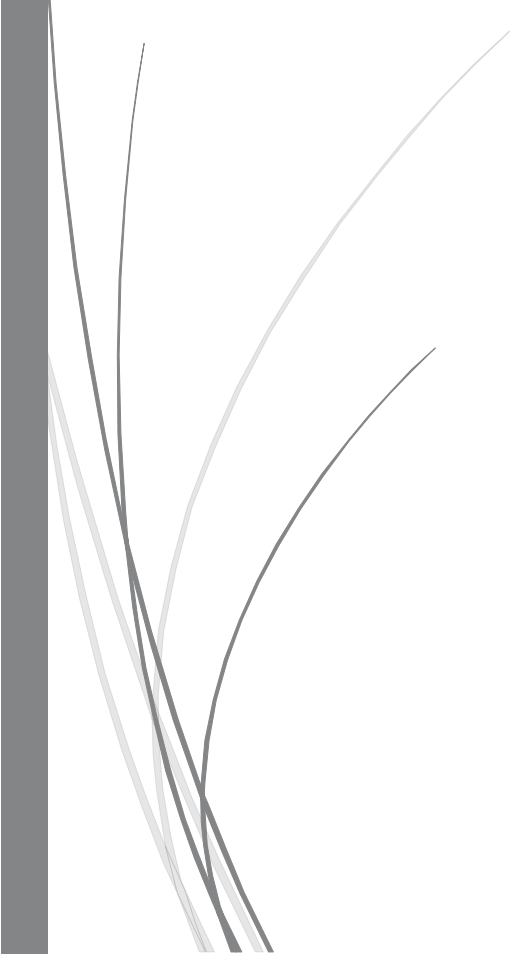




Rapport

Nätutvecklingsplan 2027 - 2036

Södra Hallands Kraft Ekonomisk Förening



Tony Aspqvist

SÖDRA HALLANDS KRAFT

INNEHÅLL

1.1 Uppgifter om företaget	2
1.2 Uppgifter om företags Elnät	2
2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet.....	3
2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet	4
2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	4
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar	8
2.4.1 Planerade investeringar	9
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	12
2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.....	13
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	14
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	14
3 samråd.....	14

1.1 UPPGIFTER OM FÖRETAGET

Företagsnamn	Södra Hallands Kraft Ekonomisk Förening
Organisationsnummer	749200 – 2733
Kontaktperson(er)	Tony Aspqvist
E-post	tony.aspqvist@sodrahallandskraft.se
Telefonnummer	0430-480 50
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	www.sodrahallandskraft.se/elnaet/naetutvecklingsplan/
Länk till slutlig samrådsredogörelse	www.sodrahallandskraft.se/elnaet/naetutvecklingsplan/
Bilagor	-

Tabell 1: Uppgifter om företaget

1.2 UPPGIFTER OM FÖRETAGETS ELNÄT

Södra Hallands Kraft är ett lokalnät som verkar inom Laholms kommun och en del av Båstad kommun.

Vi har spänningsnivåerna 12 och 24 kV och vi har två anslutningar till E.ON's regionnät på 130 kV och en till E.ON på 24 kV.

Nätet är till största delen lokaliserad i landsbygd samt tätorter som Laholm, Mellbystrand, Våxtorp, Hasslöv, Genevad, Veinge och Knäred.

Nätet består av totalt 300 mil ledningar, varav 60 mil går i luft, och ca 870 transformatorstationer.

Vi har ca 21 500 anslutningar till vårt nät där 28 kunder är anslutna till mellanspänningsnätet och övriga till lågspänning. Vår maxeffekt ligger kring 90 MW och den årliga överförda energin runt 300 GWh.

I vårt nät produceras årligen (2025) ca 100 GWh lokalt vilket motsvarar ca en tredjedel av energibehovet.

Produktionen är fördelat på ca 30 GWh vattenkraft, ca 55 GWh vindkraft och ca 15 GWh solkraft.

Total installerad aktiv effekt för produktion (2026) ligger på knappt 73 MW, fördelat på 10 MW vattenkraft, 30 MW vindkraft och 32 MW solkraft (över 2500 anläggningar), varav 98% av anläggningar är upp till 43kW, samt 0,4MW genereras med biogas.

