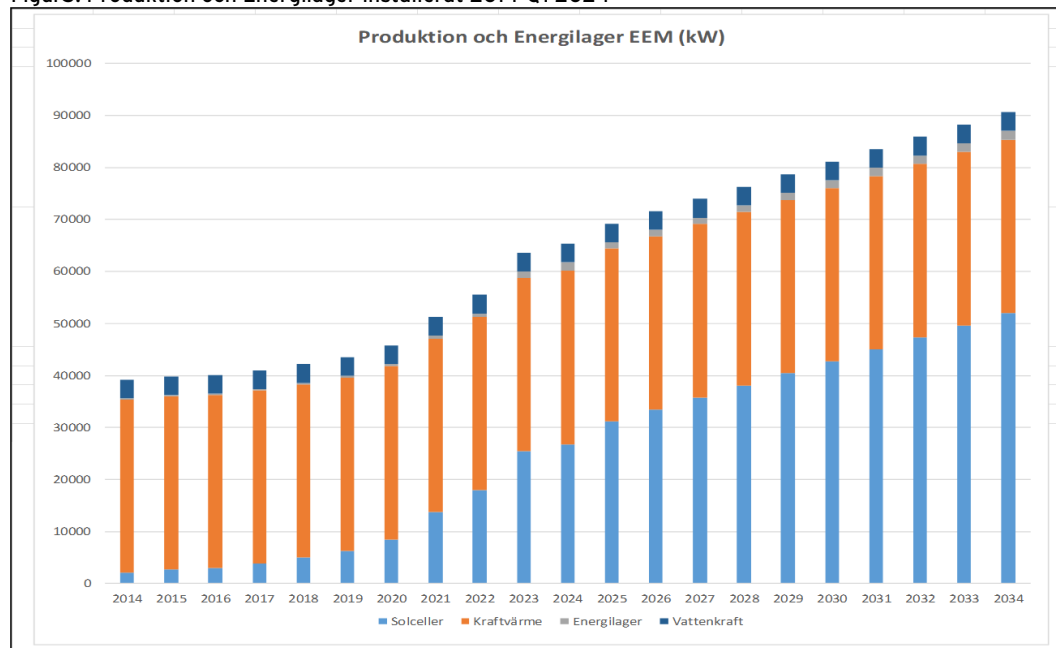
Förändring av behov av överföringskapacitet	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
EEM excl. Lastökning	131	132	132	132	132	132	132	132	132	132
EEM Total last inkl. lastökningar och elfordon	138	149	175	189	195	201	205	208	211	213
Procentuell förändring av överföringskapacitet	105%	114%	133%	144%	148%	153%	155%	158%	160%	161%

EEM Elnät bedömer att kategorin *Industri*, kommer att vara mest drivande bakom det ökade behovet av överföringskapacitet. Därutöver bedöms ett relativt succesivt ökat behov av överföringskapacitet finnas utifrån kategorierna *Laddinfrastruktur för transporter* samt *Bostäder, service och övrig*. Energieffektivisering bedöms till viss del kunna minska behovet av ökad överföringskapacitet.

EEM Elnät förutspår även att den kraftiga pågående ökningen av förfrågningar för elnätsanslutningar från solcellsanläggningar och energilagringsanläggningar, särskilt storskaliga batterianläggningar, kommer att fortsätta. Ökad anslutning av t.ex. solceller och batterier kan visserligen minska behovet av att ta energi från elnätet vid vissa tidpunkter, men däremot kan det vid vissa scenarier ge behov av ökad överföringskapacitet. Denna osäkerhet innebär att EEM Elnät varken tagit med detta som en minskning eller ökning i det framtida behovet av överföringskapacitet. För anslutning av dessa anläggningar vill EEM Elnät även föra fram att det är en utmaning idag och framöver att hinna med anslutning i tid, hantera eventuella spänningsvariationer och att möta behoven av re- och nyinvesteringar som i flera fall är nödvändigt för en fullständig anslutning.

