The image features a logo for Staffanstorps Energi AB in the upper left corner. The logo consists of the letters 'SE' in a bold, black, sans-serif font. The 'E' is stylized with a yellow circle containing a red dot in its center. To the right of the 'SE' logo, the text 'Staffanstorps' is written in a black, sans-serif font, and 'Energi AB' is written below it in a larger, bold, black, sans-serif font. The background of the entire image is a vibrant blue sky with wispy white clouds, and a field of tall green grass in the foreground, slightly out of focus.

SE Staffanstorps
Energi AB

Förord

I enlighet med den nya föreskriften (EIFS-2024-1) från Elmarknadsinspektionen (Ei) ska elnätbolag ta fram en nätutvecklingsplan som publiceras för allmänheten att ta del av. Uppdatering av planen ska göras minst vartannat år.

Syftet med nätutvecklingsplanen är att tydliggöra vilka åtgärder som krävs för att möta såväl interna som externa krav och behov på upp till 10 års sikt. Planen ska innehålla prognos för framtida investeringar och möjliga begränsningar att nå denna prognos. Fokus läggs på att prognostisera och säkerställa infrastruktur för ökad kundefterfrågan, så som från exploateringsområden, industriutveckling, batterianslutning, ny produktion samt laddningsstationer för elfordon.

Innehåll

1	Uppgifter om företaget och företagens elnät	4
1.1	Uppgifter om företaget.....	4
1.2	Uppgifter om företagens elnät	4
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	5
2	Behov av överföringskapacitet i elnätet	6
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete	6
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034.....	7
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet ...	11
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.....	11
3	Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	12
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	12
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.....	12
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	12
3.2	Planerade investeringar	13
3.1.3	Kompletterande information om planerade investeringar.....	14
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	14
3.3.1	Det förväntade behovet	15
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.....	15
3.3.3	Omdirigering	15
4	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025-2034 mäter behovet.....	16
5	Samråd	17
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd	17

1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

1.1 Uppgifter om företaget

Tabell 1. Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Staffanstorps Energi AB
Organisationsnummer	556447-6936
Kontaktperson	Maria Lidholm
E-post	staffanstorpsenergi@staffanstorp.se
Telefonnummer	046-2804300
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://staffanstorpscentrum.se/energi/natutvecklingsplan/
Länk till information om samrådet	https://staffanstorpscentrum.se/energi/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://staffanstorpscentrum.se/energi/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://staffanstorpscentrum.se/energi/natutvecklingsplan/
Bilagor	-
Kartbilagor	För internt bruk finns planeringskartor

