

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

INNEHÅLLSFÖRTECKNING.....	0
1. Uppgifter om företaget och företagets elnät.....	0
1.1. Uppföljning av tidigare nätutvecklingsplan.....	1
1.2. Uppgifter om företaget	1
1.3. Uppgifter om företagets elnät	1
1.4. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	2
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet	3
2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete	3
2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036.....	5
2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
Nuvarande kapacitetsbegränsningar	6
Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser	7
Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar	7
3. Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	7
3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.....	7
3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	8
3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	8
3.2. Planerade investeringar	8
3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar	9
3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	9
3.3.1. Det förväntade behovet	9
3.3.2. Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet	9
3.3.3. Omdirigering	10
3.3.4. Sammanställning av åtgärder	10
4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet	11
5. Samråd.....	11
5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd	11

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

Följande avsnitt presenterar uppgifter om Oskarshamn Energi Nät AB, härnå efter benämnt Oskarshamn Energi, samt uppgifter om företagets elnät.

1.1. Uppföljning av tidigare nätutvecklingsplan

Oskarshamn Energi Nät har under den gångna perioden genomfört omfattande investeringar i elnätet, både i kapacitetshöjande och driftförbättrande åtgärder. En ny fördelningsstation är beslutad och planeras att driftsättas 2029. Ett nytt 50 kV-ställverk är under byggnation och planeras att driftsättas 2026. Därutöver har flertalet luftledningar bytts ut och kablfierats, 25 nätstationer bytts ut och över 200 kabelskåp förnyats under perioden.

1.2. Uppgifter om företaget

Funderingar och synpunkter på nätutvecklingsplanen och dess innehåll tas gärna emot av Oskarshamn Energi genom kontaktuppgifterna presenterade i Tabell 1.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Oskarshamn Energi Nät AB
Organisationsnummer	556275-8762
Kontaktperson(er)	Karl-Johan Askevik
E-post	info@oskarshamnenergi.se
Telefonnummer	010-35 63 400
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://www.oskarshamnenergi.se/privat/elnat/elnat
Länk till information om samråd	https://www.oskarshamnenergi.se/privat/elnat/elnat
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	
Länk till slutgiltig samrådsredogörelse	
Bilagor	Bilaga 1
	Bilaga 2
	Bilaga 3
Kartbilder	

1.3. Uppgifter om företagets elnät

Oskarshamn Energi matas från regionnätsägaren E.ON via en mottagningsstation som förser företagets två fördelningsstationer med effekt genom 50 kV-ledningar. Båda fördelningsstationerna har två inmatningar för att säkerställa redundans i elnätet, och båda har dubbla 50/10 kV-transformatorer. Oskarshamn Energi har nätkoncession för området på 10 kV. Trots redundansen i inmatningarna till fördelningsstationerna saknas alternativ till mottagningsstationen och därmed reservmatning från annan mottagningspunkt.

I koncessionsområdet har Oskarshamn Energi cirka 12 500 kunder, fördelade mellan stadsnät och landsbygdsnät. Majoriteten av kunderna tillhör lågspänningskollektivet, medan 25 abonnenter är anslutna till högspänningsnätet. Energifördelningen mellan lågspännings- och

högspänningskollektivet visar en övervikt mot lågspänningskunderna, som står för cirka 54 procent av energianvändningen. Majoriteten av högspänningskunderna finns i stadsnätet.

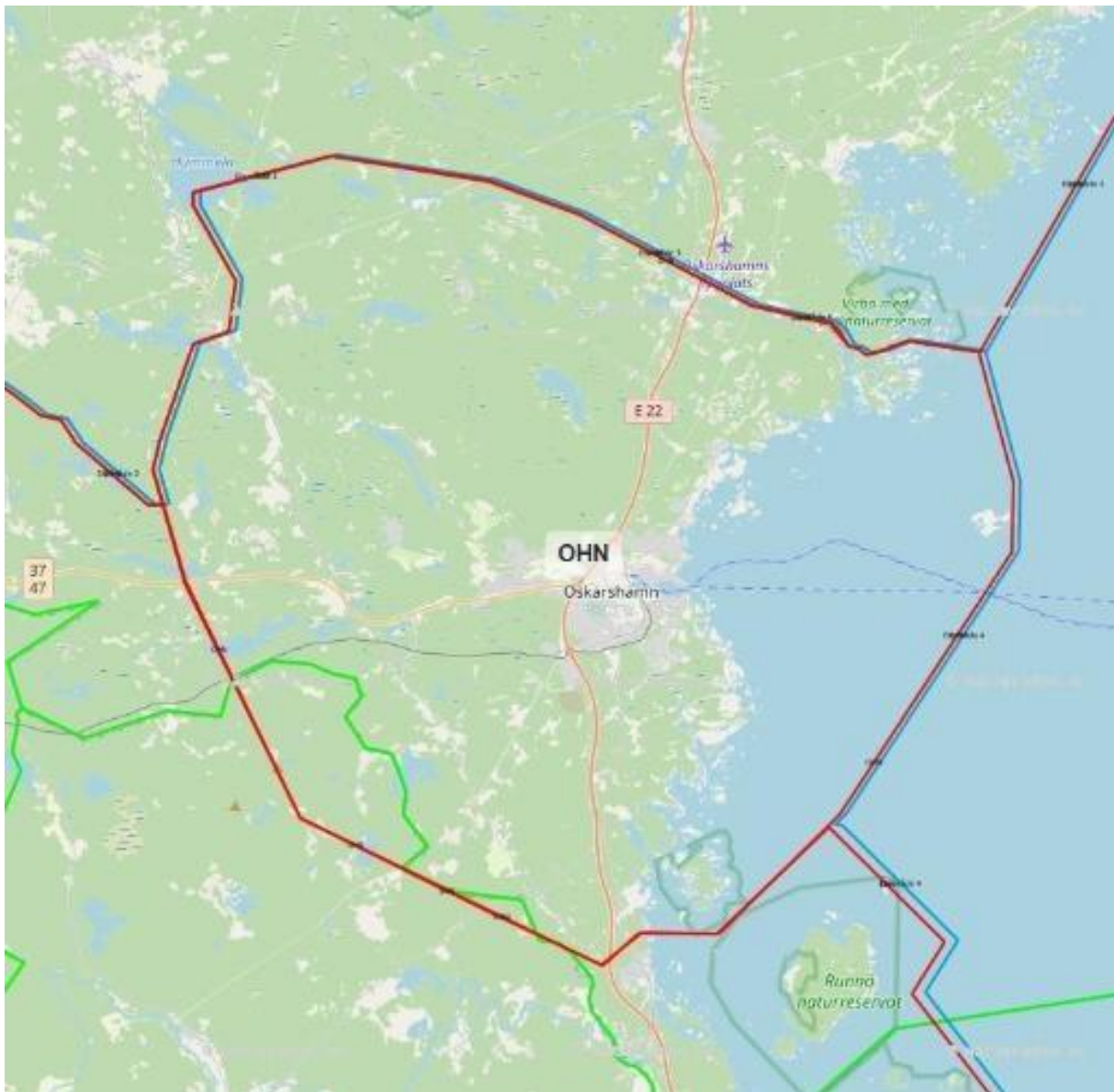
Oskarshamn Energis elnät och geografiska område är relativt begränsat och i stor utsträckning maskat. Mot denna bakgrund har området inte delats in i delområden. Geografiskt är Oskarshamn beläget vid Östersjökusten, vilket återspeglas i karaktären på industrier och högspänningskunder inom nätkoncessionsområdet.

Kommunen Oskarshamn är välkänt för kärnkraftverket med samma namn. Oskarshamns kärnkraftverk har en aktiv kokvattensreaktor med en effekt på 1 400 MW. Kärnkraftverket är direktanslutet till överliggande nät och påverkar således inte Oskarshamn Energis elnät, dock har dess närvaro påverkat förutsättningarna för företaget. Detta har resulterat i en god utbyggnad av överliggande elnät och tillgänglig effekt.

I dagsläget är Oskarshamn Energis elnät en konsumtionsnod och företaget saknar utmatningsabonnemang mot överliggande elnät. Till följd av planerad utbyggnad av solcellsparker och ökande mängd privatägda solcellsanläggningar kan Oskarshamn Energi framöver bli en producerande nod i E.ON:s elnät under de mest solrika timmarna. Den utredning som E.ON har gjort i samband med förfrågan visar att Oskarshamn Energi stundtals kan vara en producerande punkt.