Energilager har vi nu (2026) ca 750 anläggningar på totalt 23MWh installerat, med en effekt på 16MW. Endast 10 anläggningar är större än 43kW, men de står för totalt 9 MW.



Figur 1: Södra Hallands Kraft koncessionsområde 3166BH

2 PROGNOIS FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

Lasten i vårt nät vid höglast är till största delen värmelast främst bostäder. Det gör att vår höglastprofil har en väldigt spetsig topp som är väldigt temperatur och väderberoende, och varierar från år till år.

År	Prognos i MW höglast	Prognos i MW låglast
Baseline	81,0	-14,5
2026	82,8	-14,3
2027	84,6	-11,1
2028	86,5	-13,4
2029	88,8	-14,7
2030	91,2	-16,0
2031	93,7	-16,3
2032	97,1	-18,1
2033	100,6	-18,9
2034	104,1	-20,7
2035	107,6	-21,5
2036	111,2	-23,3

Tabell 2: Prognos i megawatt (MW)

2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

I vårt nät har vi främst bostäder och mindre verksamheter. För denna kundgrupp antar vi att diverse energieffektiviseringar, fler som installerar energilager och högre elpriser samt effektavgifter, sammantaget kommer att minska årsenergin, dock kommer effektbehovets utveckling vara oförändrad då värmelast utgör toppen. Däremot kommer andelen kunder som har elbil att öka under kommande år, vilket kommer att öka behovet av energi. Dock utgår vi ifrån att elbilar inte kommer att påverka effekttoppen då laddning inte brukar vara aktuellt de timmar effekttoppen brukar inträffa.

Denna kundgrupp förväntas växa med ca 10% till 2036, vilket gör att totala effekt och energibehovet kommer att öka.

Våra industrikunder är ett stabilt kollektiv där det tillkommer ett par kunder varje år.

Laddinfrastruktur är något som just nu växer stadigt varje år och sannolikt kommer att göra det framåt också vart efter fordonsflottan växer.

Produktionsanläggningar och energilager är något som kommer öka i nätet då vi inte har samma begränsningar som tidigare samt att en ombyggd 130 kV öppnar upp för ytterligare kapacitet. Dessa anläggningar är ofta flera MW och får därmed en stor påverkan på nätet.

Sammanfattningsvis så ser vi ett ökat behov av energi och effekt i vårt nät på sikt. Samtidigt som antalet produktions och energilager ökar, kommer det att minska behovet av energi och effekt.

2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET

Våra prognoser är baserade på historiska data, aktuella förfrågningar, kända exploateringar och omvärldsdata så som

[Laholm Översiktsplan 2050](#)

[Båstad Översiktsplan 2030](#)

[Behovskartan.se](#)

[SVK's Långsiktiga marknadsanalys](#)