1.2 Uppgifter om företagens elnät

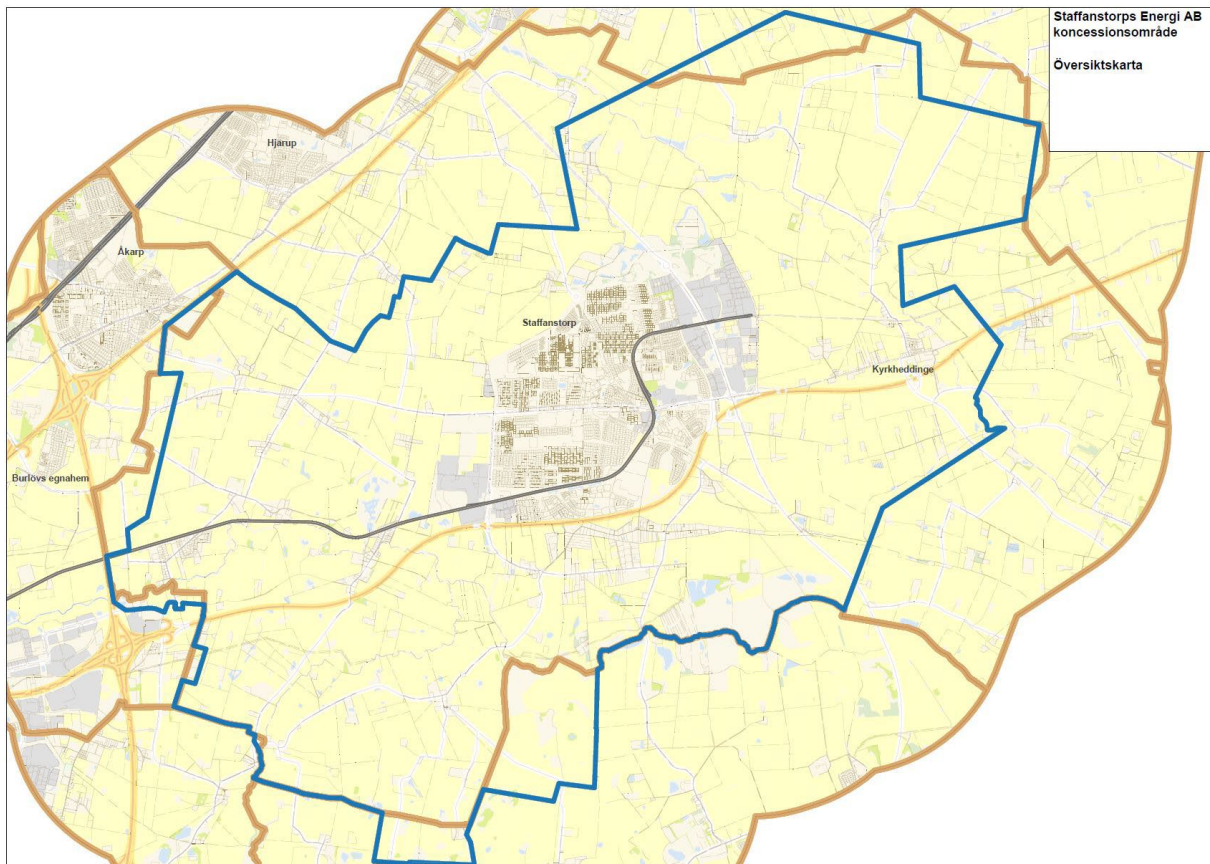
Staffanstorps Energi AB är ett kommunalägt elnätsbolag som äger och förvaltar elnätet i Staffanstorps kommun med omnejd. Elnätet har ungefär 8000 elnätskunder och täcker stora delar av Staffanstorps kommun samt med små förgreningar i Burlöv, Lund och Svedala kommun. I de tre sistnämnda kommunerna finns enbart landsbygdsnät med ett fåtal kunder.

Elnätet har en inmatningspunkt från överliggande 130 kV-regionnät som utgör en del av E.ON Energidistributions sammanhängande regionnät i södra Sverige. Inmatning sker på spänningsnivå 130kV.

Angränsande nätägare utgörs av E.ON Energidistribution AB och Krafringen Nät AB.

Spänningsnivåer	24-, 12- och 0,4kV
Gräns	Regionnät E.ON.
Tätortsstruktur	24-, 12- och 0,4kV
Industri	24- och 0,4kV
Landsbygdsstruktur	24- och 0,4kV

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1. Karta över Staffanstorps Energis koncessionsområde

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Följande underlag ligger till grund för prognosen och antaganden är baserade utifrån dessa:

- Staffanstorps Energis kund- och mätdata, 2015-2023
- Staffanstorps kommuns översiktsplan 2020-2040
- Bostadsbyggnadsplan 2024-2034
- E.ONs uträkning och prognos för anslutning av elbilsaddare och solcellsproduktion
- Inkomna föransmälningar (2023–2024) över 0,5MW fördelat enligt:
 - Solcellsproduktion
 - Batterianläggningar
 - Industri
 - Elbilsaddning (DC/kommersiell)