En prognos för kommande produktionsökningar är utförd enligt Figur 3 nedan. Av denna framgår installerad produktionseffekt samt energilager fram till Q1 2024. Från Q2 2024 har föransagda produktionsanläggningar använts för att skapa installationstrend fram till 2034.

Figur3. Produktion och Energilager installerat 2014-Q1 2024



2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nedan beskrivs de kapacitetsbegränsningar i elnäten för kommande prognostiserade effektutökningar i EEM Nät.

Prognosen visar att i vissa mottagningsstationer behöver överföringskapaciteten öka mot överliggande nät. De åtgärder som behövs är planerade ombyggnationer samt utbyggnad av befintliga stationer och dessa finns med i den långsiktiga investeringsplanen för EEMs elnätsutveckling beskrivet under 3.2.

Begränsningar i eget nät kommer att uppstå i och med kommande lastökningar. Investeringsprojekt för kabelnät samt fördelningsstationer där transformatorkapacitet är otillräcklig är nödvändigt för att kunna möjliggöra kommande lastökningar.

Prognosen visar att de reinvesteringar som är planerade behövs realiseras inom den planerade tidplan för att kunna tillgodose behovet.

Investeringar måste till för att bygga bort begränsningar i elnätet för att möjliggöra ytterligare anslutning av elproduktion. Vissa produktionsanläggningar har begränsningar i möjlig inmatning till elnätet på grund av för stor spänningsvariation i anslutningspunkt eller sammankopplingspunkt med övriga kunder. Begränsningarna är beroende på var anläggningarna finns i elnätet och dess tekniska förmåga d.v.s nätets kortslutningseffekt i respektive anslutningspunkt och sammankopplingspunkt. Investeringar behöver initieras för att möjliggöra utökad nivå på möjlig inmatning av produktionskapacitet i vissa delar av elnäten.

Den typ av flexibilitetstjänster som används är villkorade anslutningar för batterilager som är aktiva på frekvensregleringsmarknaderna. Bakgrunden till detta är att överföringskapaciteten är begränsad vid höglastsituation men vid majoriteten av årets timmar finns det ledig kapacitet som kan nyttjas av batterier. I nuläget finns 3 storskaliga batterilager anslutna inom EEM Nät och inom 1-2 år kommer ytterligare 2 att anslutas till EEM Nät.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

I detta kapitel beskriver EEM Elnät planerade investeringar samt behov av flexibilitetstjänster och andra lösningar. Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning, hädanefter benämnt investeringar. EEM Elnät beskriver planeringen av vilka åtgärder som behövs för att möta behovet av överföringskapacitet i elnätet.

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

I det här avsnittets underavsnitt beskriver EEM Elnät hur tillvägagångssättet varit för att bedöma vilka planerade investeringar som är investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur utifrån

- det prognosticerade behovet av överföringskapacitet i avsnitt 2.2,
- de förutsättningar som redogjorts i avsnitt 2.3 och
- hur bedömningen gjorts av det mest kostnadseffektiva alternativet.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

EEM Elnät har i denna nätutvecklingsplan valt att fokusera och redogöra för större investeringsprojekt där respektive projekts samlade budget är minst 10 miljoner kronor. Genom denna avgränsning i nätutvecklingsplanen strävar EEM Elnät efter att presentera koncentrerad och betydelsefull inblick i de mest betydande investeringsinitiativen. Avgränsningen möjliggör en effektiv och målinriktad kommunikation av EEM Elnäts

strategiska planer och målsättning. Investeringsprojekten har vidare grupperats i tre olika anläggningstillgångar, dvs.

1 Mottagningsstationer:

- Investeringar i modernisering och uppgradering av mottagningsstationer har prioriterats för att säkerställa en effektiv ökning av överföringskapacitet.

2 Kopplings- och fördelningsstationer:

- För att underlätta överföring och distribution av el har investeringar riktats mot kopplingsstationer. Nya kopplingsstationer behövs för att möta behovet från ytterligare kundanslutningar samt för att öka elsystemets kapacitet och flexibilitet.
- Investeringar i fördelningsstationer är avgörande för att optimera fördelningen av el till olika kunder och områden. Investeringar i dessa stationer möjliggör en jämnare och mer effektiv fördelning av effekt, vilket är nödvändigt för att möta de varierande kraven från ny produktionskapacitet och ökad förbrukning.

