



Svensk författningssamling

Elsystemförfordning

Utfärdad den 23 juli 2026

SFS 2026:1522

Publicerad
den 28 juli 2026

Regeringen föreskriver¹ följande.

1 kap. Inledande bestämmelser

Förordningens innehåll

1 § Denna förordning innehåller bestämmelser om transport och leverans av el och om driftsäkerheten hos det nationella elsystemet i anslutning till elmarknadslagen (2026:1281).

2 § Förordningen är meddelad med stöd av

- 2 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281) i fråga om 2 kap. 2–5 §§,
- 2 kap. 7 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 6–8 §§,
- 2 kap. 8 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 9 §,
- 2 kap. 10 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 10 och 11 §§ och 13 § 1,
- 2 kap. 13 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 15–18 §§,
- 2 kap. 18 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 20 §,
- 2 kap. 20 § elmarknadslagen i fråga om 2 kap. 21 §,
- 3 kap. 7 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 1, 10 och 11 §§,
- 3 kap. 8 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 12–16 §§,
- 3 kap. 15 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 17–20 §§,
- 3 kap. 16 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 21 §,
- 3 kap. 17 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 23 och 24 §§,
- 3 kap. 18 § elmarknadslagen i fråga om 3 kap. 29 §,
- 4 kap. 7 § elmarknadslagen i fråga om 4 kap. 1–4 §§,
- 4 kap. 15 § elmarknadslagen i fråga om 4 kap. 7 §,
- 5 kap. 9 § elmarknadslagen i fråga om 5 kap. 1–14, 19 och 20 §§,
- 5 kap. 12 § elmarknadslagen i fråga om 5 kap. 15–18 §§,
- 6 kap. 2 § elmarknadslagen i fråga om 6 kap. 1 §,
- 6 kap. 6 § elmarknadslagen i fråga om 6 kap. 2 och 3 §§,
- 6 kap. 10 § elmarknadslagen i fråga om 6 kap. 4 § 1,
- 6 kap. 16 § elmarknadslagen i fråga om 6 kap. 6–8 §§,
- 7 kap. 4 § elmarknadslagen i fråga om 7 kap. 1 §,
- 7 kap. 6 § elmarknadslagen i fråga om 7 kap. 2 §,
- 7 kap. 9 § elmarknadslagen i fråga om 7 kap. 3 §,

¹ Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001 av den 11 december 2018 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor, i lydelsen enligt Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/2413, 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 lydelsen enligt Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2024/1711, och Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/1791 av den 13 september 2023 om energieffektivitet och om ändring av förordning (EU) 2023/955, i den ursprungliga lydelsen.

- 7 kap. 12 § elmarknadslagen i fråga om 7 kap. 5 §,
- 8 kap. 1 § elmarknadslagen i fråga om 8 kap. 1–4 §§,
- 8 kap. 6 § elmarknadslagen i fråga om 8 kap. 5 §,
- 9 kap. 10 § elmarknadslagen i fråga om 9 kap. 3 och 4 §§,
- 9 kap. 24 § elmarknadslagen i fråga om 9 kap. 7 §,
- 10 kap. 2 § elmarknadslagen i fråga om 10 kap. 1–10 §§, 21 § 1, 22, 24, 25 och 29–39 §§,
- 10 kap. 5 § elmarknadslagen i fråga om 10 kap. 1, 2 och 11–18 §§, 21 § 2–5 och 26–28 §§,
- 10 kap. 13 § elmarknadslagen i fråga om 10 kap. 40 § andra stycket,
- 11 kap. 18 § elmarknadslagen i fråga om 11 kap. 1 § 2,
- 11 kap. 33 § elmarknadslagen i fråga om 11 kap. 2 §,
- 11 kap. 35 § elmarknadslagen i fråga om 11 kap. 3 och 4 §§,
- 12 kap. 16 § elmarknadslagen i fråga om 12 kap. 3 och 4 §§,
- 12 kap. 22 § elmarknadslagen i fråga om 12 kap. 6 §,
- 12 kap. 27 § elmarknadslagen i fråga om 12 kap. 8–20 §§ och 22 § 1,
- 12 kap. 29 § elmarknadslagen i fråga om 12 kap. 21 § och 22 § 2 och 3,
- 12 kap. 32 § elmarknadslagen i fråga om 12 kap. 23 §,
- 14 kap. 7 § elmarknadslagen i fråga om 13 kap. 11 och 12 §§,
- 14 kap. 8 § elmarknadslagen i fråga om 13 kap. 1–10 §§,
- 14 kap. 14 § elmarknadslagen i fråga om 13 kap. 13 och 14 §§,
- 14 kap. 18 § elmarknadslagen i fråga om 13 kap. 15–19 §§,
- 18 kap. 9 § elmarknadslagen i fråga om 15 kap. 2–4 §§,
- 18 kap. 10 § elmarknadslagen i fråga om 15 kap. 5 §,
- 18 kap. 11 § elmarknadslagen i fråga om 15 kap. 6 och 7 §§,
- 8 kap. 11 § regeringsformen i fråga om 2 kap. 13 § 2, 3 kap. 9 §, 4 kap. 6 §, 6 kap. 4 § 2 och 5 §, 7 kap. 4 §, 9 kap. 2, 6 och 8 §§, 10 kap. 21 § 6, och 41 §, 11 kap. 1 § 1 och 12 kap. 1, 2, 5 och 24 §§,
- 8 kap. 7 § regeringsformen i fråga om övriga bestämmelser.

3 § Förordningen är indelad i följande kapitel:

- 1 kap. Inledande bestämmelser,
- 2 kap. Systemansvar,
- 3 kap. Driftsäkerhet,
- 4 kap. Avgränsning och åtskillnad av systemansvarigas verksamhet,
- 5 kap. Redovisning och revision av nätverksamhet,
- 6 kap. Anslutning till elnätet,
- 7 kap. Transport av el,
- 8 kap. Fakturering av elnätskunder och konsumentskydd,
- 9 kap. Intäktsram för nätverksamhet,
- 10 kap. Mätning av transporterad el,
- 11 kap. Balansansvar,
- 12 kap. Leverans av el och aggregeringstjänster,
- 13 kap. Energidelning,
- 14 kap. Avbrytande av distribution av el till konsumenter,
- 15 kap. Tillsyn, uppgiftslämnande och överklagande.

Ord och uttryck

4 § I denna förordning avses med

andelstal: den andel av en förbrukningsprofil som är fördelad på varje elleverantör och balansansvarig part,

Energimyndigheten: Statens energimyndighet,

fjärravläsa: att på distans avläsa de uppgifter som framgår av 10 kap. 36 §,

förbrukningsprofil: summan av

– den totala mängd el som registreras per kvart i schablonberäkningsområdet för sådan förbrukning i uttagpunkter som har en huvudsäkring på högst 63 ampere och vars mätvärden rapporteras månadsvis, och

– nätförluster,

gränspunkt: den punkt där

– olika schablonberäkningsområden ansluter till varandra,

– ett schablonberäkningsområde ansluter till en ledning med nätkoncession för linje,

– ledningsnät med nätkoncession för linje som har olika avgifter för transport av el ansluter till varandra, eller

– nätkoncessionsområden eller ledningsnät med nätkoncession för linje som har olika avgifter för transport av el ansluter till varandra,

marknadsaktör: den som producerar, köper eller säljer el, efterfrågefleksibilitet eller energilagringstjänster på en elmarknad,

residualmix: såld el vars ursprung inte är garanterat och såld el med ursprungsgarantier, om garantierna har annullerats automatiskt enligt förordningen (2025:1258) om ursprungsgarantier för energi för att de inte har använts för sitt syfte,

schablonberäkningsområde: ett område där den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas,

Svenska kraftnät: Affärsverket svenska kraftnät.

Uttrycken intresseföretag och gemensamt styrda företag har samma betydelse som i årsredovisningslagen (1995:1554).

I övrigt har ord och uttryck som används i denna förordning samma betydelse som i elmarknadslagen (2026:1281).

Nätmyndighet

5 § Energimarknadsinspektionen ska vara nätmyndighet enligt 1 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281).

2 kap. Systemansvar

Samarbete och informationsutbyte

1 § Bestämmelserna i denna förordning om samarbete mellan systemansvariga gäller utöver de krav på samarbete som finns i artikel 57 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (EU:s elmarknadsförordning) och i EU-förordningar som har antagits med stöd av EU:s elmarknadsförordning.

2 § Systemansvariga ska samarbeta

1. om planeringen och utvecklingen av överförings- och distributionssystemen, så att

a) de systemansvarigas verksamhet kan bedrivas på ett samordnat och icke-diskriminerande sätt, och

b) driften och utvecklingen av systemen är kostnadseffektiv, säker och tillförlitlig, och

2. på det sätt som krävs för att se till att

a) villkoren för tillträde till överförings- och distributionssystemen är objektiva och icke-diskriminerande,

b) elproducenter och elanvändare får den information de behöver för en effektiv tillgång till och användning av systemet, och

c) marknadsaktörer som är anslutna till systemet kan delta på slutkunds-, grossist- och balansmarknaderna.

3 § Systemansvariga för distributionssystem ska utbyta och samordna information med systemansvariga för överföringssystem i syfte att

1. säkerställa ett optimalt utnyttjande av resurser,
2. säkerställa en säker och effektiv drift av systemet, och
3. underlätta marknadsutvecklingen.

Systemansvariga för överföringssystem ska också utbyta och samordna information med systemansvariga för distributionssystem för att nå de syftena.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om en skyldighet för systemansvariga att sända underrättelser med anledning av att en elleverantör påbörjar eller övertar leveranserna av el i en uttagspunkt.

Samarbete mellan systemansvariga vid anslutning

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. en skyldighet för systemansvariga att dela information med varandra i samband med att de tar emot en begäran om att ansluta till deras nät,
2. i vilket skede i en systemansvarigs anslutningsprocess den information som avses i 1 ska delas,
3. en skyldighet för den systemansvariga som tar emot information att i sin tur dela viss information med andra systemansvariga, och
4. vilken information som ska delas enligt 1 och 3 och hur informationen ska delas.