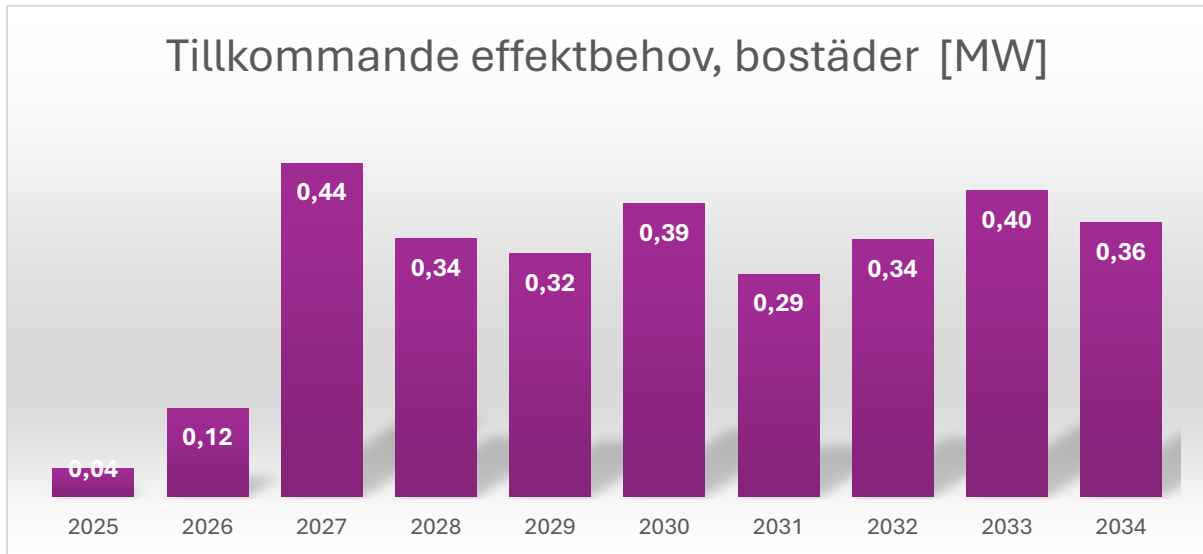
Faktorer som kommer påverka elnätet märkbart och som är avgörande är framför allt industri, produktion, laddinfrastruktur samt till viss del batterianläggningar. Även Staffanstorps kommuns planer för en ökad tillväxt av befolkning påverkar och innebär flertalet nya utmaningar i framför allt lågspänningsnätet.

Prognoser och planer från Staffanstorps kommun är högst relevanta då kommunen följer sin översiktsplan väldigt väl. Även i dialog med kommunen fortsätter arbete enligt planering vid exploatering och förstärkning. Det förs kontinuerliga dialoger med planarkitekter och exploateringsingenjörer hos kommunen för att möjliggöra så god kapacitet som möjligt för samtliga områden i kommunen där befolkningen planeras öka.

Det finns ett kontinuerligt samarbete med andra distributionsnätsföretag, med årliga samordningsträffar.

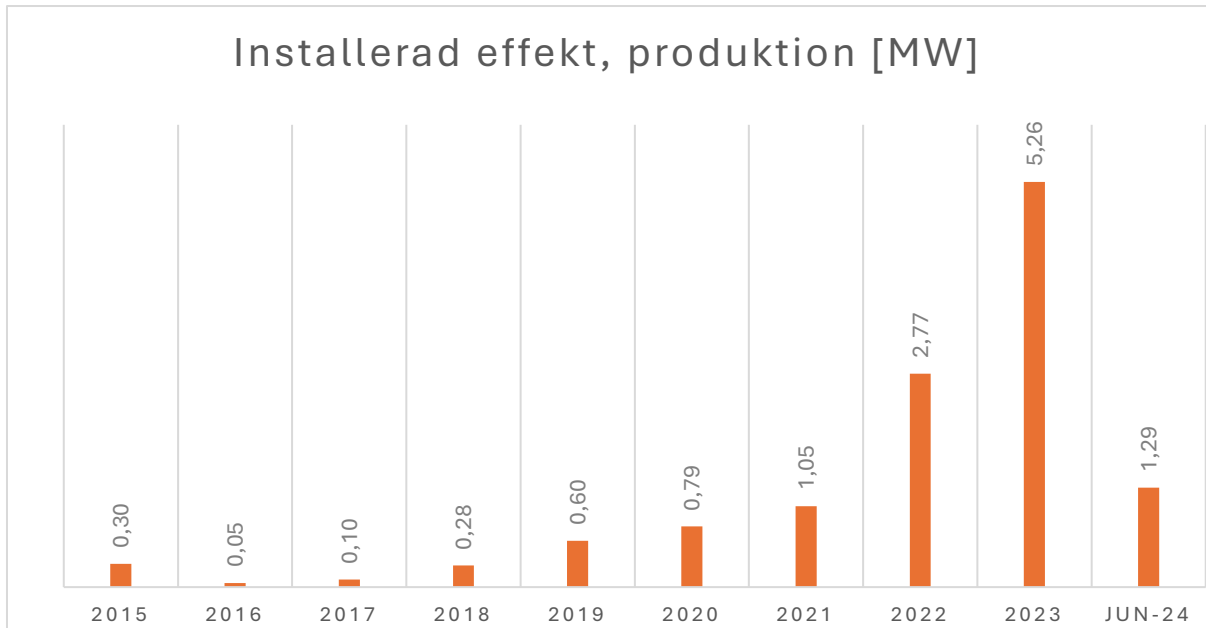
2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034

Befolkningstillväxten i Staffanstorps kommun antas öka och tillkommande effektbehov för bostäder antas utvecklas enligt figur 2.

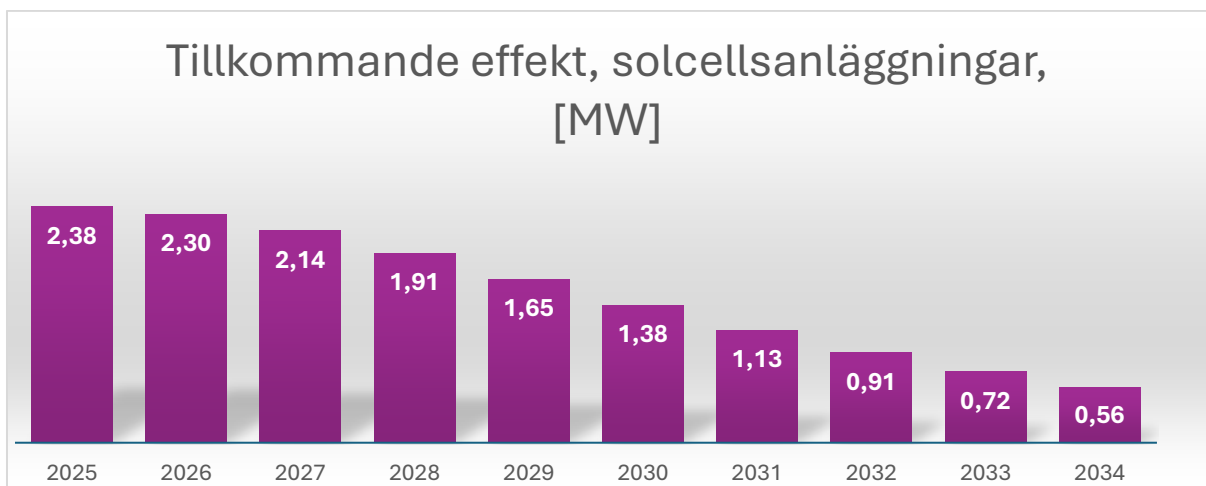


Figur 2. Prognos av tillkommande effektbehov för bostäder

För **produktion**, främst solcellsproduktion, förs kontinuerlig dialog med olika anslutningsförfrågningar, i alla storlekar. Totalt finns det 14MW installerad produktion i elnätet. Det finns redan 1,4MW som är installerad för 10år sedan eller längre tillbaka. Under 2015-2024 installerades det ytterligare 12,6 MW, se figur 3. Större anslutningsförfrågningar för solcellsanläggningar uppgår till knappt 50 MW effektbehov i olika utredningsfaser. Anslutning av fler solcellsanläggningar hos privatpersoner förväntas minska, trots en ökad befolkningstillväxt. Detta antas bero på en mättnad på marknaden, samt en minskad lönsamhet med lägre elpriser. Även detta kan ses i figur 3, där takten av installerad effekt har rasat mot föregående år. Det råder en osäkerhet kring om befintliga anläggningar kommer att genomgå förnygring, vilket kan ha en påverkan längre fram. Framtida prognos har tagits fram med hjälp av E.ONs uträkningsmodell för anslutning av solcellsproduktion, se figur 4.

