



Nätutvecklingsplan
2027-2036

Bergs Tingslags Elektriska AB

Nätutvecklingsplan

Dokumentdatum
2026-09-01

1. Uppgifter om företaget och företags elnät

1.2 Uppgifter om företaget

1.2 Företags Elnät

Uppgifter om företags elnät

1.3 Koncessionsområde

Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1

Redogörelse för företags prognosarbete

2.2

Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

2.2.1

Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

2.3

Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

4. Företags bedömning om de planerade

5. Samråd

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Bergs Tingslags Elektriska
Organisationsnummer	556012-2649
Kontaktperson	Richard Lundgren
E-post	info@btea.se
Telefonnummer	0687-55204
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd	https://www.btea.se/
Länk till information om samråd	https://www.btea.se/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.btea.se/
Länk till slutlig samrådsgörelse	https://www.btea.se/

1.2 Företagets Elnät

Bergs Tingslags Elektriska AB har elnät i tre kommuner, Bergs kommun, Härjedalens kommun och Ånge kommun.

De spänningsnivåer som finns är 52kV, 24kV och 0,4kV

Bergs Tingslags Elektriska AB får sin inmatning av el från regionnätägaren E.on vid två inmatningspunkter.

Vi är också sammanbundna med våra nätbolagsgrannar Jämtkraft elnät och Härjeåns Nät, vid fem olika gränspunkter.

Vi har delat upp nätplanen i tre delområden, delområde 1, delområde 2 och delområde 3.

Delområde 1 består av den norra delen av vårt nätområde

Delområde 1 består till största delen av glesbygd men med inslag av mindre tätorter.

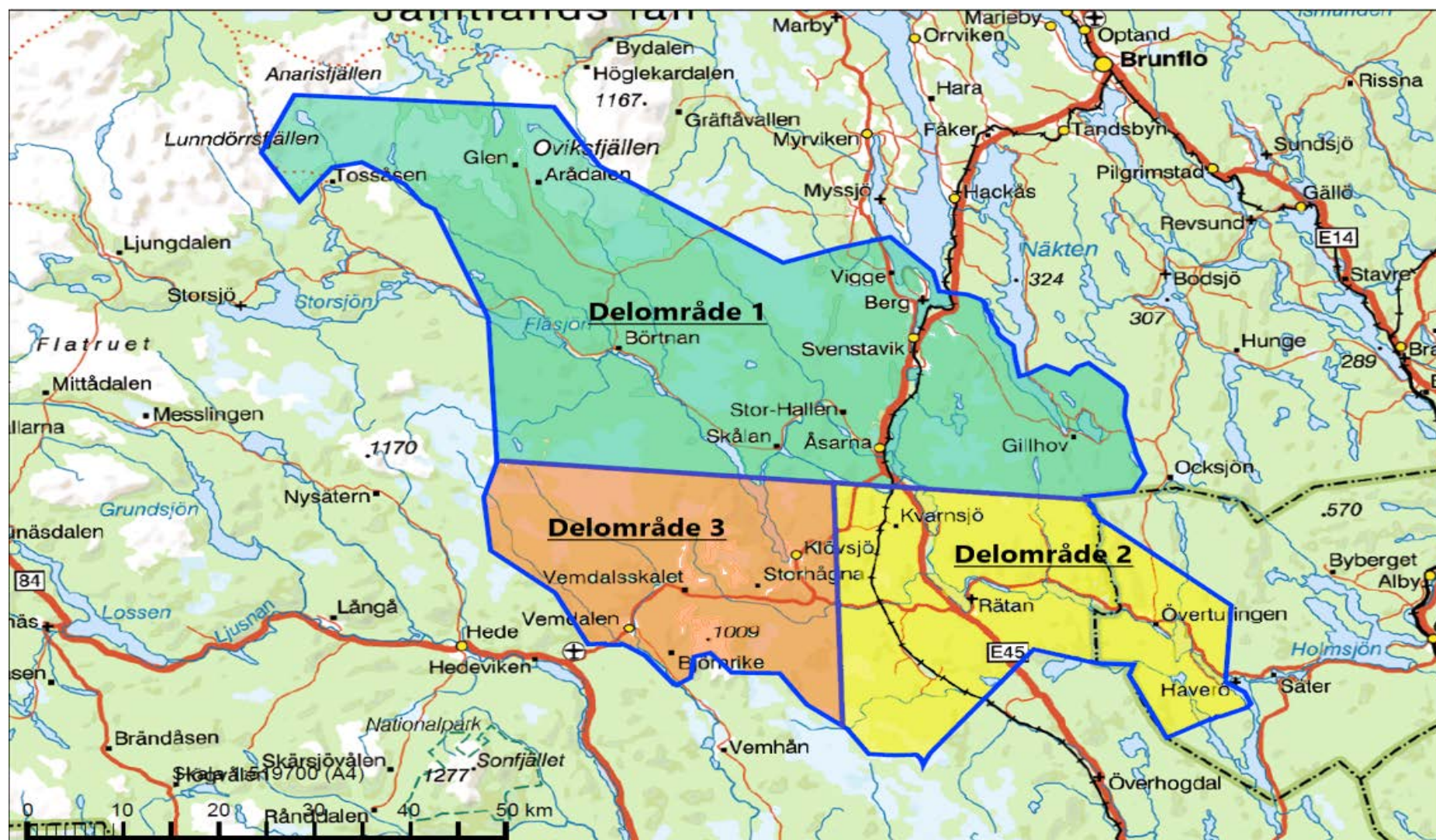
Delområde 2 består av den syd-östra av vårt nätområde

