

Tidaholms



Energi AB Bostads AB Elnät AB

Tidaholms Elnät AB

Nätutvecklingsplan 2027- 2036

◁REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Nätutvecklingsplaner tas fram för att skapa transparens kring hur elnäten förväntas utvecklas på medellång och lång sikt. Syftet är att visa hur nätföretaget bedömer framtida behov av överföringskapacitet, vilka investeringar och alternativa lösningar som planeras samt om åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta utvecklingen.

Kravet på nätutvecklingsplaner följer av ellagen och förordningen om elnätsverksamhet, och Energimarknadsinspektionen har preciserat innehåll och arbetssätt genom föreskrifterna EIFS 2024:1. Föreskrifterna har därefter uppdaterats genom EIFS 2026:4, vilket innebär skärpta och förtydligade krav inför planperioden 2027–2036.

De uppdaterade kraven innebär bland annat att prognosen ska redovisas årsvis i MW för hela planperioden, att faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter ska beskrivas, att ökningar och minskningar ska jämföras med historiska behov i procent samt att planerade investeringar ska kopplas tydligare till prognosen. Det ställs även tydligare krav på redovisning av kapacitetsbegränsningar i eget och överliggande nät, behov av flexibilitetstjänster och andra resurser, bedömning av kostnadseffektiva alternativ samt genomförande och redovisning av samråd.

Planen fungerar därmed både som ett planeringsverktyg för nätföretaget och som ett informationsunderlag för kunder, kommuner, regioner, andra nätföretag och övriga aktörer som påverkas av eller bidrar till utvecklingen av elnätet.

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2026-08-28	Första version	E. Larsson Lundh	F. Ström
1	2026-09-08	Preliminär nätutvecklingsplan	E. Larsson Lundh	F. Ström
2		Slutgiltig nätutvecklingsplan		

INNEHÅLL

ORDLISTA	4
1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT	5
2. PROGNOSE FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	7
2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	8
2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET	10
2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN	13
2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR	14
2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR	14
2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER	16
2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDERNA	16
2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET	18
2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET	18

ORDLISTA

Anläggningsdel	Komponent i elnätet, till exempel en transformator eller en kabel.
Flexibilitetstjänst	Marknadsbaserat verktyg för att utnyttja det befintliga elnätet bättre.
Fördelningsstation	Anläggning som tar emot och fördelar elektricitet vidare i lokalnätet. Omvandlar ofta även spänning från högre till lägre nivåer.
Gränspunkt	Punkt där elnät med olika ägare är ihopkopplade.
Högspänning	Elektrisk växelspanning högre än 1000 V.
Inmatning	Effekt som matas in på överliggande nät.
Koncession	Tillstånd att bedriva elnätsverksamhet.
Lokalnät	Transporterar elen den sista sträckan till användarna. Spänningsnivåer upp till 40 kV.*
Linjekoncession	Koncession knuten till en specifik linje.
Lågspänning	Elektrisk växelspanning upp till och med 1000 V.
Mottagningsstation	Fördelningsstation som utgör gränspunkt mellan överliggande nät och lokalnät.
Nätstation	Station i lokalnätet som omvandlar spänning till den lägsta nivån i nätet och fördelar elektricitet till lågspänningskunder.
Områdeskoncession	Koncession som omfattar alla ledningar inom ett givet spänningsintervall inom ett givet geografiskt område. Medför ett generellt tillstånd för koncessionsinnehavaren att bygga elnät inom gränserna för områdeskoncessionen.
Punktlast	Enskild anslutning där effektuttag sker.
Regionnät	Transporterar el mellan stamnätet och lokalnäten. Vanliga spänningsnivåer 30 - 130 kV.*
Stamnät	Transporterar el över hela landet. "Elnätets motorvägar". Spänningsnivåer 220 - 400 kV.*
Uttag	Effekt som tas ut från överliggande nät.

*Källa: Energimarknadsinspektionen, 2024, <https://ei.se/konsument/el/elnatet-i-sverige1>.

1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT

Tabell 1: Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Tidaholms Elnät AB
Organisationsnummer	556004-3332
Kontaktpersoner	Magnus Sjögren
E-post	kundservice@tidaholmsenergi.se
Telefonnummer	0502-774500
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://tidaholmsenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://tidaholmsenergi.se/natutvecklingsplan
Bilagor	

Tidaholms Elnät AB, härafter benämnt Tidaholms Elnät, äger och förvaltar lokalnätet i tätorten Tidaholm samt omkringliggande landsbygd. Nätområdet omfattar drygt hälften av Tidaholms kommun och en mindre del av Falköpings kommun, se figur 1. Nätområdet tillhör elområde SE3 och angränsar geografiskt till lokalnätområden tillhörande Vattenfall Eldistribution AB, Falbygds Energi Nät AB och Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för.