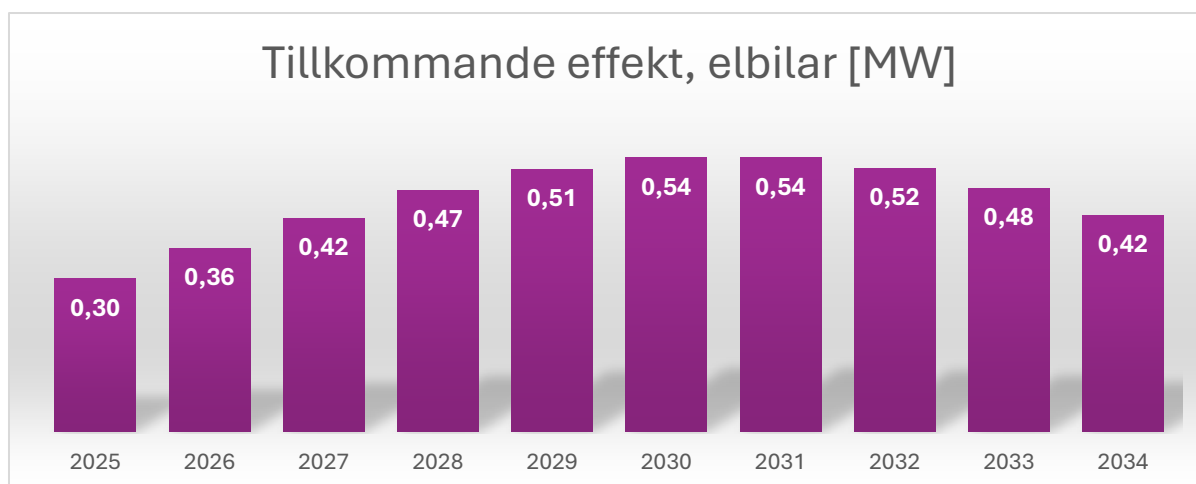


Figur 2. Sammanlagd installerad effekt av produktion i Staffanstorps Energis elnät per år, 2015-2024



Figur 4. Prognos över solcellsutveckling i Staffanstorps Energis koncessionsområde

Trots att majoriteten av befolkningstillväxten är för flerfamiljshus, förväntas **elbilsladdning** hemma fortsätta öka de kommande åren i takt med ökad befolkningstillväxt. Kapacitetsutmaningar kan uppstå i lokala nätstationsområden, men den största utmaningen med elbilsladdning är en direkt påverkan på specifika anläggningsdelar. Det finns flera antal större områden där vi ser att förstärkning behöver göras i form av hantering av sydda serviser, förstärkning av lågspänningsmatning ut från nätstationer samt byte av transformatorer. Prognos för framtida behov har lagts med hjälp av E.ONs uträkningsmodell för anslutning av elbilsladdare, se figur 5.



Figur 5. Prognos över elbilsutveckling i Staffanstorps Energis koncessionsområde

I Staffanstorp finns ett visst intresse för **laddinfrastruktur**. Det finns idag en kommersiell anläggning med en kapacitet på 1MW i drift. Ytterligare en kommersiell anläggning vill etableras inom kort med en kapacitet på 2MW. Dessa anläggningar kommer troligen utnyttjas av åkerier (taxi) och dagspendlare som saknar möjlighet till laddning via hemmet eller arbetsplatsen främst. Effektuttaget är sådant att det kan hanteras av dagens nät, eventuellt med viss förstärkning för den kommande etableringen.

Utmaningar med **batterianläggningar** är flera. Tvärtemot industrier är tidsplan och långsiktighet svårt att avgöra för dessa etableringar. Batterierna ska oftast vara kopplade till Svenska kraftnäts stödtjänster, vilket innebär att med kort varsel reglera sin produktion eller konsumtion. Större anläggningar behöver anslutas direkt till inmatningspunkten. Då batterier kan ses som väldigt mobila kan dessa avvecklas snabbt. Det finns en risk att nätägare investerar för att få plats med stora batterianläggningar som senare försvinner. Vid ett sådant scenario finns en överhängande risk att fördelningsstationer inte kommer till nytta och det återstår stora kostnader för nätägaren och kunder i många år framöver som inte utnyttjas. Uppskattning av framtida prognos för större batterianläggningar (över 0,5MW) antas vara väldigt osäker. För batterianslutningsförfrågningar finns projekt med sammanlagt 40 MW i effektbehov i olika utredningsfaser.