Delområde 2 består av ren glesbygd och mindre byar.

Delområde 3 består av den syd-västra delen.

Delområde 3 består till största delen av alpina fjällanläggningar och mindre tätorter.

1.3 Koncessionsområde





Projektbeskrivning/Syftet med projektet	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	Skålet som är grunden till planen	
											Kapacitet	Ålder
Delområde 1												
Ombyggnation av befintligt 52kV luftledningsnät												X
Ombyggnation fördelningsstation Hallbergs											X	
Ombyggnation fördelningsstation Skålan												X
Delområde 2												
Ombyggnation av befintligt 52kV luftledningsnät												X
Delområde 3												
Ombyggnation av befintligt 52kV luftledningsnät												X
Nybyggnation 52kV luftledningsnät											X	
Ombyggnation av fördelningsstation Vemdalsskalet											X	X
Ombyggnation Oppbodarna kopplingspunkt												X
Gemensamt och löpande arbete												
Ombyggnation av Trångfors mottagningsstation											X	
Löpande ombyggnation av lågspänningsnätet												X
Löpande ombyggnation av 24kV nätet												X

2.2 Redogörelse för företagets prognosarbete

Ökning i procent av 2025 års maxuttag i MW

	Delområde 1	Delområde 2	Delområde 3	Totalt
2026	14 MW	4 MW	39 MW	57 MW
2027	4	4	3	3
2028	8	8	6	6
2029	12	12	9	10
2030	15	16	12	13
2031	19	20	15	16
2032	23	24	18	19
2033	27	28	21	22
2034	31	32	23	25
2035	35	36	26	29
2036	39	40	29	32