Flexibilitet i distributionssystem

6 § En systemansvarig för distributionssystem ska

1. efter att ha inhämtat synpunkter från systemansvariga för överföringssystem och andra berörda aktörer ta fram specifikationer för de flexibilitets-tjänster som den systemansvariga anskaffar och standardiserade marknadsprodukter för sådana tjänster,
2. lämna specifikationerna och marknadsprodukterna till Energimarknadsinspektionen för godkännande, och
3. offentliggöra en förteckning över marknadsprodukterna efter det att Energimarknadsinspektionen har godkänt dem.

7 § Energimarknadsinspektionen ska godkänna sådana specifikationer och marknadsprodukter som avses i 6 §, om de säkerställer ett faktiskt och icke-diskriminerande deltagande av berörda marknadsaktörer.

8 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om hur en förteckning över marknadsprodukter ska offentliggöras enligt 6 § 3.

Nätutvecklingsplaner

9 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om en skyldighet för den som endast innehar sammanlänknings- eller överföringssystem att ta fram en nätutvecklingsplan och lämna in den till inspektionen.

10 § En nätutvecklingsplan som en systemansvarig för distributionssystem tar fram enligt 2 kap. 9 § elmarknadslagen (2026:1281) ska

1. redogöra för hur den systemansvariga ser till att distributionssystemet är effektivt och på lång sikt kan uppfylla rimliga krav på distribution av el,
2. redogöra för behovet av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt,

3. ange planerade investeringar under de kommande 5–10 åren med betoning på den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last, och

4. redogöra för de resurser som ska användas som ett alternativ till en utbyggnad av elnätet.

11 § En systemansvarig för distributionssystem ska hämta in synpunkter från systemansvariga för överföringssystem och berörda systemanvändare när den tar fram en nätutvecklingsplan enligt 2 kap. 9 § elmarknadslagen (2026:1281). En redovisning av synpunkterna och hur dessa har beaktats ska offentliggöras tillsammans med nätutvecklingsplanen och överlämnas till Energimarknadsinspektionen.

12 § Energimarknadsinspektionen ska sammanställa innehållet i nätutvecklingsplanerna och göra det tillgängligt på sin webbplats.

13 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. ytterligare föreskrifter om
 - a) vad en nätutvecklingsplan ska innehålla och hur den ska tas fram, och
 - b) offentliggörandet av nätutvecklingsplanen och vilka uppgifter som ska offentliggöras tillsammans med planen, och
2. närmare föreskrifter om hur nätutvecklingsplanen ska lämnas in till Energimarknadsinspektionen.

Villkor för att tillhandahålla efterfrågeflexibilitet

14 § Energimarknadsinspektionen ska årligen sammanställa och offentliggöra de tekniska krav och andra villkor som finns för att tillhandahålla efterfrågeflexibilitet.

Information för att underlätta efterfrågeflexibilitet

15 § Den som innehar överföringssystemet ska göra uppgifter tillgängliga om

1. hur stor andel av den totala mängden levererad el per elområde som utgörs av förnybar el, och
2. mängden växthusgasutsläpp som uppstår vid produktionen av den el som levereras.

Uppgifterna ska göras tillgängliga tillsammans med prognoser för andelen förnybar el och mängden växthusgasutsläpp i fråga om den el som kommer att levereras i varje elområde.

16 § Systemansvariga för distributionssystem ska tillgängliggöra sådan information som den som innehar överföringssystemet har gjort tillgänglig enligt 15 §.

En systemansvarig för distributionssystem ska tillgängliggöra anonymiserade och aggregerade uppgifter om anläggningar som skulle kunna bidra med efterfrågeflexibilitet inom sitt eget distributionssystem.

17 § De uppgifter som avses i 15 och 16 §§ ska göras tillgängliga digitalt i ett standardiserat dataformat som gör det möjligt att ladda ned och läsa uppgifterna med hjälp av utrustning för elektronisk kommunikation som finns i till exempel smarta mätarsystem, laddningspunkter för elfordon, värme- och kylsystem eller system för energiförvaltning av byggnader.

1. var, när, med vilket intervall och i vilka format de uppgifter som avses i 15–17 §§ ska göras tillgängliga, och
2. hur uppgifterna ska beräknas.

Ersättning vid inmatning av el

19 § Ersättning enligt 2 kap. 14 § elmarknadslagen (2026:1281) ska beräknas enligt följande.

Det värde som avses i 2 kap. 14 § andra stycket 1 elmarknadslagen ska beräknas med utgångspunkt i den minskning av energiförlusterna i den systemansvarigas ledningsnät som uppstår på grund av att anläggningen matar in el på nätet. Ersättningen ska stå i förhållande till mängden inmatad el och till när denna inmatning sker.

Vid beräkning av det värde som avses i 2 kap. 14 § andra stycket 2 elmarknadslagen ska följande beaktas:

1. elproduktionsanläggningens effektleveransförmåga,
2. elproduktionsanläggningens driftsäkerhet och den överenskommelse som kan finnas mellan den systemansvariga och anläggningshavaren om när elproduktionsanläggningen planeras vara i drift, och
3. mängden inmatad el och när denna inmatning sker.

Underlag och information om risken för avbrott i distributionen

20 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. innehållet i samt redovisning och offentliggörande av analyser och åtgärdsplaner enligt 2 kap. 16 § elmarknadslagen (2026:1281),
2. information till elanvändarna enligt 2 kap. 17 § elmarknadslagen,
3. en skyldighet att rapportera elavbrott till Energimarknadsinspektionen, och
4. undantag från kraven i 2 kap. 16 och 17 §§ elmarknadslagen i fråga om ledningar som i huvudsak matar in el från anläggningar för produktion av förnybar el.

Skyldigheter enligt EU-förordningar

21 § Energimarknadsinspektionen får, i den utsträckning som det är tillåtet enligt en EU-förordning som har antagits med stöd av EU:s elmarknadsförordning, meddela föreskrifter om vilken systemansvarig för överföringsystem som ska fullgöra en skyldighet enligt EU-förordningen.

3 kap. Driftsäkerhet

Begäran att begränsa eller avbryta distributionen

1 § En begäran från den som innehar överföringssystemet att begränsa eller avbryta distributionen av el till elanvändare enligt 3 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281) får lämnas till en systemansvarig för distributionssystem direkt eller indirekt genom en annan systemansvarig.

När en sådan begäran lämnas ska den som innehar överföringssystemet informera Försvarsmakten och de myndigheter som enligt ett sådant regeringsbeslut som avses i 15 § förordningen (2022:524) om statliga myndigheters beredskap ska ha en tjänsteman i beredskap.

Planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare

2 § Energimyndigheten har ett övergripande ansvar för att planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare genomförs och för att det tas

fram ett underlag för att styra el till samhällsviktiga elanvändare i en situation där distributionen av el måste begränsas eller avbrytas enligt 3 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281).

3 § Energimyndigheten ska ansvara för

1. att vidareutveckla och följa upp metoden för planering, och
2. utformningen av dokument för planeringsarbetet.

Energimyndigheten ska hämta in synpunkter från Myndigheten för civilt försvar, Svenska kraftnät och andra berörda aktörer.

4 § Länsstyrelsen ska fullgöra de uppgifter som följer av 5–8 §§ inom det område som omfattas av länsstyrelsens geografiska områdesansvar.

Statliga myndigheter ska delta i planeringen för prioritering av samhällsviktiga elanvändare som ett led i krisberedskapsarbetet.

5 § Länsstyrelsen ska på Energimyndighetens begäran lämna uppgifter för vidareutveckling och uppföljning av metoden för planering och för utformning av dokument enligt 3 §.

6 § Energimyndigheten ska vart fjärde år ta initiativ till sådan planering och sådant framtagande av underlag som avses i 2 §.

Länsstyrelsen ska vart fjärde år samordna planeringen och sammanställa underlaget från de nationella, regionala och lokala aktörer som deltar i planeringen.

7 § Vid sammanställningen av underlaget enligt 6 § andra stycket ska följande ordning gälla mellan olika prioritetsklasser:

1. elanvändare som redan på kort sikt (timmar) har stor betydelse för liv och hälsa,
2. elanvändare som redan på kort sikt (timmar) har stor betydelse för samhällets funktionalitet,
3. elanvändare som på längre sikt (dagar) har stor betydelse för liv och hälsa,
4. elanvändare som på längre sikt (dagar) har stor betydelse för samhällets funktionalitet,
5. elanvändare som representerar stora ekonomiska värden,
6. elanvändare som har stor betydelse för miljön,
7. elanvändare som har stor betydelse för sociala och kulturella värden, och
8. övriga elanvändare.

Anläggningar som är avgörande för elförsörjningens funktion ska inte ingå i underlaget.

Vid planeringen för prioritering av samhällsviktiga elanvändare ska det beaktas att områdesvis roterande fränkoppling kan användas vid långvariga begränsningar eller avbrott av distributionen av el.

8 § Länsstyrelsen ska vart fjärde år överlämna det underlag som har sammanställts enligt 6 § andra stycket till de systemansvariga.

Om elanvändare har tillkommit eller flyttat efter det att underlaget har överlämnats och detta har väsentlig betydelse för en fränkopplingssituation, får länsstyrelsen högst en gång per år överlämna ett reviderat underlag till de systemansvariga.

1. metoden för planering,
2. hur dokument för planering ska utformas,
3. hur underlaget som avses i 2 § ska sammanställas, och
4. prioritetsskategorier och uttryck i 7 §.

Hur en begränsning eller ett avbrytande av distributionen ska förberedas och genomföras

10 § Det underlag som överlämnas till de systemansvariga enligt 8 § ska, i den utsträckning som driftsäkerheten hos det nationella elsystemet medger det, läggas till grund för

1. en begäran om begränsning eller avbrytande av distribution av el enligt 3 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281), och
2. tillkoppling när begränsningen eller avbrottet har upphört.

Roterande fränkoppling får användas vid långvarig begränsning eller långvarigt avbrytande av distribution av el.

Den som innehar överföringssystemet ska inte göra någon skillnad på gränsoverskridande och nationella elleveranser när den begär en begränsning eller ett avbrytande av distribution av el enligt 3 kap. 5 § elmarknadslagen.

