

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)  
ISSN: 2000-592X

EIFS 2024:1

## Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätutvecklingsplaner;

Utkom från trycket  
den 16 januari 2024

beslutade den 21 december 2023.

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd av 15 § förordningen (2022:585) om elnätsverksamhet och beslutar följande allmänna råd.

### 1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser avseende skyldigheten för distributionsnätsföretaget att ta fram, offentliggöra och lämna in en nätutvecklingsplan till Energimarknadsinspektionen enligt 3 kap. 16 § ellagen (1997:857) och enligt 13–15 §§ förordningen (2022:585) om elnätsverksamhet.

2 § Distributionsnätsföretaget ska ta fram en nätutvecklingsplan som omfattar företagets samtliga nätkoncessioner.

3 § Distributionsnätsföretaget ska ta fram en ny nätutvecklingsplan minst vartannat år.

### 2 kap. Tillämpningsområde

1 § Bestämmelserna i denna föreskrift är inte tillämpliga för elnätsföretag med endast utlandsförbindelse.

### 3 kap. Definitioner

1 § Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen (1997:857) och förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

I dessa föreskrifter avses med

*Delområde*: ett geografiskt avgränsat område av ett distributionsnätsföretags elnät.

*Konsoliderad version*: en sammanställning av den ursprungliga nätutvecklingsplanen tillsammans med genomförda ändringar.

*Medellång och lång sikt*: en tidsperiod på fem till tio år.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU, i den ursprungliga lydelsen.

## 4 kap. Nätutvecklingsplanen och dess innehåll

### Uppgifter om företaget och dess elnät

1 § Distributionsnätsföretaget ska vid upprättande av en nätutvecklingsplan följa Energimarknadsinspektionens mall.

2 § Av nätutvecklingsplanen ska tydligt framgå vilket distributionsnätsföretag som har upprättat densamma.

3 § Distributionsnätsföretaget ska i sin nätutvecklingsplan på ett övergripande sätt redogöra för sitt elnät samt ange de relevanta gränspunkter som elnätet har till andra nätföretag.

Om distributionsnätsföretaget i redogörelsen för sitt elnät delar in nätet i delområden ska dessa områden tillsammans omfatta distributionsnätsföretagets hela elnät.

#### *Allmänna råd*

Om distributionsnätsföretaget delar in nätet i delområden bör delområdena följa läns- och kommungränser i så stor utsträckning som möjligt för att gå i linje med regeringens satsning på regional energiplanering.

4 § Distributionsnätsföretaget ska redovisa en karta över det geografiska område där företaget bedriver sin nätverksamhet.

Om distributionsnätsföretaget har delat in sitt elnät i delområden ska varje delområde redovisas på kartan.

Om delområden används ska varje sådant område ha en unik identitet som används vid redovisning av uppgifter i nätutvecklingsplanen.

### Uppföljning av tidigare nätutvecklingsplaner

5 § Distributionsnätsföretaget ska namnge sina projekt, som är kopplade till planerade investeringar i elnätet, med en unik identitet för att projekten ska kunna följas upp i framtida nätutvecklingsplaner.

6 § Projekt som har angetts i distributionsnätsföretagets tidigare nätutvecklingsplaner ska följas upp i kommande nätutvecklingsplaner avseende projektets status, eventuella fysiska justeringar samt faktisk och prognosticerad kostnadsutveckling.

#### *Allmänna råd*

Exempel på fysiska justeringar kan vara justeringar i geografisk placering, använd teknik eller överföringskapacitet.

### Överföringskapacitet i elnätet

7 § Distributionsnätsföretaget ska i megawatt redovisa sin prognos över behovet av överföringskapacitet för överföring av kundernas förbrukning och produktion i sitt elnät. Behovet av överföringskapacitet kan redovisas som ett spann.

Redovisningen av prognosen ska utgå från den utveckling som enligt företaget är mest trolig. Om företaget har delat in sitt elnät i delområden ska redovisningen ske per delområde.

**8 §** Distributionsnätsföretaget ska redogöra för hur prognosen för behov av överföringskapacitet har tagits fram.

Av redogörelsen ska det särskilt framgå

1. vilka antaganden som ligger till grund för prognosen,
2. vilka drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet i elnätet,
3. hur relevanta prognoser och planer från kommuner, regioner och länsstyrelser har beaktats i prognosarbetet,
4. hur distributionsnätsföretaget har samarbetat med andra nätföretag i prognosarbetet, och
5. hur den långsiktiga förväntade utvecklingen av det svenska energisystemet har beaktats i prognosarbetet.