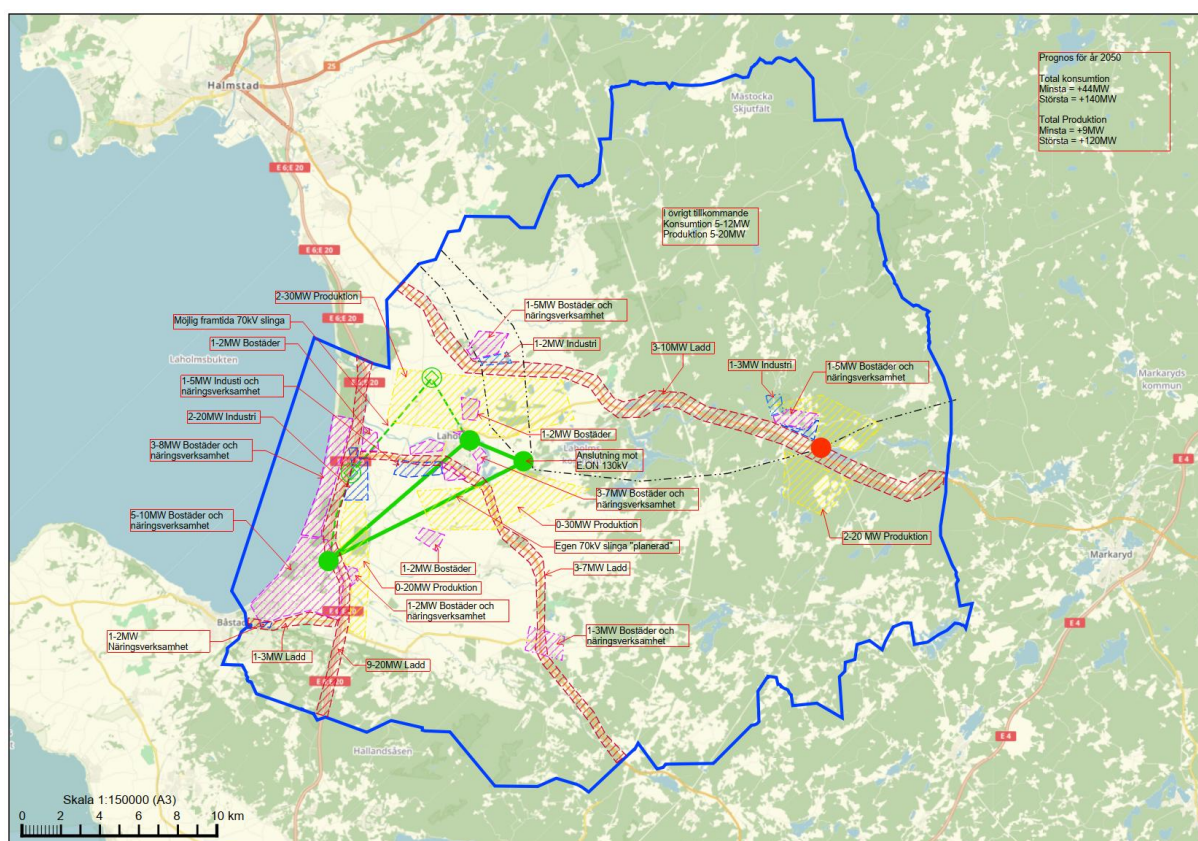
Dock bör man ha i åtanke, att det framtida behovet av el i samhället i stort, är avhängt på övergången till eldrivna fordon och beteendemönster hos konsumenterna. Det vill säga att trender är svåra att förutse. Som exempel kan nämnas antalet installerade solceller på villor, som fram till 2022 var sporadiskt och total installerad effekt var då ca 7 MW. På grund av de höga elpriserna ökade efterfrågan kraftigt under 2022 och 2023. De åren installerades totalt ca 20 MW. En trend som nu avstannat och där vi inte förväntar oss samma utveckling framöver då det idag finns en överproduktion under de soliga timmarna, vilket ger låga timpriser och därmed inte blir en lika gynnsam investering för kunden. Något vi märker av nu är att intresset för att installera energilager som ett komplement har ökat tydligt.

Idag finns ca 1000 registrerade elbilar i Laholms kommun. Prognoserna visar att det kan bli sju, åtta gånger fler till 2036, ett scenario som blir mer sannolikt om prisutvecklingen av fossila bränslen är hög. Det innebär en lastökning i nätet med uppskattningsvis ca 15 MW. Detta kommer sannolikt inte påverka vår topplast, dvs den timme med högst last som inträffar årets kallaste dag. Mer troligt är att den kommer orsaka lokala problem, främst villaområden om många laddar samtidigt, vilket påkallar ett reinvesteringsbehov.

Några stora industrier eller datacenter med behov över 10 MW finns inte med i prognosen då sannolikheten att någon sådan byggs är låg, samt att påverkan blir så stor att troligen kommer hela nätutvecklingsplanen behöva revideras.

Däremot kan det bli aktuellt med energilager i form av batterier med ansluten effekt på upp emot 10-15 MW per anläggning men de bedöms kunna hanteras i befintligt nät genom lokala flex tjänster och vid behov villkorade avtal.

Som en målbild för prognoserna har vi tagit fram en karta med ett möjligt utfall för år 2050 som grundar sig på underlagen ovan. Vid planering av investeringar vägs denna data in vid dimensioneringen av anläggningar.