11 § Svenska kraftnät får meddela föreskrifter om hur en begränsning eller ett avbrytande av distributionen av el enligt 3 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281) ska förberedas och genomföras.

Skyldighet för balansansvariga parter att lämna uppgifter

12 § En balansansvarig part som har ingått avtal enligt 11 kap. 5 § andra stycket elmarknadslagen (2026:1281) ska till den som innehar överföringssystemet lämna uppgifter om

1. de produktionsanläggningar inom landet som den balansansvariga partens åtagande ska fullgöras med och anläggningarnas art, kapacitet, reglerförmåga och geografiska belägenhet, och
2. det nät som varje anläggning är ansluten till.

Den balansansvariga parten ska anmäla förändringar av de lämnade uppgifterna till den som innehar överföringssystemet.

13 § En sådan balansansvarig part som avses i 12 § ska till den som innehar överföringssystemet lämna en produktionsplan för den totala produktionskapacitet, egen eller annans, inom Sverige som den balansansvariga partens åtagande ska fullgöras med. I planen ska den balansansvariga parten ange genomsnittlig effekt under varje kvart, redovisad per produktionsaggregat. Om den totala effekten vid produktionen under en kvart kommer att öka eller minska med mer än 100 megawatt, ska det anges inom vilken eller vilka femminutersperioder det ska ske och vid vilket eller vilka produktionsaggregat regleringen ska göras.

Den balansansvariga parten ska även lämna uppgifter om den produktionskapacitet som inte avses bli utnyttjad, redovisad per produktionsaggregat. Genomsnittlig effekt och aktuell reglerförmåga under varje kvart ska redovisas för varje aggregat. De produktionsaggregat som har en effekt som understiger 10 megawatt får dock redovisas samlat.

14 § En sådan balansansvarig part som avses i 12 § ska till den som innehar överföringssystemet lämna följande uppgifter om den totala förbrukning av el som ingår i det egna åtagandet:

1. en förbrukningsprognos som är fördelad på de geografiska områden som den som innehar överföringssystemet bestämmer för varje enskilt fall och där genomsnittlig effekt under varje timme anges, och
2. uppgifter om hur stor del av förbrukningen som är avkopplingsbar.

15 § Uppgifter som avses i 13 och 14 §§ ska lämnas till den som innehar överföringssystemet varje dag senast klockan 16.00 och ska avse näst-följande dygn (00.00–24.00).

Den balansansvariga parten ska omgående anmäla ändringar av en inlämnad förbrukningsprognos till den som innehar överföringssystemet.

16 § Den som innehar överföringssystemet får i det enskilda fallet medge undantag från kraven i 12–15 §§.

Riktlinjer för att anskaffa stödtjänster

17 § Riktlinjer som en systemansvarig för distributionssystem tar fram för att upphandla produkter och tjänster som behövs för distributionssystemets effektiva, tillförlitliga och säkra drift ska vara objektiva, icke-diskriminerande och öppna för insyn.

Den systemansvariga för distributionssystem ska inhämta synpunkter från systemansvariga för överföringssystem och berörda marknadsaktörer när den tar fram sådana riktlinjer.

18 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om de skyldigheter en systemansvarig för distributionssystem har enligt 17 §.

Specifikationer och standardiserade marknadsprodukter för icke frekvensrelaterade stödtjänster

19 § En systemansvarig för överföringssystem ska

1. efter att ha inhämtat synpunkter från systemansvariga för distributionssystem och andra berörda aktörer ta fram specifikationer för de icke frekvensrelaterade stödtjänster som den systemansvariga anskaffar och standardiserade marknadsprodukter för sådana tjänster, och
2. lämna specifikationerna och marknadsprodukterna till Energimarknadsinspektionen för godkännande.

20 § Energimarknadsinspektionen ska godkänna sådana specifikationer och marknadsprodukter som avses i 19 §, om de säkerställer ett faktiskt och icke-diskriminerande deltagande av berörda marknadsaktörer.

Anslutning av anläggningar till elnätet

21 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om sådana generellt tillämpliga krav för anslutning av anläggningar till elnätet som avses i

1. artikel 7.1 i kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer,
2. artikel 6.1 i kommissionens förordning (EU) 2016/1388 av den 17 augusti 2016 om fastställande av nätföreskrifter för anslutning av förbrukare, och

3. artikel 5.1 i kommissionens förordning (EU) 2016/1447 av den 26 augusti 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av system för högspänd likström och likströmsanslutna kraftparksmoduler.

22 § Energimarknadsinspektionen får bestämma om en sådan kraftproduktionsmodul som avses i artikel 2.5 i förordning (EU) 2016/631 ska anses vara en befintlig eller en ny kraftproduktionsmodul vid tillämpningen av den förordningen, om

1. anläggningens ägare har ingått ett slutligt och bindande avtal om inköp av huvudapparaten för elproduktion efter den 16 maj 2018, och
2. anläggningen inte omfattas av föreskrifter som har meddelats med stöd av 21 § 1.

Ytterligare krav för att säkerställa driftsäkerheten hos det nationella elsystemet

23 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om kontroll, provning, besiktning eller andra krav för att säkerställa driftsäkerheten hos det nationella elsystemet när det gäller

1. elektriska anläggningar,
2. anordningar avsedda att anslutas till en elektrisk anläggning, med undantag för utrustning för automatisk förbrukningsfrånkoppling,
3. elektrisk materiel, och
4. elektriska installationer.

24 § Svenska kraftnät får meddela föreskrifter om kontroll, provning, besiktning eller andra krav för att säkerställa driftsäkerheten hos det nationella elsystemet när det gäller utrustning för automatisk förbrukningsfrånkoppling.

EU:s riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning

25 § Energimarknadsinspektionen

1. prövar frågor om att avvisa handelstjänster enligt artikel 4.6 i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning,
2. fördelar röstvärden enligt artikel 9.2 och 9.3 i förordning (EU) 2015/1222,
3. tar ställning till förslag om att bibehålla eller ändra en elområdeskonfiguration enligt artikel 32.4 c i förordning (EU) 2015/1222,
4. utser en sådan enhet som ska hantera tidsavvikelser enligt artikel 68.9 i förordning (EU) 2015/1222,
5. bedömer om en händelse ska betecknas som force majeure enligt artikel 72.5 i förordning (EU) 2015/1222, och
6. godkänner förslag om kostnadsdelning enligt artikel 80.4 i förordning (EU) 2015/1222.

EU:s riktlinjer för förhandstilldelning av kapacitet

26 § Energimarknadsinspektionen fördelar röstvärden enligt artikel 4.2 och 4.3 i kommissionens förordning (EU) 2016/1719 av den 26 september 2016 om fastställande av riktlinjer för förhandstilldelning av kapacitet.

27 § Energimarknadsinspektionen fördelar röstvärden enligt artikel 5.8 i kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem.

28 § Sådana villkor eller metoder som avses i artikel 6.4 d, g och i i förordning (EU) 2017/1485 kräver inte ett sådant enskilt godkännande av Energimarknadsinspektionen som avses i artikeln.

29 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om sådant datautbyte som avses i artikel 40.5 i förordning (EU) 2017/1485.

4 kap. Avgränsning och åtskillnad av systemansvarigas verksamhet

Energilagringsanläggningar

1 § Energimarknadsinspektionen får i det enskilda fallet bevilja dispens från förbudet för systemansvariga att äga, utveckla, förvalta eller driva en energilagringsanläggning enligt 4 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281), om anläggningen är en helt integrerad nätkomponent eller om

1. andra aktörer än den systemansvariga, efter ett icke-diskriminerande anbudsförfarande som är öppet för insyn och som har granskats och godkänts av Energimarknadsinspektionen, inte har

a) medgetts rätt att äga, utveckla, förvalta eller driva en sådan anläggning, eller

b) kunnat tillhandahålla motsvarande energilagringstjänst till en rimlig kostnad eller inom en rimlig tid,

2. anläggningen är nödvändig för att den systemansvariga ska kunna fullgöra sina skyldigheter enligt 2 kap. 1–3 §§ elmarknadslagen,

3. anläggningen inte används för att köpa eller sälja el på slutkunds-, grossist- och balansmarknader, och

4. Energimarknadsinspektionen bedömer att det behövs ett sådant undantag och har gjort en bedömning av anbudsförfarandet.

2 § Om Energimarknadsinspektionen beviljar dispens enligt 1 §, ska den hålla ett offentligt samråd om befintliga energilagringsanläggningar för att bedöma tillgängligheten och intresset av att investera i sådana anläggningar. Samråd ska ske minst vart femte år, dock tidigast två år efter det att en dispens har beviljats eller ett samråd har avslutats.

3 § Om samrådet enligt 2 § visar att tredje part kan äga eller driva en energilagringsanläggning på ett kostnadseffektivt sätt, ska Energimarknadsinspektionen besluta att dispensen ska upphöra att gälla 18 månader efter det att samrådet har avslutats.

4 § Det som anges i 2 och 3 §§ gäller inte i fråga om energilagringsanläggningar som är helt integrerade nätkomponenter eller som

1. ägs eller drivs av en

a) systemansvarig för distributionssystem som har fattat ett slutgiltigt investeringsbeslut före den 4 juli 2019, om anläggningen anslöts till elnätet senast den 3 juli 2021, eller

b) systemansvarig för överföringssystem som har fattat ett slutgiltigt investeringsbeslut före den 1 januari 2025, om anläggningen anslöts till elnätet senast den 31 december 2026,

2. har integrerats i elnätet,
3. används endast för omedelbart återställande av nätsäkerheten vid oplaterade händelser i elnätet, och
4. inte används för att köpa eller sälja el på slutkunds-, grossist- och balansmarknader.

5 § Om Energimarknadsinspektionen beviljar en systemansvarig för överföringssystem dispens enligt 1 §, ska myndigheten anmäla beslutet till Europeiska kommissionen och Acer tillsammans med relevant information om ansökan och om skälen för dispensen.

