

## Prövning av förslag till fastställande av reservförfaranden i kapacitetsregion Hansa

### Beslut

Energimarknadsinspektionen (Ei) godkänner Affärsverket svenska kraftnäts förslag (bilaga 1) till fastställande av reservförfaranden i kapacitetsberäkningsregion Hansa för det fall dagen före-kopplingen inte kan ge något resultat.

Beslutet gäller under förutsättning att samtliga tillsynsmyndigheter i kapacitetsberäkningsregion Hansa fattar ett beslut med samma innebörd senast den 14 december 2017.

Detta beslut kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen.

### Beskrivning av ärendet

Av Europeiska kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (förordning (EU) 2015/1222) framgår att alla systemansvariga för överföringssystem (de systemansvariga) inom en kapacitetsberäkningsregion tillsammans ska föreslå reservförfaranden i den aktuella regionen. Reservförfarandena syftar till att säkerställa en effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte ger ett resultat.

Detta beslut avser kapacitetsberäkningsregion Hansa. Kapacitetsberäkningsregion Hansa består av sammanlänkningslinjer mellan följande elområdesgränser: Danmark 1 – Tyskland/Luxemburg (DK1 – DE/LU), Danmark 2 - Tyskland/Luxemburg (DK2-DE/LU) och Sverige 4 – Polen (SE4 – PL)<sup>1</sup>.

### Förslag till reservförfaranden

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) inkom den 13 juni 2017 med ett förslag till fastställande av reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet med artikel 44 i förordning (EU) 2015/1222. Förslaget har utarbetats gemensamt av de

---

<sup>1</sup> Beslut 06/2016 av ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) den 17 november 2016.



systemansvariga inom kapacitetsberäkningsregionen, det vill säga de systemansvariga i Sverige, Danmark, Polen och Tyskland<sup>2</sup>. Även den systemansvariga i Norge har deltagit i framtagandet av förslaget<sup>3</sup>.

#### **Sammanfattning av förslaget**

Nedan följer en kort beskrivning av förslaget till fastställande av reservförfaranden för de sammanlänkningar som utgör kapacitetsberäkningsregion Hansa.

#### *Reservförfaranden*

Om den gemensamma marknadskopplingen på dagen före-marknaden inte kan ge resultat för minst en sammanlänkning inom kapacitetsberäkningsregion Hansa ska följande reservförfaranden användas.

- För sammanlänkningen mellan SE4 – PL ska den tillgängliga överföringskapaciteten fastställas till noll för dagen före-marknaden och släppas till intradagsmarknaden.
- För sammanlänkningarna mellan DK1 – DE/LU och DK2-DE/LU ska reservförfarandet utgöras av auktioner, så kallade skuggauktioner där marknadsaktörerna ges möjligheter att handla överföringsrättigheter. Om skuggauktionerna inte kan producera ett resultat för den eller de berörda sammanlänkningarna ska den tillgängliga kapaciteten fastställas till noll för dagen före-marknaden och släppas till intradagsmarknaden.

Om reservförfaranden har använts ska de nominerade elmarknadsoperatörer som utför marknadskopplingsfunktionerna, i samarbete med de systemansvariga i regionen, lämna en händelserapport till relevanta tillsynsmyndigheter i regionen.

#### *Tidplan för genomförande*

Reservförfarandena ska införas senast tre månader efter att förslaget har godkänts. Reservförfarandena för sammanlänkningen mellan SE4 - PL ska införas samtidigt som den gemensamma intradagskopplingen påbörjas för denna sammanlänkning i enlighet med förordning (EU) 2015/1222.

#### *Förslagets förenlighet med artikel 3*

Svenska kraftnät har inkluderat en bedömning av förslagets förenlighet med artikel 3 i förordning (EU) 2015/1222.

#### **Samråd utfört av de systemansvariga**

Svenska kraftnät har tillsammans med övriga systemansvariga i kapacitetsberäkningsregion Hansa genomfört ett samråd under perioden den 14 april 2017 – den 15 maj 2017.