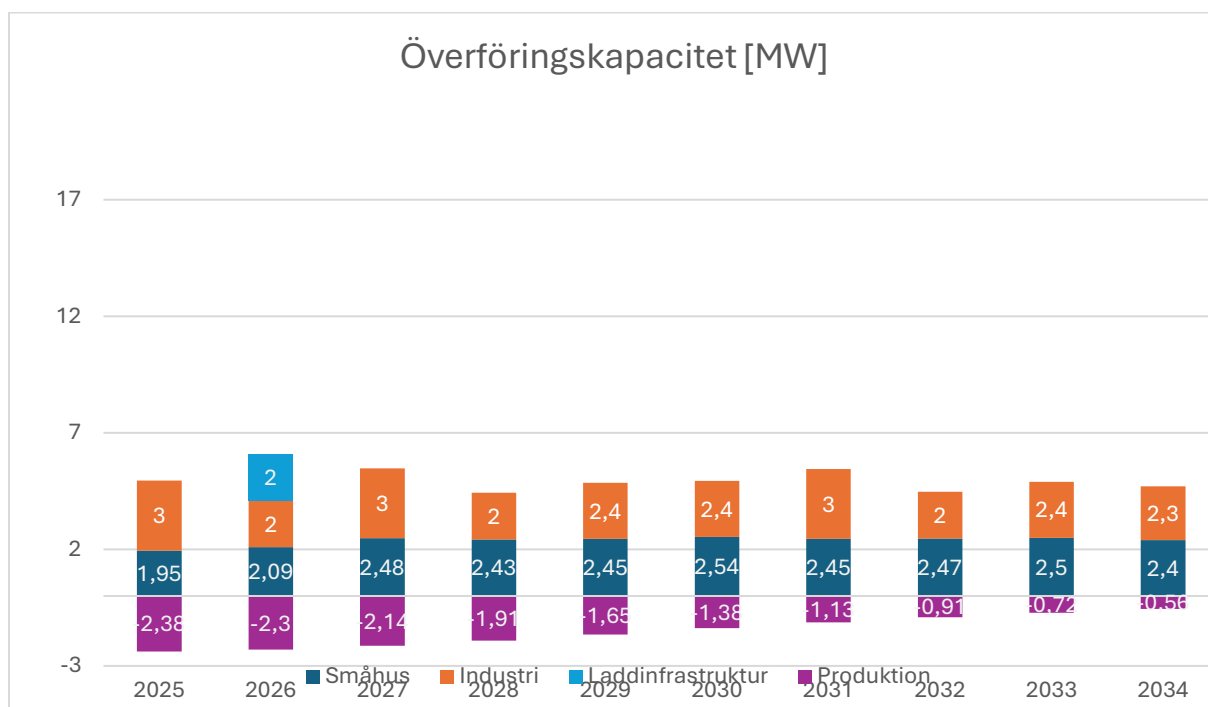
Jämfört med andra anslutningsärenden kan både effekt- och energibehov hos laddinfrastruktur och batterianläggningar anses vara svårprognostiserat och ha ett annat uttagsmönster än både solcellsproduktion och normal konsumtion. Vidare antaganden kan göras att utvecklingen för både laddinfrastruktur och batterier kan se liknande ut som för produktionsutvecklingen, se figur 3, men att utnyttjandet av faktisk energi kommer att vara mycket lägre.

Utveckling av **industrin** ses som relativt långsiktig. Utmaningen i vårt nät är att, även med god tids varsel från kunder, kunna erbjuda tillräcklig effektkapacitet till den omfattande ökningen i området. Prognosen enligt den kommunala översiktsplanen uppskattar att industrin växer med 35MW fram till 2040. Detta sker i en ojämn kurva och är komplex att dela upp per år. Vår uppskattning utgår ifrån att 70% av de 35MW kommer ske fram till och med 2034. Vi redovisar i nuläget därför en linjär prognos för industrin med syfte att vid nästa uppdatering av nätutvecklingsplanerna förhoppningsvis kunna justera prognosen något.

En summering av totalbehovet av kapacitet kan ses i tabell 2 samt figur 6.

	Småhus	Industri	Laddinfrastruktur	Produktion
2025	1,95	3		2,38
2026	2,09	2	2	2,30
2027	2,48	3		2,14
2028	2,43	2		1,91
2029	2,45	2,4		1,65
2030	2,54	2,4		1,38
2031	2,45	3		1,13
2032	2,47	2		0,91
2033	2,50	2,4		0,72
2034	2,40	2,3		0,56

Tabell 2 Prognos över överföringskapacitet i Staffanstorps Energis elnät, 2025-2034



Figur 6. Prognos över överföringskapacitet i Staffanstorps Energis elnät, 2025-2034

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Staffanstorps Energis elnät är i omfattande behov av reinvestering i de befintliga anläggningar som uppnått teknisk livslängd. Förutom reinvesteringsplaner påverkas Staffanstorp starkt av anslutningsärenden. Staffanstorp är en expansiv kommun, med flertalet exploateringsområden samt intresse från större företag. På grund av stor förändring av typ av och antal anslutningsärenden är osäkerheten stor kring hur faktiskt utfall kommer att bli, jämfört med prognos.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Bedömningar kring max- och minlast i nätet har gjorts utifrån dimensionerande höglastperiod under vinterhalvåret, samt dimensionerande låglastperiod under sommarhalvåret. Elnätet har på olika håll lokala kapacitetsbegränsningar som härleds till ledningars förmåga. Detta anses i dagsläget främst förlänga ledder för större anslutningsförfrågningar samt produktionsanslutningar. Den nuvarande förmågan är inte tillräcklig för att ansluta större anläggningar utan omfattande investeringar och arbete. Den främst begränsande faktorn för möjlighet att möta prognos är abonnemang mot överliggande nät. Villkorade avtal har börjat att användas för att möjliggöra ytterligare anslutning. Flexibilitetstjänster som alternativ till nätutbyggnad har inte börjat utnyttjas, men om kapacitetsbegränsning mot överliggande nät fortlöper kan det bli aktuellt.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Staffanstorps Energis nätåtgärder planeras främst utifrån följande aspekter:

- inkommande anslutningsförfrågningar
- prognostiserat framtida behov av kapacitet utifrån kommunens översiktsplaner
- befintliga anläggningars överföringskapacitet och ålder
- behov av drift- och underhållsåtgärder

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Staffanstorps Energis elnät är åldersdigert och är sedan drygt 20 år tillbaka byggt med få kopplingsmöjligheter i högspänningsnätet. Just kopplingsmöjligheter är något som sedan 2021 med tydlig fokus har byggts in i delar av nätet där det tidigare saknats.

En övergripande nätutredning som gjordes för nätet under 2021 kom det fram till att det befintliga elnätet hade nått sin maxkapacitet och omfattande investeringar behövdes göras för att kunna fortsätta driva nätet på bästa sätt, samt för att kunna ansluta mer enligt kommunens översiktsplan. Man kom fram till att utbyggnad av fördelningsstationer och fördelningsnätet på 10kV behöver göras inom kort, samt var i omfattande behov av förstärkning och förnyelse då det bestod av mycket gamla oljekablar och stationer över 40 år. Denna utredning ligger till grund för samtliga projekt som startar med 12 i tabellen nedan.

I Staffanstorps Energis årliga risk- och sårbarhetsanalys går planerade åtgärder i linje med detta. Våra främsta risker finns på högspänningsnätet och dess fördelning. I ombyggnationen försöker vi bygga med reservfack i fördelningsstationerna och 100% redundans för att eliminera många av de större riskerna. Men även ålder är en stor faktor varvid vi även går ner på nätstationsnivå och gör stora insatser.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Med anledning av det stora behovet av investeringar i elnätet pågår alltid utredning om vad som är mest kostnadseffektivt. En beskrivning på hur vi arbetar för att hitta det mest kostnadseffektiva alternativet pågår utredningar för alternativa lösningar, inhämtning av offerter från leverantörer och entreprenörer, upphandlingar för de större projekten och samförläggning med andra ledningsägare i vårt koncessionsområde.