På lokalnätsnivå har Tidaholms Elnät inga gränspunkter mot andra elnät. Mot regionnät finns 1 anslutningspunkt, i en mottagningsstation som ägs av Tidaholms Elnät. Regionnätsanslutningen är på 130 kV mot Vattenfall Eldistribution AB, härafter benämnt Vattenfall, och består i dagsläget av ett uttagsabonnemang på 31 MW och ett inmatningsabonnemang på 29 MW.

Från mottagningsstationen finns en ringmatad 40 kV förbindelse till Tidaholms två fördelningsstationer, som i sin tur matar lokalnätet på spänningsnivå 10 kV. Direkt från mottagningsstationen finns även anslutningar på 20 kV till flera större effektproduktionsanläggningar i form av vindparker. Tidaholms Elnät har områdeskoncession på 20 kV i hela sitt

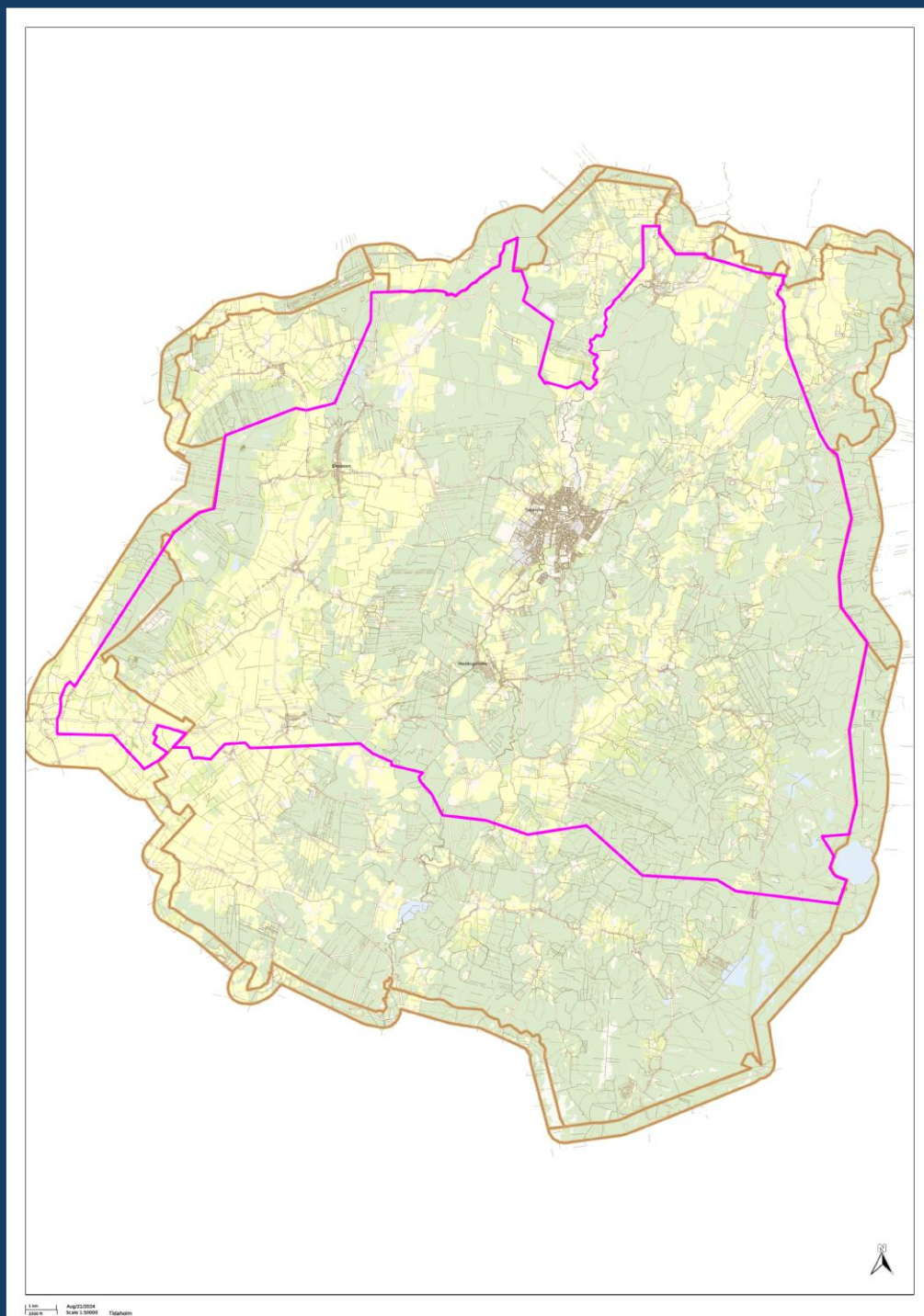
nätområde, samt linjekoncessioner för de linjer som utgör 40 kV-ringen.