Figur 2: Effektprognos 2050 Lila: Bostäder Blå: Industri Röd: Ladd-infra Gul: Produktion och energilager

Generellt så tror vi att effekten kommer att öka med ungefär 2% per år, medans energibehovet kommer öka långsammare och sannolik fortsätta att minska de närmaste åren detta på grund av den ökade mängden produktion och energilager i nätet. Med det som bakgrund och de kommande anslutningarna av konsumtion och produktion, uppskattar vi att värdena blir enligt tabell 3 nedan. Temperatur och väder är en avgörande faktor när det gäller höglast, men då den inte går att förutse så har vi inte beaktat det i vår prognos, så de år det är milda vintrar kommer vi inte att komma upp i de värden som är angivna i prognosen.

Jämför med prognosen i föregående nätutvecklingsplan tror vi inte att mängden produktion inte blir lika stor, detta då vi valt en högre mognadsgrad på de projekt vi inkluderar. Dessutom tror vi att energilager till stor del kommer att lagra och sprida ut den producerade effekten över fler timmar, det vill säga att toppen för låglast ökar i en lägre omfattning.

År	Prognos höglast	Prognos låglast
2026	+2%	-1%
2027	+4%	-23%
2028	+7%	-8%
2029	+10%	+1%
2030	+13%	+10%
2031	+16%	+12%
2032	+20%	+25%
2033	+24%	+30%
2034	+29%	+43%
2035	+33%	+48%
2036	+37%	+61%

Tabell 3: Prognos förändring i procent (%) per år jämfört med baseline

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

I första hand så är vår begränsning det överliggande nätet, dvs E.ON's regionnät på 130 kV. Gällande konsumtion finns idag ett visst utrymme, mindre vintertid och mer sommartid. För produktion är det begränsningar sommartid. Detta då är mycket produktion i form av vattenkraft, vindkraft samt sol i regionen.

Då E.ON utfört vissa förstärkningar av 130 kV's nätet samt att intresset hos privatpersoner att investera i solceller återgått till normala nivåer, så har vi nu släppt taket på max 43kW produktion som matas in i elnätet.

Större anslutningar kan dock fortsatt kräva ett godkännande från E.ON och eventuell nätutredning.

E.ON's systemutredning för södra Halland är klar och beslut är taget att ledningarna i regionen ska förstärkas och förnyas. Just nu är E.ON's tidsplan att dessa ledningar ska vara ombyggda till 2034 och när det är gjort ska kapaciteten öka väsentligt, dock så är E.ON avvaktande gällande hur mycket av kapaciteten som blir tillgänglig.

De planerade ombyggnationer och förstärkningar av vårt nät som kommer att genomföras är utformade utifrån det framtida behov som vi ser och kommer att möta den efterfrågan som finns i vår prognos, även på länge sikt. Det kommer att finnas flaskhalsar ute i nätet på vissa platser men alla kända sådana finns med i planen, men kan innebära begränsningar fram tills det är ombyggt. Detta påverkar i första hand större anslutning, exempelvis laddinfrastruktur, som vill etablera sig i utkanten av vårt nät. Anslutningar kommer i de fallen ske genom villkorade avtal med krav på omdirigering under angivna förutsättningar.

Idag får alla nya kunder med effekt över 500 kW ansluta sig till ett villkorat avtal. Detta för att möjliggöra nedstyrning om lasten mot regionnät blir för hög. I några fall även då det finns lokala begränsningar i nätet. Nivån på 500 kW kan komma att ändra sig över tid, och vårt mål är att vi inte ska behöva villkorade avtal.

De fyra största utvecklingsområden vi ser idag:

KUSTOMRÅDET

I kustområdet har vi de flesta planerade exploateringarna i form av bostadsområden, handel, industri och mindre verksamheter, framför allt i området kring Båstad tågstation samt Mellby industriområde.

Planerade förstärkningar är genomförda dock kommer ytterligare förstärkningar behövas i framtiden. För att möta framtida behov har en koncessionsansökan för högre spänning lämnats till Energimarknadsinspektionen.