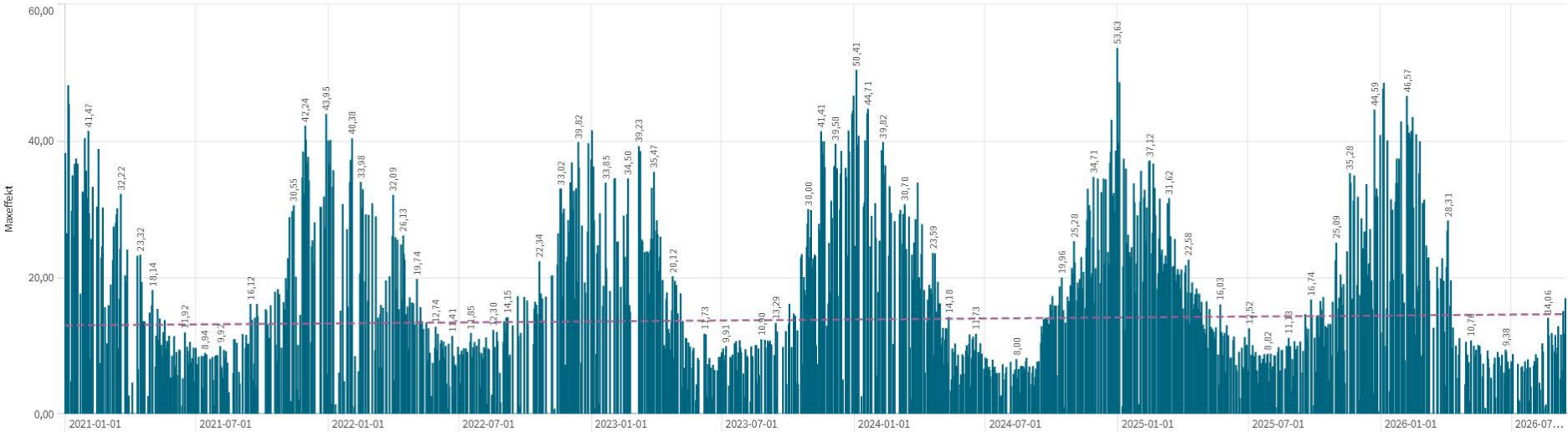
Prognos över delområdenas behov för respektive år i MW

	Delområde 1	Delområde 2	Delområde 3	Totalt
2026	14 MW	4 MW	39 MW	57 MW
2027	15	4	40	59
2028	15	5	41	61
2029	16	5	42	62
2030	16	5	43	64
2031	17	5	44	66
2032	17	5	45	68
2033	18	5	46	69
2034	18	6	47	71
2035	19	6	48	73
2036	19	6	49	74

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

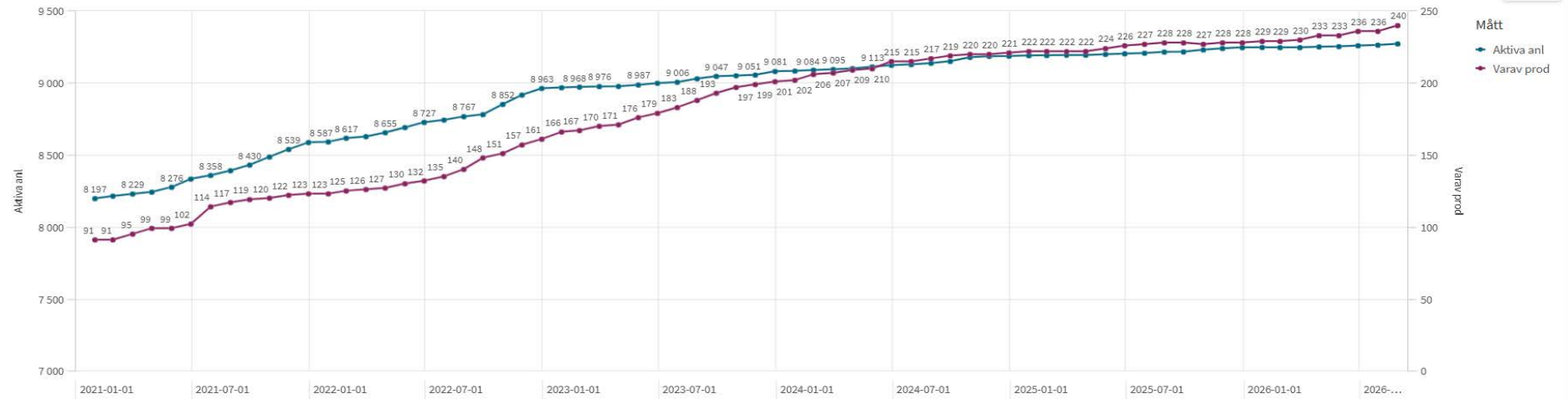
Lokalnätets totala behov 2021-2026 i MW

Effekt 2021 - 2026 , lokalnätets behov (Max MW)



Lokalnätets utveckling 2021-2026

Antal aktiva nätabonnemang vid månadens slut (st)



2.3 Har systemets nuvarande förmåga att möta prognose

Nej

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

- 1. Risk och sårbarhetsanalys.
- 2. Livslängd på anläggningar enligt Förhandsreglering och föreskrifter.
- 3. Löpande drift och underhåll. Fel som vi får från statistik (DP Kartsystem).
- 4. Nätanslutningsbeställningar.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Investeringsplan 2027-2036 se bild 2.1:
Kolumn M och N visar grunden till planerade investeringar/reinvesteringar

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.

Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning
Införandet av vår effekttariff har i utredning visat sig kunna minska behovet av elnätsutbyggnad på traditionellt vis.

3.2 Planerade investeringar.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

Detaljer finns med i blad 2.1

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.3.1 Det förväntade behovet.

Del område	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Delområde 1	0	0	0
Delområde 2	0	0	0
Delområde 3	0	0	0

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

Vi har i dagsläget inga behov av flex tjänster eller andra lösningar.

3.3.3 Omdirigering.

Vi har inte omdirigering

4. Planerade investeringar och alternativa lösningar

1. Om de planerade åtgärderna, det vill säga investeringar, flexibilitetstjänster och andra resurser (enligt vägledningens kapitel 3), bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2) och för att åtgärda eventuella kapacitetsbegränsningar i det egna elnätet (enligt vägledningens avsnitt 2.3).

Ja, åtgärderna är tillräckliga

2. En översiktlig beskrivning av eventuella kapacitetsbegränsningar som distributionsnätsföretaget har mot överliggande nätföretag och som orsakas av kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät och när detta planeras vara åtgärdat. Av beskrivningen bör framgå vilket nätföretag som ansvarar för det överliggande elnätet. Av beskrivningen bör även framgå vilken påverkan som kapacitetsbegränsningarna (enligt vägledningens avsnitt 2.3) har på företagets möjligheter att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2).

I delområde 1 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget.

I delområde 2 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget.

I delområde 3 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget.

5. Samråd

Redovisning av resultat från offentligt samråd återfinns på ett separat dokument

"Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan (14 § förordning om elnätsverksamhet). Distributionsnätsföretaget ska genomföra offentligt samråd när det tar fram en nätutvecklingsplan och även offentliggöra resultatet av samrådet (samrådsredogörelse). Samrådsredogörelsen bör vara ett eget dokument (6–7 kap. i föreskrifterna).

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

"I nätutvecklingsplanen ska distributionsnätsföretaget redogöra för det offentliga samrådet och hänvisa till länken som offentliggör resultatet av samrådet (samrådsredogörelsen). (6–7 kap. i föreskrifterna.)

- Kraven på samrådsredogörelsen beskrivs på följande sätt i föreskrifterna.
- När distributionsnätsföretaget upprättar sin nätutvecklingsplan ska det, som en del av planen, även redogöra för hur samrådet har genomförts (6 kap. 3 § första stycket i föreskrifterna).
 - Efter genomfört samråd ska distributionsnätsföretaget sammanställa synpunkterna från samrådet i en samrådsredogörelse (6 kap. 3 § andra stycket i föreskrifterna).
 - Samrådet kan ske skriftligt (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna). Distributionsnätsföretaget behöver alltså inte hålla något möte eller liknande.
 - Synpunkterna från samrådet kan redovisas i den tabell som finns i den vägledning som Energimarknadsinspektionen har tagit fram. (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna.)
 - Samrådsredogörelsen bör vara ett separat dokument (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna).

Ei anser att det av nätutvecklingsplanen bör framgå vilka aktörer som har lämnat synpunkter på den nätutvecklingsplan som distributionsnätsföretaget publicerat inför samrådet, vilka synpunkter som lämnats samt om och hur företaget har beaktat dessa synpunkter vid framtagande av sin slutliga nätutvecklingsplan. Om företaget valt att inte beakta vissa av de inkomna synpunkterna bör företaget

Beskriva dessa och även skälen för att de inte beaktats (tagit hänsyn till/inte tagit hänsyn till och varför)."

Tabell för hantering och redovisning av synpunkter efter samråd			
Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar

Hur går samråd och remittering till?