Åtskillnad av distribution

- 6 §** Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om
1. innehållet i övervakningsplanen enligt 4 kap. 12 § elmarknadslagen (2026:1281),
 2. att utse en övervakningsansvarig och hans eller hennes uppgifter enligt 4 kap. 13 § 1 elmarknadslagen, och
 3. offentliggörandet av den årliga rapporten enligt 4 kap. 13 § 2 elmarknadslagen.

7 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om undantag från kraven i 4 kap. 11–13 §§ elmarknadslagen (2026:1281) i fråga om systemansvariga för distributionssystem vars ledningar i huvudsak matar in el från anläggningar för produktion av förnybar el. Undantag får dock inte göras för en sådan systemansvarig som avses i 4 kap. 8 § elmarknadslagen.

5 kap. Redovisning och revision av nätverksamhet

Årsrapport

1 § Systemansvariga ska särskilt för nätverksamheten upprätta en årsrapport för varje räkenskapsår.

Årsrapporten ska bestå av

1. en balansräkning för räkenskapsåret och för det föregående räkenskapsåret,
2. en kostnadsslagsindeldad resultaträkning för räkenskapsåret och för det föregående räkenskapsåret,
3. noter,
4. en förvaltningsberättelse, och
5. en särskild rapport som ska bifogas förvaltningsberättelsen med de uppgifter som behövs för att det ska kunna bedömas om avgifterna för transport av el är skäligen och för att olika nätverksamheter ska kunna jämföras.

Årsrapporten ska upprättas enligt god redovisningssed.

2 § I årsrapporten ska det lämnas information om

1. koncernbidrag till eller från den systemansvariga, och
2. ägartillskott i den utsträckning det berör nätverksamheten.

3 § I fråga om intresseföretag och sådana gemensamt styrda företag som den systemansvariga är delägare i ska det i noter till årsrapporten lämnas uppgifter om följande:

1. inköp och försäljning som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag,
2. intäkter från övriga värdepapper och fordringar som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag som utgör anläggningstillgångar,

3. övriga ränteintäkter och liknande intäkter som kommer från intresseföretag och gemensamt styrda företag,
4. räntekostnader och liknande kostnader som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag,
5. andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag som avser kortfristiga placeringar, och
6. ställda säkerheter och ansvarsförbindelser till förmån för intresseföretag och gemensamt styrda företag.

Årsrapportens utformning

4 § Samtliga intäkter och kostnader som kan hänföras direkt till nätverksamheten ska redovisas i resultaträkningen. Om nätverksamhet bedrivs tillsammans med annan verksamhet, ska gemensamma intäkter och kostnader redovisas efter fördelning enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder på ett sätt som ger en rättvisande bild av nätverksamheten.

5 § Samtliga tillgångar, avsättningar och skulder och eget kapital som kan hänföras direkt till nätverksamheten ska redovisas i balansräkningen. Tillgångar, avsättningar och skulder och eget kapital som är gemensamma för nätverksamheten och annan verksamhet ska fördelas mellan rörelsegrenarna enligt adekvata och dokumenterade grunder, på ett sätt som ger en rättvisande bild av nätverksamheten.

6 § I de fall god redovisningssed innebär att andra värderingsprinciper används i årsrapporten än i den officiella årsredovisningen ska det framgå av årsrapporten vilka justeringar som har gjorts av värdena och orsakerna till justeringarna.

7 § I förvaltningsberättelsen ska det lämnas upplysningar om

1. sådana förhållanden som är viktiga för bedömningen av nätverksamhetens ställning och resultat som inte ska redovisas i resultaträkningen eller balansräkningen, och
2. händelser som har inträffat under räkenskapsåret eller senare, om de är av väsentlig betydelse för nätverksamheten.

Anläggningsregister

8 § Ett anläggningsregister för nätverksamheten ska upprättas och hållas aktuellt. Registret ska upprättas enligt god redovisningssed och för varje tillgång som helt eller delvis är avsedd att stadigvarande brukas eller innehas i nätverksamheten.

Anläggningsregistret ska innehålla uppgifter om

1. anskaffningstidpunkt,
2. anskaffningsvärde,
3. avskrivningsplan, och
4. årets planenliga och ackumulerade planenliga avskrivningar.

9 § Energimarknadsinspektionen får i det enskilda fallet bevilja dispens från kraven i 8 §.

Vissa former av nätverksamhet

10 § En årsrapport ska upprättas för varje nätkoncession för område utan en lägsta tillåtna spänning. Om Energimarknadsinspektionen enligt 5 kap. 3 § elmarknadslagen (2026:1281) har beslutat att flera områden ska redo-

visas samlat, ska i stället en årsrapport upprättas för samtliga områden som omfattas av myndighetens beslut.

SFS 2026:1522

11 § Om en systemansvarig för distributionssystem, som redovisar flera nätkoncessioner för område samlat med stöd av ett beslut enligt 5 kap. 3 § elmarknadslagen (2026:1281), övergår till redovisning av ett eller flera områden för sig, ska den systemansvariga på begäran av Energimarknadsinspektionen visa

1. hur anläggningstillgångarnas planerliga restvärde har fördelats på vart och ett av de berörda koncessionsområdena, och
2. hur kostnaderna för avskrivning och ränta har beräknats för vart och ett av de berörda koncessionsområdena.

12 § Följande ska framgå av en systemansvarig för distributionssystem redovisning av nätverksamhet som avser regionnät:

1. kostnaderna för varje anslutning till en annan systemansvarigs ledning, ställverk eller anslutning direkt till en transformator fördelade på varje nätregion,
2. kostnaderna för varje nedtransformering, och
3. övriga kostnader inom varje normalt spänningsintervall för den systemansvarigas samtliga regionnät.

Undertecknande av årsrapporten

13 § Årsrapporten ska undertecknas i enlighet med vad som gäller för undertecknande av årsredovisningar enligt årsredovisningslagen (1995:1554).

Om nätverksamheten bedrivs av en kommun, ska årsrapporten i stället beslutas av kommunfullmäktige eller av den som fullmäktige har utsett.

Om det inte har upprättats någon årsredovisning enligt årsredovisningslagen eller kommunallagen (2017:725), ska årsrapporten undertecknas av den som bedriver nätverksamheten eller av behöriga ställföreträdare för den som bedriver nätverksamheten.

14 § Det ska framgå av årsrapporten vilken dag den undertecknades.

Särskild granskning av nätverksamhet

15 § En revisor som granskar en redovisning av nätverksamhet enligt 5 kap. 10 § elmarknadslagen (2026:1281) ska vara auktoriserad eller godkänd. Om nätverksamheten bedrivs tillsammans med en annan verksamhet och den samlade verksamheten enligt de föreskrifter som gäller för associationsformen ska granskas av minst en auktoriserad revisor, ska den revisor som granskar nätverksamheten vara auktoriserad.

16 § Energimarknadsinspektionen får i det enskilda fallet bevilja dispens från kravet i 15 §, om inte den systemansvariga enligt någon annan författning är skyldig att ha en auktoriserad eller godkänd revisor.

17 § Den systemansvariga ska senast fem månader efter räkenskapsårets utgång lämna årsrapportshandlingarna för nätverksamheten till revisorn för en sådan granskning som avses i 18 §.

18 § Revisorn ska i ett intyg enligt 5 kap. 10 § 2 elmarknadslagen (2026:1281) ange om årsrapporten har upprättats enligt gällande föreskrifter och i överensstämmelse med god redovisningssed. När revisorn har avslutat

sin granskning ska han eller hon göra en hänvisning till intyget på årsrapporten. Revisorns granskning omfattar inte den särskilda rapport som enligt 1 § andra stycket 5 ska bifogas förvaltningsberättelsen.

SFS 2026:1522

Insändande av årsrapportshandlingar

19 § En bestyrkt kopia av årsrapporten och revisorsintyget ska ha kommit in till Energimarknadsinspektionen senast sju månader efter räkenskapsårets utgång.

Med en bestyrkt kopia jämföras ett elektroniskt dokument som har undertecknats med en elektronisk underskrift.

Rätt att meddela föreskrifter

20 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. hur anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått,
4. de uppgifter som ska ingå i den särskilda rapport som ska bifogas förvaltningsberättelsen, och
5. elektronisk underskrift enligt 19 § andra stycket.

6 kap. Anslutning till elnätet

Avgifter för anslutning

1 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om hur avgifter för anslutning till en ledning eller ett ledningsnät ska utformas.

Effektregleringssystem

2 § En nätanvändare som har ingått ett avtal om anslutning med en systemansvarig, ska installera ett effektregleringssystem som på ett lämpligt sätt har konstaterats vara tillförlitligt, om avtalet innefattar villkor för att begränsa och kontrollera inmatning eller uttag av el.

3 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om nätanvändarens skyldighet att installera ett effektregleringssystem enligt 2 §.

Standardiserade rutiner för anslutning

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. föreskrifter om innehållet i de standardiserade rutiner som avses i 6 kap. 9 § elmarknadslagen (2026:1281), och
2. närmare föreskrifter om offentliggörande av de rutiner som avses i 1.

Tidsplaner för anslutning

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om tidsplaner för anslutning enligt 6 kap. 12 § elmarknadslagen (2026:1281).

Information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar

6 § En systemansvarig för distributionssystem ska offentliggöra information om tillgänglig kapacitet för nya anslutningar till sitt lokalnät eller regionnät.

Informationen ska

1. offentliggöras på den systemansvariga för distributionssystem webbplats,
2. uppdateras minst en gång i kvartalet,
3. vara transparent, tydlig och geografiskt detaljerad, och
4. innefatta uppgifter om
 - a) den kapacitet som är föremål för begäran om anslutning till lokalnätet eller regionnätet,
 - b) vilken möjlighet som kan finnas till anslutning enligt ett avtal som innefattar villkor för att begränsa och kontrollera inmatning eller uttag av el, och
 - c) grunderna för beräkning av tillgänglig kapacitet för nya anslutningar.

7 § Innan en systemansvarig för distributionssystem offentliggör information enligt 6 § ska den systemansvariga utreda vilka åtgärder som kan krävas för att skydda sådana uppgifter som den systemansvariga inte får röja enligt lag eller annan författning.