Om vi får koncession är byggstart tänkt under första halvan av 2030-talet.

DE STÖRRE VÄGARNA

Längs E6 och de större vägarna väg 15 och 24 ser vi idag ett stort intresse för laddinfrastruktur. Då intresset för de södra delarna av E6 är fortsatt stort planeras ytterligare förstärkningar i detta område.

För norra delen av E6 planeras förstärkningar som ger en långsiktig kapacitetsökning då vi idag har vi begränsad tillgång på effekt i området. Förstärkningsarbetet är påbörjat och bedöms vara färdigt under första halvan av 2030-talet.

Längs väg 15 och 24 finns idag anslutningsmöjlighet som möter efterfrågat behov.

SAMHÄLLEN

I kommunernas utvecklingsplan utpekas orterna Laholm, Mellbystrand, Skummeslöv, Hemmeslöv, Skottorp, Våxtorp, Veinge och Knäred som utvecklingsorter med planer för bostäder, näringsverksamhet och industri. Bortsett från Mellbystrand, Skummeslöv, Hemmeslöv som tillhör kustområdet, så finns idag goda möjligheter till nya anslutningar.

För orterna Skottorp och Våxtorp finns planer på nätförstärkningar för att på sikt öka anslutningskapaciteten.

Vårt nät har idag en låg nyttjandegrad sett över året med enstaka större effekttoppar. Så att via en flexmarknad nyttja utrymmet som finns, borde ha stor potential framför allt när det gäller produktion. Just för produktion så är den största begränsningen idag överliggande nät, så om man kombinerar utrymmet i vårt nät men utrymmet i överliggande nät bör möjligheterna bli än större.

I dag så får alla större anslutningar ett villkorat avtal, med krav på nedstyrning av anläggningen de dagar då vi har effekttoppar i nätet. Villkorat avtal gäller det fram tills vi säkrat utrymme mot överliggande nätägare och det gäller både för konsumtion och produktion.

Vid lokal begränsning i nätet kvarstår villkoret tills att nätförstärkning är genomförd.

Då vi nu har fått in några större, styrbara effekter i nätet, utvärderas möjligheten med marknadsbaserade flextjänster.

Framöver ser vi att dagens villkorade avtal med krav på nedstyrning ska kunna övergå till frivilliga avtal om flexibilitetstjänster. Både som bilaterala avtal och genom möjligheten att kunna delta på en lokal flexibilitetsmarknad.

2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR

Till grund för att kunna planera och dimensionera kommande investeringar i elnätet, ligger antagna detaljplaner i första hand samt aktuella anslutningsförfrågningar. Där efter kommer kommunernas översiktsplaner som beskriver nya områden för bostäder, handel och industri. Utöver detta görs antaganden om vart det kan tänkas byggas laddinfrastruktur och produktionsanläggningar. Vår lokala kännedom om samhället vägs också in, vilka orter som expanderar.

En ekonomisk avvägning avseende dimension får göras utifrån sannolikhet att utbyggnad blir av, så inte anläggningen överdimensioneras för att sedan inte bli använd, men även omvänt att anläggningen blir underdimensionerade så anläggningsdelar behöver bytas i förtid.

Vid val av vilka investeringar som görs vägs dessa parametrar in

- Arbetsmiljö (säkerhet)
- Anläggningsdelar upptagna i risk och sårbarhetsanalysen
- Driftstörningar (antal och tid)
- Kapacitetsbehov (efterfrågat och prognos)
- Ålder
- Behov av underhåll
- Antalet kunder som påverkas samt deras effekt och energibehov

2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR

Här listas de projekt som är av större betydelse för att öka kapaciteten inom vårt område. Utöver dessa projekt kommer vi att utföra andra typer av projekt tex förnyring av nätstationer, kabling av ledningar som går i luft som syftar till att hålla vårt nät i ett gott skick. Även utbyggnad av nätet, till exempel exploateringsområden, listas inte heller.

