

Skyllberg Elnät AB

Nätutvecklingsplan

Preliminär - samrådsversion

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 Uppgifter om företaget

I tabellen nedan finns kontaktuppgifter till företaget och relevanta länkar till nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen.

Tabell 1: Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Skyllberg Elnät AB
Organisationsnummer	559440-6000
Kontaktperson	Maria Gunnarsson
E-post	maria.gunnarsson@skyllbergsbruk.se
Telefonnummer	+46 70 633 11 94
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://skyllbergsbruk.se/natutveckling
Länk till information om samrådet	https://skyllbergsbruk.se/natutveckling
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://skyllbergsbruk.se/natutveckling
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://skyllbergsbruk.se/natutveckling

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Skyllberg Elnät AB bedriver elnätsverksamhet inom Askersunds och Hallsbergs kommuner som båda tillhör elområde SE3.

Skyllberg Elnät levererar el till kunder inom Askersunds och Hallsbergs kommuner. Nätet är ett landsbygdsnät utan tätorter. Cirka 2/3 av koncessionsområdet ligger inom Askersunds kommun och 1/3 inom Hallsbergs kommun. I koncessionsområdet finns tre fördelningsstationer som matas av egen 40 kV-ledning med linjekoncession.

Elnätet består av 197 km högspänningsledning, både luftledning och markförlagd kabel. 78 % av högspänningsnätet är isolerat för att klara väderrelaterade störningar. Lågspänningsnätet består sammanlagt av 202 km ledningar. 98 % av lågspänningsnätet är isolerade ledningar.

Inom nätet finns cirka 160 nätstationer.
Elnätet har en abonnerad effekt på 5,3 MW.
Angränsande koncessionsområden tillhör E.ON Energidistribution AB och Vattenfall Eldistribution AB.

1.2.1 Anslutning till överliggande nät

Skyllberg Elnät AB har en enda gränspunkt mot överliggande nät, Vattenfall Eldistribution AB. Spänningsnivån på överliggande nät som vårt elnät ansluter till är 40 kV.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Karta: Skyllberg Elnät AB. Den prickade linjen visar (på ett aningen schematiskt vis) gränsen mellan Askersunds och Hallsbergs kommuner. Den större andelen abonnenter på elnätet finns inom Askersunds kommun.

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Effektprognoserna och de effekter som redovisas i denna rapport har tagits fram utifrån dels samtal med Askersunds kommun, Vättervatten AB och Trafikverket, och utifrån egna bedömningar. Vi har utgått från de fakta vi har, och utifrån de projekt som vi har kännedom om. Vi har i dagsläget inte många större och expansiva aktörer på vårt nät, utan våra befintliga kunders behov ligger ganska konstant. Befolkningsutvecklingen i nätområdet är inte så stor att den påverkar oss nämnvärt. För att vi ska kunna ha framförhållning är det bra att vara tidigt involverad i de projekt som planeras, då ledtider och leveranstider är långa.

Inför planarbetet har dialog förts med:

- Askersunds kommun; informationsutbyte kring kommunens arbete med ny översiktsplan och framtida företagsetableringar i norra delen av kommunen. De företagsetableringar som planen kan möjliggöra inom Skyllbergs koncessionsområde kommer tidigast påbörjas 2030.
- Vätternvatten AB, där vi förbereder för elförsörjning till deras kommande tunnelborrningsprojekt med beräknad byggstart 2028. En av de sex arbetstunnlarna som leder ner till den blivande vattentunneln ligger inom vårt elnät, och vi ser ett behov av utökad effekt på vårt elnät under själva byggperioden.
- I samband med Trafikverkets byggnation av dubbelspår från Hallsberg till Stenkumla har effektbehovet tillfälligt ökat något sedan byggstart 2025.