Lokalnätet består till största delen av markkabel, endast ca 5 % utgörs av luftledning. Nätet har varierad åldersstruktur, där de äldsta delarna utgörs av tätortsnät från 1970-talet. Mycket av landsbygdsnätet har kablfierats under de senaste 25 åren.

Tidaholms Elnät har omkring 7000 nätkunder, varav 15 är anslutna på högspänningsnivå. Högspänningskunderna utgörs av vindkraftsanläggningar, ett kraftvärmeverk och stora laster i form av industrier och offentliga institutioner. Nätet har en hög andel effektproduktion i förhållande till sin storlek och växlar mellan att importera effekt från och exportera effekt till regionnätet. Den totala installerade produktionskapaciteten i området är i dagsläget cirka 43 MW, varav vindparkerna står för den största delen. Kraftvärmeverket, som ägs av samma koncern som Tidaholms Elnät, är på 2 MW_{EL}. Till produktionen bidrar även vattenkraftverk, solparker och mikroproduktionsanläggningar.

Nedan presenteras det geografiska område där Tidaholms Elnät bedriver sin nätverksamhet.

Nätområdet har en relativt liten geografisk utbredning, och är homogent vad gäller nätstruktur och spänningsnivåer. Det finns inga betydande flaskhalsar, och matning från överliggande nät sker via en gemensam punkt till hela området. Baserat på dessa nätegenskaper bedöms indelning i delområden inte tillföra ökad tydlighet, utan det bedöms att hantering av hela nätområdet som ett sammanhållet område, Tidaholm, ger en rättvisande prognos och analys.



Figur 1: Karta över området där Tidaholms Elnät bedriver nätverksamhet. Orange linje markerar gränsen för Tidaholms kommun, rosa linje markerar elnätområdet.

2. PROGNOFÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

I detta kapitel presenteras Tidaholms Elnäts prognos för kapacitetsbehov åren 2027-2036. Företagets nuvarande förmåga att möta prognosticerat behov diskuteras och planerade åtgärder presenteras.

Det prognosticerade totala behovet av överföringskapacitet för effektkonsumtion

och effektproduktion sammantaget redovisas i tabell 2.

Tabellen visar det scenario som bedöms vara mest sannolikt enligt Tidaholms Elnäts prognosarbete, vilket beskrivs i kapitel 2.1.

Tabell 2: Totalt förväntat behov av överföringskapacitet. Prognosen anges per delområde i MW.

	TIDAHOLM [MW]
2027	31
2028	33
2029	39
2030	42
2031	43
2032	45
2033	46
2034	46
2035	47
2036	48

2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

Tidaholms Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandarder för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024-1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätetsbolag". Ansatsen har varit att följa denna lathund i så hög grad som möjligt. Vissa avsteg har gjorts i de fall information och statistik har varit svår att inhämta, dock bedöms kraven i Energimarknadsinspektionens föreskrift och mall uppfyllas.

Prognosarbetet bygger på tre bidragande faktorer:

- (1) Effektbehov från borgerlig tillväxt
- (2) Effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager
- (3) Effektbehov från elektrifiering av fordon

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg. Scenarierna utgår från sannolikhetsbedömningar vad gäller befolkningstillväxt, förnyelse av fordonsflottan samt planerade nyanslutningar av punktlaster och effektproduktionsanläggningar.

Den första faktorn, **effektbehov från borgerlig tillväxt**, avser behov som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper). Faktorn inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, därtill hörande näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundas på antagandet att dessa kategorier är av sådan art att de kommer att konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer att kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att analysera Tidaholms Elnäts nätområdes nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder och så vidare) och extrapolera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Den andra faktorn, **effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager**, ämnar fånga upp stora

enskilda anslutningar som tillkommer eller förändras. Det kan till exempel vara att en industri ansluten till nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentrum planeras öppna om fem år. Denna kategori tar alltså upp förändringar som inte omfattas av den borgerliga tillväxten.