1.4. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 visualiserar området där Oskarshamn Energi bedriver nätverksamhet. Den röda linjen i mitten av figuren visar gränsen för Oskarshamn Energis nätkoncession för område.



Figur 1 Karta över området Oskarshamn Energi bedriver nätverksamhet

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

Följande avsnitt redogör för Oskarshamn Energis arbete med att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet. Vidare presenteras prognosen för behovet av överföringskapacitet i elnätet i detta avsnitt. Oskarshamn Energi redovisar även sin analys av det nuvarande systemets förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger.

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

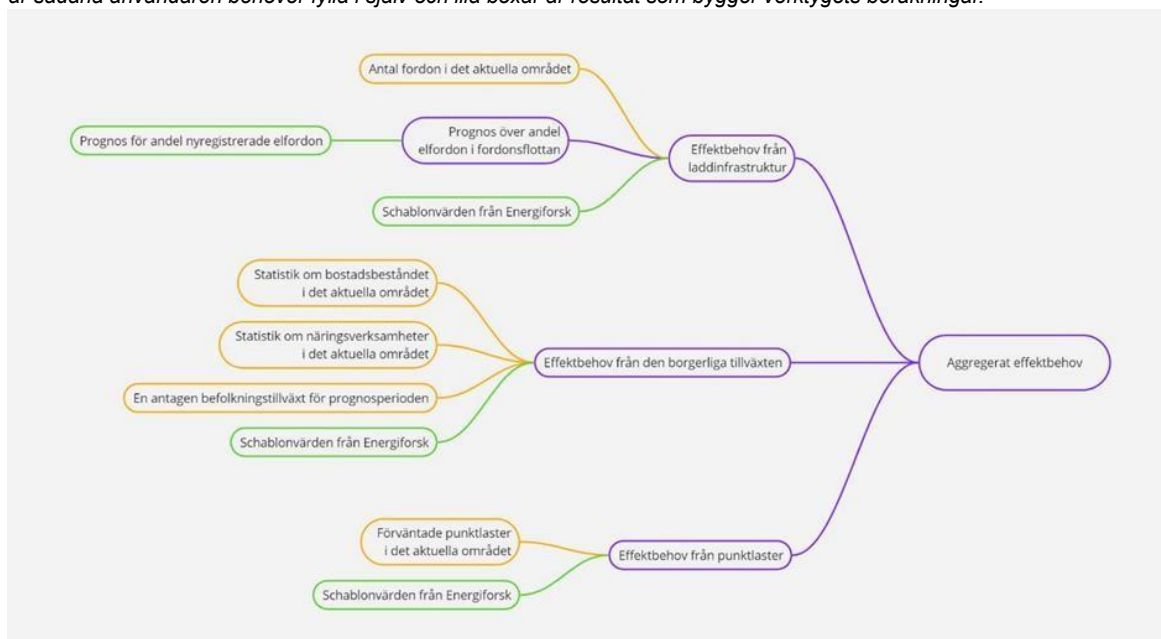
Oskarshamn Energi påbörjade under 2024 ett omfattande arbete med effektprognoiser för att gå från ett reaktivt arbetssätt till ett mer proaktivt arbetssätt. Arbetet har fortsatt under den aktuella perioden.

Detta avsnitt behandlar dels hur detta arbete ser ut, dels hur arbetsmetodiken för att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036 har sett ut.

Arbetet med prognosarbetet initierades av Oskarshamn Energi och inkluderar de större aktörerna verksamma i företagets elnät. Dessa inkluderar, men är inte begränsade till, kommunen samt de större konsumenterna. Samarbetet med Oskarshamn kommun grundar sig i en dialog mellan de två aktörerna där kommunen fått i uppgift att ta fram sina planer för Oskarshamn Energis koncessionsområde. Dessa planer har Oskarshamn Energi sedan översatt till ett effektbehov i syfte att kartlägga var i elnätet förstärkningar kommer att krävas. Utöver dialogen med kommunen har Oskarshamn Energi även rådgjort med de större konsumenterna i deras högspänningskollektiv. Dessa dialoger har utgjort indata till nästa del av processen med arbetet för företagets effektprognos.

Oskarshamn Energi har använt ett prognosverktyg baserat på branschstandarder för uppskattning av effektbehov, i enlighet med Energiforsks rapport 2024-1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätbolag".