Länsstyrelsen Örebro län och Region Örebro län har som mål att energianvändningen i Örebro län ska bestå av minst 80 procent förnybar energi år 2030. Detta är ett av de centrala målen i regionens strategiska energi- och klimatarbete för att driva på den gröna omställningen. Mycket pekar på en ökad elproduktion från förnybara energikällor. Från regionen säger man att elproduktionen från sol, vind och vatten ska öka till 2 200 GWh år 2030.

Vårt moderbolag Skyllbergs Bruks AB äger fyra mindre vattenkraftstationer. Hur produktionen i dessa kommer utvecklas hänger tätt ihop med den nationella planen för vattenkraftens anpassning till nya miljövillkor. Vi törs inte uttala oss om utvecklingen för vattenkraftstationerna innan ärendena är avgjorda i Mark- och Miljödomstolen. Skyllbergs Bruks ambition är att även fortsättningsvis vara vattenkraftsproducent. Den elkraft som Skyllbergs Bruk producerar är med och bidrar till landets elproduktion, men våra nätkunder är naturligtvis fria att handla el från valfri elleverantör, och påverkas alltså inte direkt om vi bedriver elproduktion i egen regi eller ej.

I Askersunds kommuns vindbruksplan från 2013 finns områden inringade i Närkesbergstrakten som möjliga för produktion av vindkraft inom vårt koncessionsområde. Samma områden ingår i av Energimyndigheten utpekat område av riksintresse för energiproduktion, vindbruk nr 208.
Vi har i nuläget inga förfrågningar om anslutning av vindkraftproduktionsanläggningar i Skyllberg Elnäts lokalnät. Vi har i nuläget heller inte några förfrågningar på kommersiellt drivna solcellsanläggningar, men skulle önskemål finnas hanterar vi förfrågningar enligt våra vanliga rutiner. Den anläggningstyp som är vanlig inom området är småskaliga solcellsanläggningar med eller utan batterilagring hos privatpersoner och gårdar. De tillför inte någon nämnbar effekt på vintern när

effektbehovet är som störst vilket då inte påverkar det totala effektbehovet. Mikroproducenter kommer även fortsättningsvis att anslutas till nätet och på några platser kan de komma att utmana kapaciteten i lågspänningsnätet. För att klara framtida anslutningar av solcellsanläggningar i vissa områden kan nätet där behöva förstärkas.

Utbyggnaden av laddinfrastruktur är igång, men under högst hanterbara former på vårt nät.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet under planperioden
Den gemensamma effekten avser alltså alla sammanlagd effekt på nätet som kartan presenterar under avsnitt 1.3.

År	Lägsta effekt på Skyllberg Elnät AB (MW)	Högsta effekt på Skyllberg Elnät AB (MW)
2027	5,152	5,725
2028	6,872	7,636
2029	6,872	7,636
2030	6,93	7,7
2031	7,02	7,8
2032	7,1631	7,959
2033	7,1631	7,959
2034	7,1631	7,959
2035	7,1631	7,959
2036	7,1631	7,959

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Enligt vår bedömning kommer vi sannolikt inte att minska i kapacitetsbehov. Snarare sakta öka, det som brukar kallas borgerlig tillväxt, och att vi dessutom kommer ha kapacitetstoppar som hänger ihop med större – om än tidsbegränsade – byggprojekt. I nuläget ser vi dock inte att vi skulle ha några mer omfattande permanenta etableringar. Vi har en god dialog med vår regionnätägare Vattenfall kring vårt behov av överföringskapacitet.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Vi bedömer att vi har en god förmåga att möta prognosen. Vi har en utmaning i anslutningen av det planerade Vätternvattenprojektet, men där är ju å andra sidan Vätternvatten med och planerar samt finansierar investeringar som riktar sig direkt mot Vättervattens behov. I övrigt handlar det främst om att fortsätta det ständiga förbättringsarbetet, och att på bästa sätt hantera nya tillkommande de vanligt förekommande mindre solcellsanläggningarna.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

I företaget finns en flerårsplan för framtida investeringar, varje år genomförs en genomgång av planen som uppdateras allteftersom förutsättningarna förändras. Ändrade effektbehov, störningsstatistik, ekonomisk livslängd och besiktningsanmärkningar är några parametrar som ligger till grund för planerade åtgärder.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Kommande investeringar styrs till stor del av störningsstatistik, ekonomisk livslängd samt uppdatering teknisk prestanda.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Uppföljning av våra projekt (tekniskt/ekonomiskt) visar att vi genom åren har varit kostnadseffektiva där vi tillämpat beprövade metoder.

