

Handbok för inrapportering av uppgifter till grund för avstämning av naturgasföretagens intäktsramar tillsynsperioden 2015–2018

Information från Energimarknadsinspektionen

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, fjärrvärme och naturgas. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Energimarknadsinspektionen
Box 155, 631 03 Eskilstuna
Författare: Avdelningen för nätreglering
Copyright: Energimarknadsinspektionen
Handboken är tillgänglig på www.ei.se

Förord

Denna handbok syftar till att förenkla för naturgasföretagen vid inrapporteringen av uppgifter efter första tillsynsperiodens (2015–2018) slut.

Handboken ska inte tryckas utan kommer att finnas för nedladdning på vår webbplats (www.ei.se). Handboken kan komma att uppdateras vid behov. Versionshistorik framgår av tabellen nedan.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändringar
1.0	2019-02-18	Avdelningen för nätreglering	Första versionen

Innehåll

Inledning	3
1 Bestämmelser och andra dokument som ligger till grund för avstämningen	4
1.1 Lag.....	4
1.2 Förordning.....	5
1.3 Föreskrift.....	5
1.4 Andra dokument.....	5
2 Allmänt om inrapporteringen och processen för avstämning samt omprövning av intäktsram	6
2.1 Redovisningsskyldigheten.....	6
2.2 Processen för avstämningen.....	7
2.3 Om faktiska intäkter avviker från intäktsramen.....	9
3 Rapportering av investeringar och utrangeringar	10
3.1 Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas.....	10
3.2 Vad är en investering?.....	11
3.3 Vad är en utrangering?.....	11
3.4 Reservmaterial som investering och utrangering.....	12
3.5 Vad är en anläggningstillgång i regleringen?.....	12
3.6 Värderingsmetoder för att beräkna ett nuanskaffningsvärde.....	14
3.7 Rådighet.....	17
3.8 Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal.....	17
4 Rapportering av opåverkbara kostnader	19
4.1 Uppgifter som ligger till grund för intäktsramen.....	19
4.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna åren 2015–2017.....	20
4.3 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2018 i inrapporteringsfilen i Excel.....	20
5 Rapportering av intäkter	22
5.1 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera.....	22
5.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna för åren 2015–2017.....	23
5.3 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2018 i inrapporteringsfilen i Excel.....	23
6 Rapportering av anslutningsavgifter	24
6.1 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera.....	24
7 Rapportering av uppgifter via inrapporteringsfilen i Excel	25
7.1 Frågor om inrapporteringen.....	25
7.2 Inrapporteringsfilen i Excel.....	25

Inledning

Inför den första tillsynsperioden 2015–2018 publicerade Energimarknadsinspektionen (Ei) en handbok med syfte att underlätta naturgasföretagens inrapportering av förslag till intäktsram och de uppgifter som lämnades till stöd för förslaget; Handbok för redovisning av intäktsram.

Denna handbok har till syfte att underlätta för naturgasföretagen vid inrapporteringen av uppgifter som ska göras efter tillsynsperioden 2015–2018. De inrapporterade uppgifterna ligger sedan till grund när Ei fastställer den slutliga intäktsramen för den första tillsynsperioden. Handboken ger även vägledning till hur naturgasföretagen ska redovisa uppgifterna i inrapporteringsfilen i Excel.

Efter tillsynsperioden ska naturgasföretagen lämna in uppgifter om faktiska investeringar och utrangeringar, löpande opåverkbara kostnader samt anslutningsavgifter. Naturgasföretagen ska även rapportera in uppgifter om de faktiska intäkterna under tillsynsperioden. Uppgifter till grund för de faktiska löpande påverkbara kostnaderna behöver inte rapporteras in igen eftersom Ei i regleringen använder sig av en historisk referensperiod (2009–2012) för bedömning av skäliga löpande påverkbara kostnader.

Mer information om förhandsregleringen, inklusive rapporter, lag, förordningar, föreskrifter m.m., finns på Ei:s webbplats (www.ei.se).

1 Bestämmelser och andra dokument som ligger till grund för avstämningen

Den 1 juni 2013 infördes en förhandsprövning av nättarifferna för överföring av naturgas, lagring av naturgas och tillträde till en förgasningsanläggning¹. Förhandsprövningen innebär att Ei beslutar om intäktsramen innan tillsynsperioden och stämmer av intäktsramen efter tillsynsperioden. För den första tillsynsperioden som avser åren 2015–2018 innebär det att Ei beslutade om intäktsram för naturgasföretagen under 2014 och ska stämma av intäktsramen efter tillsynsperioden under 2019.

Då alla uppgifter inte är kända när Ei beslutar om intäktsram inför tillsynsperioden utgår Ei från prognoser i vissa delar av besluten och det är dessa prognoser som ska jämföras med faktiskt utfall efter tillsynsperioden. Det är prognoser för investeringar och utrangeringar, opåverkbara kostnader och anslutningsavgifter som ska stämmas av mot det faktiska utfallet. Om jämförelsen leder till att den fastställda intäktsramen är större än vad som är motiverat av senare kända förhållanden, det vill säga de faktiska utfallen, ska Ei sänka intäktsramen. Om naturgasföretagen anser att intäktsramen ska öka måste naturgasföretagen ansöka om detta. Övriga delar i beslutet lämnas oförändrade om inte domstol har beslutat något annat. Den slutliga intäktsramen ska sedan jämföras med de faktiska intäkterna under perioden för att Ei ska kunna beräkna vilket belopp som ska minska eller öka intäktsramen för nästa tillsynsperiod.

För att Ei ska kunna stämma av intäktsramen ska naturgasföretagen lämna in ett antal uppgifter till Ei. I nedanstående kapitel redovisas vilka bestämmelser som är aktuella när naturgasföretagen ska lämna de uppgifter som Ei ska tillämpa när den slutliga intäktsramen fastställs. I kapitlet redovisas även dokument på Ei:s webbplats som kan användas vid inrapporteringen av uppgifter efter tillsynsperioden och vid naturgasföretagens ansökan om att öka intäktsramen.