Figur 2 Schema över hur prognosverktyget är uppbyggt. Gröna boxar är sådana som tillhandahållits av Energiforsk, orangea boxar är sådana användaren behöver fylla i själv och lila boxar är resultat som bygger verktygets beräkningar.



Prognosarbetet har genomförts med tre scenarier: förväntat, högt och lågt. Prognosen bygger på tre huvudsakliga delar:

- (1) effektbehov från borgerlig tillväxt,
- (2) effektbehov från punktlaster, samt
- (3) effektbehov från laddinfrastruktur.

Det första benet, **effektbehovet från den borgerliga tillväxten**, fångar behovet som tillkommer till följd av att samhället förändras, exempelvis genom ökat eller minskat antal invånare. Detta ben inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, normala näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundar sig på antagandet att dessa kategorier kommer att använda ungefär lika mycket effekt per kategori i framtiden som de gör i dag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas genom att utgå från Oskarshamn Energis nuvarande sammansättning av verksamheter, såsom skolor, kontor, affärer och bostäder, och uppskatta utvecklingen i linje med antagen befolkningsförändring.

Det andra benet, **effektbehovet från punktlaster**, fångar upp förändringar i området som är specifika för just det aktuella nätområdet. Det kan exempelvis röra sig om att en industri planerar att öka eller minska sin produktion eller att en ny större verksamhet etableras. Denna kategori fångar därmed förändringar som ligger utöver den borgerliga tillväxten.

I detta steg är de dialoger Oskarshamn Energi initierat avgörande för att fånga de relevanta punktlaster. Oskarshamn Energi har i sitt arbete sökt följande intressenter för konsultation:

- Kommun
- Region Kalmar
- Högespänningskunder

Det tredje och sista benet är **effektbehovet från laddinfrastrukturen**. Samhället förväntas under de kommande åren vrida om mot en alltmer elektrifierad transportsektor vilket driver ett större behov av elektrisk energi och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifieringen av transportsektorn har en modell använts där indata består av:

- Energiforsks prognos för antalet ny-registreringar av fordon
- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är elektriska
- Antaganden om antalet existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov för elektriska fordon
- Förfrågningar på laddstationer

Kombinationen av ovanstående parametrar ger ett prognostiserat effektbehov för lokalnätet, drivet av elektrifieringen av fordonsflottan och uppdelat per år.

2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

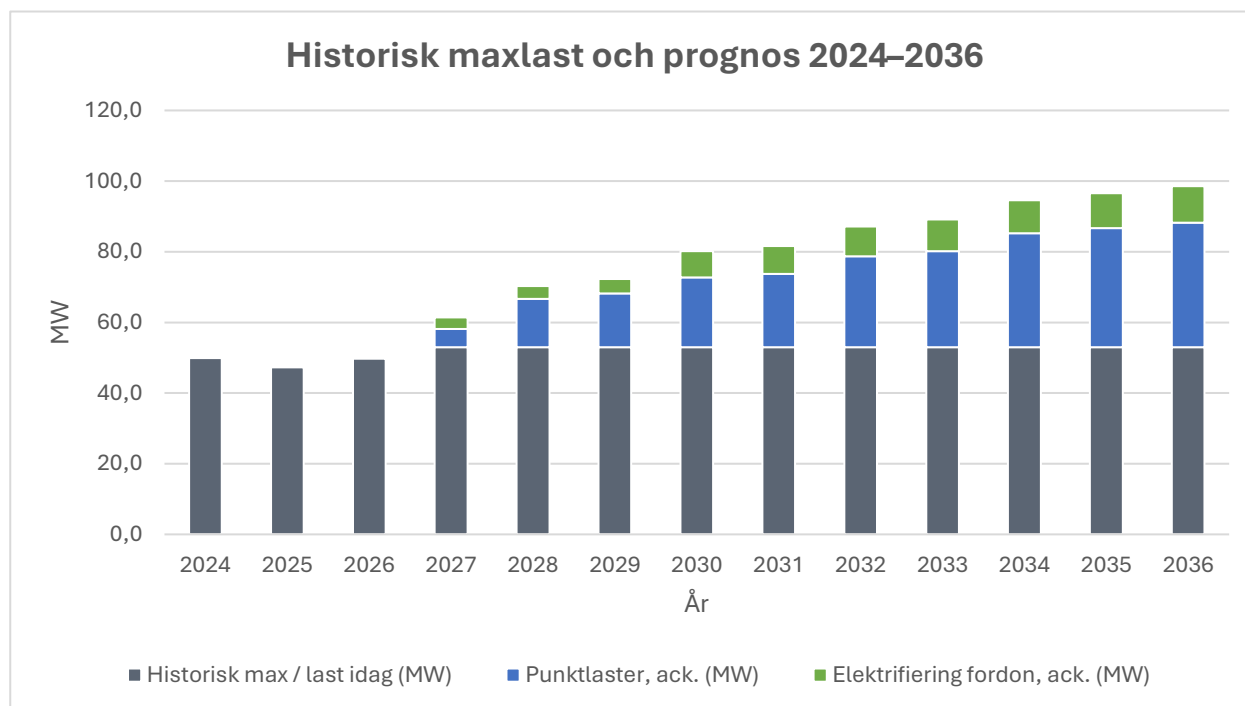
Prognosen är framtagen i samråd med kommunen, högespänningskunder, Region Kalmar och interna förfrågningar. Tidigare stora punktlaster som presenterades i föregående nätutvecklingsplan, däribland två större batterilager, har inte anslutits eftersom det saknas kapacitet för anläggningar av denna storlek och typ.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet per år i elnätet 2027–2036

