

Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd för utformning av nättariffer för ett effektivt utnyttjande av elnätet;

EIFS 2022:1

Utkom från trycket
den 26 april 2022

beslutade den 24 mars 2022.

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 21 § elförordningen (2013:208) och beslutar följande allmänna råd.

1 kap. Tillämpningsområde och definitioner

1 § Dessa föreskrifter och allmänna råd gäller för utformning av nättariffer enligt 4 kap. ellagen (1997:857).

2 § Föreskrifterna kompletterar bestämmelserna i Europeiska kommissionens förordning (EU) nr 838/2010 av den 23 september 2010 om fastställande av riktlinjer för kompensationsmekanismen mellan systemansvariga för överföringssystemen och för gemensamma regler för överföringsavgifter och Europaparlamentet och Rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el.

3 § Begrepp i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och elförordningen.

2 kap. Kostnader som ligger till grund för utformningen av överföringstariffer

1 § Nätkoncessionshavaren ska fördela kostnaderna i verksamheten enligt följande:

- a. Kortsiktiga rörliga kostnader
- b. Kundenspecifika kostnader
- c. Framåtblickande kostnader
- d. Residualkostnader

2 § De kostnader som motsvaras av kortsiktiga rörliga kostnader är

1. kostnader för nätförluster, både inköp och egen produktion,
2. andra kostnader som påverkas av kundens användning av elnätet på kort sikt och
3. energiavgifter till ett annat ledningsnät.

3 § De kostnader som utgörs av kundspecifika kostnader är

1. kostnader för mätning, beräkning, rapportering, fakturering, relaterad administration och

2. kundspecifika avgifter till ett annat ledningsnät.

- 4 §** De kostnader som motsvaras av framåtblickande kostnader är
1. kostnader som krävs i nätverksamheten för att bidra till ett effektivt nätutnyttjande på lång sikt och
 2. effektavgifter till ett annat ledningsnät.

5 § De kostnader som utgörs av residualkostnader är övriga kostnader i verksamheten.

6 § Kortsiktiga rörliga kostnader, kundspecifika kostnader, framåtblickande kostnader och residualkostnader ska fördelas mellan inmatning- och uttagsabonnemang på ett sätt som reflekterar de kostnader nätkoncessionshavaren har för inmatning- och uttagsabonnemang.

3 kap. Utformning av tariffer för ett effektivt nätutnyttjande

1 § En nättariff ska bestå av en fast avgift, en energiavgift, en kundspecifik avgift och en effektavgift.

2 § Den fasta avgiften ska baseras på de residuala kostnaderna och ska fördelas utifrån kundens abonnerade effekt eller motsvarande. Avgiften ska fördelas i intervall som beror på storleken på abonnemanget.

Nätkoncessionshavaren får trots det som sägs i första stycket tillämpa en annan fördelning av de residuala kostnaderna om fördelningen kan antas leda till ett mer effektivt nyttjande av elnätet.

3 § Energiavgiften ska motsvara de kortsiktiga rörliga kostnaderna. Avgiften ska tas ut med en avgift per kilowattimme. Avgiften får tidsdifferentieras.

4 § Den kundspecifika avgiften ska baseras på de kundspecifika kostnaderna och ska bestämmas till ett fast belopp per kund. Avgiften ska reflektera de kostnader nätföretaget har för kunden och avgiften ska fördelas med lika belopp för kunder med motsvarande kostnader.

5 § Effektavgiften baseras på de framåtblickande kostnaderna och ska tas ut baserat på kundens användning av elnätet och den sammanlagda belastningen på elnätet. Effektavgiften ska tidsdifferentieras.

6 § Uttagsavgifter till ett annat ledningsnät ska belasta uttagsabonnemang och inmatningsavgifter till ett annat ledningsnät ska belasta inmatningsabonnemang.

Allmänna råd

Tariffnivåerna bör ses över åtminstone en gång per år.

4 kap. Dispens

EIFS 2022:1

1 § Energimarknadsinspektionen kan ge dispens från dessa föreskrifter om det finns särskilda skäl och om det kan ske utan att syftet med föreskrifterna åsidosätts.

Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 juli 2022 och ska börja tillämpas senast den 1 januari 2027.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

GÖRAN MOREN

Johan Carlsson