3 Högspänningsledningar:

- Investeringar i högspänningsledningar behövs för att säkerställa en pålitlig och effektiv överföring av el över längre avstånd. Genom att förbättra kapaciteten och pålitligheten hos dessa ledningar kan t.ex. anslutning av nya produktionsanläggningar ske effektivt och krav på ökad överföringskapacitet mötas.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Att bedöma kostnadseffektivitet är en komplex uppgift som involverar flertalet faktorer, bl.a. investeringsutgifter, drift- och underhållskostnader, livslängd, teknisk prestanda, riskhantering och miljöpåverkan.

EEM Elnät strävar efter att genomföra investeringar så snabbt och effektivt som möjligt för att kunna svara upp mot samhällets behov. Mot bakgrund av det stora förnyelsebehovet av elnätet och det ökande intresset från kunder som vill ansluta sig eller utöka sin verksamhet, har EEM Elnät intensifierat arbetet med alternativa lösningar. Alternativen inkluderar framför allt kommande nyttjande av flexibilitetstjänster, villkorade- och smarta kundavtal samt nättariffer vilket alla bidrar till ett mer effektivt utnyttjande av elnätet.

Både traditionella investeringar i t.ex. ledningar och alternativa lösningar är nödvändiga för att bedriva en effektiv elnätsverksamhet och att kunna svara upp mot samhällets behov. EEM Elnät kommer fortsätta att noggrant utvärdera och anpassa strategier och arbetssätt för att säkerställa en balanserad och hållbar utveckling av elnätet.

3.2 Planerade investeringar

I tabell 3 framgår planerade större investeringar. Planerad innebär att projektet ligger i vår långtidsplan men att det ännu inte är formellt beslutat.

Tabell 3. EEM Elnäts planerade större investeringar i mottagningsstationer under 2025-2034

Typ av investering	Projekt	Drifttagningsår	Status
Fördelningsstation	Folkesta	2028	Planerad
Mottagningsstation	Erlangen	2029	Planerad
Mottagningsstation	Gunnarskäl	2036	Planerad
Kopplingsstation	Gunnarskäl	2032	Planerad
Fördelningsstation	Torshälla	2030	Planerad
Mottagningsstation	Slottsbacken	2030	Planerad
Kopplingsstation	Vallby	2030	Planerad
Ställverk	Folkesta	2027	Planerad
Fördelningsstation	Odlaren	2032	Planerad
Kopplingsstation	Skiftinge	2027	Planerad
Kopplingsstation	Trumpetvägen	2026	Planerad
Kopplingsstation	Nybylund	2029	Planerad
Kopplingsstation	Svista	2027	Planerad
Fördelningsstation	Skogstorp	2030	Planerad
Fördelningsstation	Vilsta	2029	Planerad
Högspänningsledning	Folkesta-Brunnsta	2027	Planerad
Högspänningsledning	Skogstorp-Nybylund	2033	Planerad
Högspänningsledning	Svista industriområde	2027	Planerad
Högspänningsledning	Hällby-Ökna	2028	Planerad
Högspänningsledning	Vallby-Trumpetvägen	2027	Planerad
Högspänningsledning	Gunnarskäl - Folkesta	2033	Planerad
Högspänningsledning	Grönsta - Folkesta	2027	Planerad
Högspänningsledning	Folkesta - Torshälla	2030	Planerad
Högspänningsledning	Erlangen-Vilsta	2027	Planerad
Högspänningsledning	Vilsta - Nybylund	2029	Planerad

Typ av investering	Projekt	Drifttagningsår	Status
Högspänningsledningar	Erlangen - Folkesta	2028	Planerad
Högspänningsledningar	Grönsta - Odlaren	2032	Planerad
Högspänningsledningar	Grönsta - Nybylund	2032	Planerad

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

EEM Elnäts planerade investeringar omfattar framför allt löpande anslutningar och utbyggnad av elnätet inklusive olika typer av stationer. Investeringarna är framför allt drivet av kunders behov av elnätsanslutning och till viss del även befintliga kunders utökning. I samband med nyanslutningsprojekt genomförs även utbyggnader och reinvesteringar, när elnätet bedöms ha för låg överföringskapacitet.