År	Punktlaster – tillskott (MW)	Laddning – tillskott (MW)	Prognostiserat behov (MW)	Ökning från 49,8 MW (%)
2027	1,1	4,0	54,9	10,2%
2028	8,6	1,0	64,5	29,5%
2029	1,0	1,5	67,0	34,5%
2030	4,5	3,5	75,0	50,6%
2031	1,0	1,0	77,0	54,6%

2032	5,0	0,5	82,5	65,7%
2033	1,5	0,5	84,5	69,7%
2034	5,0	0,5	90,0	80,7%
2035	1,5	0,5	92,0	84,7%
2036	1,5	0,5	94,0	88,8%

Tabell 3. Procentuell ökning av behovet av överföringskapacitet från 49,8 MW, inklusive tillskott från punktlaster och laddning.



Figur 3 Total lastutveckling 2027–2036 med utgångspunkt i nästa års abonnemang om vinterlast på 53 MW

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den framtagna prognosen i Tabell 2 visar på ett ökat effektbehov under de kommande tio åren. Utgångspunkten i tabellen är 53 MW, vilket förväntas bli Oskarshamn Energis optimerade abonnemang från och med 2027. Redan 2028 förväntas dock behovet överstiga nuvarande abonnemang om 58 MW. Dialog pågår löpande med överliggande nätägare.

Följande avsnitt redogör för nuvarande kapacitetsbegränsningar, nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser samt eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar.

Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Prognosen visar generella punktlastökningar över åren, men 2028 och 2030 sticker ut med 8,6 MW respektive 8 MW. Förfrågningar om laddstationer och större industriella effektökningar är de huvudsakliga anledningarna till detta.

Oskarshamn Energi bedömer att det befintliga abonnemanget om 58 MW över tid inte kommer att vara tillräckligt för att möta den efterfrågan som finns i dag och som förväntas tillkomma framöver.

Nuvarande abonnemangsstorlek på 58 MW kommer att förändras från och med 2027. E.ON har beslutat att ändra upplägget för abonnerad effekt så att effekt abonneras på månadsbasis och fastställs i september året innan. Dialog pågår om hur Oskarshamn Energi i ett tidigt skede kan säkerställa att effekt finns att tillgå när beslut om anslutning fattas året innan anslutningen verkställs.

Oskarshamn Energi ser inga större flaskhalsar i det egna nätet utöver att en av fördelningsstationerna framöver inte kommer att ha tillräcklig kapacitet. Det finns redan ett beslut om att bygga en ny fördelningsstation 2029, vilket frigör kapacitet i befintlig station. Lokala flaskhalsar finns även i Oskarshamn Energis ledningar i stadsnätet, men detta är något företaget arbetar löpande med att åtgärda. Den primära kapacitetsbegränsningen bedöms ligga i det överliggande elnätet eftersom E.ON har begränsningar i sina transformatorer i mottagningsstationen.

Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Oskarshamn Energi använder i dag inte flexibilitetstjänster och andra resurser som etablerade alternativ till utbyggnad av systemet, men bedömer att behovet av sådana åtgärder kan komma att öka framöver.

Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar

Oskarshamn Energi förutser att det kan komma att uppstå lokala flaskhalsar när topologin ändras. När lasten i framtiden ökar kan kapacitetsbegränsningar uppstå om systemet inte utvecklas i takt med lastbehovet.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Följande avsnitt redogör för Oskarshamn Energis tillvägagångssätt för att planera vilka åtgärder som krävs för att möta behovet av överföringskapacitet. Baserat på det identifierade behovet redovisar avsnittet planerade investeringar samt behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Vid planering av åtgärder i elnätet följer Oskarshamn Energi en strukturerad process där personsäkerhet, kvalitetshöjning och anläggningarnas åldersstruktur prioriteras. Företaget ser även över möjligheten att samordna projekt med andra aktörer för att minska påverkan på medborgarna i koncessionsområdet och dela kostnader, exempelvis vid schaktning.

Vid planering av åtgärder är det inte nödvändigtvis intäktsramen som avgör var investeringar ska göras. Oskarshamn Energi tar hänsyn till avbrottsstatistik och säkerställer att en investering medför en kapacitetshöjning.

Vid planering av åtgärder följer Oskarshamn Energi en prioriteringsordning där den primära drivkraften är personsäkerhet. Därefter prioriteras anläggningarnas ålder och skick, eftersom en god åldersstruktur är viktig för att upprätthålla både driftsäkerhet och intäktsram. Slutligen drivs åtgärderna av behov kopplade till drift, sammanläggning och strategisk utveckling av nätet för att säkerställa en god elleverans till företagets kunder.

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Oskarshamn Energi har genomfört en noggrann bedömning av de planerade investeringarna för att säkerställa att de är inriktade på att utveckla och förbättra den huvudsakliga distributionsinfrastrukturen som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och förbrukning.

Oskarshamn Energi redogör i denna nätutvecklingsplan för investeringar som påverkar elnätets huvudsakliga infrastruktur och för de åtgärder som krävs för att kunna möta prognosen. Företaget har som strategi att kontinuerligt uppdatera den elektriska infrastrukturen i elnätet. Sådana åtgärder redovisas inte alltid särskilt i nätutvecklingsplanen, eftersom de inte nödvändigtvis är kapacitetshöjande, men de är viktiga för att upprätthålla en god driftsäkerhet. Vidare redovisas inte individuella anslutningsåtgärder för ny produktion eller nya laster.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Vid investeringar har Oskarshamn Energi som strategi att prioritera utbyggnad av den fysiska infrastrukturen i stället för att förlita sig på andra marknadslösningar. Detta görs med målsättningen att bidra till en kostnadseffektiv drift av elnätet under hela komponenternas livslängd. Genom att fokusera på att bygga och förbättra den fysiska infrastrukturen kan företaget säkerställa att elnätet är robust, pålitligt och kapabelt att hantera framtida krav och belastningar.

För att säkerställa kostnadseffektiviteten vid investeringar screenas varje projekt noggrant för att säkerställa att det utgör det mest kostnadseffektiva alternativet. Exempelvis jämförs alternativ som isolerad luftledning med nedgrävd kabel för att bedöma vilket som erbjuder den bästa balansen mellan kostnad och prestanda över tid.

Utöver tekniska överväganden görs även ekonomiska jämförelser för att bestämma om projektet ska genomföras i egen regi eller via entreprenad. Genom att väga för- och nackdelar med dessa två alternativ kan Oskarshamn Energi identifiera vilken metod som är mest kostnadseffektiv och ändamålsenlig utifrån projektets specifika krav och förutsättningar.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 4 redogör för planerade investeringar till och med år 2036 och redovisar dels status för projekten, dels tidpunkt för driftsättning.

Projektstatus anges enligt följande skala:

- 1 Planerad, internt beslutad.
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat eller ej prövat.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande, ej internt beslutad.
- 6 Övrigt, vilket specificeras ytterligare.