1.1 Lag

Nedanstående lagar ligger till grund för de uppgifter som ska rapporteras till Ei:

- [Naturgaslagen](#) (2005:403)
- [Årsredovisningslagen](#) (1995:1554)
- [Bokföringslagen](#) (1999:1078)

¹ SFS 2013:209

1.2 Förordning

Nedanstående förordningar ligger till grund för de uppgifter som ska rapporteras till Ei:

- [Förordning om fastställande av intäktsram på naturgasområdet \(2014:35\)](#)
(kapitalbasförordning)
- [Förordning om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning \(2006:1051\)](#)
(redovisningsförordning)

1.3 Föreskrift

Nedanstående föreskrifter ligger till grund för de uppgifter som ska rapporteras till Ei:

- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter \(EIFS 2014:5\) om naturgasföretagens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek](#) (rapporteringsföreskrift)
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter \(EIFS 2014:6\) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag](#) (intäktsramsföreskrift)

1.4 Andra dokument

Följande dokument finns att hämta på Ei:s webbplats:

- [Inrapporteringsfil i Excel för uppladdning av data till grund för avstämningen](#)
- [Intyg om att inlämnade uppgifter i inrapporteringsfilen i Excel är korrekta](#)
- [Ansökan om att intäktsramen ska ökas](#)

2 Allmänt om inrapporteringen och processen för avstämning samt omprövning av intäktsram

I det här kapitlet redovisas förutsättningarna för att Ei ska kunna ta ställning till den slutliga intäktsramen efter tillsynsperioden. Kapitlet redovisar en översikt över uppgifterna som naturgasföretagen ska rapportera in till Ei. Det lämnas även information om den avstämning av uppgifterna som Ei gör för att fastställa den slutliga intäktsramen och jämförelsen med intäkterna under samma period.

2.1 Redovisningsskyldigheten

Ett naturgasföretag ska lämna de uppgifter som behövs för att Ei ska kunna pröva om intäktsramen ska sänkas efter tillsynsperiodens slut². Ett naturgasföretag ska därför redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under perioden senast den 31 mars 2019³. Syftet med rapporteringen är att Ei ska få ett underlag för att dels kunna ta ställning till om naturgasföretagets intäktsram ska omprövas, dels för att kunna beräkna det eventuella under- eller överskottet som ska påverka intäktsramen för nästkommande period.

Redovisningsskyldigheten gäller för de naturgasföretag som bedriver någon av följande verksamheter:

- överföring av naturgas för transmission,
- överföring av naturgas för distribution,
- lagring i en lagringsanläggning eller
- drift av en förgasningsanläggning.

Nedan redovisas en sammanställning av de uppgifter som ska lämnas till Ei inför avstämningen av intäktsramen efter tillsynsperioden, se även 5 kap. rapporteringsföreskriften. Bland annat ska följande uppgifter redovisas:

Det faktiska utfallet av genomförda investeringar och utrangeringar från den 1 januari 2014 till den 30 juni 2018⁴, se kap. 3 i handboken.

Det faktiska utfallet av opåverkbara kostnader för åren 2015–2018⁵, se kap. 4 i handboken.

² 6 kap. 16 och 24 §§ naturgaslagen

³ 5 kap. 1 § rapporteringsföreskriften

⁴ 5 kap. 1 § p 1–2 rapporteringsföreskriften

⁵ 5 kap. 1 § p 3, rapporteringsföreskriften

- De faktiska intäkter naturgasföretaget har haft i verksamheten under åren 2015–2018⁶, se kap. 5 i handboken.
- Det faktiska utfallet av anslutningsavgifter för åren 2015–2018⁷, se kap. 6 i handboken.

Som framgått ovan ska naturgasföretaget redovisa uppgifterna senast den 31 mars året efter tillsynsperiodens slut, det vill säga i det här fallet den 31 mars 2019. Sådana uppgifter som Ei kan hämta från årsrapporterna behöver dock inte rapporteras in i inrapporteringsfilen i Excel. Se även kap. 7 i handboken för ytterligare information om hur inrapporteringen ska göras.

Inrapporteringsfilen i Excel ska skickas till förhandsregleringsboxen, forhandsreglering_gas@ei.se. I samband med detta ska också intyget om att uppgifterna i inrapporteringsfilen i Excel är korrekta skickas in till Ei.

2.2 Processen för avstämningen

Som redan framgått ovan ska ett naturgasföretag senast den 31 mars 2019 redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under tillsynsperioden 2015–2018. Uppgifterna används för att Ei ska kunna ta ställning till om intäktsramen har varit för hög och därför ska omprövas i sänkande riktning.

I de fall ett naturgasföretag ansöker om att intäktsramen ska öka kommer de rapporterade uppgifterna att ligga till grund för den slutligt fastställda intäktsramen.

I det fallet att varken Ei eller naturgasföretaget tar initiativ till en omprövning kommer intäktsramen endast justeras med de index som framgår av det ursprungliga beslutet om intäktsram. I det ursprungliga beslutet har Ei fastställt att intäktsramen efter tillsynsperioden kommer att justeras genom att kapitalbasens nuanskaffningsvärde räknas om med ett sammanvägt entreprenadindex och att de löpande påverkbara kostnaderna kommer att räknas om med konsumentprisindex (KPI). Övriga justeringar kommer att framgå av beslutet. Detta innebär också att de prognostiserade uppgifterna även fortsättningsvis kommer att ligga till grund för den slutligt fastställda ramen i dessa ärenden.

2.2.1 Omprövning på initiativ av Ei

Om Ei vid avstämningen anser att det finns skäl att anta att ett naturgasföretags intäktsram är för hög ska Ei på eget initiativ ompröva intäktsramen om avvikelsen inte är ringa⁸. Ett omprövningsbeslut ska som huvudregel meddelas senast tio månader efter tillsynsperiodens slut. Om Ei avser att meddela beslut vid en senare tidpunkt ska naturgasföretaget underrättas om detta inom dessa tio månader⁹. Det skulle kunna behövas en omfattande skriftväxling behöver äga rum mellan naturgasföretaget och Ei.