3.2 Planerade investeringar

Tabell 3. Planerade investeringar i Staffanstorps Energis elnät till och med år 2034

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
12001	Huvudled	Förnyelse av HSP i tätort primärt mellan fördelningsstationer.	4	2024-2027
12010	Ny fördelningsstation Östra	Bygga permanent anläggning som har ökade kopplingsmöjligheter och kan ersätta tillfälliga anläggningar .	4	2024-2025
12020,	Ny Västra station	Utöka kapaciteten och möjliggöra kopplingsmöjligheter i både 10- och 20kV nätet.	3	2026-2027
12051, 12052, 12053, 12054	Ombyggnad av 10kV	Utbyte av kablar, förberedning för ev. framtida spänningshöjning.	4	2025-2028
12070	Nytt förband till industriområde	Befintligt förband klarar inte av efterfrågad kapacitet.	4	2025-2026
12040	Rasering av fördelningsstation	Station från 1960-talet raseras.	3	2027
10165	Nätstation	Kapacitetsökning och ersättning av gamla nätstationer	4	2024-2025
10XXX Ej fått projektnr än	Nätstation	Ombyggnation av ett övertaget industriområde	1	2025-2027
12055	Nätstationer	Totalreovering av nätstationer från 1971-19777	4	2024-2025
12056	Nätstationer	Totalreovering av nätstation från 1973 samt ombyggnation av nätstation	4	2024
12057	Nätstation	Totalreovering av	1	2025

		nätstation från 1963		
12058	Nätstationer	Totalrenovering av nätstationer från 1966 och 1979	1	2025
12XXX	Ny fördelningsstation söder	Bygga ny anläggning för att kunna möta efterfrågan av kapacitet för industriområde	5	2028-2032
10193	Nätstation	Förstärkning samhälle	4	2025-2026
10199	Nätstation	Förstärkning samhälle	3	2025-2026
10201	Nätstation	Ersätter en station som nått maxkapacitet från 1991	3	2025-2026
10205	Nätstation	Förstärkning samhälle	3	2025-2026
10202	Nätstation	Förstärkning industriområde	3	2025-2026
10203	Nätstation	Förstärkning samhälle	3	2026-2028

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).

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

I tabell 3 anges endast större projekt av reinvesteringskaraktär, med höjd tagen för borgerlig kapacitetsökning. Parallellt med dessa investeringar bedrivs större anslutningsärenden, underhåll och upprustning i mindre omfattning.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Vi ser i dagsläget inget direkt behov av flexibilitetstjänster. Ett första steg för att möjliggöra mer kapacitet trots begränsning i överliggande nät är att utnyttja villkorade avtal. Detta utnyttjas i avvaktan på utredningar av kapacitet i överliggande nät.

3.3.1 Det förväntade behovet

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

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i [MW]		
0-2 år	3-5 år	6-10 år
0	0	0

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

Den flexibilitet som behövs just nu handlar om minskning av konsumtion under väldigt begränsade perioder och tillfällen. Behovet kan uppstå vid en kombination av flertalet ogynnsamma händelser, som väder, marknadsläge samt maximalt utnyttjande av abonnemang hos befintliga kunder.

3.3.3 Omdirigering

Ej aktuellt inom Staffanstorps Energi.

4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025-2034 mäter behovet

Planerade investeringar i Staffanstorps Energis elnät och framtida dialog om ytterligare investeringar för att klara av att förstärka ytterligare enligt Staffanstorps kommuns översiktsplaner bedöms vara tillräckliga för att möta behovet i god utsträckning.

Den främst begränsningen för att ansluta ny konsumtion och produktion är främst i överliggande regionnät.

Effektbehovet för Staffanstorps kommuns översiktsplan och bostadsbyggnadsplan finns med i underlag för beräkning. Investeringsprojekt för delar av dessa planer införs löpande i tabell 3 i framtida uppdateringar av nätutvecklingsplanen.

5 Samråd

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Tabell 5. Tabell för hantering och redovisning av synpunkter efter samråd

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätetsföretagets svar