Ett energilager utmärker sig genom att fungera som både last (konsument) och producent av effekt, vid olika tidpunkter. I prognosen har detta hanterats genom att varje enskilt energilager registrerats som både en punktlast och en punktproduktionsanläggning.

Information om punktlaster, punktproduktion och energilager är inhämtade genom dialog med intressenter i nätområdet. Tidaholms Elnät har bland annat sökt Tidaholms kommun och större effektförbrukare/effektproducenter för konsultation. Dialogen med dessa aktörer visar att etablering och utökning av industrier och batterilager kommer att utgöra de största orsakerna till ökat behov av överföringskapacitet i lokalnätet under kommande tio år.

Den tredje faktorn är **effektbehov från elektrifiering av fordon**. Samhället förväntas under de kommande åren fortsätta omställningen mot en allt mer elektrifierad transportsektor vilket skapar ett ökat behov av el och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifiering av transportsektorn har en analysmodell använts. In-parametrar i modellen är följande:

- Energiforsks prognos för antal nyregistreringar av fordon
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är eldrivna
- Antaganden om antal existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov hos eldrivna fordon

Analysmodellen ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet för elektrifiering av fordonsflottan, uppdelat per år.

Sammanlagringseffekter

Alla användare i ett elnät överför inte maximal effekt samtidigt. I prognosen har detta faktum tagits hänsyn till genom att varje prognostiserad last respektive produktionsanläggning tilldelats en sammanlagringsfaktor, vars storlek beror på

lastkategori. Sammanlagringsfaktorerna är baserade på effektschabloner från Energiforsk.

Energilager har generellt sett en balanserande effekt på elnätet, då de kan laddas (konsumera) när övrigt uttag från nätet är lågt och laddas ur (producera) när övrigt uttag är högt. Därför har energilager tilldelats hög sammanlagringsfaktor i prognosen.

2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET

I tabell 3 åskådliggörs hur behovet av överföringskapacitet i Tidaholms Elnät förväntas förändras per år under planperioden. Som utgångspunkt används medelvärdet för de faktiska uppmätta effekttopparna i nätet under åren 2023, 2024 respektive 2025 samt de första sex

månaderna av år 2026, vilket är 26,8 MW. Detta värde har valts då kapacitetsbehovet naturligt varierar något från år till år beroende på bland annat väder och vind, och det bedöms att ett medelvärde av flera år ger en mer korrekt utgångspunkt än ett enskilt år.

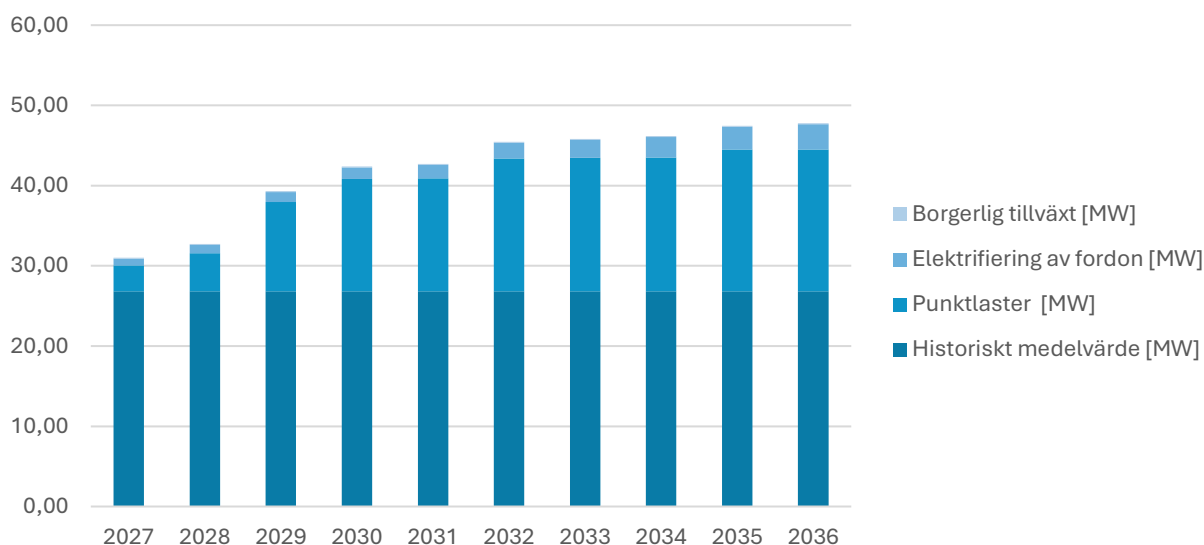
Tabell 3: Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036

	TIDAHOLM
2027	116 %
2028	122 %
2029	146 %
2030	158 %
2031	159 %
2032	169 %
2033	171 %
2034	172 %
2035	177 %
2036	178 %

Prognosen visar en ökning av behovet av överföringskapacitet på totalt nästan 80 % under den kommande tioårsperioden. Detta är en lägre prognos än vad som presenterades i föregående nätutvecklingsplan (2025-2034), vilken pekade på en ökning till 58 MW år 2034, att jämföra med 48 MW år 2036 (se tabell 2). Skillnaden beror på att man gjort nya sannolikhetsbedömningar angående några av de tillkommande punktlaster som Tidaholms Elnät förutsåg under prognosarbetet 2024, där sannolikheten för att planerna realiseras har sjunkit något. Samtidigt som den aktuella prognosen är

något mer blygsam, innebär 80 % fortfarande en kraftig ökning av behovet i nätområdet.

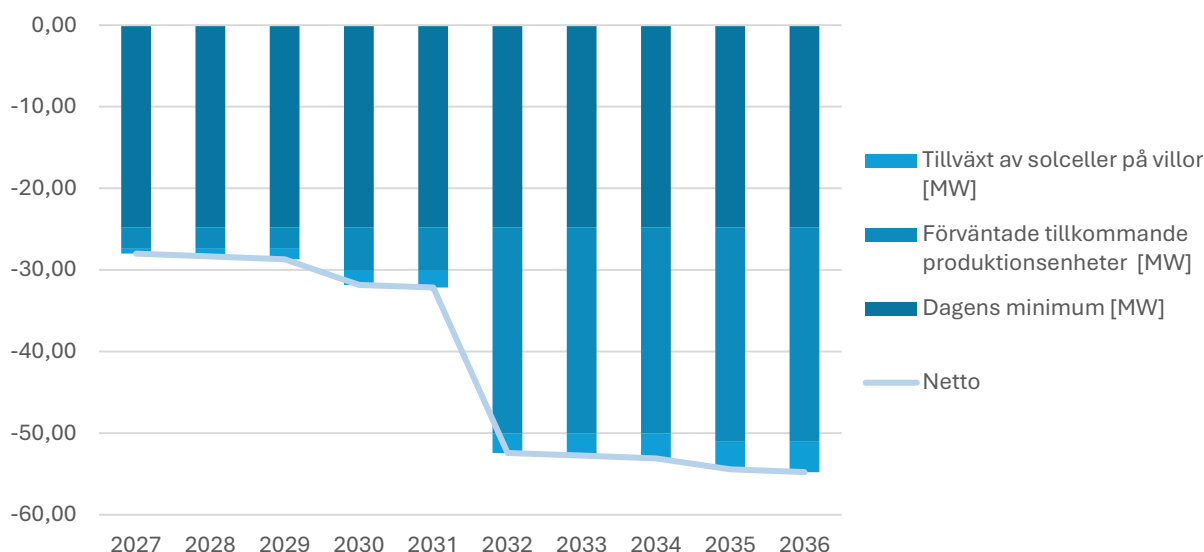
Bland potentiella tillkommande punktlaster och batterilager finns anläggningar på upp till 25 MW. Tillkomst eller bortfall av varje enskild anslutning på så stor effekt har en stor påverkan på det faktiska behovet av överföringskapacitet. Det understryks att prognosen bygger på sannolikhetsbedömningar, och tillkomst av ytterligare anslutningar under den senare delen av planperioden kan komma att ge en brantare ökning.



Figur 2: Prognos för behov av överföringskapacitet för uttag 2027-2036 [MW].

Figur 2 visar hur de tre faktorer som beskrivs i kapitel 2.1 väntas bidra till det ökade effektbehovet i nätområdet. Den borgerliga tillväxten förväntas vara mycket låg under planperioden, varför denna faktor ger ett närmast försumbart tillskott till behovet av överföringskapacitet, medan elektrifiering av fordonsflottan väntas medföra en ökning av kapacitetsbehovet med drygt 3 MW. Den största delen av ökningen orsakas av punktlaster (inklusive batterilager).

Redan år 2027 förväntas en total ökning på drygt 4 MW, delvis beroende på en stor batterilageranläggning som ansluts under hösten 2026. Prognosen innebär att den marginal som i dagsläget finns till nuvarande uttagsabonnemang mot överliggande nät kommer att försvinna inom ett år, och abonnemangsgränsen att överskridas senast år 2028.



Figur 3: Prognos för överföringskapacitet för inmatning 2027-2036 [MW].

Tidaholms Elnät har i dagsläget en stor nettoproduktion vid tillfällena då effektproduktionen i området är hög i kombination med relativt låg konsumtion. Detta beror primärt på karakteristiken av intermittenta källor, som producerar elektrisk energi när det är soligt alternativt blåser mycket. Som figur 3 visar förväntas det maximala kapacitetsbehovet för inmatning till överliggande nät mer än fördubblas under planperioden. Det som visas som "dagens minimum" i figuren är genomsnittet av faktiskt uppmätt minimumvärde (det vill säga maximal inmatad effekt till överliggande nät) för åren 2023, 2024 respektive 2025 samt de första 6 månaderna av år 2026.

Enligt prognosen kommer Tidaholms nuvarande abonnemangsgräns för inmatning till överliggande nät, 29 MW, att överskridas år 2030.

Under planperioden förväntas tillväxten av solceller på villatak ge ett produktionstillskott på totalt 3-4 MW, en ökning som är jämnt fördelad över perioden. Tillkommande produktionsenheter förväntas stå för den största delen av ökningen, totalt cirka 26 MW. Den största tillväxten beräknas ske år 2032, då man förväntar sig en anslutning av en stor produktionsanläggning. Det finns nuvarande begränsningar i överliggande nät som styr denna tidsprognos, då Vattenfall har indikerat att abonnemangsutökning av denna storlek tidigast kommer att vara möjlig år 2032. Den aktuella kunden har uttryckt önskemål om tidigare anslutning.

Majoriteten av tillkommande förväntade produktionsenheter utgörs av batterilager. Uttrycket produktion är något missvisande, då ett batterilager inte i sig genererar energi, men ur ett elnätperspektiv har det funktionen av att vara omväxlande konsument och producent av effekt.

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

I detta kapitel redogörs för Tidaholms Elnäts befintliga näts förmåga att möta aktuellt och prognosticerat överföringsbehov.

Det finns tillräcklig kapacitet inom det egna nätet för att tillgodose behovet i dagsläget och de närmaste åren. Dock innebär den prognosticerade kraftiga ökningen av kapacitetsbehovet att förstärkning av det egna nätet kommer att vara nödvändig innan planperiodens slut.

Tidaholms Elnät ser även att abonnemanget mot Vattenfall kommer att utgöra en begränsning, både vad gäller uttag och inmatning av effekt. Redan i dagsläget begränsas möjligheten att ansluta stora effektproduktionsanläggningar av anslutningen mot regionnätet. Ett stort anslutningsprojekt, som enligt föregående nätutvecklingsplan (2025-2034) förväntades ske år 2025, har skjutits upp till 2032.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Villkorade abonnemang har tagits fram som ett alternativ för större produktionsanläggningar, för att möjliggöra anslutning

trots nämnd begränsning orsakad av regionnätabonnemanget. Sådana avtal har erbjudits till kunder men inget har slutits i skrivande stund.

Tidaholms Elnät har ett gott samarbete med kraftvärmeverket, vilket medför att detta i praktiken används som en form av flexibilitetsresurs varje vinter, då Tidaholms Elnät kan be kraftverket att styra sin eleffektproduktion efter rådande kapacitetsbehov i elnätet.

Under hösten 2026 driftsätts en stor batterilageranläggning. Detta batterilager kan komma att användas som en flexibilitetsresurs för elnätet, framför allt för att kapa effekttoppar under höglasterperioder. Tidaholms Elnät ser samarbeten med såväl denna som i framtiden tillkommande batterilagerkunder som värdefulla tillgångar för ökad flexibilitet och stabilitet i nätet.

Koncernen arbetar även med flexibilitet på elhandelssidan, i form av att Tidaholms Energi AB i samarbete med Varberg Energi AB har lanserat en app där nätkunder kan följa sin elanvändning i realtid. Detta ger goda förutsättningar för framtida efterfrågeflexibilitet hos nätkunderna.

2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR

Beslut angående investeringar och andra åtgärder fattas på Tidaholms Elnät utifrån interna diskussioner mellan nyckelpersoner inom verksamheten med stöd av nätutredningar, där man undersöker och jämför olika tänkbara lösningar. Andra underlag som används i beslutsprocessen är bland annat driftstatistik, resultat från besiktningar av elnätets komponenter, anslutningsförfrågningar och kommunala utvecklingsplaner. Tidaholms Elnät har löpande kontakt med kommunen och andra relevanta aktörer för att kunna utnyttja möjligheter till samförläggning av infrastrukturprojekt.

Vid val av investeringar utgår Tidaholms Elnät från en prioriteringslista där ökad personsäkerhet viktas högst, följt av leveranssäkerhet. Större projekt drivs sällan enbart av effektbehov. Däremot passar man på att dimensionera upp anläggningar när de byts på grund av ålder eller säkerhetsskäl. Detta innebär att även reinvesteringsprojekt, så som löpande byten av gamla kabelskåp, nätstationer och kablar, i praktiken är kapacitetshöjande.

2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR

Tidaholms Elnäts planerade investeringar till och med år 2036 redovisas i tabell 4.

De översta 9 raderna utgör en uppföljning av föregående nätutvecklingsplan, och visar att dessa projekt fortfarande är aktuella med vissa justeringar av status och planerade driftsättningsår.

I föregående nätutvecklingsplan presenterades planer på byte av transformator och ställverk i fördelningsstationen Östra. Efter utredning av alternativa lösningar har Tidaholms Elnät istället initierat projektet "Nollpunkter Östra Station", se nedersta raden i tabell 4, då man funnit ett mer kostnadseffektivt sätt att uppnå åtgärdernas syfte.

Som nämnts i kapitel 2.3 måste Tidaholms Elnät förstärka delar av det egna nätet för att tillgodose den prognosticerade ökningen av behovet av överföringskapacitet inom planperioden. Detta är, tillsammans med ökad leveranssäkerhet och personsäkerhet, drivande för de planerade investeringarna.

Utöver de enskilda projekt som redovisas i tabell 4 utför Tidaholms Elnät löpande förnyingsarbeten i form av byte av anläggningsdelar som nått slutet av sin tekniska livslängd. Dessutom arbetar man löpande med projekt avseende servisseparering och elkvalitetshöjande åtgärder.

Projektstatus

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

Tabell 4: Planerade investeringar till och med år 2036

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus (*)	Tidpunkt för driftsättning (*)
Utbyggnad Tappan	Utbyggnad ställverk	Kapacitetsökning	1 (5)	2030 (2030)
Kablifiering Håven	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	4 (1)	2027 (2029)
Kablifiering Fröjered	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	1 (5)	2030 (2027)
Kablifiering Suntain	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	4 (5)	2028 (2026)
Kablifiering Kavås	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	1 (1)	2028 (2025)
Kablifiering Daretorp	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	1 (5)	2029 (2028)
Kablifiering Velinga	Kablifiering	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	1 (5)	2030 (2028)
Kablifiering Munkåsen	Kablifiering/ samförläggning	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	4 (1)	2027 (2025)
Västra Station etapp 2	Nybyggnation, byggnad och ställverk	Leveranssäkerhet och kapacitetsökning	4 (1)	2028 (2026)
Nollpunkter Östra Station	Komplettering nollpunkter och driftomläggning	Leveranssäkerhet	4	2027

*Siffror inom parentes anger uppgifter från Tidaholms Elnäts nätutvecklingsplan 2025-2034.

2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

Tidaholms Elnäts prognosticerade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser presenteras i tabell 5. Behovet har beräknats genom en FNA, Flexibility Needs Assessment, baserad på det prognosarbete som gjorts i samband med framtagandet av denna nätutvecklingsplan.

FNA är en gemensam europeisk metod som alla elnätsföretag ska använda för att, vartannat år med start 2026, analysera och rapportera sitt förväntade flexibilitetsbehov. Metoden bygger på en jämförelse av förväntat abonnemang gentemot överliggande nät med förväntat behov av överföringskapacitet till och från

överliggande nät, samt en analys av huruvida planerad fysisk förstärkning av det egna nätet kommer att täcka förväntat behov av överföringskapacitet inom det egna nätet.

Resultatet skiljer sig mot det som Tidaholms Elnät rapporterade in till Energimarknadsinspektionen i april 2026, eftersom aktuell prognos och FNA utförts vid ett senare tillfälle och tagit utgångspunkt i nyare data.

Bedömningen är indikativ och baseras på schablonmetod, inte på detaljerade nätberäkningar.

Tabell 5: Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

	Tidsperiod 0-5 år [MW]	Tidsperiod 6-10 år [MW]
TIDAHOLM	8	10

Som tabell 5 visar kommer Tidaholms Elnät inom de närmaste fem åren att vara beroende av flexibilitetsresurser för att täcka sitt kapacitetsbehov. Behovet beror främst på tillkomsten av stora punktlaster, vilka förväntas skapa en behovsökning som inte kan täckas av abonnemanget för uttag från regionnätet. Siffrorna baseras på Vattenfalls schablon för ökning av abonnemangstorleken, vilken alltså inte kommer att vara tillräcklig.

Inom den nästkommande 5-årsperioden förväntas inget flexibilitetsbehov knutet till effektproduktion, men i och med den stora produktionsanläggning som planeras år

2032 kommer en differens att uppstå mellan det prognosticerade överföringsbehovet och abonnemanget baserat på Vattenfalls schablon. Produktionsanläggningen förutsätter antingen en större ökning av abonnemanget, eller att så mycket som 17 MW produktionsöverskott kan hanteras med flexibilitetsresurser. Kunden har uttryckt önskemål om tidigare anslutning, men begränsningen i överliggande nät hindrar detta.

Internt i Tidaholms eget nät finns inga prognosticerade begränsningar som kan mötas med flexibilitetstjänster.

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

Tidaholms Elnät ser villkorade anslutningsavtal som en relevant åtgärd för att möjliggöra nyanslutning av stora anläggningar, framför allt vad gäller effektproduktion. Som nämnt ovan förväntas flexibilitetsbehov för produktion att uppstå

först på 6-10 års sikt, men detta beror i sin tur på att Tidaholms Elnät på grund av begränsning i regionnätsabonnemanget inte kan tillmötesgå förfrågningar om anslutning av omfattande produktion med prima abonnemang tidigare än så. Med villkorade

anslutningsavtal skulle mer effektproduktion än prognosticerat kunna anslutas redan under den kommande 5-årsperioden. Tidaholms Elnät kommer att fortsätta att presentera detta förslag för presumtiva kunder.

Flera batterilager som förväntas tillkomma successivt under båda 5-årsperioderna

kommer att kunna utnyttjas som flexibilitetsresurser. Bland befintliga högspänningskunder finns dessutom en offentlig verksamhet som har en reservkraftanläggning, vilken potentiellt skulle kunna utnyttjas som en flexibilitetsresurs i framtiden. Tidaholms Elnät har en pågående diskussion med kunden om detta.

2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET

Som nämnt i kapitel 2.4 prioriterar Tidaholms Elnät personsäkerhet högst vid val mellan olika åtgärdsalternativ, följt av leveranssäkerhet. Detta innebär att vissa investeringar i det fysiska elnätet inte kan ersättas med flexibilitetslösningar, eftersom det inte är ekonomi och kapacitet utan säkerhet som utgör det största incitamentet för om- och nybyggnation.

Tidaholms Elnät säkerställer kostnads-effektivitet i investeringsprojekten genom att ta tillvara på möjligheter till samförläggning med andra aktörer, samt att jämföra olika

alternativ ur ett livscykelperspektiv. Detta innebär att man överväger inte bara investeringskostnader, utan även kostnader för drift och underhåll under en anläggnings-dels hela livstid.

I dagsläget arbetar Tidaholms Elnät brett med både investeringar i fysisk infrastruktur och alternativa lösningar, som energilager och villkorade avtal. Nätföretaget ser att framtiden kommer att medföra behov av att kombinera olika strategier för att hantera de ökande kraven på lokalnätet.

2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET

Tidaholms Elnät bedömer att de planerade åtgärderna i form av investeringar i fysiska anläggningar, som presenterats i kapitel 2.4.1, i kombination med befintliga och tillkommande flexibilitetsresurser kommer att vara tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet inom det egna elnätet för planperioden.

Regionnäsabonnemanget kommer att vara det som blir begränsande både vad gäller uttag och inmatning av effekt. Redan i dagsläget har anslutning av produktionsanläggningar fått skjutas upp på grund av bristande möjlighet att öka inmatningen till överliggande nät under produktionstoppar.