⁶ 5 kap. 1 § p 4 och 2 § rapporteringsföreskriften

⁷ 5 kap. 1 § p 3, rapporteringsföreskriften

⁸ 6 kap. 16 § första stycket naturgaslagen

⁹ 6 kap. 16 § andra stycket naturgaslagen

Vid omprövningen ska Ei tillämpa 6 kap. 10–12 §§ naturgaslagen och utgå från de uppgifter och metoder som Ei använt vid fastställandet av intäktsramen och som framgår av beslutet om fastställandet¹⁰. Enligt förarbeten till naturgaslagen ska Ei kontrollera om de antaganden som legat till grund för intäktsramsbeslutet överensstämmer med det faktiska utfallet under perioden. Med det faktiska utfallet åsyftas de verkliga förutsättningarna och omständigheterna, till exempel genomförda investeringar och överförd energi under tillsynsperioden (prop. 2012/13:85 s. 40).

Ett omprövningsbeslut efter avstämningen är ett förvaltningsbeslut. Beslutet kan överklagas till allmän förvaltningsdomstol. Beslutet gäller dock omedelbart, det vill säga även om det överklagats, och gäller tills dess att domstolen har avgjort ärendet¹¹.

2.2.2 Omprövning efter ansökan av naturgasföretaget

Naturgasföretaget får senast fyra månader efter tillsynsperiodens slut ansöka om att intäktsramen ska öka¹². För tillsynsperioden som slutar den 31 december 2018 innebär detta att sista dagen för att lämna in en begäran om omprövning är den 30 april 2019. Eftersom en omprövning innebär ett osäkerhetsmoment för naturgasföretaget ska Ei hantera ett ärende om ökad intäktsram skyndsamt.

En ansökan om att intäktsramen ska öka 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 mervärdeskatt¹³. Ei har publicerat en blankett som naturgasföretaget kan använda så att alla uppgifter som Ei behöver för att kunna ta ställning till ansökan om ökning kommer med. Blanketten finns på Ei:s webbplats och heter "Ansökan om att intäktsramen ska ökas". Observera att naturgasföretaget ska ange det totala beloppet för ny intäktsram i både 2013 och 2017 års prisnivå.

En ansökan om omprövning lämnas per e-post till forhandsreglering_gas@ei.se. Detta kan exempelvis ske i samband med inrapporteringen till avstämningen.

Vid bedömningen ska Ei tillämpa 6 kap. 10–12 §§ naturgaslagen och utgå från de uppgifter och metoder som Ei använt och som framgår i beslutet om intäktsram inför tillsynsperioden¹⁴. Enligt förarbeten till naturgaslagen ska Ei kontrollera om de antaganden som har legat till grund för intäktsramsbeslutet överensstämmer med det faktiska utfallet under perioden. Med det faktiska utfallet åsyftas de verkliga förutsättningarna och omständigheterna, till exempel genomförda investeringar och överförd energi under tillsynsperioden (prop. 2012/13:85 s. 40).

Ett omprövningsbeslut efter avstämningen är ett förvaltningsbeslut. Beslutet kan överklagas till allmän förvaltningsdomstol. Beslutet gäller omedelbart, det vill säga även om det överklagats, och gäller tills dess att domstolen har avgjort ärendet¹⁵.

¹⁰ 6 kap. 17 § naturgaslagen

¹¹ 6 kap. 23 § naturgaslagen

¹² 6 kap. 15 § naturgaslagen

¹³ 4 kap. 1 § rapporteringsföreskriften

¹⁴ 6 kap. 17 § naturgaslagen

¹⁵ 6 kap. 23 § naturgaslagen

2.3 Om faktiska intäkter avviker från intäktsramen

När avstämningen är gjord och eventuellt omprövningsbeslut är fattat ska Ei jämföra naturgasföretagets slutliga intäktsram med företagets faktiska intäkter under perioden. Om naturgasföretagets samlade intäkter från verksamheten under tillsynsperioden har avvikit från intäktsramen, ska det belopp med vilket intäkterna överstigit eller understigit intäktsramen minska respektive öka ramen för den påföljande tillsynsperioden¹⁶.

Detta innebär att Ei kan komma att fatta tilläggsbeslut som påverkar intäktsramen för den efterföljande tillsynsperioden 2019–2022. Det framräknade beloppet kommer alltså inte medföra någon förändring av intäktsramen för 2015–2018.

2.3.1 Överdebiteringstillägg

I det fall intäkterna har överstigit intäktsramen med mer än fem procent ska ett överdebiteringstillägg minska intäktsramen för den påföljande tillsynsperioden¹⁷.

Beräkningen av överdebiteringstillägget ska utgå ifrån den del av naturgasföretagets samlade intäkter under perioden som överstiger intäktsramen. Överdebiteringstillägget ska beräknas efter en räntesats som motsvarar den genomsnittliga referensräntan enligt 9 § räntelagen (1975:635) som under tillsynsperioden fastställts av Riksbanken med ett tillägg av 15 procentenheter¹⁸.

¹⁶ 6 kap. 19 § naturgaslagen

¹⁷ 6 kap. 20 § första stycket naturgaslagen

¹⁸ 6 kap. 20 § andra stycket naturgaslagen

3 Rapportering av investeringar och utrangeringar

Inför den första tillsynsperioden rapporterade naturgasföretagen in sina planerade investeringar och utrangeringar per halvår för åren 2014–2018. Senast den 31 mars 2019 ska naturgasföretagen redovisa faktiskt utfall av gjorda investeringar och utrangeringar i kapitalbasen under åren 2014–2018 förutom det andra halvåret 2018.

Uppgifterna som ska lämnas efter tillsynsperioden ska redovisas enligt samma regler som gällde inför tillsynsperioden. I detta kapitel redogörs bland annat för vad som är en investering respektive en utrangering och vad som definieras som en anläggningstillgång i regleringen samt hur värderingen av anläggningstillgångar ska göras.

3.1 Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas

Om en anläggningstillgång uppfyller villkoren för att ingå i kapitalbasen ska anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen. Nedanstående uppgifter skulle redovisas inför tillsynsperioden för alla anläggningar som ingår i kapitalbasen. Detta gällde oavsett med vilken värderingsmetod som anläggningen redovisades. De generella uppgifter¹⁹ som skulle anges om anläggningstillgången var följande:

- 1 redovisning av anläggningskategori,
- 2 tillgångens värde,
- 3 värderingsmetod,
- 4 ledningar i kilometer och övriga anläggningstillgångar i antal,
- 5 det årtal som anläggningstillgången tagits i bruk för anläggningar som tagits i bruk innan den 1 januari 2013. För anläggningar som tagits i bruk efter detta ska det halvår som anläggningen tagits i bruk anges och
- 6 förväntad ekonomisk livslängd.

Efter tillsynsperioden ska naturgasföretaget redovisa det faktiska utfallet utifrån ovanstående uppgifter i punkt 1–5. Punkt 6 gällande förväntad ekonomisk livslängd fastställdes inför perioden och behöver därför inte lämnas in efter tillsynsperioden.

Vid rapporteringen ska naturgasföretaget redovisa anläggningstillgångarna i följande anläggningskategorier:

¹⁹ 3 kap. 2 och 3 §§ rapporteringsföreskriften

- transmissionsledningar,
- distributionsledningar,
- mät och reglerstationer,
- mätare,
- stödsystem och system för övervakning,
- lagerutrymme,
- kompressor för lager och
- anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas.

3.2 Vad är en investering?

Med investeringar avses alla de anläggningstillgångar som tagits i bruk under åren 2014–2018. Naturgasföretaget ska redovisa vilket halvår anläggningstillgången togs i bruk och nuanskaffningsvärdet på tillgången. Investeringar ska redovisas i den prisnivå som gäller för respektive år.

I inrapporteringsfilen i Excel ska naturgasföretaget redovisa förändringarna halvårsvis åren 2014–2018. Anläggningarna ska redovisas det halvår som de började användas. Till exempel ska en tillgång som började användas i verksamheten den 1 oktober 2015 redovisas i inrapporteringsfilen i Excel som en investering andra halvåret 2015.

Observera att förändringar i kapitalbasen det vill säga investeringar som har skett under det andra halvåret 2018, inte behöver rapporteras in till Ei vid detta tillfälle. Det beror på att en anläggningstillgång anses ingå i kapitalbasen först från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt då tillgången började användas²⁰. Investeringar som har skett under andra halvåret 2018 kommer istället att ingå som en investering i underlaget inför den efterföljande tillsynsperioden som avser åren 2019–2022.

3.3 Vad är en utrangering?

En anläggning ska redovisas som en utrangering om den slutar användas under tillsynsperioden. Naturgasföretaget ska redovisa vilket halvår anläggningstillgången slutade användas under tillsynsperioden. Till exempel ska en tillgång som slutade användas den 1 oktober 2017 redovisas i inrapporteringsfilen i Excel som en utrangering andra halvåret 2017.

Anläggningarna ska rapporteras utifrån samma värderingsmetod som de värderades med vid rapportering av den ingående kapitalbasen inför tillsynsperioden 2015–2018. Vidare ska samma prisnivå som anläggningen rapporterades in med i kapitalbasen inför tillsynsperioden 2015–2018 användas vid

²⁰ 6 § kapitalbasförordningen

utrangeringen. Detta innebär att anläggningar som rapporterades in i kapitalbasen med ursprungligt anskaffningsvärde även ska utrangeras i samma års prisnivå. En anläggningstillgång som till exempel rapporterades in i kapitalbasen i 2004 års prisnivå ska även utrangeras i 2004 års prisnivå. Anläggningar som rapporterades in i kapitalbasen med någon av värderingsmetoderna bokfört värde eller skäligt värde ska utrangeras i samma prisnivå som anläggningen rapporterades in i kapitalbasen. Prisnivån som ursprungligen rapporterades in i kapitalbasen inför tillsynsperioden måste överensstämja med prisnivån för utrangeringen för att naturgasföretagets kapitalbas ska minskas med ett korrekt belopp.

Vid utrangeringar ska även det årtal då anläggningen ursprungligen togs i bruk anges. Om utrangeringen avser en anläggningstillgång där uppgift om när anläggningen togs i bruk saknas och rapportering därför istället skett utifrån att den tagits i bruk under en viss tidsperiod ska det första året i tidsperioden anges²¹.

Observera att förändringar i kapitalbasen, det vill säga utrangeringar som har skett under det andra halvåret 2018, inte behöver rapporteras in till Ei vid detta tillfälle. Det beror på att en anläggningstillgång som slutat användas ska ingå i kapitalbasen från det halvårsskifte som infaller närmast efter den tidpunkt då tillgången slutade användas²². Utrangeringar som har skett under andra halvåret 2018 kommer istället att ingå som en utrangering i underlaget vid avstämningen av den efterföljande tillsynsperioden som avser åren 2019–2022.

3.4 Reservmaterial som investering och utrangering

I naturgasföretagets kapitalbas kan även reservmaterial ingå. Det innebär att reservmaterial också kan redovisas som en investering och utrangering. I inrapporteringsfilen i Excel behöver naturgasföretaget inte speciellt ange om det är fråga om reservmaterial. Naturgasföretaget ska dock löpande dokumentera om tillgången utgör reservmaterial i verksamheten²³.