---

<sup>2</sup> Svenska kraftnät, Energinet.dk, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A (PSE), TenneT TSO GmbH och 50 hertz Transmission GmbH.

<sup>3</sup> Statnett.



### Samråd utfört av Ei

Ei har genomfört ett samråd avseende förslaget under perioden den 22 augusti 2017 – den 15 september 2017. Några synpunkter har inte lämnats in under samrådstiden.

### Samordning av tillsynsmyndigheterna

Ei har tillsammans med de berörda tillsynsmyndigheterna i Danmark, Polen och Tyskland<sup>4</sup> analyserat förslaget. Tillsynsmyndigheterna i Norge och Nederländerna har deltagit som observatörer<sup>5</sup>.

Den 4 december 2017 kom berörda tillsynsmyndigheter överens om att förslaget till reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa kunde godkännas.

### Bestämmelser som ligger till grund för beslutet

#### Kommissionens förordning (EU) 2015/1222

Senast 16 månader efter denna förordnings ikraftträdande ska varje systemansvarig för överföringssystem i samordning med alla övriga systemansvariga för överföringssystemen i kapacitetsberäkningsregionen utarbeta ett förslag till robusta och tidsplanerade reservförfaranden, för att säkerställa effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte kan ge något resultat. Förslaget till inrättande av reservförfaranden ska vara föremål för samråd i enlighet med artikel 12 (artikel 44).

Förslaget ska innehålla ett förslag till tidplan för dess genomförande samt en beskrivning av vilka effekter förslaget förväntas få för de övergripande målen i förordningen (artikel 9.9)

De övergripande målen i förordningen är följande (artikel 3).

- a) främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel, och elförsörjning,
- b) säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring,
- c) säkerställa driftsäkerhet,
- d) optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden,
- e) säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystemen, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer,

---

<sup>4</sup> Energitillsynet, Urząd regulacji energetyki och Bundesnetzagentur.

<sup>5</sup> Norges vassdrags- og energidirektorat och Autoriteit consument & markt.



- f) säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information,
- g) bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen,
- h) ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och en rättvis och välordnad prisbildning,
- i) skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer,
- j) tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden.

Tillsynsmyndigheterna (i Sverige Ei) är ansvariga för att godkänna förslaget (artikel 9.7 (e)).

Förslaget ska godkännas av alla tillsynsmyndigheter i den berörda kapacitetsberäkningsregionen vilket innebär att tillsynsmyndigheterna ska samråda, samordna och driva ett nära samarbete med varandra för att nå en överenskommelse. Tillsynsmyndigheterna ska fatta beslut om de inlämnade villkoren eller metoderna inom sex månader efter det att den sista berörda tillsynsmyndigheten tagit emot villkoren eller metoderna (artikel 9.10).

De systemansvariga för överföringssystemen med ansvar för att lämna in förslag till villkor eller metoder ska samråda med intressenter, inklusive de berörda myndigheterna i varje medlemsstat, om utkastet till förslag till villkor eller metoder, där detta uttryckligen anges i förordningen. Samrådet ska pågå i minst en månad (artikel 12.1).

#### **Ellagen (1997:857)**

I ett beslut av nätmyndigheten enligt sådana riktlinjer som har antagits med stöd av förordning (EG) nr 714/2009 ska det anges att beslutet kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen (12 kap. 1 b §).

#### **Ei:s motivering till beslutet**

##### **Formella krav på beslutsprocessen**

Svenska kraftnät inkom den 13 juni 2017 med ett förslag till fastställande av reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa i enlighet med artikel 44 i förordning (EU) 2015/1222. Förslaget har tagits fram av Svenska kraftnät i samarbete med de övriga systemansvariga inom kapacitetsberäkningsregionen. Marknadsaktörerna har getts möjlighet att lämna synpunkter. Den sista tillsynsmyndigheten i kapacitetsregionen mottog förslaget den 14 juni 2017. Beslut i ärendet måste därför fattas senast den 14 december 2017.

Sökanden har således hållit samråd kring förslaget i enlighet med vad som föreskrivs i förordning (EU) 2015/1222.

Ei har samordnat detta beslut med berörda tillsynsmyndigheter.

### Prövning av förslaget

Ei:s prövning av om förslaget ska godkännas utgår från artikel 3 i förordning (EU) 2015/1222.

Svenska kraftnät har föreslagit två olika reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa. Ei gör bedömningen att detta inte innebär något problem i denna kapacitetsberäkningsregion. Ei kan också konstatera att de föreslagna reservförfarandena är mycket lika de reservförfaranden som används på de aktuella sammanlänkningarna idag.

Att använda skuggauktioner och att släppa överföringskapaciteten till intradagsmarknaden är båda reservförfaranden som bidrar till en effektiv hantering av kapacitet och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen. De är båda marknadsbaserade lösningar som gör det möjligt att nå en effektiv prissättning, något som är positivt för marknadsaktörerna. När det gäller reservförfarandet avseende sammanlänkning SE4 – PL gör Ei bedömningen att det i dagsläget är en bra lösning för denna sammanlänkning eftersom det inte finns någon handel med överföringsrättigheter på några av de svenska sammanlänkningarna i övrigt.

Ei anser också att den föreslagna tidplanen för införandet av reservförfarandena i regionen är rimlig.

Utöver detta delar Ei den bedömning av förslagets förenlighet med artikel 3 i förordning (EU) 2015/1222 som Svenska kraftnät presenterat i förslaget.

Ei bedömer sammanfattningsvis att Svenska kraftnäts förslag till fastställande av reservförfaranden i kapacitetsberäkningsregion Hansa uppfyller de krav som finns i artikel 3 i förordning (EU) 2015/1222.

### Hur man överklagar

Se bilaga 2, Så här gör du för att överklaga beslutet.

Detta beslut har fattats av stf generaldirektören Tony Rosten. Vid den slutliga handläggningen deltog även tf chefsjuristen Göran Morén, chefsekonomen Theresé

Hindman-Persson, avdelningschefen Caroline Törnqvist samt juristen Linda Weman Tell, föredragande.

  
Tony Rosten

  
Linda Weman Tell

Bilagor:

Bilaga 1 – Förslag om fastställande av reservförfaranden för kapacitetsberäkningsregion Hansa

Bilaga 2 - Så här gör du för att överklaga ett beslut

Skickas till:

Affärsverket svenska kraftnät (delges)

Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter, ACER (för kännedom)

---

**Statnett** **Tennet**  
Transmission Services **SVENSKA  
KRAFTNÄT****PSE** **50hertz****ENERGINET**

---

**Förslag om fastställande av reservförfaranden för  
kapacitetsberäkningsregion Hansa  
i enlighet med artikel 44 i kommissionens  
förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om  
fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning  
och hantering av överbelastning**

---

Den 14 juni 2017

---

De systemansvariga för överföringssystem i kapacitetsberäkningsregion Hansa tar följande i beaktande:

### AV FÖLJANDE SKÄL

- (1) Detta dokument är ett gemensamt förslag från de systemansvariga för överföringssystem (nedan kallade systemansvariga) i kapacitetsberäkningsregion (nedan kallad KBR) Hansa enligt beskrivning i Acers beslut<sup>1</sup>.
- (2) Detta förslag tar hänsyn till de allmänna principer och mål som fastställs i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (nedan kallad CACM-förordningen) samt Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel (nedan kallad förordning (EG) nr 714/2009).
- (3) Målet med CACM-förordningen är samordning och harmonisering av kapacitetsberäkningar och tilldelning av de gränsöverskridande dagen före- och intradagsmarknaderna. För att underlätta dessa mål är det nödvändigt att genomföra reservförfaranden för situationer där den gemensamma dagen före-kopplingen inte kan producera resultat.
- (4) KBR Hansas systemansvariga understryker vikten av hög tillförlitlighet hos den gemensamma dagen före-marknadskopplingen med tanke på den potentiellt allvarliga påverkan på marknadsaktörerna. Reservförfarandena fokuserar på situationer där inga resultat är tillgängliga från den gemensamma dagen före-marknadskopplingen.
- (5) Detta dokument krävs enligt artikel 44 i CACM-förordningen:

Senast 16 månader efter denna förordnings ikraftträdande ska varje systemansvarig för överföringssystem i samordning med alla övriga systemansvariga för överföringssystemen i kapacitetsberäkningsregionen utarbeta ett förslag till robusta och tidsplanerade reservförfaranden, för att säkerställa effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte kan ge något resultat.

KBR Hansas förslag för etableringen av reservförfaranden (nedan kallade reservförfaranden) är föremål för samråd i enlighet med artikel 12 i CACM-förordningen.
- (6) I enlighet med artikel 9.9 i CACM-förordningen bidrar reservförfarandena till och hindrar inte på något sätt uppnåendet av målen i artikel 3 i CACM-förordningen. Reservförfarandena säkerställer en öppen och icke-diskriminerande strategi för att underlätta kapacitetstilldelning mellan elområden om en gemensam dagen före-kopplingsprocess inte kan producera resultat. Det stöder CACM-förordningens mål att säkerställa och förbättra informationens öppenhet och tillförlitlighet.
- (7) Reservförfarandena uppfyller målet att främja en ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning (artikel 3 a i CACM-förordningen) när respektive marknadskoppling inte kan leverera marknadskopplingsresultaten i den tid som anges i artikel 37.1 a eftersom reservförfarandena ska gälla för alla marknadsdeltagare på respektive elområdesgräns i KBR Hansa, och därigenom säkerställa en jämn spelplan mellan respektive marknadsaktörer.
- (8) Reservförfarandena bidrar till en optimal användning av infrastruktur för överföring och driftssäkerhet (artikel 3 b och c i CACM-förordningen) eftersom kapaciteten kommer att tilldelas för användning av marknadsaktörerna i dagen före- eller intradagsstidsramen, vilket är mycket viktigt när det gäller följande två aspekter: De systemansvarigas driftsplanering och marknadsaktörernas portföljoptimering.
- (9) Reservförfarandena bidrar till driftssäkerhet (artikel 3 c i CACM-förordningen) eftersom de ger

---

<sup>1</sup> Acers definition av kapacitetsberäkningsregionerna (KBR) av den 17 november 2016 (bilaga I till KBR:s beslut) [http://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/ANNEXES\\_CCR\\_DECISION/Annex%20I.pdf](http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXES_CCR_DECISION/Annex%20I.pdf)



marknadsaktörerna möjligheten att komma åt kapacitet som näst bästa lösning när den underförstådda tilldelningen misslyckas. Utan tilldelningsmöjlighet skulle marknadsaktörerna möta svårigheter med att justera sina positioner, vilket skulle orsaka ytterligare energibalanseringsbehov och få en negativ påverkan på driftssäkerheten.

- (10) Reservförfarandena uppfyller målet att optimera tilldelningen av kapacitet mellan elområden (i enlighet med artikel 3 d i CACM-förordningen) med avseende på tid, eftersom de ger möjlighet för marknadsaktörerna att få tillgång till kapacitet mellan elområden.
- (11) När det gäller målet med öppen och tillförlitlig information (artikel 3 f i CACM-förordningen) avgör reservförfarandena huvudprinciperna och huvudprocesserna om respektive nominerade elmarknadsoperatör som agerar som marknadskopplingsoperatör (nedan kallade marknadskopplingsoperatörer) inte kan producera marknadskopplingsresultaten inom den tid som anges i artikel 37.1 a. Reservförfarandena gör det möjligt att ge marknadsaktörerna tillgång till samma tillförlitliga information om kapacitet mellan elområden och tilldelningsbegränsningar för dagen före-reservtilldelning, på ett öppet sätt.
- (12) Vid framställningen av reservförfarandena tog de systemansvariga i KBR Hansa hänsyn till målet att skapa en jämn spelplan för nominerade elmarknadsoperatörer (artikel 3 i i CACM-förordningen) eftersom alla nominerade elmarknadsoperatörer och deras marknadsaktörer kommer att ha samma regler och icke-diskriminerande behandling (inbegripet tidsplaner, informationsutbyten, resultatformat osv.) inom KBR Hansa.
- (13) Avslutningsvis bidrar reservförfarandena till målet att erbjuda icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden (artikel 3 j i CACM-förordningen) genom att ge marknadsaktörerna en jämn spelplan längs hela de berörda elområdesgränserna med en tydlig ram för tilldelning av dagen före-reservkapacitet.
- (14) Sammanfattningsvis bidrar reservförfarandena till de allmänna målen i CACM-förordningen till förmån för alla marknadsaktörer och slutkonsumenter av el.

**LÄMNA IN FÖLJANDE FÖRSLAG FÖR ETABLERING AV RESERVFÖRFARANDENA  
TILL DE NATIONELLA TILLSYNSMYNDIGHETERNA I KBR HANSA:**

**Artikel 1**

**Föremål och omfattning**

1. På det sätt som krävs enligt artikel 44 i CACM- förordningen ska varje systemansvarig, i samordning med alla övriga systemansvariga i kapacitetsberäkningsregionen, utveckla ett förslag för robusta reservförfaranden i rätt tid för att säkerställa en effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetsfördelning om den gemensamma dagen före-kopplingsprocessen inte kan producera resultat.
2. Detta dokument etablerar reservförfarandena för alla elområdesgränser som tilldelas KBR Hansa.

**Artikel 2**

**Definitioner**

1. Vid tillämpningen av detta förslag ska de ord som används i detta dokument ha samma betydelse som definitionerna i artikel 2 i CACM-förordningen och förordning (EG) 714/2009, samt kommissionens förordning (EU) 543/2013.

Dessutom ska följande definitioner gälla:

- a. Med skuggplattform avses den uttryckliga auktion som genomförs av den operatör av tilldelningsplattformen som den dagliga kapaciteten mellan elområden erbjuds av, som ett reservförfarande för den gemensamma dagen före-kopplingen, och tilldelas de marknadsaktörer som lämnar in anbud enligt skuggtilldelningsreglerna.
  - b. Med tilldelningsplattform avses plattformen för tilldelning av kapacitet mellan elområden genom skuggauktionerna på respektive elområdesgränser i KBR Hansa.
  - c. Med operatör av tilldelningsplattform avses ett instrument för samarbete mellan systemansvariga, genom vilket de relevanta systemansvariga i KBR Hansa organiserar tilldelningen av kapacitet mellan elområden genom skuggauktioner på KBR Hansas elområdesgränser. Operatören av tilldelningsplattformen ska agera för de relevanta systemansvariga i KBR Hansa i detta syfte.
  - d. Med skuggtilldelningsregler avses de regler för skuggauktioner som tillämpas och offentliggörs på den webbplats som tillhör operatören av tilldelningsplattformen och, om det är relevant, godkänns av de nationella tillsynsmyndigheterna i KBR Hansa (nedan kallade tillsynsmyndigheterna), alltid i deras senaste version.
2. I detta förslag gäller följande, om inte sammanhanget kräver något annat:
    - a. Singular form inbegriper plural och omvänt.
    - b. Rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av förslaget
    - c. Hänvisningar till en artikel är, om inte annat anges, hänvisningar till en artikel i detta förslag.
    - d. Varje hänvisning till lagstiftning, förordningar, direktiv, beslut, instrument, koder eller andra antagna akter innefattar eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft.

**Artikel 3**

**Reservförfaranden**

1. Alla nominerade elmarknadsoperatörer som utför funktioner som marknadskopplingsoperatörer för elområdesgränserna i KBR Hansa ska informera de systemansvariga i KBR Hansa i händelse av en risk som för minst en elområdesgräns inom KBR Hansa resulterar inte kan levereras inom tidsfristen i enlighet med artikel 50.2 i CACM-förordningen.

2. Om den gemensamma dagen före-kopplingsprocessen inte kan producera resultat för minst en elområdesgräns inom KBR Hansa ska reservförfaranden i form av skuggauktioner utföras för att tilldela kapacitet mellan elområden på de berörda elområdesgränserna. Ett annat förfarande ska användas för elområdesgränsen mellan Sverige och Polen, på vilken den tillgängliga kapaciteten ska fastställas till noll för dagen före-marknadstidsramen och släppas till intradagsmarknadstidsramen.
3. Om skuggauktioner triggas är de relevanta nominerade elmarknadsoperatörerna skyldiga att på nytt öppna orderböckerna för de berörda elområdena.
4. Alla nominerade elmarknadsoperatörer som utför funktioner som marknadskopplingsoperatörer för elområdena i KBR Hansa ska, i samarbete med de systemansvariga i KBR Hansa, lämna in en händelserapport vid tillämpning av reservförfarandena till de relevanta nationella tillsynsmyndigheterna i KBR Hansa.
5. Auktionsspecifikationen av en skuggauktion för leveransdagen kommer att offentliggöras av operatören av tilldelningsplattformen i förväg enligt skuggtilldelningsreglerna.
6. Om skuggauktionerna inte kan producera ett resultat på de berörda elområdesgränserna ska kapaciteten mellan elområden som ska tilldelas inom dagen före-marknadstidsramen fastställas till noll och den tillgängliga kapaciteten ska släppas för intradagsmarknadstidsramen.

#### **Artikel 4** **Genomförande**

De arrangemang som beskrivs i artikel 3 ska genomföras senast 3 månader efter godkännandet av förslaget om etablering av reservförfaranden av de nationella tillsynsmyndigheterna i KBR Hansa. Reservförfarandena för elområdesgränsen mellan Sverige och Polen ska genomföras samtidigt som genomförandet av den gemensamma intradagskopplingen för denna elområdesgräns i enlighet med CACM-förordningen.

#### **Artikel 5** **Språk**

Referensspråket för detta förslag är engelska. För att undvika tvivel gäller att när systemansvariga behöver översätta detta förslag till sina nationella språk, vid inkonsekvens mellan den engelska version som offentliggörs av systemansvariga i enlighet med artikel 9.14 i CACM-förordningen och någon version på ett annat språk ska de berörda systemansvariga, i enlighet med nationell lagstiftning, ge de relevanta nationella tillsynsmyndigheterna en uppdaterad översättning av förslaget.



## Så här gör du för att överklaga beslutet

Om du inte är nöjd med beslutet kan du överklaga det hos Förvaltningsrätten i Linköping. Överklagandet ska vara skriftligt.

När du överklagar ska du

- 1 tala om vilket beslut du överklagar genom att ange ärendets diarienummer
- 2 redogöra för vad beslutet gäller, vad du tycker är fel i beslutet, varför du vill att beslutet ska ändras och på vilket sätt
- 3 lämna dina kontaktuppgifter: namn, personnummer eller organisationsnummer, postadress, telefonnummer och e-postadress.

Du kan också skicka med de handlingar som du anser har betydelse.

Om du anlitar ombud ska du uppge kontaktuppgifter till ombudet.

### Senaste dag för att överklaga

Inom tre (3) veckor från den dag då du tog emot beslutet måste ditt överklagande ha kommit till Energimarknadsinspektionen. Detta gäller oavsett om du är privatperson eller företrädare ett företag.

Om du som klagar företräder det allmänna ska överklagandet dock ha kommit in inom tre (3) veckor från den dag då beslutet meddelades.

### Vem tar emot överklagandet?

Du ska skriva att du vill överklaga beslutet till Förvaltningsrätten i Linköping, men du ska ändå skicka överklagandet till Energimarknadsinspektionen.

Adressen är:

Energimarknadsinspektionen  
Box 155  
631 03 ESKILSTUNA

### Vad händer sedan?

Energimarknadsinspektionen prövar först om överklagandet kommit in i rätt tid. Om överklagandet kommer in för sent kan det avvisas. Annars överlämnar Energimarknadsinspektionen skrivelsen och övriga handlingar i ärendet till Förvaltningsrätten i Linköping som prövar överklagandet. I vissa fall kan Energimarknadsinspektionen själv ompröva beslutet.

För ytterligare upplysningar kan du vända dig till Energimarknadsinspektionen