#### *Allmänna råd*

Exempel på drivkrafter enligt andra punkten, som kan anses påverka behovet av överföringskapacitet i elnätet, och som kan finnas med i företagets redogörelse, är industrietablering, energieffektivisering, nya produktionsanläggningar, behov av laddinfrastruktur för transporter samt befolkningsutveckling.

Metoder som kan vara till hjälp för att ta fram prognosen för behov av överföringskapacitet kan till exempel vara riskanalys, känslighetsanalys och dialog med intressenter.

**9 §** Distributionsnätsföretaget ska göra en jämförelse av prognosen för behov av överföringskapacitet med de senaste årens behov. Jämförelsen ska visa hur stor ökning respektive minskning av behovet av överföringskapacitet som prognosen innebär.

Jämförelsen ska ange ökning respektive minskning i procent, men ska i övrigt vara kvalitativ.

#### *Allmänna råd*

Har distributionsnätsföretaget delat in sitt elnät i delområden bör jämförelsen av prognosen göras per delområde.

**10 §** I nätutvecklingsplanen ska distributionsnätsföretaget redogöra för sin analys av hur företagets befintliga system kan hantera det behov av överföringskapacitet av el som företaget har redovisat på medellång och lång sikt enligt 7–8 §§.

I nätutvecklingsplanen ska företaget redogöra för

1. eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar och om dessa finns i eget elnät eller i överliggande elnät,
2. nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser som företaget använder som ett alternativ till utbyggnad av systemet, vilken typ av flexibilitetstjänst och andra resurser som används samt i vilken omfattning de används, och

3. eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar för den kommande tioårsperioden samt om dessa finns i eget elnät eller överliggande elnät.

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska det redovisa sin analys per delområde.

### **Planerade investeringar och alternativa lösningar**

**11 §** Distributionsnätsföretaget ska redovisa sina planerade investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, eller befintlig produktionskapacitet och förbrukning som har utökats. Planerade investeringar ska vara baserade på företagets prognos för behov av överföringskapacitet, enligt 7 §.

Distributionsnätsföretaget ska redovisa sina planerade investeringar för de kommande fem till tio åren. De planerade investeringarna ska redovisas med status för projekten och tidpunkt för driftsättning.

Distributionsnätsföretaget ska redogöra för hur det har gjort sin bedömning av sådana investeringar.

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska det redovisa sina planerade investeringar per delområde.

**12 §** Distributionsnätsföretaget ska redovisa sitt förväntade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i megawatt som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnät på medellång och lång sikt.

Har distributionsnätsföretaget ett förväntat behov ska det redovisa vilka typer av flexibilitetstjänster eller andra resurser som behovet avser samt i vilken omfattning.

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska redovisningen ske per delområde.

#### *Allmänna råd*

Om distributionsnätsföretaget har lämnat in en rapport om omdirigering till Energimarknadsinspektionen enligt artikel 13.4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el, kan denna rapport lämnas som bilaga till nätutvecklingsplanen.

**13 §** Distributionsnätsföretaget ska redovisa hur det har bedömt att det har valt det mest kostnadseffektiva alternativet i samband med att företaget redogör för sitt behov av investeringar respektive alternativa lösningar.

### **Förväntad kapacitetssituation**

**14 §** Distributionsnätsföretaget ska redogöra för sina förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under kommande tioårsperiod. Om nätföretaget har delat in sitt elnät i delområden enligt 10 § tredje stycket ska redogörelsen ske per delområde.

Redogörelsen ska särskilt redovisa

1. om planerade åtgärder, det vill säga investeringar, flexibilitetstjänster och andra resurser, bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet och för att åtgärda eventuella kapacitetsbegränsningar i det egna elnätet, och

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.

### Tidsperiod som nätutvecklingsplanen avser

**15 §** Nätutvecklingsplanen ska avse en tidsperiod som påbörjas det kalenderår som börjar närmast efter det att distributionsnätsföretaget har offentliggjort och överlämnat planen till Energimarknadsinspektionen enligt 7 kap. 1 §.

### Känsliga uppgifter

**16 §** Innehållet i nätutvecklingsplanen får inte riskera att äventyra att uppgifter som skyddas enligt offentlighets- och sekretesslagen (2009:400), säkerhetsskyddslagen (2018:585), säkerhetsskyddsförordningen (2021:955) eller Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2016/679 av den 27 april 2016 om skydd för fysiska personer med avseende på behandling av personuppgifter och om det fria flödet av sådana uppgifter och om upphävande av direktiv 95/46/EG offentliggörs.