8 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om skyldigheten för den systemansvariga för distributionssystem att offentliggöra information enligt 6 §.

7 kap. Transport av el

God kvalitet på transporten av el

1 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om innebörden av att transporten av el har god kvalitet enligt 7 kap. 3 § elmarknadslagen (2026:1281).

Undantag från funktionskravet vid transport av el

2 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om undantag från kravet i 7 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281) på att avbrott i transporten av el till en elanvändare inte får överstiga en viss tid.

Uppgifter om villkor för transport

3 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om en skyldighet för systemansvariga att lämna uppgifter till inspektionen om avgifter och övriga villkor för transport av el.

- 4 §** Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om
1. den systemansvarigas skyldighet att offentliggöra uppgifter om avgifter och övriga villkor för transport av el enligt 7 kap. 8 § 2 elmarknadslagen (2026:1281), och
 2. den systemansvarigas skyldighet enligt 7 kap. 10 § elmarknadslagen att informera elanvändarna om
 - a) hur avgifterna för transport av el är utformade, och
 - b) vilka möjligheter elanvändarna har att påverka sina kostnader för transport av el genom att välja andra avtalsvillkor eller ändra förbrukningsmönster.

Utformning av avgifter för transport av el

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om hur avgifterna för transport av el ska utformas.

Systemansvarigas fakturering av elanvändare

1 § En systemansvarigs faktura till en elanvändare ska vara tydlig.

Den systemansvariga ska på ett lättbegripligt sätt förklara fakturans innehåll, om elanvändaren begär det.

2 § En systemansvarig ska erbjuda elanvändaren fakturor i elektronisk form.

3 § En systemansvarig ska på elanvändarens faktura lämna information om

1. vilket belopp som ska betalas,
2. en uppdelning av beloppet i komponenter, varav en komponent ska avse skatt,
3. förfallodag, och
4. vilka aktuella priser som fakturan grundas på.

Om avtalet föreskriver en framtida ändring av produkten eller priset, ska information även lämnas om detta och om det datum då ändringen träder i kraft.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om systemansvarigas fakturering av elanvändare och om skyldighet för systemansvariga att lämna viss information till elanvändaren i samband med fakturering.

Konsumentrelaterad information

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om vilken konsumentrelaterad information en systemansvarig ska tillhandahålla och hur informationen ska tillhandahållas.

9 kap. Intäktsram för nätverksamhet**Uppgiftsskyldighet för systemansvariga**

1 § En systemansvarig ska löpande kunna ge Energimarknadsinspektionen uppgifter om

1. anläggningar som används i nätverksamheten för
 - a) transport av el, eller
 - b) mätning av transporterad el, och
2. system som används för
 - a) drift eller övervakning av en anläggning för transport av el, eller
 - b) beräkning eller rapportering vid mätning av transporterad el.

2 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om skyldigheten för en systemansvarig att lämna de uppgifter som behövs för att bestämma intäktsramen enligt 9 kap. 7 § elmarknadslagen (2026:1281).

Intäktsramens storlek

3 § Intäktsramen ska täcka kostnader för drift, underhåll och, vid behov, utbyggnad av överförings- eller distributionssystemet och andra åtgärder som är nödvändiga för nätverksamheten. Till sådana kostnader hör kapitalkostnader för anläggningar.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. ytterligare föreskrifter om vilka kostnader för en nätverksamhet som ska täckas av en intäktsram, och

2. föreskrifter om

- a) hur kostnaderna för nätverksamheten ska beräknas när intäktsramen bestäms,
- b) vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet enligt 9 kap. 9 § första stycket 1 elmarknadslagen (2026:1281), och
- c) vilka krav som ska vara uppfyllda för att flexibilitetstjänster ska anses förbättra effektiviteten i nätverksamheten enligt 9 kap. 9 § första stycket 2 elmarknadslagen.

Preliminära metoder för att bestämma intäktsramen

5 § Energimarknadsinspektionen ska

- 1. offentliggöra sådana metoder som inspektionen preliminärt bedömer bör användas för att bestämma intäktsramen, och
- 2. ge systemansvariga och andra aktörer utrymme att lämna synpunkter på metoderna inom den tid som gäller för att fullgöra de systemansvarigas uppgiftsskyldighet enligt 9 kap. 7 § elmarknadslagen (2026:1281).

Energimarknadsinspektionen ska redogöra för de synpunkter på de preliminära metoderna som har kommit in senast när den meddelar beslut om intäktsram för en tillsynsperiod.

Underlag för omprövning

6 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om

- 1. vilka uppgifter som ska lämnas i en ansökan om omprövning enligt 9 kap. 14 eller 19 § elmarknadslagen (2026:1281), och
- 2. skyldigheten för den systemansvariga att lämna de uppgifter som behövs för en omprövning enligt 9 kap. 15, 16 eller 20 § elmarknadslagen.

Beräkning av intäkter

7 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om hur den systemansvarigas intäkter under en tillsynsperiod ska beräknas vid avstämning mot intäktsramen.

Intäktsram vid överlåtelse av nätkoncession eller ändring av koncessionsgränser

8 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om

- 1. utformningen av ett förslag till fördelning av en intäktsram och vilka uppgifter som ska lämnas in tillsammans med förslaget enligt 9 kap. 27 § elmarknadslagen (2026:1281), och
- 2. skyldigheten för den systemansvariga att lämna de uppgifter som behövs för en prövning enligt 9 kap. 29 § elmarknadslagen.

10 kap. Mätning av transporterad el

Kapitlets tillämpningsområde

1 § Bestämmelserna i detta kapitel ska i fråga om

- 1. nätkoncession för område tillämpas vid mätning, registrering, beräkning och rapportering av resultat inom en systemansvarigs schablonberäkningsområde, och
- 2. nätkoncession för linje tillämpas vid mätning, registrering och rapportering.

2 § Föreskrifter om särskild mätning, beräkning och rapportering av viss elproduktion finns i förordningen (2011:1480) om elcertifikat och i förordningen (2025:1258) om ursprungsgarantier för energi.

SFS 2026:1522

Schablonberäkningsområden

3 § Svenska kraftnät ska fastställa och offentliggöra schablonberäkningsområden.

Ett schablonberäkningsområde

1. får bara omfatta ledningsnät som omfattas av nätkoncession för område och ledningar som organisatoriskt och tekniskt ingår i ett sådant nät, och
2. får inte innehålla elnät som innehas av olika nätkoncessionshavare.

Mätning

4 § Mätning av transporterad el ska ske i

1. inmatningspunkt,
2. uttagspunkt,
3. gränspunkt.

Mätningen ska avse flödet i

1. inmatningspunkt,
2. uttagspunkt,
3. gränspunkt.

5 § Mätningen i en gränspunkt ska utföras av den systemansvariga vars nät har den högsta nätspänningen.

Om nätspänningen är densamma avgör Energimarknadsinspektionen vilken systemansvarig som ska utföra mätningen, om de systemansvariga inte kan komma överens i frågan.

6 § I en inmatningspunkt ska mätningen avse transporterad el under varje kvart eller det kortare tidsintervall som elproducenten begär.

7 § I en uttagspunkt som inte ingår i förbrukningsprofilen ska mätningen avse transporterad el under varje kvart eller det kortare tidsintervall som elanvändaren begär.

8 § I en uttagspunkt som ingår i förbrukningsprofilen ska mätningen avse transporterad el under högst en månad.

9 § Om en elanvändare som omfattas av 8 § har ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att den transporterade elen mäts varje timme eller kvart, eller begär sådan mätning, ska mätningen i uttagspunkten göras i enlighet med avtalet eller begäran. Mätresultaten ska rapporteras enligt 14 §.

10 § Mätningen i en gränspunkt ska avse transporterad el under varje kvart.

Rapportering och tillgängliggörande

11 § En systemansvarig ska rapportera resultaten av sina mätningar. Rapporterna ska visa mätresultaten för varje kvart på dygnet och göras tillgängliga i enlighet med 12–17 §§.

12 § Rapporter som avser en inmatningspunkt ska sändas till

1. den elproducent som har matat in el i inmatningspunkten,
2. den elleverantör som har tagit emot elen i inmatningspunkten,

3. Svenska kraftnät, om mätresultaten avser en produktionsanläggning som kan leverera en effekt om 1 megawatt eller mer, och

4. kontoföringsmyndigheten för elcertifikat och ursprungsgarantier, om mätresultaten avser el som matas in från en produktionsanläggning som har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt lagen (2011:1200) om elcertifikat eller som har rätt till utfärdande av ursprungsgarantier enligt lagen (2010:601) om ursprungsgarantier för energi.

13 § Rapporter som avser den samlade inmatade produktionen ska sändas till Svenska kraftnät, om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 megawatt. Produktionen ska vara uppdelad per

1. typ av elproduktion,
2. elleverantör som tar emot elen, och
3. balansansvarig part.

14 § Rapporter som avser en uttagspunkt ska sändas till

1. den berörda elanvändaren, och
2. den elleverantör som levererat el i uttagspunkten.

15 § Rapporter som avser den samlade förbrukningen inom ett schablonberäkningsområde eller inom ett ledningsnät som omfattas av nätkoncession för linje ska sändas till Svenska kraftnät. Förbrukningen ska vara uppdelad per

1. typ av elanvändning,
2. elleverantör, och
3. balansansvarig part.

16 § Rapporter som avser en gränspunkt ska sändas till den som är nätkoncessionshavare för det angränsande nätet.

17 § Rapporter som avser samlade flöden i gränspunkter ska sändas till Svenska kraftnät och avse gränspunkter

1. mellan schablonberäkningsområden,
2. mellan ett schablonberäkningsområde och ledningsnät som omfattas av nätkoncession för linje, och
3. mellan ledningsnät med nätkoncession för linje.

18 § På begäran av en elproducent ska mätresultatet i en inmatningspunkt sändas till det företag som elproducenten har utsett.

19 § Svenska kraftnät ska förvalta ett elektroniskt kommunikationssystem som kan användas för rapportering enligt 11–18 och 26 §§.

Svenska kraftnät ska också tillhandahålla och ge tillträde till testanläggningar för kommunikationssystemet på det sätt som anges i artikel 5.3 i kommissionens genomförandeförordning (EU) 2023/1162 av den 6 juni 2023 om krav på driftskompatibilitet och icke-diskriminerande och transparenta förfaranden för tillgång till mät- och förbrukningsuppgifter.

20 § Energimarknadsinspektionen ska vara behörig myndighet enligt kommissionens genomförandeförordning (EU) 2023/1162.

21 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. rättning och lagring av mätresultat,

2. tidpunkter när rapporter ska sändas,
3. utformningen av rapporter,
4. förfarandet inför, vid och efter rapportering,
5. vad som ska gälla på kommunikations- och komponentnivåerna vid informationsutbyte enligt kommissionens genomförandeförordning (EU) 2023/1162, och
6. verkställigheten av kommissionens genomförandeförordning (EU) 2023/1162.

Förbrukningsprofil och andelstal ska tas fram

22 § För varje schablonberäkningsområde ska den systemansvariga ta fram förbrukningsprofiler som

1. grundas på de uppgifter som rapporterats enligt 12 § 1–3 och 13, 15 och 17 §§, och
2. rapporteras till Svenska kraftnät samtidigt med rapporteringen av mätresultaten enligt 11–17 §§.

23 § Svenska kraftnät ska offentliggöra förbrukningsprofilerna.

24 § Den systemansvariga ska, för varje elleverantör och balansansvarig part inom ett schablonberäkningsområde, en gång per månad

1. ta fram ett preliminärt andelstal av förbrukningsprofilen för nästkommande kalendermånad och grunda andelstalsberäkningen på sådana mätresultat som anges i 27 § och avser motsvarande kalendermånad föregående år, om inte någon annan beräkningsgrund är mer rättvisande, och
2. ta fram ett slutligt andelstal av förbrukningsprofilen för föregående kalendermånad baserat på den mängd el som enligt 27 § uppmätts den kalendermånaden.

25 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om beräkning, periodisering, utformning, rättning och lagring av förbrukningsprofiler och av andelstal.

Rapportering av förbrukning som ingår i förbrukningsprofilerna

26 § Den systemansvariga ska rapportera

1. mätresultat enligt 27 § till elanvändaren och elleverantören,
2. preliminära och slutliga andelstal enligt 24 § för den samlade förbrukningen per elleverantör och balansansvarig part till
 - a) den elleverantör som levererat el i uttagspunkterna, och
 - b) den som är balansansvarig part för leverans av el i uttagspunkterna, och
3. preliminära och slutliga andelstal enligt 24 § för den samlade förbrukningen per balansansvarig part till Svenska kraftnät.

27 § Mätresultatet i en uttagspunkt som ingår i en förbrukningsprofil ska rapporteras per månad och avse mätvärden registrerade under högst en kalendermånad.

Rätt att meddela föreskrifter om rapportering och om rapporter

28 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. tidpunkter för avläsning och rapportering,
2. utformningen av rapporter, och
3. förfarandet inför, vid och efter rapportering.

29 § Mätsystem och mätutrustning ska uppfylla funktionskraven i

1. 31–34 och 36 §§ och 37 § 1, om de har strömtransformator men saknar spänningstransformator, och
2. 31–34, 36 och 37 §§, om de saknar strömtransformator och spänningstransformator.

30 § Den systemansvariga ska se till att funktionskraven uppfylls på ett sätt som säkerställer att obehöriga inte får tillgång till information och styrfunktioner i mätsystemen eller mätutrustningen och att sådan information inte kan ändras, förstöras eller göras otillgänglig för den som är behörig att ta del av den.

Utökade mätdata

31 § Mätutrustningen ska kunna

1. mäta både uttag och inmatning i varje fas av
 - a) ström,
 - b) aktiv effekt, och
 - c) reaktiv effekt,
2. mäta spänning i varje fas, och
3. mäta och registrera den totala aktiva energin vid uttag och inmatning av el.

Registrering av aktiv energi och elavbrott

32 § Mätutrustningen ska kunna registrera

1. mängden transporterad aktiv energi varje kvart, och
2. tidpunkten för början och slutet av varje elavbrott som varar längre än tre minuter i en eller flera faser.

Öppet kundgränssnitt

33 § Mätutrustningen ska ha ett kundgränssnitt som stöds av en öppen standard.

Kundgränssnittet ska vara utformat så att det är möjligt att i nära realtid få information om

1. både uttag och inmatning i varje fas av
 - a) ström,
 - b) aktiv effekt, och
 - c) reaktiv effekt,
2. spänning i varje fas, och
3. mätarställning för uttag och inmatning av aktiv energi.

Det ska inte vara möjligt att skicka information till mätutrustningen genom kundgränssnittet.

34 § De uppgifter som avses i 33 § andra stycket ska endast kunna tas ut genom kundgränssnittet om den systemansvariga har aktiverat det på begäran av elanvändaren.

35 § Den systemansvariga ska

1. kontrollera identiteten på den elanvändare som begär tillgång till gränssnittet, och
2. inaktivera gränssnittet
 - a) vid byte av elanvändare i en uttagspunkt,

- b) om elanvändaren begär det, eller
- c) om en uttagspunkt saknar elanvändare.

Fjärravläsning

36 § Mätsystemet och mätutrustningen ska göra det möjligt för den systemansvariga att på distans avläsa följande uppgifter:

1. både uttag och inmatning i varje fas av
 - a) ström,
 - b) aktiv effekt, och
 - c) reaktiv effekt,
2. spänning i varje fas,
3. mätarställning för uttag och inmatning av aktiv energi, och
4. elavbrott.

Uppgradering, spänningssättning och fränkoppling på distans

37 § Mätsystemet och mätutrustningen ska göra det möjligt för den systemansvariga att på distans

1. uppgradera programvara och ändra inställningar i mätutrustningen, och
2. spänningssätta och fränkoppla elanläggningar.

Undantag från funktionskraven

38 § Mätsystem och mätutrustning i byggnader och andra anläggningar som ägs eller disponeras av en myndighet behöver inte uppfylla funktionskraven i 31–34, 36 och 37 §§, i den utsträckning myndigheten bedömer att ett undantag från funktionskravet är av vikt för Sveriges säkerhet och begär undantag från funktionskravet hos den systemansvariga.

39 § Den systemansvariga ska tillhandahålla de mätsystem och den mätutrustning som behövs vid undantag enligt 38 §.

Rapportering av och upplysningar om nationell praxis

40 § Energimarknadsinspektionen ansvarar för att till Europeiska kommissionen rapportera nationell praxis i enlighet med artikel 10 i kommissionens genomförandeförordning (EU) 2023/1162.

En systemansvarig ska till Energimarknadsinspektionen lämna sådana upplysningar som är nödvändiga för att inspektionen ska kunna uppfylla sina skyldigheter enligt första stycket.

Verkställighetsföreskrifter

41 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om verkställigheten av detta kapitel.

Föreskrifter om mätutrustning

42 § Styrelsen för ackreditering och teknisk kontroll meddelar föreskrifter om krav på och kontroll av mätutrustning och utövar tillsyn över att sådana föreskrifter följs, i enlighet med vad som följer av lagen (1992:1514) om måttenheter, mätningar och mätdon.

11 kap. Balansansvar

Byte av balansansvarig part i en leveranspunkt

1 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. närmare föreskrifter om den anmälan som en elleverantör ska göra till en systemansvarig enligt 11 kap. 16 § andra stycket elmarknadslagen (2026:1281), och

2. föreskrifter om en skyldighet för en systemansvarig att skicka meddelanden med anledning av en anmälan enligt 11 kap. 16 § andra stycket elmarknadslagen.

Skyldighet för systemansvariga att underrätta elanvändare och elproducenter om byte av elleverantör

2 § En systemansvarig som har gjort en anmälan enligt 11 kap. 26 eller 27 § elmarknadslagen (2026:1281) ska så snart som möjligt skicka meddelanden till

1. elanvändarna och elproducenterna om den elleverantör som tar över leveransen eller mottagandet av el enligt 11 kap. 28 § elmarknadslagen, och

2. elanvändarna om bestämmelserna i elmarknadslagen om byte av elleverantör.

Skyldighet för systemansvariga att informera om ett byte av balansansvarig part

3 § En systemansvarig ska informera den som innehar överföringssystemet om att det har skett ett byte av balansansvarig part med anledning av att ett balansansvar har återställts eller att en leveransskyldig sistahandsleverantör har tagit över leveransen eller mottagandet av el i leveranspunkten.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om en skyldighet för en systemansvarig att hålla den som innehar överföringssystemet informerad om ett byte av balansansvarig part enligt 11 kap. elmarknadslagen (2026:1281).

12 kap. Leverans av el och aggregeringstjänster

Leveransskyldig sistahandsleverantör

1 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om

1. beräkningen av en sådan marknadsandel för en leveransskyldig sistahandsleverantör som avses i 1 kap. 5 § elmarknadslagen (2026:1281), och

2. offentliggörandet av vilken elleverantör som är leveransskyldig sistahandsleverantör i ett område enligt 12 kap. 5 § elmarknadslagen.

Information till elanvändare innan ett elleveransavtal löper ut

2 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om den information som en elleverantör ska lämna till elanvändaren enligt 12 kap. 11 § elmarknadslagen (2026:1281) innan ett elleveransavtal löper ut.

Information som ska lämnas i samband med att ett avtal ingås eller förlängs

3 § I samband med att elleverantören fullgör sina skyldigheter enligt 12 kap. 15 § elmarknadslagen (2026:1281) ska elleverantören informera elanvändaren om

1. vilka rättigheter elanvändaren har enligt 12 kap. elmarknadslagen,
2. totalpriset och prisets uppdelning på kostnader,
3. huruvida priset är fast, rörligt eller dynamiskt,
4. elleverantörens e-postadress och kundtjänst, och

5. sådana engångsbetalningar, säljfrämjande åtgärder, ytterligare tjänster och rabatter som kan beröra avtalet.