Tabell 4 Planerade investeringar till och med år 2036

Projekt	Beskrivning	Syfte	Status	Driftsättning
Ny fördelningsstation	Byggnation av ny fördelningsstation	Avlasta befintliga fördelningsstationer	4	2029

Nytt 50 kV GIS-ställverk	Byggnation av nytt 50 kV GIS-ställverk	Möta kommande effektbehov och förbättra driften	4	2026
Luftledning	Lågspänningsledningar	Kapacitetshöjande åtgärder	1	2027–2036
Annan ledning	Hög- och lågspänningsledningar	Kapacitetshöjande åtgärder	1	2027–2036
Transformatorer och nätstationer	Reinvestering samt nyinvestering	Kapacitetshöjande åtgärder	1	2027–2036
Förstärkning och driftoptimering 10 kV-nät	Förstärkning och förändring av 10 kV-nätet i samband med ny fördelningsstation	Kapacitetshöjning och driftoptimering	5	2029
Reinvestering fördelningsstation 10 kV	Reinvestering av befintlig fördelningsstation	Kapacitetshöjande åtgärder och driftförbättringar	5	2030

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Projekt Luftledning, Annan ledning och transformatorer och nätstationer i Tabell 4 är en del av Oskarshamn Energis pågående insatser för att säkerställa en tillförlitlig leverans av elektrisk energi. Intervallet för tidpunkt för driftsättning indikerar ett kontinuerligt arbete.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Följande avsnitt redovisar hur Oskarshamn Energi bedömer behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser som alternativ eller komplement till nätinvesteringar. Redovisningen skiljer mellan flexibilitetstjänster, andra resurser, villkorade avtal och omdirigering. För varje åtgärd anges om den är befintlig, planerad eller ett möjligt framtida alternativ samt om den avser kapacitetsbegränsningar i det egna nätet eller i förhållande till överliggande nät. Oskarshamn Energis huvudsakliga strategi för att möta ett långsiktigt ökat behov av överföringskapacitet är nätutveckling och nätförstärkning. De åtgärder som beskrivs nedan kan användas som komplement när de är tekniskt, ekonomiskt och avtalsmässigt lämpliga.

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 5 redovisar Oskarshamn Energis förväntade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i elnätet.

Tabell 5 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2027–2036

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW			
Delområden	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Oskarshamn Energi	0 MW	5 MW	7 MW

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

Med flexibilitetstjänster avses i denna nätutvecklingsplan tjänster där en nätanvändare eller annan aktör, efter avtal eller avrop, tillfälligt förändrar sin förbrukning eller produktion för att bidra till att hantera en kapacitetsbegränsning. Det kan exempelvis innebära minskat effektuttag, flyttad elanvändning, ändrad inmatning eller nyttjande av energilager under vissa tider eller driftsituationer. Oskarshamn Energi använder för närvarande inte upphandlade flexibilitetstjänster som en etablerad del av nätplaneringen. Flexibilitetstjänster bedöms däremot kunna vara ett möjligt framtida komplement, framför allt vid lokala och tidsbegränsade

kapacitetsbegränsningar i det egna nätet. Möjligheten kan även behöva bedömas i situationer där kapaciteten mot överliggande nät begränsar nya eller utökade anslutningar.

Med andra resurser avses åtgärder som kan bidra till att hantera nätets belastning eller utnyttja befintlig nätkapacitet bättre, men som inte utgör en upphandlad flexibilitetstjänst, ett villkorat avtal eller omdirigering. Exempel kan vara driftomläggningar, nätoptimering, förändrade driftgränser efter teknisk analys, lokal lagring eller andra tekniska och operativa lösningar. Oskarshamn Energi använder driftomläggningar och nätoptimering inom den ordinarie driften när detta är möjligt utan att äventyra driftsäkerhet, elkvalitet eller personsäkerhet. Dessa åtgärder är befintliga resurser och används i första hand för att hantera förhållanden i det egna nätet. Ytterligare tekniska resurser, exempelvis energilager i anslutning till större uttag eller laddinfrastruktur, kan prövas under planperioden om de ger tillräcklig och verifierbar kapacitetsnytta.

Med villkorade avtal avses avtal där en anslutning eller en viss avtalad effekt medges under särskilda villkor. Villkoren kan exempelvis innebära att uttag eller inmatning tillfälligt måste begränsas vid vissa nät- eller driftsituationer. Ett villkorat avtal skiljer sig från en flexibilitetstjänst genom att begränsningen är en del av villkoren för anslutningen eller den tillgängliga effekten, i stället för en separat tjänst som avropas av nätföretaget. Oskarshamn Energi tillämpar inte villkorade avtal som en etablerad åtgärd i nuläget. Sådana avtal kan dock vara ett möjligt framtida alternativ för större eller kapacitetskrävande anslutningar när full kapacitet inte kan erbjudas omedelbart. Behovet kan avse både begränsningar i det egna nätet och begränsningar mot överliggande nät. Varje tillämpning behöver bedömas särskilt utifrån gällande regelverk, likabehandling, tekniska förutsättningar och möjligheten att följa upp villkoren.

