

Nätutvecklingsplan Sjogerstads EDF ek för

SEDF 2025-2034

Baserad på EIFS 2024:1

| Ver.nr | Datum | Ansvarig | Ändring/kommentar |
|--------|------------|----------|-------------------|
| 1 | 2024-09-13 | VD | Samrådsutgåva |
| 2 | 2024-12-11 | VD | Fastställd |
| | | | |
| | | | |

Innehållsförteckning

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

1. Uppgifter om företaget och företags elnät

1.1. Uppgifter om företaget

Tabell 1 Uppgifter om företaget

| | |
|--------------------------------------|--|
| Företagsnamn | Sjogerstads EDF ek för |
| Organisationsnummer | 766600-1875 |
| Kontaktperson(er) | Per Marberg |
| E-post | per.marberg@sjogerstadsenergi.se |
| Telefonnummer | 0702-60 04 60 |
| Länk till nätutvecklingsplan | www.sjogerstadsenergi.se |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan | www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner |
| Länk till slutlig samråddogörelse | www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner |
| Bilagor | - |
| Kartbilagor | - |

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Sjogerstads EDF ekonomisk förening (SEDF) är lokalnätägare och bedriver elnätsverksamhet med stöd av områdeskoncession på 24 kV inom delar av Skövde, Tidaholms samt Falköpings kommuner, samtliga i Västra Götalands län.

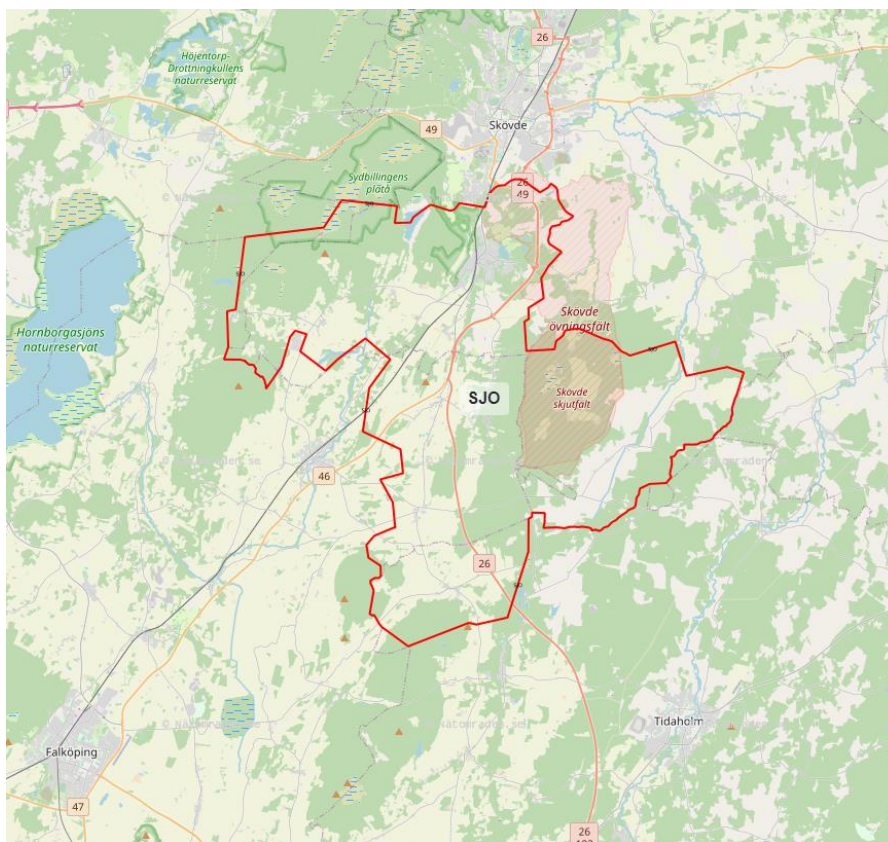
SEDF:s distributionsnät består av lokalnät och är anslutet till Vattenfalls regionnät i två anslutningspunkter, en i Skultorp och en i Borgunda. SEDF äger mottagningsstationen i Skultorp medan stationen i Borgunda ägs av Vattenfall. Båda stationerna är 40/10 kV-stationer och har en teknisk kapacitet på totalt ca 20 MW respektive 12 MW. Med kriteriet N-1 är kapaciteten lägre.

Från år 2029 kommer dagens lösning för mottagningsstationerna och kopplingen till Vattenfalls regionnät att ändras vilket tekniskt kommer medge större kapaciteter både för uttag och lokal produktion.

Distributionsnätet utgörs av ca 46 mil ledningar vara ca 40 mil som markkabel och 6 mil som luftledning. Antal nätstationer är ca 160 st och antal kabelskåp är ca 700 st.

SEDF:s nätområde innefattar tätorten Skultorp, vilken ligger ca 5 km söder om Skövde tätort, samt byarna Häggum, Borgunda, Dala, Kungslena och Vreten och landsbygd där emellan. Andelen landsbygdsnät är således stor. Några större industrier finns inte inom nätområdet utan lasten är utpräglat borgerlig. Totala antalet nätkunder är ca 3 000 st och antalet anslutna mikroproduktionsenheter är fn knappt 300 st. Skövde kommun är en expansiv kommun och ort vilket medför att elnätet och antal kunder väntas växa under kommande 15-årsperiod.

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Prognoserna för lastuttag baseras på historiska data och med beaktande av kända tillkommande effekter samt med avseende på kommunala översiktsplaner. Bedömning har också gjorts av politiska initiativ på riksplanet liksom lagstiftningar nationellt och på EU-nivå. Även den nationella TSO:ns långtidsplaner och prognoser har studerats. Prognosen för lokal produktionseffekt baseras på samma sätt och grunder. Kundflex och/eller batterilager (BESS) bedöms inte kunna utgöra någon avgörande reell roll i att kunna ersätta fysiskt elnät på grund av påtaglig osäkerhet om dess tillgänglighet i ett aktuellt driftskede. Således har detta inte påverkat prognossiffrorna. Aggregerade kundbeteenden för lastuttag har inte kunnat bedömas varför inte heller detta är invägt i prognosen. I prognoserna har inte någon inverkan av stora klimatförändringar beaktats eftersom de inte är reellt kända.

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

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

| | Prognosen anges i MW | |
|------|----------------------|--|
| 2025 | 13 – 15 | |
| 2026 | 14 – 16 | |
| 2027 | 15 – 16 | |
| 2028 | 17 – 18 | |
| 2029 | 18 – 19 | |
| 2030 | 19 – 20 | |
| 2031 | 19 – 20 | |
| 2032 | 19 – 20 | |
| 2033 | 19 – 20 | |
| 2034 | 19 – 20 | |

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Prognosen visar på en medelökning om ca 8 % per år jämfört med 2024 års abonnemangsnivå, vilket inkluderar en stegvis ökning år 2025 beroende på anslutning av batterilager (BESS). I prognosen för lokal elproduktion antas en viss ökning mikroproduktion och eventuellt småskalig produktion i form av solceller. Osäkerheten där är dock stor.

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Sammantaget kommer den prognostiserade effekten inte helt att kunna hanteras i nuvarande systemlösning mot regionnät. I viss mån beror det också på var ny last eller produktion placeras geografiskt. I lokalnätet kan en del av prognostiserad effekt hanteras. Begränsningar antas också finnas i överliggande nät.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Den planerade nya regionnätslösningen år 2028, och lösning för egen mottagningsstation, kommer att medge hantering av prognostiserade effekter, förutsatt att hinder inte föreligger i överliggande nät. I lokalnätet görs bedömningar löpande för hantering.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Med det beslutsunderlag som förelåg år 2019 för förändringar av regionnätsanslutningen och ändring av egen mottagningsstation så var den nu valda lösningen den då mest kostnadseffektiva. För åtgärder i lokalnätet görs bedömning från fall till fall om mest lämpliga lösning.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034

| Bilaga | Projektbenämning | Projektbeskrivning | Syfte med projektet | Projekt-status | Tidpunkt för driftsättning |
|--------|--|-----------------------------------|--|----------------|----------------------------|
| | Delvis nytt lokalnät till ny mottagningsstation i Skultorp | Ny station och regionanslutning | Ny regionnätslösning, ersättande av ålderstigen mottagningsstation samt ökad effekthantering | 4 | 2026-2028 |
| | Nytt lokalnät mellan Skultorp och Borgunda | Lokalnät för ny regionnätslösning | Ny regionnätslösning, ersättande av ålderstigen mottagningsstation samt ökad effekthantering | 1 | 2026-2028 |
| | Förstärkning av lokalnät från Borgunda söderut | Nätförstärkning | Reinvestering samt markförläggning av luftledning | 4 | 2024 |

| | | | | | |
|--|---|-----------------------------|---|---|-----------|
| | Förstärkning av lokalnät söder om Skultorp | Nätförstärkning / expansion | Reinvestering samt markförläggning av luftledning | 1 | 2027 |
| | Förstärkning av lokalnät väster om Skultorp | Nätförstärkning / expansion | Reinvestering samt markförläggning av luftledning. Expansion. | 5 | 2032-3034 |

Projektstatus innebär något av följande alternativ:

- 1 Planerad (internt beslutad).
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande (ej internt beslutad).
- 6 Övrigt (ska specificeras).

Tidpunkt för driftsättning: Tidpunkten kan anges som ett år eller som ett tidsintervall. Ett tidsintervall kan vara lämpligt att ange om den redovisade investeringen tas i drift i etapper.

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

SEDF lämnar av flera skäl inte ut detaljerad information om planerat elnät, eller befintligt nät. Bland annat beroende lagstiftning om säkerhet och skydd, beredskapshantering, etc, dels beroende på att varje ny anslutning till nätet måste bedömas och beräknas tekniskt och ekonomiskt enskilt och i sin kontext. Särskilt viktigt i detta är nätägarens ansvar för driftsäkerhet, felhantering, elkvalitet och elsäkerhet – där varje del också är beroende av överliggande näts egenskaper och driftsförhållanden. Således kan en övergripande, eller detaljerad, bild som ges i denna plan vara missvisande i ett enskilt fall.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

| Delområde | 0 – 2 år | 3 – 5 år | 6 – 10 år |
|------------|----------|----------|-----------|
| SJO | 0 | 0 | 0 |
| | | | |
| | | | |

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

SEDF bedömer att flex tjänster inte kan ersätta fysiskt elnät beroende på avsaknad av garanterad tillgänglighet och/eller tillräcklig uthållighet över tid.

3.3.3. Omdirigering

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

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga under förutsättning att överliggande nät eller systemfunktion inte medför begränsningar.

5. Samråd

Samråd är genomfört.

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Utfallet av Samrådsförfarandet kommer publiceras på denna websida:

www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner