

Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

EIFS 2014:5

Utkom från trycket
den 9 maj 2014

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om naturgasföretagens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek;

Beslutade den 16 april 2014.

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ följande med stöd av 6 och 13–14 §§ förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet.

1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om ett naturgasföretags skyldighet att till tillsynsmyndigheten lämna förslag till intäktsram tillsammans med de uppgifter som krävs för att pröva förslaget samt vad naturgasföretagen ska dokumentera enligt 6 kap. 7 § naturgaslagen (2005:403).

Föreskrifterna innehåller även bestämmelser om vad en ansökan om omprövning av intäktsramen ska innehålla.

2 § Om det finns särskilda skäl kan tillsynsmyndigheten, efter ansökan av ett naturgasföretag, besluta om undantag från dessa föreskrifter.

3 § Termer och uttryck som används i dessa föreskrifter har samma betydelse som i naturgaslagen (2005:403) och förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet.

2 kap. Naturgasföretagets förslag till intäktsram

1 § Den som bedriver transmission, distribution, lagring i lagringsanläggning och drift av förgasningsanläggning ska för varje verksamhet lämna ett förslag till intäktsram. Ett förslag till intäktsram för transmission ska även omfatta intäkter från lagring i rörledning.

2 § Ett förslag till intäktsram samt uppgifter för prövning av förslaget enligt dessa föreskrifter ska ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast nio månader innan tillsynsperioden börjar.

¹ Se Europaparlamentets och Rådets direktiv 2009/73/EG av den 13 juli 2009 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas och om upphävande av direktiv 2003/55/EG (EGT L 211, 14.8.2009, s. 94, Celex 32009L0073).

Ett naturgasföretag som påbörjar en ny verksamhet ska lämna ett förslag till intäktsram senast nio månader innan verksamheten påbörjas.

3 § Ett naturgasföretag som anser att det föreligger särskilda skäl för att tillämpa en annan tillsynsperiod än fyra år ska senast vid den tidpunkt som framgår av 2 § lämna ett motiverat förslag om annan tidsperiod till tillsynsmyndigheten.

4 § Ett förslag till intäktsram ska innehålla följande grunduppgifter om naturgasföretaget

1. företagsnamn,
2. organisationsnummer,
3. adress,
4. behörig firmatecknare och
5. kontaktperson med kontaktuppgifter såsom telefonnummer och e-postadress.

5 § Ett förslag till intäktsram ska innehålla det belopp naturgasföretaget föreslår att tillsynsmyndigheten ska besluta som intäktsram för tillsynsperioden och de uppgifter som anges i 2 och 3 kapitlet samt de övriga uppgifter som naturgasföretaget bedömer krävs för att tillsynsmyndigheten ska kunna pröva förslaget.

Beloppet enligt första stycket ska anges i svenska kronor exklusive mervärdesskatt och i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar.

6 § Elektronisk rapportering av de uppgifter som krävs för att pröva en intäktsram enligt dessa föreskrifter ska göras på det sätt som myndigheten anvisar.

3 kap. Uppgifter för beräkning av intäktsram

Anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen

1 § Vilka anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen följer av 6 kap. 12 § naturgaslagen (2005:403) samt 3 och 6 §§ förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet.

En anläggning som inte behövs för att bedriva verksamheten ska enligt 6 kap. 12 § andra stycket naturgaslagen ingå i kapitalbasen om det skulle vara oskäligt mot naturgasföretaget att bortse från tillgången. I de fall naturgasföretaget redovisar en sådan tillgång i kapitalbasen ska det särskilt anges varför tillgången inte behövs, vilka ekonomiska konsekvenser det innebär för naturgasföretaget om tillgången inte skulle ingå i kapitalbasen samt varför det skulle vara oskäligt att bortse från tillgången.

Redovisning av anläggningsskategorier

2 § De anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen ska redovisas fördelat på anläggningsskategorierna

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.

Redovisning av anläggningstillgångar

3 § De tillgångar som ingår i kapitalbasen ska redovisas utifrån fördelning på anläggningsskattkategori enligt 2 § och med angivande av följande uppgifter

1. Tillgångens värde och värderingsmetod enligt 5–7 §§.
2. Ledningar i enheten kilometer och övriga anläggningar i antal.
3. Det årtal som anläggningstillgången tagits i bruk om detta skett före den 1 januari 2013 eller med angivande av halvår för anläggningar som tagits i bruk efter detta datum. Om åldern ska bestämmas enligt 9 eller 11 §§ Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag ska det aktuella året eller tidsperioden anges. Om åldersuppgifter saknas ska detta anges.
4. Vilken förväntad ekonomisk livslängd som företaget anser ska tillämpas för varje anläggningsskattkategori.

Värdering av anläggningstillgångar

4 § För de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen och som är i bruk den 31 december det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar ska redovisning ske enligt 5–7 §§.

5 § Om en anläggningstillgångs nuanskaffningsvärde beräknas enligt 7 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet ska naturgasföretaget redovisa anskaffningsvärdet.

I de fall anskaffningsvärdet för en tillgång också skulle innefatta andra tillgångar får anskaffningsvärdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt i det enskilda fallet.

6 § Om en anläggningstillgångs nuanskaffningsvärde beräknas enligt 8 § första meningen förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet, ska naturgasföretaget redovisa anläggningens bokförda värde.

Det bokförda värdet ska avse den 31 december det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar.

I de fall det bokförda värdet för en tillgång också skulle innefatta andra tillgångar får det bokförda värdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt i det enskilda fallet.

Naturgasföretaget ska ange varför det saknas förutsättningar att beräkna nuanskaffningsvärdet för anläggningstillgången enligt 7 § förordningen om fastställande av intäktsram enligt naturgaslagen.

7 § Om en anläggningstillgång värderas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet enligt 8 § andra meningen förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet, ska naturgasföretaget vid redovisning av tillgångens värde enligt 3 § 1 redovisa det värde som tillgången har per den 31 december det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar.

Redovisning av investeringar

8 § Om naturgasföretaget vid tidpunkten för ingivandet av ett förslag till intäktsram avser att börja använda en anläggningstillgång kalenderåret före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden ska naturgasföretaget redovisa tillgången i sin kapitalbas med angivande av

1. anläggningskategori enligt 2 § och
2. uppgifter om anläggningen enligt 3 §.

Redovisning av utrangeringar

9 § Om naturgasföretaget vid tidpunkten för ingivandet av ett förslag till intäktsram avser att sluta använda en anläggningstillgång som redovisats enligt 3 § kalenderåret före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden, ska naturgasföretaget också redovisa under vilket halvår som tillgången avser sluta användas.

Redovisning av uppgifter för beräkning av skäligena kostnader

10 § Kostnaderna i verksamheten ska redovisas enligt följande kostnadslagsindelning

1. råvaror och förnödenheter,
2. övriga externa kostnader,
3. personalkostnader och
4. övriga rörelsekostnader.

Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning eller enligt föreskrifter meddelade med stöd av denna och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 §, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

11 § Följande kostnader ska redovisas

1. förändring av varulager,
2. aktiverat arbete för egen räkning och
3. kostnader för överliggande gasnät.

Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning eller enligt föreskrif-

ter meddelade med stöd av denna och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 §, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

12 § Följande kostnader ska, utöver vad som följer av 10 §, även redovisas särskilt

1. kostnader för elnät,
2. kostnader för myndighetsavgifter,
3. kostnader för nätförluster,
4. kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi,
5. kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt och
6. leasingkostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen exklusive kostnader för drift och underhåll.

13 § Tillgångar i verksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen (1995:1554) men inte anläggningstillgångar enligt 3 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet ska inte redovisas i kapitalbasen enligt 5–7 §§. Naturgasföretaget får istället redovisa dessa tillgångars samlade avskrivningar samt samlade utgående bokförda värde.

14 § Naturgasföretaget ska lämna uppgifter om prognostiserade kostnader i verksamheten under tillsynsperioden redovisat per kalenderår och i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar för

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

15 § Uppgifterna enligt 10–12 §§ ska redovisas per kalenderår och avse den period om fyra kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar. Uppgifterna enligt 13 § ska för tillgångars samlade avskrivningar redovisas per kalenderår och avse den period om fyra kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar och för tillgångars samlade utgående bokförda värde avse den period om fyra kalenderår som infaller tre år innan tillsynsperioden börjar. Uppgifterna ska anges i respektive års prisnivå.

Redovisning av anslutningsavgifter

16 § Ett naturgasföretag ska i sin ansökan om intäktsram ange såväl de anslutningsavgifter som kommer intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit innan tillsynsperioden, som de inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras inkomma under tillsynsperioden.

Anslutningsavgifterna enligt första stycket ska redovisas per kalenderår.

Naturgasföretaget ska redovisa de prognostiserade anslutningsavgifterna med angivande av anläggningsskategrori för de anläggningar som prognosen avser.

4 kap. Ansökan om omprövning av intäktsram

1 § En ansökan om omprövning av intäktsramen enligt 6 kap. 13 och 15 §§ naturgaslagen (2005:403) ska innehålla det belopp med vilket naturgasföretaget föreslår ändring av intäktsramen samt de skäl och uppgifter som åberopas till stöd för ändringen.

Beloppet ska anges i svenska kronor exklusive mervärdesskatt.

5 kap. Uppgifter som ska lämnas efter tillsynsperioden

1 § Naturgasföretaget ska senast tre månader efter tillsynsperiodens slut redovisa det faktiska utfallet för tillsynsperioden redovisat per kalenderår enligt följande.

1. För en anläggningstillgång som började användas i verksamheten kalenderåret innan tillsynsperioden eller under tillsynsperioden med angivande av uppgifter enligt 3 kap. 5–8 §§.
2. För en anläggningstillgång som har tagits ur bruk ur verksamheten kalenderåret innan tillsynsperioden eller under tillsynsperioden med angivande av uppgifter enligt 3 kap. 5–7 §§ och 9 §.
3. Avseende de övriga uppgifter som redovisats enligt 3 kap. per kalenderår under tillsynsperioden.
4. De samlade intäkterna i verksamheten enligt vad som anges i 2 §.

2 § Naturgasföretaget ska senast tre månader efter tillsynsperiodens slut lämna uppgift om intäkterna i verksamheten under tillsynsperioden redovisat per kalenderår och specificerat enligt följande

1. totala transiteringsintäkter,
2. transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät,
3. transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare,
4. engångsintäkter,
5. gaslagringsintäkter,
6. förgasningsintäkter,
7. uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder och
8. övriga rörelseintäkter.

6 kap. Dokumentation av anläggningstillgångar

1 § Förutom vad som följer av 12 § förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet ska ett naturgasföretag också dokumentera de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen enligt 3 kap. 3 § med angivande av följande.

1. typ av anläggning,
2. teknisk specifikation, dvs. dimension på ledning, konstruktionstryck för mät- och reglerstation, storlek på lagringsanläggning i bar och prestanda på kompressor,
3. tryckklass i bar och
4. med vilken besittningsrätt anläggningen används, dvs. om anläggningen ägs, hyrs, leasas etc.

Skälen till att angiven värderingsmetod enligt 3 kap. 5–7 §§ använts och de värderingsunderlag, intyg eller motsvarande som styrker naturgasföretagets val av metod ska också dokumenteras.

2 § Naturgasföretaget ska dokumentera de anläggningstillgångar för vilka naturgasföretaget tillämpat en alternativ åldersbestämning enligt 9 och 11 §§ Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag, samt skälen för denna tillämpning.

3 § Naturgasföretaget ska dokumentera en eventuell fördelning mellan tillgångarna enligt 3 kap. 5 § andra stycket och 3 kap. 6 § andra stycket.

4 § Om en anläggningstillgång värderas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet enligt 3 kap. 7 § ska naturgasföretaget särskilt dokumentera varför det saknas bokfört värde eller, om sådant finns, vilka synnerliga skäl som åberopas.

5 § Det ska av dokumentationen enligt 1–4 §§ framgå vilken prisnivå som avses.

Övergångsbestämmelser

Dessa föreskrifter träder ikraft den 1 juli 2014 i fråga om 2 kap. 2 och 3 §§ och i övrigt 15 maj 2014.

Ett förslag till intäktsram samt uppgifter för prövning av förslaget enligt dessa föreskrifter ska, inför den tillsynsperiod som börjar den 1 januari 2015, ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast den 30 juni 2014. Ett naturgasföretag som anser att det föreligger särskilda skäl för att tillämpa en annan tillsynsperiod än fyra år ska senast vid den tidpunkten också lämna ett motiverat förslag om annan tidsperiod till tillsynsmyndigheten.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Johan Carlsson