EEM Elnäts planerade investeringar under de närmaste fem-tio åren omfattar framför allt matning till flera exploateringsområden i Eskilstuna kommun och övergripande förstärkningar. Investeringarna kommer att bidra till ökad redundans och driftsäkerhet samt utökad överföringskapacitet.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

I det här avsnittet beskriver EEM Elnät det förväntade behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnät på medellång och lång sikt.

3.3.1 Det förväntade behovet

Mot bakgrund av det stora förnyelsebehovet av elnätet och det ökande intresset från kunder som vill ansluta sig eller utöka sin verksamhet, har EEM Nät påbörjat arbetet med alternativa lösningar. Alternativen omfattar kommande nyttjande av flexibilitetstjänster, villkorade avtal (som till viss del nyttjas redan idag) samt nättariffer vilket sammantaget avser bidra till ett mer effektivt utnyttjande av elnätet.

Analyserna i nätutvecklingsplanen visar inte på några direkta behov av efterfrågefleksibilitet på överliggande nivå. Dock ser vi att det lokalt kan uppstå problem innan vissa investeringar är fullt driftsatta och vill därför ta höjd för, och förbereda oss på att arbeta med flexibilitet.

I nedanstående tabell 4 redovisar EEM Elnät estimerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av nät och som komplement innan investeringar är fullt driftsatta under åren 2025–2034.

Tabell 4. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025–2034

Behovet anges i MW-intervall per delområde			
Delområde	0–2 år	3–5 år	6–10 år
ESK-NÄS	0-3	3-5	3-10

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

Som framgår av tabell 4 bedömer EEM Elnät att det finns behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som alternativ till utbyggnad av nät. Behovet bedöms variera över tidsintervall.

EEM Elnät bedömer att behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser är som störst dagtid på (mycket) kalla helgfria vardagar under vintermånaderna. Behovet av överföringskapacitet i elnätet uppvisar en stark korrelation med utomhustemperatur samt varierar beroende på tid på dygnet och om det är vardag eller helg. Uppskattningsvis bedöms behovet maximalt röra sig om 1 procent av årets totala antal timmar.

För EEM Elnät sträcker sig behovet av flexibilitetstjänster från 0–10 MW över de olika tidsintervallen. Planen är en gradvis ökning av nyttjandet av flexibilitetstjänster och andra resurser. Under de första 2–5 åren kan lösningar sökas som täcker det initiala behovet, medan det på längre sikt kan behöva skalas upp och nyttja mer robusta resurser för att möta det ökande behovet under 6–10 år. Långsiktiga avtal och samarbeten med olika aktörer på marknaden kan vara en nyckel för att möta behovet.

Villkorade anslutningar av batterier genomförs och kommer genomföras de närmaste åren. De villkorade anslutningarna medger ett ökat effektuttag under låglasttid och ett mindre effektuttag under höglasttid. Utredning kommer att inledas under 2024-2025 avseende möjlighet till bortkopplingsbar last för exempelvis lastbilsladdning. Därutöver planeras ett arbete med att upphandla flexibilitetsresurser som kan avropas vid behov under höglast-timmar.

3.3.3 Omdirigering

EEM Elnät har inte under 2023–2024 använt omdirigering och därför inte rapporterat uppgifter om detta till Energimarknadsinspektionen.

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

I detta kapitel redogör EEM Elnät för förutsättningar för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under kommande tioårsperiod (2025–2034).

De planerade investeringarna tillsammans med upphandling av flexibla resurser samt möjligheten att teckna avtal om bortkopplingsbar last bedöms som tillräckliga för att möta det förväntade behovet av elnätskapacitet.

Vissa av begräsningarna bedöms byggas bort med hjälp av utbyggnad/ytterligare mottagningsstationer mot överliggande nät vilket kräver investeringar i överliggande nät.