SFS 2026:1522

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. föreskrifter om

a) att elleverantörer ska vara skyldiga att lämna viss information till elanvändare på sina webbplatser eller på något annat sätt, och

b) vilka delar av avtalsinnehållet som ska finnas med i den sammanfattning som en elleverantör enligt 12 kap. 15 § elmarknadslagen (2026:1281) ska tillhandahålla elanvändaren och hur den ska tillhandahållas, och

2. ytterligare föreskrifter om elleverantörens skyldigheter enligt 3 §.

Uppgifter till Energimarknadsinspektionen om priser och leveransvillkor

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om de uppgifter om priser och leveransvillkor som en elleverantör enligt 12 kap. 19 § elmarknadslagen (2026:1281) ska lämna till Energimarknadsinspektionen.

Undantag från skyldigheten att erbjuda leveransavtal med fast löptid och pris

6 § Skyldigheten enligt 12 kap. 21 § elmarknadslagen (2026:1281) att kunna erbjuda elanvändare leveransavtal med fast löptid och pris gäller inte elleverantörer som endast erbjuder avtal med dynamiska elpriser.

7 § Energimarknadsinspektionen ska, när den fullgör sina uppgifter enligt 5 § 1 förordningen (2016:742) med instruktion för Energimarknadsinspektionen i fråga om elmarknaden, uppmärksamma hur undantaget enligt 6 § i detta kapitel inverkar på konkurrensen och om det finns ett tillräckligt urval av leveransavtal med fast löptid och pris för elanvändare.

Fakturerings och fakturans utformning

8 § En elleverantörs faktura till en elanvändare ska vara tydlig. Elleverantören ska på ett lättbegripligt sätt förklara fakturans innehåll, om elanvändaren begär det.

9 § Elleverantören ska erbjuda elanvändaren fakturor i elektronisk form.

10 § Elleverantören ska minst en gång varje kvartal fakturera elanvändare som har mätare som kan fjärravläsas. Elanvändare som har mätare som inte kan fjärravläsas ska faktureras minst en gång per år.

11 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om fakturerings av elanvändare.

Information som ska lämnas på fakturan

12 § En elleverantör ska lämna information på elanvändarens faktura om

1. namn och kontaktuppgifter, även till kundtjänst,

2. faktureringsperiod, gällande priser och det belopp som ska betalas för elleveransen, uppdelat i avgifter och de mätvärden i kilowattimmar som faktureringen grundas på,

3. det belopp som ska betalas för övriga tjänster som elleverantören har tillhandahållit under faktureringsperioden och gällande priser för tjänsterna,

4. förfallodag,
5. identifieringskoden för leveranspunkten,
6. vilket leveransavtal som tillämpas, dess giltighetstid och var elanvändaren kan hitta information om avtalets innehåll,
7. hur avtalet sägs upp och om det kan sägas upp avgiftsfritt,
8. möjligheter till och fördelar med leverantörsbyte,
9. var det finns jämförelseverktyg som jämför erbjudanden från olika elleverantörer,
10. varje energikällas andel av den el som elanvändaren köper enligt leveransavtalet,
11. övriga tjänster som elleverantören kan tillhandahålla,
12. villkor för ersättning och återbetalning för tjänster som felaktigt har fakturerats eller som inte håller angiven kvalitet,
13. hur elanvändaren kan lämna klagomål och hur klagomålen hanteras,
14. konsumentens rättigheter, och
15. oberoende tjänster för tvistlösning och om kontaktuppgifter för sådan verksamhet.

Uppgifterna i första stycket 7–15 får lämnas på elleverantörens webbplats om det finns en tydlig anvisning på fakturan om var elanvändaren kan hitta dem.

13 § På fakturor som baseras på faktisk förbrukning ska det även finnas

1. jämförelser i grafisk form mellan elanvändarens elförbrukning under faktureringsperioden och förbrukningen under samma period föregående år,
2. kontaktuppgifter till oberoende användarrådgivning om tillgängliga energieffektiviseringsåtgärder, och
3. jämförelser med en normaliserad eller genom riktmärkning framtagna genomsnittliga elanvändare i samma användarkategori.

14 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om den information som elleverantören ska lämna till elanvändaren på fakturan eller i samband med fakturering.

Uppgifter om faktisk elförbrukning

15 § En elleverantör ska lämna uppgifter om faktisk elförbrukning minst en gång per månad till elanvändare som har mätare som kan fjärravläsas. Om uppgifterna lämnas via internet ska de uppdateras så ofta som mätanordningarna och systemen tillåter.

Elleverantören ska lämna uppgifter om faktisk elförbrukning minst var sjätte månad om elanvändarens mätare inte kan fjärravläsas. Uppgifterna ska dock lämnas var tredje månad om elanvändaren begär det eller har valt elektronisk fakturering.

Uppgifterna enligt första och andra styckena ska lämnas utan kostnad för elanvändaren.

16 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om de uppgifter om faktisk elförbrukning som elleverantören ska lämna till elanvändaren.

Uppgifter om historisk elförbrukning

17 § En elleverantör ska, utan kostnad för elanvändaren, lämna uppgifter om historisk elförbrukning till elanvändare som har mätare som kan fjärravläsas. Uppgifterna ska omfatta

1. elförbrukning från minst de föregående tre åren eller från det att elleveransavtalet trädde i kraft, om den perioden är kortare, och

2. användningstid för alla dagar, veckor och månader för en period som minst omfattar de föregående 24 månaderna eller från det att elleveransavtalet trädde i kraft, om den perioden är kortare.

Uppgifterna enligt första stycket 1 ska motsvara de intervall som regelbundna förbrukningsuppgifter har lämnats för. Uppgifterna enligt första stycket 2 ska lämnas i nära realtid via internet eller via mätargränssnittet.

18 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om de uppgifter om historisk elförbrukning som elleverantören ska lämna till elanvändaren.

Uppgifter om energikällor

19 § En elleverantör ska lämna uppgifter till elanvändaren om

1. varje enskild energikällas andel av den genomsnittliga sammansättning av energikällor som leverantören har använt under det föregående året, och

2. inverkan på miljön av elframställningen från den sammanlagda energisammansättning som leverantören har använt under det föregående året, åtminstone när det gäller utsläpp av koldioxid och radioaktivt avfall.

Uppgifterna, eller en hänvisning till var det går att hitta dem, ska lämnas på fakturan eller tillsammans med andra uppgifter som ska lämnas i samband med fakturering.

20 § Redovisningen enligt 19 § första stycket 1 ska i fråga om el från förnybara energikällor baseras på ursprungsgarantier som har annullerats för att garantera ursprunget på elen eller på residualmix. Om elleverantören överför ursprungsgarantier som avser el från förnybara energikällor till en annan innehavare, ska den mängd el som motsvarar ursprungsgarantierna dras från andelen el från förnybara energikällor vid redovisningen.

Om elleverantören har köpt el på en elbörs eller importerat el från ett land utanför Europeiska unionen, får uppgifterna enligt 19 § första stycket 1 baseras på aggregerade uppgifter som börsen eller företaget har lämnat under föregående år.

21 § Elproducenter ska offentliggöra de uppgifter som elleverantören behöver för att kunna fullgöra sina skyldigheter enligt 19 § första stycket.

Elleverantörer som inte producerar el ska på begäran av en annan elleverantör lämna de uppgifter som den elleverantören behöver för att fullgöra sina skyldigheter enligt första stycket.

22 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om

1. hur uppgifterna om energikällor enligt 19 och 20 §§ ska beräknas och redovisas för elanvändaren,

2. skyldigheten för elproducenter att offentliggöra uppgifter enligt 21 § första stycket, och

3. skyldigheten för elleverantören att lämna uppgifter enligt 21 § andra stycket.

Hantering av risker

23 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om

1. strategier och åtgärder enligt 12 kap. 31 § elmarknadslagen (2026:1281), och

2. skyldighet för elleverantörer att göra stresstester för att bedöma strategier och åtgärder.

SFS 2026:1522

Anmälningar till systemansvariga

24 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om den anmälan som

1. en elleverantör ska göra till den systemansvariga enligt 12 kap. 3 § första stycket och 12 § elmarknadslagen (2026:1281), och

2. en leverantör av aggregeringstjänster ska göra till den systemansvariga enligt 13 kap. 3 § elmarknadslagen.

13 kap. Energidelning

Elanvändares skyldighet att anmäla energidelning

1 § En elanvändare som tar emot delad el ska anmäla det till sin eller sina elleverantörer.

En elanvändare som tar emot delad el från en produktions- eller energilagringsanläggning som finns på en fastighet som el levereras till av en elleverantör som har avtal med någon i elanvändarens hushåll, ska också göra en anmälan till den elleverantören.

2 § En elanvändare som har gjort en anmälan enligt 1 § men som inte längre tar emot delad el ska anmäla det till sin eller sina elleverantörer.

3 § En elanvändare som överlåter rätten till delad el till en annan elanvändare ska anmäla det till sin eller sina elleverantörer.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om hur en elleverantör ska hantera anmälningar som görs enligt 1–3 §§.

Anmälningars innehåll

5 § En anmälan enligt 1 § första stycket ska innehålla uppgifter om

1. i vilket elområde

a) den produktions- eller energilagringsanläggning som den delade elen matas in från finns, och

b) den anläggning för förbrukning av el där elanvändaren avser att ta ut den delade elen finns,

2. huruvida överlåtaren av delad el har energidelning som sin huvudsakliga kommersiella eller yrkesmässiga verksamhet, och

3. vem som är balansansvarig part i den inmatningspunkt där den delade elen matas in.

Om överlåtaren eller förvärvaren av rätten till den delade elen är en juridisk person ska anmälan även innehålla uppgifter om antal anställda, omsättning och balansomslutning per år.

Uppgifterna i anmälan ska lämnas på heder och samvete.

6 § I en anmälan enligt 1 § andra stycket eller 3 § ska det anges att produktions- eller energilagringsanläggningen används inom energidelning och att den el som matas in är delad el.

7 § Om en elleverantör bedömer att en anmälan enligt 1–3 §§ är ofullständig och därför inte kan läggas till grund för att göra ett sådant avdrag

som avses 14 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281) får elleverantören begära att elanvändaren kompletterar sin anmälan.

SFS 2026:1522

8 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om anmälningars innehåll.

Elleverantörer ska föra register

9 § En elleverantör ska föra register över de anmälningar om energidelning som har kommit in till elleverantören. Registret ska innehålla uppdaterad information från anmälningarna om vilka inmatningspunkter som delad el matas in i och om vilka uttagspunkter som delad el tas ut från.

10 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om vilka uppgifter som ska finnas i en elleverantörs register över anmälningar om energidelning.

Avdrag från total uppmätt förbrukning

11 § Det avdrag som avses i 14 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281) ska göras genom att den mängd el som under en kvart har uppmätts i inmatningspunkten vid en produktions- eller energilagringsanläggning som används inom energidelning, dras av från den mängd el som har uppmätts i en elanvändares uttagspunkt under samma kvart.

Om den elanvändare som tar emot delad el endast har rätt till en andel av den mängd el som matas in från en produktions- eller energilagringsanläggning, ska en motsvarande andel av den mängd el som matats in från den anläggningen, dras av från den mängd el som har tagits ut från elanvändarens uttagspunkt under samma kvart.

12 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om metoder för beräkning av det avdrag som avses i 14 kap. 6 § elmarknadslagen (2026:1281).

Information om avtal som ingåtts genom en organisatör av energidelning

13 § Om en överlåtare av rätten till delad el är skyldig enligt 14 kap. 13 § elmarknadslagen (2026:1281) att tillhandahålla en sammanfattning av de viktigaste avtalsvillkoren, ska sammanfattningen åtminstone innehålla

1. kontaktuppgifter till överlåtaren eller till organisatören av energidelning,
 2. information om vilka rättigheter förvärvaren har enligt 14 kap. elmarknadslagen, och
 3. priset för att förvärva rätten till den delade elen.
- Överlåtarens skyldigheter får fullgöras av en organisatör av energidelning.

14 § Energimarknadsinspektionen får meddela

1. ytterligare föreskrifter om vad den sammanfattning som en överlåtare är skyldig att tillhandahålla enligt 14 kap. 13 § elmarknadslagen (2026:1281) ska innehålla, och
2. föreskrifter om att en överlåtare själv eller genom en organisatör av energidelning ska lämna viss information till mottagarna av elen på sin webbplats, i reklam eller på något annat sätt.

15 § En sådan överlåtelse av rätten till delad el som 14 kap. 12–23 §§ elmarknadslagen (2026:1281) ska tillämpas på ska se till att en faktura som avser delad el är tydlig. Överlåtelsen ska på ett lättbegripligt sätt förklara fakturans innehåll, om förvärvaren av den delade elen begär det. Skyldigheten får fullgöras av organisationen av energidistribution.

16 § En sådan överlåtelse av rätten till delad el som 14 kap. 12–23 §§ elmarknadslagen (2026:1281) ska tillämpas på ska säkerställa att förvärvaren av den delade elen erbjuds fakturor i elektronisk form. Skyldigheten får fullgöras av organisationen av energidistribution.

17 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om fakturering för delad el.

Information på fakturor som hanteras av en organisation

18 § En sådan överlåtelse av rätten till delad el som 14 kap. 12–23 §§ elmarknadslagen (2026:1281) ska tillämpas på ska säkerställa att fakturan åtminstone innehåller information om

1. överlåtelsens och organisationens namn och kontaktuppgifter,
2. den mängd delad el som har förbrukats av förvärvaren under faktureringsperioden,
3. faktureringsperiod, gällande priser och det belopp som ska betalas för rätten till den delade elen, uppdelat i avgifter och de mätvärden i kilowattimmar som faktureringen grundas på,
4. jämförelser i grafisk form mellan mängden delad el som har matats in under faktureringsperioden och mängden delad el som matats in under samma period föregående år,
5. förfallodag,
6. identifieringskoden för inmatningspunkten som hör till produktions- eller energilagransanläggningen som används inom energidistributionen,
7. identifieringskoden för uttagspunkten där den delade elen tas ut,
8. avtalets giltighetstid,
9. hur avtalet sägs upp och om det kan sägas upp utan kostnad, och
10. hur förvärvaren kan lämna klagomål och hur klagomålen hanteras.

Om förvärvaren är en konsument ska information även lämnas om konsumenters rättigheter.

Skyldigheten att lämna information på fakturan får fullgöras av organisationen av energidistribution.

19 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om den information som ska lämnas till förvärvare på fakturan eller i samband med fakturering.

14 kap. Avbrytande av distribution av el till konsumenter

Information till konsumenten

1 § Information till en konsument enligt 16 kap. 3 § 3 elmarknadslagen (2026:1281) ska utformas i enlighet med bilaga 1 till denna förordning.

Meddelande till socialnämnden

2 § Ett meddelande till socialnämnden enligt 16 kap. 3 § 4 elmarknadslagen (2026:1281) ska utformas i enlighet med bilaga 2 till denna förordning.

Tillsyn i frågor om driftsäkerhet

1 § Energimarknadsinspektionen ska utöva tillsyn över att elmarknadslagen (2026:1281) och föreskrifter eller villkor som har meddelats i anslutning till lagen följs när det gäller frågor om driftsäkerheten hos det nationella elsystemet.

Information som Energimarknadsinspektionen behöver enligt elmarknadsdirektivet

2 § En systemansvarig ska lämna uppgifter till Energimarknadsinspektionen om utvecklingen av smarta elnät.

Med smarta elnät avses

1. elnät som möjliggör en kostnadseffektiv integrering och aktiv kontroll av beteendet och åtgärderna hos den som är ansluten till elnätet och där den systemansvariga digitalt kan få information om användarnas förbrukning och produktion av el, och

2. informations- och kommunikationsteknik för kommunikation med systemansvariga, producenter, elanvändare och energilagringsanläggningar i syfte att transportera el på ett hållbart, kostnadseffektivt och säkert sätt.

3 § En systemansvarig ska lämna uppgifter till Energimarknadsinspektionen om den tid som det har tagit att reparera en anläggning efter ett oplanerat elavbrott.

4 § Energimarknadsinspektionen får meddela ytterligare föreskrifter om skyldigheten att lämna uppgifter enligt 2 och 3 §§.

Skyldighet att informera om att transporten av el har avbrutits

5 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om en skyldighet för nätkoncessionshavare att informera Energimarknadsinspektionen om att transporten av el till elanvändare har avbrutits och om skälen till avbrytandet.

Bevarande av information

6 § En elleverantör ska på begäran lämna uppgifter om leveransavtal och derivatinstrument och om transaktioner som gäller sådana avtal eller instrument till Europeiska kommissionen och Energimarknadsinspektionen. Det gäller dock endast sådana uppgifter inom handeln med el som utgör räkenskapsinformation enligt bokföringslagen (1999:1078) eller som ska dokumenteras och bevaras enligt föreskrifter som har meddelats med stöd av 7 §.

7 § Energimarknadsinspektionen får meddela föreskrifter om en skyldighet för elleverantören att dokumentera och bevara uppgifter om leveransavtal och derivatinstrument och om transaktioner som gäller sådana avtal eller instrument.

Överklagande

8 § I 40 § förvaltningslagen (2017:900) finns bestämmelser om överklagande till allmän förvaltningsdomstol.

Energimarknadsinspektionens beslut enligt 10 kap. 5 § andra stycket får dock inte överklagas.

1. Denna förordning träder i kraft den 1 juli 2027 i fråga om 11 kap. 2 § och 12 kap. 1 § och i övrigt den 1 januari 2027.

2. Genom förordningen upphävs

a) förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet,

b) förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el,

c) förordningen (2011:931) om planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare,

d) förordningen (2018:1520) om intäktsram för elnätsverksamhet,

e) förordningen (2022:585) om elnätsverksamhet,

f) förordningen (2023:241) om det nationella elsystemet, och

g) förordningen (2023:242) om leverans av el och aggregeringstjänster.

3. Bestämmelserna i 9 kap. 3 § tillämpas första gången för en tillsynsperiod som börjar löpa efter den 31 december 2027.

4. Om en sådan anläggning som avses i 9 kap. 1 § har finansierats genom ett lån från staten enligt ett sådant avtal som avses i 4 kap. 10 § andra stycket i den upphävda ellagen (1997:857), ska den systemansvarigas kostnader vid beräkningen av intäktsramen anses ha minskat med ett belopp som beräknas med utgångspunkt i lånet. Avdrag ska inte göras för en anläggning som har nått sin ekonomiska livslängd.

Avdraget ska för ett år beräknas som en fast andel av lånets belopp, till den del avbetalning inte har skett, och med beaktande av förändringar i prisläget. Beräkningen av den fasta andelen ska baseras på anläggningens ekonomiska livslängd enligt bilaga 1 till den upphävda förordningen (2018:1520) om intäktsram för elnätsverksamhet.

Om staten har skrivit av sin fordran helt eller delvis, ska dessutom ett avdrag göras som svarar mot inbesparade kostnader för lånat kapital. Avdraget ska, med beaktande av förändringar i prisläget, beräknas på produkten av det belopp som har skrivits av och den andel av anläggningens ekonomiska livslängd som återstår.

På regeringens vägnar

EBBA BUSCH

Linnéa Klefbäck
(Klimat- och
näringslivsdepartementet)

Underrättelse till en konsument vid bristande betalning för el

Eftersom du inte har betalat elnätsavgiften eller avgiften för levererad el i tid kan distributionen av din el komma att stängas av. Enligt bestämmelser i elmarknadslagen kan du hindra avstängningen genom att betala skulden inom tre veckor från det att du har fått del av detta meddelande.

Socialnämnden i din kommun kommer att få ett meddelande om den uteblivna betalningen.

Meddelande till socialnämnden om en konsument som riskerar att få distributionen av el avbruten

1. Den systemansvarigas/elleverantörens namn, postadress och telefonnummer:
2. Konsumentens namn och postadress:
3. Belopp som konsumenten ska betala för att förhindra att distributionen av el avbryts, med angivande av förfallodag:
4. Den systemansvarigas/elleverantörens postgiro- eller bankgirokonto eller annan anvisning om sättet för betalning: