

## **Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag;**

*Detta dokument har sammanställts i informationssyfte. Kontrollera därför alltid texten mot den tryckta versionen. Denna version innehåller ändringar t.o.m. EIFS 2022:2. För uppgift om ikraftträdande- och övergångsbestämmelser, se respektive föreskrift.*

### **Inledande bestämmelser**

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om beräkning av skäliga kostnader och en rimlig avkastning enligt 6 kap. 10–12 §§ naturgaslagen (2005:403).

### **Skäliga kostnader**

2 § De kostnader som naturgasföretagen kan påverka är kostnader som inte är

1. kostnader för överliggande gasnät,
2. kostnader för elnät,
3. kostnader för myndighetsavgifter,
4. kostnader för nätförluster,
5. kostnader för skatter enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi och
6. kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt.

3 § Det index som ska användas enligt 5 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet är konsumentprisindex enligt förordningen (2001:100) om den officiella statistiken.

### **Anslutningsavgifter**

4 § Vid beräkning av avdrag för intäkter för anslutningar som utförts före tillsynsperioden ska intäktsramen minska med ett belopp som motsvarar de sammanlagda intäkter som ett naturgasföretag erhåller från dessa anslutningar under tillsynsperioden.

5 § Vid beräkning av avdrag för intäkter för anslutningar som utförts under tillsynsperioden ska intäktsramen minska med ett belopp som motsvarar de sammanlagda intäkter som ett naturgasföretag erhåller från dessa anslutningar under tillsynsperioden.

6 § Inkomster från anslutning till naturgasledning och andra anläggningar som utförs under tillsynsperioden ska intäktsföras med lika belopp för varje år över anläggningens ekonomiska livslängd.

### **Rimlig avkastning**

7 § Det index som avses i 9 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet ska beräknas var för sig för distribution, transmission,

förgasningsanläggningar och lagringsanläggningar med utgångspunkt från år 1963 och i enlighet med vad som framgår i *bilaga 1*.

**8 §** Vid beräkning av kapitalförslitning enligt 10 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet ska följande anläggningsskategorier tillämpas

1. transmissionsledningar,
2. distributionsledningar,
3. mät- och reglerstationer,
4. mätare,
5. stödsystem och system för övervakning,
6. lagerutrymme,
7. kompressor för lager och
8. anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas.

För anläggningstillgångar som ursprungligen började användas före den 1 januari 2013 ska den ekonomiska livslängden beräknas från den 1 januari det kalenderår som infaller efter det kalenderår då tillgången ursprungligen började användas. För anläggningstillgångar som ursprungligen började användas från och med den 1 januari 2013 ska den ekonomiska livslängden beräknas från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt som tillgången ursprungligen började användas (EIFS 2022:2).

**9 §** För anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år anläggningen tagits i bruk, men där det framgår att anläggningen tagits i bruk under en viss tidsperiod om fem år får åldern bestämmas till det första året i tidsperioden. Tidsperioden om fem år ska bestämmas så att den sista tidsperioden är 2008–2012, den näst sista 2003–2007 osv.

**10 §** Om uppgifter om anläggningstillgångens ålder saknas ska åldern antas vara lika med tillgångens ekonomiska livslängd.

**11 §** Istället för vad som anges i 9 och 10 §§ får en anläggningstillgångs ålder bestämmas utifrån det år då den verksamhet som anläggningstillgången ursprungligen tillhörde inleddes.