PROJEKT MELLBYSTRAND / SKUMMESLÖV

Befintliga luftledningar ersätts med kabel och de sträckor som idag är kabel förnyas, eller i vissa fall, kompletteras med grövre kabel. Vid kusten byggs också en ny fördelningsstation. Totalt 29 km ny kabel 24 kV. Detta projekt ökar kapaciteten med 45%.

SYFTE

Primärt att öka kapaciteten i kustområdet men också att förbättra spänningsnivån i nätet. Slingor med nätstationer flyttas till 12 kV-nät för att renodla fördelningsnätet och att kunderna kommer närmare en transformator med lindningskopplare, som reglerar spänningen för att hålla en jämnare nivå.

PROJEKTSTATUS

Utfört.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2020 – 2025

PROJEKT LAHOLM – EDENBERGA

Luftledning ersätts med kabel för att öka kapacitet och minska spänningsfall. Kapacitetsökning 35%. Totalt 6 km 24 kV kabel.

SYFTE

Öka kapacitet och minska spänningsfall.

PROJEKTSTATUS

Utfört.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2026

PROJEKT FÖRDELNINGSTRANSFORMATORER

Några av våra äldre och mindre fördelningsstationer har fördelningstransformatorer som inte har lindningskopplare med automatik. Dessa får nya större transformatorer med lindningskopplarautomatik.

SYFTE

Att bättre kunna reglera spänning på 12 kV-nät. Då många solcellsanläggningar anslutits till nätet har skillnaden mellan sommarens låglast (produktion) och vinterns höglast ökat. För att hålla en bättre elkvalitet krävs transformatorer med lindningskopplarautomatik.

PROJEKTSTATUS

Påbörjad.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2022 – 2030

PROJEKT FÖRSTÄRKNING EDENBERGA – GRÄSRYD – HASSLÖV – HEMMESLÖV

Denna fördelningsslinga har haft problem med att fåglar flyger in i ledningen vilket orsakat korta men många avbrott senaste åren. Hela slingan består av luftledning. Då en del av slingan varit matningen till Hemmeslöv, som ligger längst ut i vårt nät, har här också varit problem med spänningsfall vid höglast. Slingan ersätts nu helt med kabel och nätstationer flyttas till 12 kV-nätet för att få jämnare spänning. Totalt 30 km 24 kV kabel.

SYFTE

Att minska antalet elavbrott som orsakats av fåglarna samt att höja kapaciteten och förbättra spänningskvaliteten.

PROJEKTSTATUS

Påbörjad.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2025 – 2030

PROJEKT NY MATNINGSPUNKT FÖR KUSTEN OCH SÖDRA E6

Då de förstärkningar som pågår till kustområdet endast täcker behovet för några år framåt och tillväxten i området är stor, så är vår långsiktiga lösning att få in en ny matningspunkt i området med en högre spänning än 24 kV. Området har stor tillväxt av bostäder, verksamheter och laddinfrastruktur. Totalt 31 km ny kabel.

SYFTE

Att för framtiden säkerställa god kapacitet.

PROJEKTSTATUS

Inväntar tillstånd. Inväntar svar på koncessionsansökan.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2028 – 2035

PROJEKT FÖRSTÄRKNING LILLA TJÄRBY – SNAPPARP

Detta område består av mestadels luftledningar och matas från flera mindre äldre fördelningsstationer med få fjärrstyrda funktioner. Området har idag mycket liten möjlighet till utökning. En ny central fördelningsstation med större kapacitet planeras. Från denna skapas nya slingor med kabel med större kapacitet än befintligt nät. Totalt 27 km 12 kV kabel. Ombyggnaden ger mer än dubbel kapacitet.

SYFTE

Att öka kapaciteten och få en bättre teknisk övervakning av nätet.

PROJEKTSTATUS

Planerad, vissa delar påbörjade.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2026 – 2035

PROJEKT FÖRSTÄRKNING EDENBERGA – RÄNNESLÖV – VÅXTORP – JONSTORP

Ett område med luftledningar som är i behov av åtgärder. Våxtorp samhälle är kabel men kablarna är till åren och i behov av kapacitetshöjning. Fördelningsstationen i Jonstorp är av äldre modell.

SYFTE

Säkerställa kvaliteten på nätet samt möjliggöra kapacitet för framtiden samt att förbättra nätstrukturen.