Samråd och remisser till Svenska kraftnät skickas till registrator@svk.se. Underlaget ska innehålla fullständig beskrivning av verksamhet och tydliga kartor. Vi har en samrådstid på cirka en månad.
<https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/vid-samhallsplanering/>

6.5.2 Särskilt om genomförande av samråd

Distributionsnätsföretaget ska genomföra samråd när det tar fram en nätutvecklingsplan och då samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare. Samråd syftar till att bidra till insyn och delaktighet. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, länsstyrelser, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, intresseorganisationer, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande distributionsnätsföretag. Samrådet ska vara offentligt. Distributionsnätsföretaget ska inför samrådet, dock senast den 15 september, offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan. Samrådet ska pågå under minst sex veckor (6 kap. i föreskrifterna).

Ei anser att samråd har skett om nätutvecklingsplanen går att finna på distributionsnätsföretagets webbplats, om berörda systemanvändare kan komma åt den, om de har möjlighet att lämna synpunkter och om det finns tydliga instruktioner om hur synpunkter kan lämnas.

6.5.3 Offentliggöra nätutvecklingsplan och samrådsredogörelse

Senast den 31 december året innan tidsperioden som nätutvecklingsplanen avser ska distributionsnätsföretaget publicera nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen samt lämna in dem till Ei. Företaget ska även lämna in en länk till den webbplats där företaget har publicerat nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen (7 kap. i föreskrifterna).

Publicerad: 14 sep 2026

Bergs Tingslags Elektriska AB bjuder in till samråd om nätutvecklingsplaner

Nu finns möjlighet för intressenter att lämna synpunkter på de nätutvecklingsplaner som Bergs Tingslags Elektriska AB har tagit fram för att planera och utföra de planerna för att täcka behovet till framtidenselektrifierings utvecklingen i sitt område . Samrådet anordnas av Bergs Tingslags Elektriska AB och pågår till 23 oktober 2026.

Läs mer på BTEA.se > <https://www.btea.se/>

Bergs Tingslags Elektriska AB bjuder in till samråd om nätutvecklingsplaner Välkommen att lämna synpunkter.

Enligt bestämmelserna i ellagen ska distributionsnätsföretag (elnätsföretag), ta fram en plan för hur nätverksamheten ska utvecklas, en så kallad nätutvecklingsplan. Denna plan ska offentliggöras och lämnas in till Energimarknadsinspektionen (Ei). Bestämmelserna om att elnätsföretag ska ta fram en nätutvecklingsplan är en del av genomförandet av det europeiska elmarknadsdirektivet.

Vad är nätutvecklingsplaner?

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätens utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last.

Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar.

Elnätsföretag ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätsföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande nätföretag.

Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen.

Syftet med nätutvecklingsplaner

- Underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagringsanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn samt ge systemanvändarna tillräcklig information om planerade utbyggnader och uppgraderingar av elnätet.
- Bidra till transparens om var det finns möjlighet att ansluta för att tidigt fånga upp om elnäten behöver utvecklas för att möta behoven framåt.
- Säkerställa att distributionsnätsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätsföretag respektive berörda systemanvändare.
- Vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål. Elektrifieringen förutspås innebära en betydande ökning av elanvändningen och det är angeläget att nätutvecklingsplanerna bidrar med nytta för de aktörer som är mottagare av planerna, exempelvis kopplat till regeringens satsning på regional energiplanering.
- Vara ett viktigt verktyg för elnätsföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt, samt att transparensen hjälper dem som kan bidra med dessa tjänster att veta i vilken utsträckning den här typen av tjänster kommer att efterfrågas.

Omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet, energieffektivitet, energilagringsanläggningar och andra resurser som distributionsnätsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.

Bergs Tingslags Elektriska AB:s handlingar till samrådet:

Bergs Tingslags Elektriska AB:s premilnära nätutvecklingsplan

Frågor eller synpunkter?

[Har ni frågor, synpunkter eller förbättringsförslag, tveka inte att kontakta oss på : info@btea.se](mailto:info@btea.se)