3.5 Vad är en anläggningstillgång i regleringen?

Vid bedömningen av om en anläggning ska redovisas som en investering i kapitalbasen är det, precis som vid redovisning av den ingående kapitalbasen, viktigt att ställa sig frågan om vad som är en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen. Definition av begreppet anläggningstillgång återfinns i 3 § kapitalbasförordningen. Med anläggningstillgång avses:

- en anläggning som används för överföring av naturgas,
- en anläggning som används för lagring av naturgas,
- en anläggning som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas,

²¹ 9 § EIFS intäktsramsföreskriften

²² 6 § kapitalbasförordningen

²³ 12 § p 6 kapitalbasförordningen

- ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning som anges i ovan förstnämnda tre punkter, eller
- en anläggning med tillhörande system som används för mätning, beräkning och rapportering vid drift av en anläggning som anges i ovan förstnämnda tre punkter.

Ovanstående innebär att förordningens definition av vad som är en anläggningstillgång skiljer sig något från årsredovisningslagens definition. Endast anläggningstillgångar som omfattas av ovanstående definition får redovisas i kapitalbasen. Inför tillsynsperioden fick naturgasföretaget redovisa anläggningstillgångarnas samlade avskrivningar samt samlade utgående bokförda värde²⁴ för de anläggningstillgångar som inte omfattades av definitionen. Ersättning för dessa anläggningstillgångar fick naturgasföretaget i stället som en löpande påverkbar kostnad och ersättning för dessa kostnader finns med i besluten om intäktsram inför perioden. Naturgasföretaget behöver därför inte rapportera in uppgifter om anläggningar som inte ingår i definitionen av en anläggningstillgång efter tillsynsperioden.

3.5.1 Anläggningstillgången ska användas i verksamheten

Med anläggningar som ingår i kapitalbasen menas alla sådana anläggningstillgångar som anges i kap. 3.5 ovan. En förutsättning för att anläggningarna ska ingå i kapitalbasen är att de faktiskt *används* för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser. Med att användas avses att tillgångarna faktiskt är i bruk. Även egendom som i övrigt fyller en funktion omfattas, till exempel reservmaterial.

En tillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska anses ingå i kapitalbasen, om det skulle vara oskäligt mot naturgasföretaget att bortse från tillgången²⁵. En anläggningstillgång som inte behövs kan till exempel vara en tillgång, som på grund av att en kund inte längre förbrukar naturgas, blivit onödig att ha i drift i verksamheten.

Naturgasföretaget ska bedöma:

- 1 om en tillgång utgör en sådan anläggning som ska ingå i kapitalbasen enligt förordningen och
- 2 om anläggningen används och behövs i verksamheten.

Om svaret på båda dessa frågor är ja, får anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen. Om svaret på fråga 2 blir att anläggningen egentligen inte behövs för driften av naturgasverksamheten får anläggningen inte redovisas med mindre än att det vore oskäligt mot naturgasföretaget att inte få redovisa tillgången.

Om naturgasföretaget anser att det vore oskäligt att inte få redovisa anläggningstillgången och därför redovisar anläggningstillgången som en del av sin kapitalbas, ska denna omständighet särskilt anges i bifogad fil vid inrapporteringen. I denna fil ska naturgasföretaget motivera av vilket skäl

²⁴ 3 kap. 13 § rapporteringsföreskriften

²⁵ 6 kap. 12 § andra stycket naturgaslagen

tillgången blivit onödig, vilka ekonomiska konsekvenser det innebär för naturgasföretaget om tillgången inte skulle ingå i kapitalbasen samt varför det skulle vara oskäligt att bortse från tillgången²⁶. Naturgasföretaget ska rent konkret vid inrapporteringen lämna en kommentar i kommentarsfältet under fliken "Investeringar" i inrapporteringsfilen i Excel angående denna omständighet samt skicka in bifogad fil.

3.5.2 Felaktigheter i ingående kapitalbas

Vid avstämningen efter tillsynsperioden ska Ei endast kontrollera att de antaganden som legat till grund för beslutet om intäktsram inför perioden stämmer med det faktiska utfallet under perioden²⁷. Detta innebär att det inte är möjligt för Ei att korrigera felaktigheter i den ingående kapitalbasen som rapporterades in till Ei inför tillsynsperioden efter tillsynsperioden²⁸.

Om naturgasföretaget har upptäckt felaktigheter i den ingående kapitalbasen skulle felaktigheterna ha korrigerats under tillsynsperioden om de i mer än ringa omfattning hade inverkat på intäktsramens storlek²⁹.

Om naturgasföretaget upptäcker felaktigheter i kapitalbasen för den första tillsynsperioden (2015–2018) och dessa uppgifter fortfarande är felaktiga för den andra tillsynsperioden (2019–2022), som fortfarande pågår, kan naturgasföretaget informera Ei om detta. Ei ska då ta ställning till om intäktsramen ska omprövas under tillsynsperioden. En av förutsättningarna i bestämmelsen är att Ei ska ändra beslutet om intäktsram för 2019–2022 om naturgasföretaget har lämnat oriktiga eller bristfälliga uppgifter som i mer än ringa omfattning har inverkat på intäktsramens storlek³⁰.

3.6 Värderingsmetoder för att beräkna ett nuanskaffningsvärde

Det finns tre olika värderingsmetoder som kan användas för att beräkna ett nuanskaffningsvärde, dessa framgår av 7–8 §§ kapitalbasförordningen.

Värderingsmetoderna har följande turordning:

- 1 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde. Om det saknas förutsättningar för att ange ett ursprungligt anskaffningsvärde, använd nästa metod.
- 2 Värdering med bokfört värde. Om bokfört värde saknas eller om synnerliga skäl finns, använd nästa metod.
- 3 Värdering med annat skäligt värde.

Turordningen innebär att naturgasföretaget inte själv får välja värderingsmetod. Anläggningstillgången ska värderas med ursprungligt anskaffningsvärde i första hand. Om det saknas förutsättningar för att ange ett ursprungligt

²⁶ 3 kap. 1 § andra stycket rapporteringsföreskriften

²⁷ 6 kap. 17 § naturgaslagen

²⁸ Se praxis från elnätsområdet, bland annat Kammarrätten i Jönköpings domar den 8 mars 2018 i mål nr. 1639–17 och 1643–17

²⁹ 6 kap. 14 § naturgaslagen

³⁰ 6 kap. 14 § naturgaslagen

anskaffningsvärde får bokfört värde användas. Om det inte finns något bokfört värde eller det finns synnerliga skäl får ett skäligt värde användas.

Naturgasföretaget ska dokumentera skälen till den värderingsmetod som använts och de värderingsunderlag, intyg eller motsvarande som styrker vald metod. Detta gäller oavsett vilken värderingsmetod som använts³¹.

3.6.1 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

Kapitalbasen ska i första hand värderas till ett nuanskaffningsvärde med utgångspunkt i ursprungligt anskaffningsvärde³². Med ursprungligt anskaffningsvärde avses anskaffningsvärdet när anläggningen togs i bruk för första gången. I anskaffningsvärdet ingår delar som enligt god redovisningssed får ingå, till exempel kostnader för fordon, verktyg och skyddskläder etc.

Ett naturgasföretag ska kunna styrka att anskaffningsvärdet motsvarar utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningen när den ursprungligen togs i bruk. Även anskaffningsår ska kunna styrkas. För detta krävs någon form av bevisning som till exempel revisorsintyg eller verifikat från projektredovisning och därtill tillhörande underlag eller motsvarande. Det är viktigt att naturgasföretaget gör en noggrann sammanvägd bedömning av den information som naturgasföretaget har tillgång till om sina anläggningar. Ett naturgasföretag som inte har ursprungliga anskaffningsvärden för sina anläggningstillgångar ska lämna en förklaring till detta och styrka det värde som lämnas in i stället (bokfört värde eller annat skäligt värde).

Naturgasföretaget behöver bevara verifikat eller andra uppgifter under hela tillsynsperioden och fram till dess att tillsynsperioden inte längre kan bli föremål för omprövning. Detta innebär att verifikat kan behöva sparas längre än de sju år som bokföringslagen kräver.

Samlat ursprungligt gemensamt anskaffningsvärde

I de fall en anläggningstillgång ingår i en grupp av anläggningstillgångar som har ett gemensamt ursprungligt anskaffningsvärde får detta anskaffningsvärde fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt³³. Naturgasföretaget behöver i dessa fall fördela ut anskaffningsvärdet på den tillgång som redovisas. En sådan fördelning ska dokumenteras så att Ei senare kan följa upp detta³⁴.

3.6.2 Värdering med bokfört värde

I de fall en anläggning inte kan värderas med ursprungligt anskaffningsvärde ska anläggningen i första hand värderas till bokfört värde. Med bokfört värde avses naturgasföretagets bokförda anskaffningsvärde för anläggningen innan avdrag för ackumulerade avskrivningar.

Bokfört värde är anskaffningsvärdet för anläggningen som naturgasföretaget bokfört vid till exempel ett företagsförvärv eller vid köp av enskild anläggning. Detta till skillnad från ursprungligt anskaffningsvärde som motsvarar utgiften för

³¹ 6 kap. 1 § rapporteringsföreskriften

³² 7 § kapitalbasförordningen

³³ 3 kap. 5 § rapporteringsföreskriften

³⁴ 6 kap. 3 § rapporteringsföreskriften

att förvärva eller tillverka anläggningstillgången när den ursprungligen togs i bruk. Det ursprungliga anskaffningsvärdet kan därför motsvaras av ett bokfört värde om anläggningen är nyuppförd och endast har haft en och samma ägare.

Om ett naturgasföretag har ett bokfört värde i sin redovisning som innefattar flera anläggningar än den som ska redovisas får det bokförda värdet fördelas mellan anläggningarna utifrån vad som är skäligt³⁵. Även denna fördelning ska dokumenteras och kunna visas på Ei:s begäran³⁶.

Enligt rapporteringsföreskriften³⁷ ska bokfört värde avse det värde anläggningen hade den 31 december två år innan tillsynsperioden börjar, det vill säga den 31 december 2013. Eftersom investeringar som ska rapporteras vid avstämningen avser sådana som anskaffats under perioden 2015–2018 är det inte rimligt att ange detta värde i 2013 års prisnivå. Naturgasföretaget ska därför redovisa faktiska investeringar under perioden i respektive års prisnivå.

Ett naturgasföretag som redovisar sina anläggningstillgångar med bokfört värde ska ange varför det saknas förutsättningar att beräkna nuanskaffningsvärdet med hjälp av ursprungligt anskaffningsvärde för anläggningstillgången.

3.6.3 Värdering med skäligt värde

Den sista värderingsmetoden anger att anläggningstillgången ska värderas till ett annat skäligt värde med hänsyn till tillgångens beskaffenhet. Denna metod får bara användas om det inte finns något anskaffningsvärde, bokfört värde eller om det finns synnerliga skäl³⁸.

Ett skäligt värde kan erhållas till exempel genom att naturgasföretaget jämför med en annan anläggning inom redovisningsenheten som är i huvudsak likadan och anger denna anläggnings nuanskaffningsvärde (vilket kanske utgörs av ett ursprungligt anskaffningsvärde eller ett bokfört värde). En annan metod för att uppskatta ett skäligt värde kan vara att anlita en oberoende värderingsman.

Enligt rapporteringsföreskriften³⁹ ska skäligt värde avse det värde anläggningen hade den 31 december två år innan tillsynsperioden börjar, det vill säga den 31 december 2013. Eftersom investeringar som ska rapporteras vid avstämningen avser sådana som anskaffats under perioden 2015–2018 är det inte rimligt att ange detta värde i 2013 års prisnivå. Naturgasföretaget ska därför redovisa faktiska investeringar under perioden i respektive års prisnivå.

Ett naturgasföretag som använder skäligt värde som värderingsmetod ska förklara varför anskaffningsvärde eller bokfört värde inte har använts. Naturgasföretaget ska även lämna in underlag som visar hur nuanskaffningsvärdet med annat skäligt värde har tagits fram. Detta kan lämnas som en bifogad fil tillsammans med inrapporteringsfilen i Excel.

³⁵ 3 kap. 6 § rapporteringsföreskriften

³⁶ 6 kap. 3 § rapporteringsföreskriften

³⁷ 3 kap. 6 § rapporteringsföreskriften

³⁸ 8 § kapitalbasförordningen

³⁹ 3 kap. 7 § rapporteringsföreskriften

3.6.4 Vad anses ingå i anskaffningsvärde?

I ett anskaffningsvärde ingår projektering, material, arbete, maskiner och även vissa arbets- och materialomkostnader (enligt god redovisningssed).

3.6.5 Anskaffningsvärde för reservmaterial

För reservmaterial är ett anskaffningsvärde lika med materialkostnaden eftersom reservmaterial vanligen är material som inte är satt i arbete utan exempelvis förvaras i lagerlokal eller liknande.

Reservmaterial ska värderas med samma metoder som andra anläggningstillgångar. I naturgasföretagets dokumentation ska det framgå om en anläggningstillgång utgör reservmaterial i verksamheten⁴⁰.

3.7 Rådighet

Som framgått av kap. 3.5 ska anläggningstillgångar som används i verksamheten ingå i kapitalbasen. I sammanhanget saknar ägarförhållandet i sig betydelse för om tillgången ska ingå i kapitalbasen. Naturgasföretaget kan därför antingen äga eller hyra/leasa en anläggning och anläggningstillgången ska i bägge dessa fall ingå i kapitalbasen förutsatt att de används i den verksamhet som intäktsramen avser. Naturgasföretaget har kunnat rapporterat ägda, hyrda och uthyrda anläggningstillgångar inför tillsynsperioden i kapitalbasen. Det kan hända att en anläggningstillgång som då rapporterades som ägd har sålts under tillsynsperioden och att naturgasföretaget i stället hyr anläggningstillgången. Det kan även hända att en anläggningstillgång som tidigare hyrts av naturgasföretaget förvärvats under perioden. Sådana ändringar av ägandeförhållandena ska inte rapporteras efter tillsynsperioden. Naturgasföretagen ska dock ha rådigheten dokumenterad enligt kapitalbasförordningen⁴¹.

Det naturgasföretag som hyrt ut en anläggningstillgång under 2015–2018 ska redovisa hyresintäkter som en intäkt efter tillsynsperioden. Mer information om hur intäkter ska redovisas finns i kap. 5.

När hyrda anläggningar ingår i kapitalbasen ska de löpande påverkbara kostnaderna minskas med bokförd leasingkostnad exklusive drift- och underhåll. I regleringen justeras de löpande påverkbara kostnaderna utifrån en historisk referensperiod som för tillsynsperioden 2015–2018 avser åren 2009–2012 och som företaget rapporterat inför tillsynsperioden. Den på detta sätt rapporterade leasingkostnaden har därmed frånräknats de löpande påverkbara kostnaderna som fastställts för tillsynsperioden 2015–2018⁴². Eftersom metodiken utgår från en historisk referensperiod för leasingkostnaden ska företaget inte rapportera några hyreskostnader för de anläggningar som hyrs under perioden 2015–2018.

3.8 Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal

Ledningar ska redovisas i antal kilometer. Med ledningslängd menas ledningens fysiska längd. Om naturgasföretaget saknar uppgift om ledningslängden med

⁴⁰ 12 § p. 6 kapitalbasförordningen

⁴¹ 12 § p. 5 kapitalbasförordningen

⁴² 3 kap. 12 § p 6 rapporteringsföreskriften

exakt precision och i stället fastställer ledningslängden mer ungefärligt utifrån ledningens fysiska sträckning på en karta är det en godtagbar förenkling, så länge denna uppskattning inte gör att ledningen blir längre än ledningens fysiska längd. Övriga anläggningar ska redovisas i antal.

4 Rapportering av opåverkbara kostnader

Det här kapitlet redogör för hur naturgasföretaget ska rapportera in det faktiska utfallet för de löpande opåverkbara kostnaderna för åren 2015–2018.

4.1 Uppgifter som ligger till grund för intäktsramen

Intäktsramen ska bland annat täcka skäliga kostnader för att bedriva verksamhet under en tillsynsperiod. Som skäliga kostnader anses kostnader för en ändamålsenlig och effektiv drift av en verksamhet med likartade objektiva förutsättningar⁴³. Naturgasföretagens löpande kostnader delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

De kostnader som naturgasföretaget inte kan påverka och därför anses vara löpande opåverkbara kostnader⁴⁴ är följande:

- 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.

Övriga kostnader anses vara löpande påverkbara. De löpande påverkbara kostnaderna behöver inte rapporteras in efter tillsynsperioden eftersom Ei i regleringen använder sig av en historisk referensperiod (2009–2012) för att bedöma skäliga löpande påverkbara kostnader. Dessa är därför redan fastlagda i beslutet inför tillsynsperioden och behöver inte korrigeras efter tillsynsperioden.

Inför tillsynsperioden rapporterade naturgasföretaget in en prognos för de löpande opåverkbara kostnaderna. Eftersom naturgasföretaget ska få full täckning för de löpande opåverkbara kostnaderna i intäktsramsregleringen ska det faktiska utfallet för de löpande opåverkbara kostnaderna rapporteras in efter tillsynsperioden.

Naturgasföretaget ska rapportera uppgifter om löpande opåverkbara kostnader under tillsynsperioden 2015–2018 redovisat per kalenderår⁴⁵ enligt **Tabell 1** nedan.