#### *Allmänna råd*

Distributionsnätsföretaget får själv avgöra vilka uppgifter som kan offentliggöras utan risk för att känsliga uppgifter röjs. Uppgifter kan anses vara känsliga som enskilda uppgifter och på aggregerad nivå.

Distributionsnätsföretaget kan samråda med Fortifikationsverket om vilka uppgifter som kan offentliggöras i nätutvecklingsplanen.

## 5 kap. Ändring i nätutvecklingsplanen

**1 §** En nätutvecklingsplan kan ändras efter att distributionsnätsföretaget har offentliggjort den och skickat in den till Energimarknadsinspektionen.

**2 §** En ändring kan göras genom att

1. distributionsnätsföretaget gör ändringar i sin nätutvecklingsplan, eller
2. genom att Energimarknadsinspektionen begär att distributionsnätsföretaget ska göra ändringar i sin nätutvecklingsplan.

### Mindre ändring

**3 §** Om distributionsnätsföretaget behöver göra en mindre ändring i en nätutvecklingsplan på grund av uppenbart felaktiga uppgifter kan företaget göra det utan att ändringen föregås av samråd.

#### *Allmänna råd*

Uppenbart felaktiga uppgifter kan till exempel vara skriv- eller räknefel.

## Större ändring

**4 §** Om distributionsnätsföretaget behöver göra en ändring som inte är en mindre ändring enligt 3 §, bör företaget överväga att genomföra samråd med berörda parter innan nätutvecklingsplanen kan ändras. Beslut om samråd ska genomföras eller inte ska dokumenteras och motiveras i ett separat dokument.

Om samråd genomförs ska distributionsnätsföretaget redogöra för hur det har genomförts och sammanställa en samrådsredogörelse innan nätutvecklingsplanen kan ändras.

### *Allmänna råd*

Beslutar distributionsnätsföretaget att genomföra samråd inför en större ändring kan samrådet genomföras per delområde om företaget har delat in sitt elnät i sådana områden.

## Nätutvecklingsplanens tidsperiod vid ändring

**5 §** Om distributionsnätsföretaget ändrar en nätutvecklingsplan ska tidsperioden som den ursprungliga planen avser inte ändras.

## Konsoliderad version efter ändring

**6 §** Om distributionsnätsföretaget ändrar en nätutvecklingsplan efter att den har offentliggjorts ska företaget offentliggöra en konsoliderad version av nätutvecklingsplanen. Den konsoliderade versionen ska även lämnas in till Energimarknadsinspektionen.

## 6 kap. Samråd

**1 §** Distributionsnätsföretaget ska genomföra ett offentligt samråd med berörda systemanvändare när företaget tar fram sin nätutvecklingsplan.

Samrådsprocessen ska genomföras under tillräckligt lång tid, dock minst sex veckor, för att berörda systemanvändare ska ha möjlighet att lämna synpunkter.

**2 §** Distributionsnätsföretaget ska inför samrådet offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan som berörda systemanvändare kan ta del av. Den preliminära nätutvecklingsplanen ska offentliggöras senast den 15 september året före det första året i den tidsperiod som avses i 4 kap. 15 §.

**3 §** När distributionsnätsföretaget upprättar sin nätutvecklingsplan ska det, som en del av planen, även redogöra för hur samrådet har genomförts.

Efter genomfört samråd ska distributionsnätsföretaget sammanställa synpunkterna från samrådet i en samrådsredogörelse.

### *Allmänna råd*

Samrådet kan ske skriftligt.

Synpunkterna från samrådet kan redovisas enligt den tabell som finns i den vägledning som Energimarknadsinspektionen har tagit fram.

Samrådsredogörelsen bör vara ett separat dokument.

## **7 kap. Offentliggörande och inlämnande till Energimarknadsinspektionen**

**EIFS 2024:1**

**1 §** När distributionsnätsföretaget har upprättat sin nätutvecklingsplan ska den slutgiltiga versionen och samrådsredogörelsen offentliggöras på företagets webbplats.

Distributionsnätsföretaget ska lämna in den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen samt länk till offentliggörandet till Energimarknadsinspektionen.

Offentliggörande och inlämnande ska ske senast den 31 december året innan den tidsperiod som avses för nätutvecklingsplanen.

### **Ikraftträdande**

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 15 februari 2024.
2. Distributionsnätsföretaget ska offentliggöra och lämna in sin första nätutvecklingsplan senast den 31 december 2024.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Anna Haraldsson