3.3.3. Omdirigering

Med omdirigering avses en åtgärd där produktion eller förbrukning ändras för att hantera en fysisk överbelastning eller upprätthålla driftsäkerheten. Omdirigering redovisas separat från flexibilitetstjänster, andra resurser och villkorade avtal. Oskarshamn Energi använder för närvarande inte omdirigering enligt artikel 13.4 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943. Något konkret planerat behov av omdirigering har inte identifierats för planperioden. Om förutsättningarna förändras ska behovet och tillämpningen bedömas på nytt.

3.3.4. Sammanställning av åtgärder

Tabell 6 Sammanställning av åtgärder för flexibilitet, andra resurser och nätinvesteringar

Tabellen sammanfattar åtgärdernas kategori, status och vilken typ av kapacitetsbegränsning de kan användas för. Uppgifterna ska säkerställas mot företagets faktiska arbetssätt och beslutade planer före fastställande av nätutvecklingsplanen.

Åtgärd	Kategori	Status	Eget nät	Överliggande nät	Kommentar
Driftomläggning och nätoptimering	Annan resurs	Befintlig	Ja	Nej, normalt inte	Används inom ordinarie drift när driftsäkerhet och elkvalitet kan upprätthållas.

Upphandlad eller avropad flexibilitet	Flexibilitetstjänst	Möjligt framtida alternativ	Ja	Möjligen	Kan prövas vid lokala eller tidsbegränsade kapacitetsbegränsningar.
Villkorad anslutning eller effekt	Villkorat avtal	Möjligt framtida alternativ	Ja	Möjligen	Kan bli relevant när full kapacitet inte kan erbjudas omedelbart.
Omdirigering av produktion eller förbrukning	Omdirigering	Ej använd / ej planerad	Nej	Nej	Inget konkret behov har identifierats för planperioden.
Nätförstärkning	Nätinvestering	Befintlig huvudstrategi och planerad	Ja	Kan kräva samordning	Långsiktig huvudåtgärd för att möta ett varaktigt ökat kapacitetsbehov.

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

Följande avsnitt redogör för Oskarshamn Energis bedömning av förutsättningarna att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden. Bedömningen omfattar dels om de planerade åtgärderna är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet, dels om det finns kapacitetsbegränsningar mot överliggande nätföretag.

Oskarshamn Energi bedömer att de åtgärder som presenteras i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet i det egna elnätet. Företaget bedömer även att de presenterade åtgärderna bidrar till att hantera kapacitetsbegränsningar i det egna nätet.

Oskarshamn Energi ser även begränsningar mot överliggande elnät avseende möjligheten att ansluta solcellsanläggningen och batterilagren. Företaget för en löpande dialog med överliggande nätägare E.ON kring dessa frågor.

5. Samråd

Den preliminära nätutvecklingsplanen publiceras för samråd på Oskarshamn Energis webbplats. Syftet med samrådet är att ge berörda systemanvändare, kunder, kommun, region, andra nätföretag och övriga intressenter möjlighet att lämna synpunkter på planens innehåll, prognoser och planerade åtgärder innan nätutvecklingsplanen fastställs.

Samrådet pågår till och med den 11 november 2026. Synpunkter lämnas skriftligen till info@oskarshamnenergi.se. Inkomna synpunkter kommer att sammanställas, bedömas och beaktas i arbetet med den slutliga nätutvecklingsplanen.

Efter avslutat samråd kommer Oskarshamn Energi att ta fram en samrådsredogörelse. Samrådsredogörelsen ska beskriva hur samrådet har genomförts, vilka synpunkter som har inkommit, hur synpunkterna har beaktats samt om de har lett till ändringar i den slutliga nätutvecklingsplanen.

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultatet från det offentliga samrådet redovisas i samrådsredogörelsen efter att samrådsperioden har avslutats. Om inkomna synpunkter leder till ändringar i nätutvecklingsplanen ska detta framgå av samrådsredogörelsen och beaktas i den slutliga versionen av dokumentet.