3.2 Planerade investeringar

I nedanstående tabell listas de stora projekt som vi ser kommer ha störst påverkan på elnätet framöver. Om det t.ex. tillkommer större produktionsanläggningar kan omprioritering behövas.

Projekt-benämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Prel. tidpunkt för idrifttagning
Linje 9 linbyte	Linbyte T40-3 – T9065	Ökad driftsäkerhet	1	2027
T8062 Hjärttorp	Ombyggnad av lågspänningsnätet	Ökad driftsäkerhet	1	2027
40 kV ledning	Trädsäkring, avslutande etapp.	Vädersäkring	1	2027
40 kV ledning	Trädsäkring, avslutande etapp.	Vädersäkring	1	2027
T40-2 Rönneshytta	Ny fördelningsstation	Effektökning, Vätternvatten	6 Inväntar politiskt beslut	2028
Linje 5: Joxtorp, Pellasbygget och Löcknamon	Ombyggnad av högspänningsnätet	Ökad driftsäkerhet	1	2028
T40-1 Kårberg	Ny krafttransformator 40 / 10 / 6 kV	Ökad driftsäkerhet	1	2028
Linje 8, Skåle	Ombyggnad 6 kV Skåle, högspänning	Ökad driftsäkerhet	1	2029
Linje 2, Kattegulls-berget	6 kV kabelförläggning	Ökad drift-säkerhet, skydda naturreservat	2, 6 samarbete med Länsstyrelsen kring naturreservatet.	2029
Linje 9, Närkesberg	Linbyte, högspänning	Ökad driftsäkerhet	1	2029
Linje 4 Rönne	Ombyggnad av hög- och lågspänningsnät	Ökad driftsäkerhet	5	2030
Linje 1	Ombyggnad hög- och lågspänning Skalltorp-Venstorp	Ökad driftsäkerhet	5	2032

Kommentar till tabell på föreg. sida
Projektstatus i kolumn 4 ovan 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)

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Investeringsbeslut tas löpande i vårt ständiga förbättringsarbete.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

För närvarande ser vi inget behov av flexibilitetstjänster i vårt elnät.

3.3.1 Det förväntade behovet

Införandet av effekttariffer har av Ei skjutits på framtiden. När nya bestämmelser träder i kraft anpassar vi oss till detta. Vår bedömning är att effekttarifferna som införs kommer att minska behovet av att förstärka nätet. Tarifferna är utformade för att hålla nere effekttopparna i nätet och fördela lasten över tid. Detta är inte hela lösningen på effektproblematiken men ett bidrag.

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

Skyllberg Elnät AB har inget att redovisa under detta avsnitt.

3.3.3. Omdirigering

Omdirigering tillämpas inte av Skyllberg Elnät AB. I dagsläget finns ingen plan på att införa denna funktion för någon elnätskund.

4. Vår bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet

När det gäller belastning bedömer vi att de planerade åtgärderna kommer att möta behovet. För att möta tillväxten av de tekniker som matar in på nätet kommer vi troligen att behöva göra förstärkningar som inte ligger i ordinarie plan.

5. Samråd

Under hösten 2026 mellan den 26 oktober och 23 november tar Skyllberg Elnät AB tacksamt emot synpunkter och inspel på nätutvecklingsplanen via mail till vd Maria Gunnarsson på mailadress maria.gunnarsson@skyllbergsbruk.se. Ämnesrubrik: Samråd nätutvecklingsplan

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd