



Nätutvecklingsplan 2027- 2036

Olseröd Elektriska Distributionsförening

Version 1.0

Innehåll

1	Uppgifter om föreningen och föreningens elnät.....	3
1.1	Uppgifter om föreningen.....	3
1.2	Uppgifter om föreningens elnät	3
1.3	Karta över området där föreningen bedriver nätverksamhet.....	4
2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet.....	5
2.1	Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	5
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	5
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.....	7
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	7
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	8
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	9
3	Mall för samråd	9

1 Uppgifter om föreningen och föreningens elnät

1.1 Uppgifter om föreningen

Föreningsnamn	Olseröd Elektriska Distributionsförening UPA
Organisationsnummer	738200-3924
Kontaktperson(er)	Henrik Larsson
E-post	info@oedf.se
Telefonnummer	044-35 11 26
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	Nätutvecklingsplaner - Olseröds Elektriska Distributionsförening UPA
Länk till slutlig samrådsredogörelse, inkluderat i nätutvecklingsplan kapitel 3 efter samråd	-
Bilagor	-
Kartbilagor	-

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar.

1.2 Uppgifter om föreningens elnät

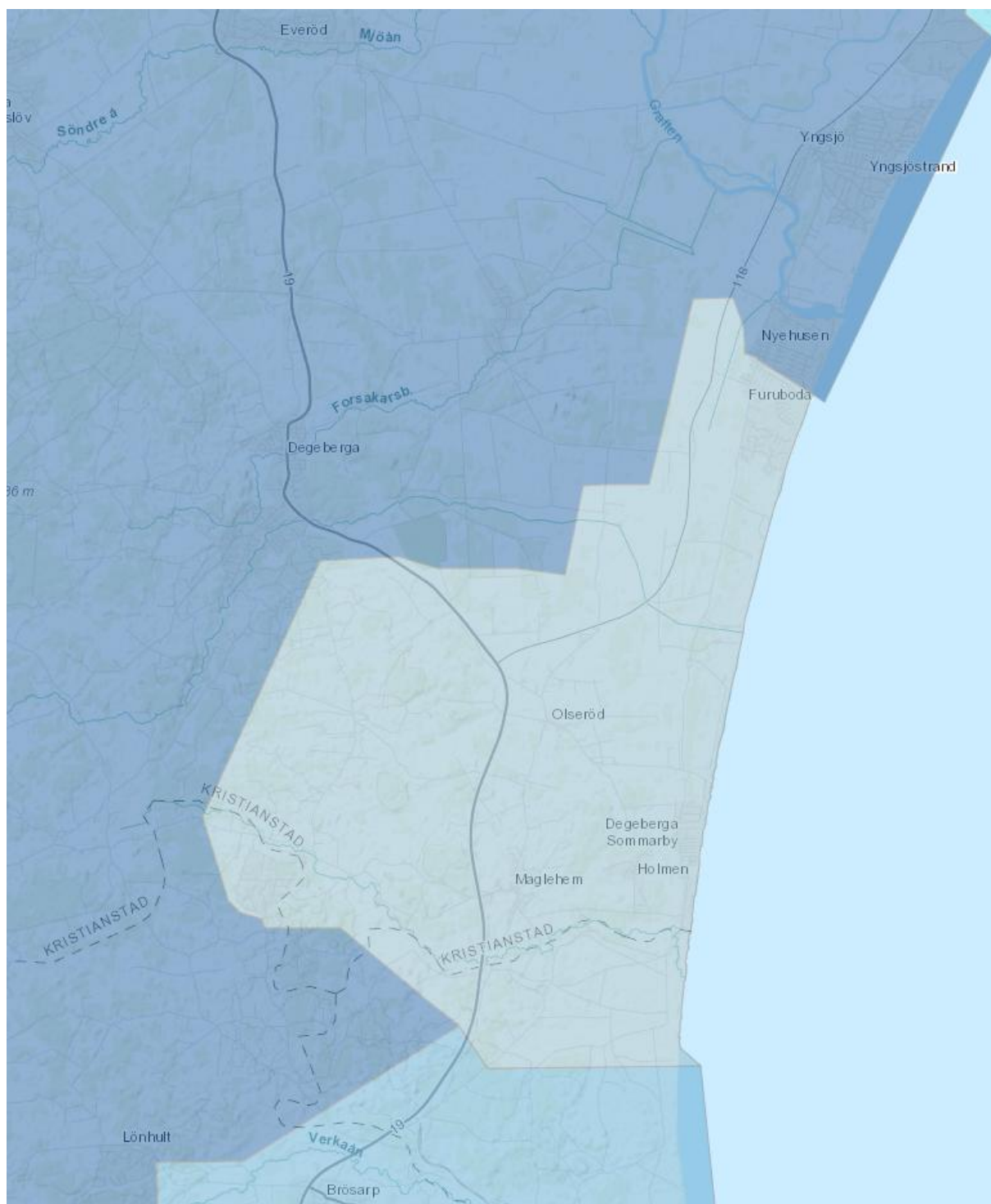
Elnätets spänningsnivå är 10 kV. Inmatning från överliggande nät sker på 20 kV.

Föreningen ansvarar för eldistributionen till 1 808 kunder. Av dessa är ca 1 100 kunder fritidshusägare från hela Sverige och utlandet. Uppgifterna är från sommaren 2026.

I elnätet ingår drygt 300 km ledning samt 88 nätstationer.

Elnätet har E.ON Energidistribution AB:s nät som överliggande lokalnät. E.ON:s nätspänningsnivå är 20 kV.

1.3 Karta över området där föreningen bedriver nätverksamhet



Figur 1 Koncessionsområde Olseröd Elektriska Distributionsförening.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Överföringskapacitet i MW		Ökning i procent i förhållande till effekten år 2025
År	Hela nätet	Hela nätet
2027	6,5	3 %
2028	6,6	4 %
2029	6,7	6 %
2030	6,8	7 %
2031	6,9	9 %
2032	7,0	11 %
2033	7,1	12 %
2034	7,2	14 %
2035	7,3	15 %
2036	7,4	17 %

Tabell 2 Prognos över överföringskapacitet i elnätet 2027 - 2036.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Överföringskapacitet förändring i procent mot föregående år	
År	Hela nätet
2023	-7 %
2024	+9%
2025	-10 %
2026	1 %
2027	2 %
2028	1%
2029	1 %
2030	1 %
2031	2 %
2032	1 %
2033	1 %
2034	2 %
2035	1 %
2036	1 %

Tabell 3 Effektförändring i förhållande till föregående år i procent. Historiska värden varierar kraftigt från år till år. Framåt visas trenden utifrån beräknade värden i tabell 2 ovan.

Redogörelse för föreningens prognosarbete

Effektprognoserna och de effekter som redovisas i denna rapport har tagits fram med hjälp av EnergiForsks metod som publicerades i april 2024. Förutsättningarna i dessa beräkningar är att den genomsnittliga utomhustemperaturen är -11 grader under 72 timmar. -11 grader ska vara den dimensionerande temperaturen för området men så länge det inte infaller kommer effekterna i elnätet inte att nå de beräknade effektopparna. Effekterna i tabell 2 ovan upplevs därför något höga.

Dialog har i tidigt skede förts med de största aktörerna i nätet och överliggande näts ägare. Vi har även följt Svenska Kraftnäts instruktioner för att rapportera in nätutvecklingsplanen till dem.

Kontakt har tagits med följande:

- Kristianstad kommun, informationsutbyte kring detaljplaner och framtida etableringar
- E.ON Energidistribution AB som nätägare till överliggande lokalnät
- Svenska Kraftnät, enligt deras rutin för samråd kring nätutvecklingsplaner

Distributionsnätföreningen har årligen rapporterat effektprognoser till E.ON Energidistribution AB i deras roll som ägare av överliggande elnät.

Befolkningsutvecklingen i nätområdet väntas ligga stilla fram till 2036. Det finns inga kommunala detalj- och översiktsplaner för nätområdet. Historiskt har i genomsnitt två nya fritidshus byggts per år och i effektprognosen har det antagits att den trenden kommer att fortsätta. Metoden för effektprognos är enligt EnergiForsks del för bostäder, allmänna lokaler och mindre verksamheter.

Effektberäkningar för laddning av personbilar och lätta lastbilar har följt EnergiForsks metod och data från *trafa.se* har använts i enlighet med metoden. Eftersom nätområdet har en stor andel fritidshus och *trafa.se* enbart redovisar fordonsstatistik för de som är skrivna i kommunerna har det i beräkningarna lagts till 100 laddbara personbilar från år 2025 för att spegla tillfällena när många är i sina fritidshus. En stor andel av fritidshusen har laddbox installerad. Laddning av lätta fordon står för cirka 90 procent av effektökningen fram till 2036.

Föreningens systerbolag Olseröd Energi AB äger två laddstolpar som totalt har fyra ladduttag på vardera 22 kW. Dessa laddstolpar finns på Furuboda kursgård. De har liten påverkan på elnätet och därför räknas de inte med som punktlast i effektprognosen. I stället anses de ingå i den statistikbaserade beräkningen för personbilar.

Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns med i effektprognosen men är nollad eftersom det saknas initiativ till att bygga laddplatser för denna kategori.

Inga industrier eller större etableringar är på gång. En verksamhet vill eventuellt ha högre effekt. Denna har tagits med som punktlast. Kontakt med kommunerna sker löpande och något för-samråd just för denna nätutvecklingsplan har därför inte hållits. Nätet är så pass litet att elnätsföreningen har information om de planer som finns för området. Kommande effektökning för nya bostäder tillsammans med högre effekt till en verksamhet står för cirka 10 procent av de kommande effektökningarna fram till 2036.

Produktionsanläggningar har utelämnats i effektprognosen. De anläggningstyper som är aktuella är solcellsanläggningar och vindkraft. I nätet finns det sommaren 2026 cirka 150 mindre solcellsanläggningar (mikroproducenter) och ett vindkraftverk. Vindkraftverket producerar som mest 600 kW. Ingen av produktionstyperna tillför någon nämnbar effekt en kall vinterdag när effektbehovet är som störst. Ofta är det bara svag eller ingen vind när det är riktigt kallt. Vid de högsta effektuttagen de senaste tre åren har produktionen varit nära noll kW. Solcellsparker kan bli aktuella men kan i så fall att kräva förstärkningar i högspänningsnätet. Just nu finns inga pågående förfrågningar kring solcellsparker. Om det blir aktuellt kommer de att anslutas till högspänningsnätet/mottagningsstationen. Mindre solcellsanläggningar kommer fortsätta anslutas och på några platser kan de komma att utmana lågspänningsnätet inom till exempel ett villaområde eller i radiellt landsbygdsnät där nätstyrkan kan bli begränsande. Försvaret nekar havsbaserad vindkraft och därmed är det inte aktuellt.

Aggregerade stödtjänster kan, om de får stor spridning, ge kapacitetsproblem i lågspänningsnäten. Detta gäller främst stödtjänster som syftar till att höja eller sänka frekvensen. De tar inte hänsyn till det lokala lågspänningsnätets last utan startar på yttre signal.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Olseröd Elektriska Distributionsförening har idag inga flexibilitetstjänster eller andra resurser för att hålla nere effekterna i elnätet.

Nätet klarar dagens effekter och har klarat högre effekter tidigare år. En och annan av de förfrågningar som kommer in och som gäller nyanslutning eller effekttökning hos befintliga kunder kan vara utmanande men i de flesta fall klarar nätet anslutning utan ombyggnad eller genom normala mindre ombyggnader och förstärkningar.

De senaste åren har effekten i elnätet varit lägre än de effekttoppar som var under åren 2010 – 2021. 2010 levererade nätet som mest 6,2 MW, 2017 5,9 MW och 2021 6,3 MW. Nätet klarade de effekterna bra då och sedan dess har flera större förstärkningar gjorts i nätet.

E.ON Energidistribution AB som äger överliggande lokalnät på 20 kV har tagit del av våra effektprognoser och bekräftar att de är någorlunda samstämmiga med deras. E.ON:s bedömning av deras anslutning är att deras nät är hårt lastad när det gäller konsumtion men att det finns gott om utrymme för produktion.

Konsumtion

På kort, medellång och lång sikt (0 – 10 år) krävs åtgärder för att E.ON ska kunna möta prognosen utan att kapacitetsbegränsningar uppstår. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver effektprognosen medför kapacitetsbegränsningar. E.ON:s bedömning är läge C (av A - C) för konsumtion på kort, medellång och lång sikt.

Produktion

På kort, medellång och lång sikt (0 – 10 år) kan E.ON möta prognosen för produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns även utrymme för att ansluta mer effekt. E.ON:s bedömning är läge A (av A – C) för produktion på kort, medellång sikt och lång sikt.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Olseröd Elektriska Distributionsförening ligger långt fram i att bygga ett robust elnät rustat för kommande effekthöjningar. Föreningens ambition är att bygga robust för att inte behöva göra om investeringar i förtid. I dagsläget finns inga planer flexlösningar.

2.4.1 Planerade investeringar

I tabellen nedan listas de projekt eller åtgärder som elnätsföreningen planerar att genomföra. Det är inte möjligt att förutse exakt vilka investeringar framtida effekter kommer kräva. Effekten i effektprognosen kommer i verkligheten att fördela sig annorlunda i nätet mot hur den fördelats vid vår generella effektsimulering. Det kommer sannolikt att uppkomma behov av förstärkningar. Vilka investeringar det blir och var de behövs kommer visa sig efterhand.

Projektbenämning	ID	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt-status	Tidpunkt driftsättning
K1404-20140198	LSP1	Ny ledn, 0,4kV	Ersätta luftledning	1	2027-02
S1015	NST1	Ny nätstation	Öka effekt i S1015	1	2027-05
K5201-40520283	LSP2	Ny ledn, 0,4kV	Ersätta luftledning	1	2027-10
K5301-40530597	LSP3	Ny ledn, 0,4kV	Öka effekt	1	2027-11
Mottagn stn-stolpe D5	MSP1	Ny ledning	Ersätta luftledning	1	2028-01
S4053-S4062	NST2	Ny kiosk & ledning	Ersätta luftledning	1	2028-05
S4052-S4062	NST3	Ny kiosk & ledning	Ersätta luftledning	1	2028-08
S4052-S4050	LSP4	Ny ledning	Ersätta luftledning	1	2028-10
S4052-S4051	LSP5	Ny ledning	Ersätta luftledning	1	2029-02

Tabell 4 De hittills kända planerade investeringar till och med 2029.

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)

Föreningen har valt att redovisa en projektlista som redovisar de projekt och åtgärder som planeras för att förstärka nätet de närmsta åren. Investeringarna drivs även av andra incitament än att klara prognostiserade effekter men varje åtgärd syftar till att förstärka och förnygra nätet.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Eftersom Olseröd Elektriska Distributionsförenings elnät är dimensionerat för framtida effekter och eftersom jämförelserna inte visar på några större utmaningar för de kommande tio åren anses behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser vara lågt.

Delområde	0 - 2 år	3 - 5 år	6 - 10 år
Hela elnätet	0	0	0

Tabell 5 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2027 - 2036.

2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna
Elnätsföreningen har inget behov att redogöra för.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Hittills har flexibilitetstjänster inte varit aktuella. Därmed har inte heller några överväganden kring typ av flexibilitetstjänster förekommit. Föreningen samverkar med närliggande elnätsföretag för att tillsammans med dem skaffa kunskap och utveckla kompetens kring flexibilitetstjänster. Hittills byggs elnätet ut genom att bygga ett robust nät.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

Elnätsföreningen gör även investeringar utifrån genomförda risk- och sårbarhetsanalyser. Dessa investeringar har inte som huvudsyfte att vara kapacitetshöjande men dimensioneras efter framtida prognostiserade behov.

- 1 De planerade åtgärderna som redovisas i kapitel 2.4.1 är sannolikt tillräckliga för att klara den prognostiserade effekten fram t o m 2036.
- 2 E.ON Energidistribution AB, som äger överliggande lokalnät, har svarat följande om de framtida prognostiserade effekterna.
 - För konsumtion är det på kort, medellång och lång sikt kapacitetsläget C enligt E.ON:s skala vilket innebär att de behöver göra åtgärder för att kunna möta den effekt vår effektprognos visar.
 - För produktion är det däremot kapacitetsläge A på kort, medellång och lång sikt enligt E.ON:s skala vilket innebär E.ON kan möta effektprognosen för produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar.

3 Mall för samråd

OEDF kommer att redovisa resultatet från det offentliga samrådet i detta kapitel när samrådsperioden avslutats.