PROJEKTSTATUS

Under övervägande. Vissa delar planerade.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2027 – 2035

PROJEKT FÖRSTÄRKNING GENEVAD - VEINGE

Ett område med luftledningar som är i behov av åtgärder. Även delvis förnyelse av fördelningsstationer.

SYFTE

Säkerställa kvaliteten på nätet samt möjliggöra kapacitet för framtiden samt att förbättra nätstrukturen.

PROJEKTSTATUS

Under övervägande. Vissa delar planerade.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2026 – 2040

PROJEKT FÖRSTÄRKNING KNÄRED – MÄSTOCKA - HISHULT

Ett område med ett bra nät idag, dock finns enstaka områden lokalt som behöver förnyas eller förstärkas.

SYFTE

Säkerställa kvaliteten på nätet samt möjliggöra kapacitet för framtiden samt att förbättra nätstrukturen.

PROJEKTSTATUS

Under övervägande.

TIDPUNKT FÖR DRIFTSÄTTNING

2030 – 2045

2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

Vi tror att det finns stor potential för en lokal flexmarknad, framförallt för kunder med planerbar produktion eller inmatning som batterilager och vattenkraft.

Vi ser även möjlighet för konsumtionskunder att kunna handla på flexmarknaden, framför allt med effekt som kommer från laddinfrastruktur, energilager samt spetslast för värme.

Beslut är taget att gå med i E.ON Switch för att möjliggöra flexhandel. Vi ser potential i flex och har intresse från en del kunder, främst energilager, men det är i dagsläget svårt att avgöra i vilken omfattning handel kommer att ske.

De flesta av de stora anslutningarna utgörs idag av laddinfrastruktur, och där kan man göra ett antagande om de inte kommer att använda sin maximala effekt samtidigt som värmelasten är som störst.

Den andra delen av stora anslutningar utgörs av energilager. Dessa kan vara gynnsamma för elnätet, så länge våra intressen sammanfaller, men där finns ändå en sannolikhet att dessa inte är till vår fördel exempelvis om det nationella behovet är ett annat än det lokala behovet.

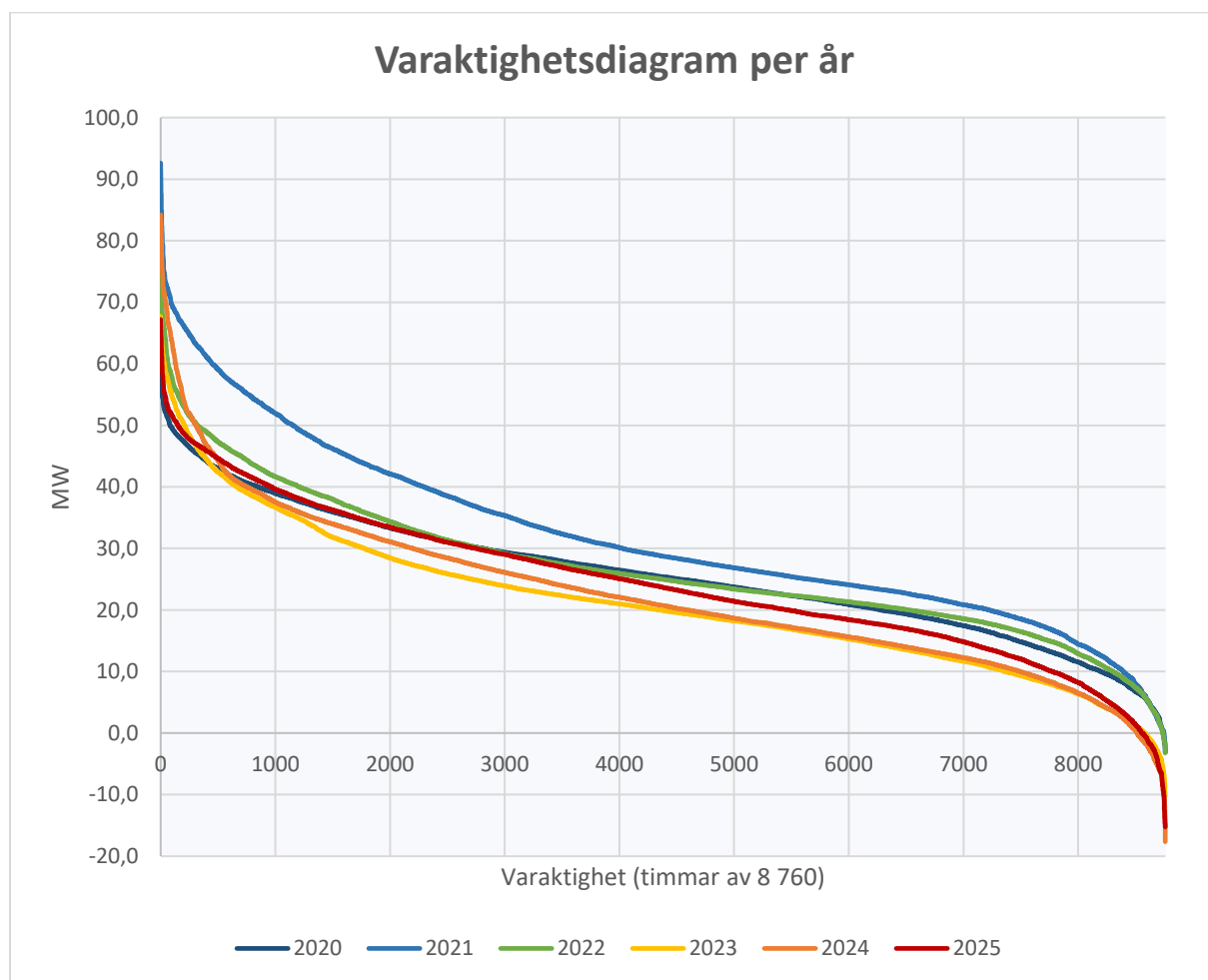
Då vi i denna nätutvecklingsplan ser en lägre prognos gällande utbyggnaden av produktionsanläggningar, ser vi också ett mindre behov av flexhandel än vad som framgår i FNA rapporten.

Delområde	Tidsperiod 0-5 år	Tidsperiod 6-10 år
Konsumtion (höglast)	0-3 MW	3-6 MW
Produktion (låglast)	0-3 MW	3-6 MW

Tabell 4: Prognos behov av flexhandel

2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDERNA

Behovet av flex är som störst då värmelasten är som högst samt vid det tillfälle som lasten är som lägst och produktionen som störst. I diagrammet nedan syns tydligt att vi bara ett fåtal timmar per år är i toppen eller botten. Så om dessa piken kunde planas ut med hjälp av flex skulle utrymmet i nätet öka betydligt. Lokalt ute i nätet gör flex inte lika stor skillnad som det gör centralt.



Figur 3: Varaktighetsdiagram, nyttjad effekt per timme under åren 2020 till 2025

2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET

I fasen under övervägande studeras olika lösning och för dessa tas en EBR-kalkyl fram, för att sedan kunna avgöra vilken utformning som är den mest ekonomiska. Funktionalitet och kvalitet är också viktigt att väga in för att skapa en lösning som är hållbar på lång sikt.

I de fall där nätets ombyggnad innebär att befintligt nät ersätts görs en bedömning av ålder och skick på det befintliga nätet, som vägs in i valet av lösning för och när ombyggnaden ska genomföras.

2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET

De åtgärder som är planerade kommer att vara tillräckligt för det behov som vi ser i prognosen. Vi har även blickat fram mot 2050, så det som byggs nu även ska klara det framtida behovet. Däremot kommer fler områden behöva förstärkas och byggas om, om inte energilager och flexmarknad är så pass etablerade i framtiden så de lokalt kan kompensera för den ökade efterfrågan av energi och effekt.

En avgörande faktor är 130 kV-nätet. Den kapacitetsökningen är avgörande för våra möjligheter framåt.

3 SAMRÅD

Här kommer inkomna synpunkter från samrådet att presenteras.

Synpunkter önska vara oss tillhanda senast 30/11.