⁴³ 6 kap. 10–11 §§ naturgaslagen

⁴⁴ 2 § intäktsrams föreskriften

⁴⁵ 5 kap. 1 § p. 3 rapporteringsföreskriften

Tabell 1 Naturgasföretag - Uppgifter om löpande opåverkbara kostnader

Opåverkbara kostnader	Kod i årsrapporten
Kostnader för överliggande gasnät	NTN501
Kostnader för elnät	NTN517
Kostnader för myndighetsavgifter	NTN516
Kostnader för nätförluster	NTN518
Kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi	NTN519
Kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt	Finns ej i årsrapport

Uppgifter som naturgasföretaget redan har lämnat i årsrapporter behöver inte lämnas på nytt. I kap. 4.2 och 4.3 nedan framgår vilka uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna och vilka uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera in till Ei.

Naturgasföretag som överväger att införa brutet räkenskapsår bör informera Ei om detta i god tid så att övergången kan hanteras på ett så bra sätt som möjligt.

4.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna åren 2015–2017

För åren 2015–2017 hämtar Ei uppgifter om faktiska kostnader för överliggande gasnät, elnät, myndighetsavgifter, nätförluster och skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi från de årsrapporter som naturgasföretaget har lämnat till Ei. Naturgasföretaget behöver därför inte rapportera in dessa uppgifter i inrapporteringsfilen i Excel.

Naturgasföretaget ska däremot redovisa faktiska kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt för alla år (2015–2018) i tillsynsperioden eftersom det specifika beloppet inte framgår av årsrapporterna. Naturgasföretaget ska redovisa med vilket belopp och under vilken kod Kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt finns redovisad i årsrapporterna. De faktiska kostnaderna ska rapporteras in i respektive års prisnivå.

I inrapporteringsfilen i Excel ska beloppet redovisas på raden för Kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt för vart och ett av åren 2015–2018 och den kod där kostnaden redovisats i årsrapporten ska anges i kolumnen kommentarer på samma rad.

4.3 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2018 i inrapporteringsfilen i Excel

Naturgasföretaget ska lämna årsrapporten för 2018 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång⁴⁶, det vill säga senast den 31 juli 2019 om räkenskapsåret är kalenderår. Uppgifter om de löpande opåverkbara kostnaderna inför avstämningen av intäktsramen ska dock lämnas senast den 31 mars 2019, det vill säga innan naturgasföretaget har lämnat årsrapporten för 2018. Naturgasföretaget

⁴⁶ 17 § redovisningsförordningen

ska därför rapportera faktiskt utfall för samtliga kostnader avseende år 2018 enligt **Tabell 1** ovan i inrapporteringsfilen i Excel. Kostnaden ska rapporteras in i 2018 års prisnivå.

5 Rapportering av intäkter

I det här kapitlet redogörs det för hur naturgasföretaget ska rapportera in de samlade intäkterna för åren 2015–2018.

5.1 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera

Efter tillsynsperioden ska Ei jämföra den slutligt fastställda intäktsramen med de samlade intäkterna under perioden. Om jämförelsen medför att naturgasföretagets samlade intäkter från verksamheten under tillsynsperioden har avvikit från intäktsramen, ska det belopp med vilket intäkterna överstigit eller understigit intäktsramen minska respektive öka ramen för den påföljande tillsynsperioden⁴⁷, se kap. 2.3. För att jämförelsen ska kunna ske måste naturgasföretaget rapportera in intäkterna till Ei.

Naturgasföretaget ska rapportera uppgifter om intäkterna i verksamheten under tillsynsperioden 2015–2018 redovisat per kalenderår enligt **Tabell 2** nedan⁴⁸.

Tabell 2 Naturgasföretag - Uppgifter om intäkter

Intäkt	Kod i Årsrapporten
Totala transiteringsintäkter	RR7106
Transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät	RR7105
Transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare	RR7104
Engångsintäkter	RR7103
Gaslagringsintäkter	RR7107
Förgasningsintäkter	RR7108
Uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder	RR7109
Övriga rörelseintäkter	RR71150

När det gäller posten transiteringsintäkter kan naturgasföretagen välja mellan att redovisa transiteringsintäkter samlat (RR7106) eller att specificera dessa under posten Transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät respektive Transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare. Företaget bör använda sig av samma metod som det redovisat med i årsrapporterna för 2015 till 2017.

Uppgifter som redan har lämnats i årsrapporter av naturgasföretaget behöver inte lämnas på nytt. I kapitel 5.2 och 5.3 nedan framgår vilka uppgifter som Ei hämtar

⁴⁷ 6 kap. 19 § naturgaslagen

⁴⁸ 5 kap. 1 § p. 3 och 4 samt 5 kap. 2 § rapporteringsföreskriften

från årsrapporterna och vilka uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera in till Ei.

5.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna för åren 2015–2017

För åren 2015–2017 hämtar Ei samtliga intäkter som anges i **Tabell 2** från de årsrapporter som naturgasföretaget har lämnat. Naturgasföretaget behöver därför inte rapportera in dessa uppgifter i inrapporteringsfilen i Excel.

5.3 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2018 i inrapporteringsfilen i Excel

Naturgasföretaget ska lämna årsrapporten för 2018 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång⁴⁹, det vill säga senast den 31 juli 2019 om räkenskapsåret är kalenderår. Uppgifter om de faktiska intäkterna inför avstämningen av intäktsramen ska dock lämnas senast den 31 mars 2019, det vill säga innan naturgasföretaget har lämnat årsrapporten för 2018. Naturgasföretaget ska därför rapportera de faktiska intäkterna avseende år 2018 enligt **Tabell 2** ovan i inrapporteringsfilen i Excel. Intäkterna ska rapporteras in i 2018 års prisnivå.

⁴⁹ 17 § redovisningsförordningen

6 Rapportering av anslutningsavgifter

I det här kapitlet redogörs det för hur naturgasföretaget ska rapportera in anslutningsavgifter för åren 2015–2018.

6.1 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera

När intäktsramen bestäms ska ett avdrag göras från intäktsramen motsvarande de intäkter som naturgasföretaget har från anslutningar, förutsatt att de tillgångar som ansluts ingår i kapitalbasen⁵⁰.

Vid inrapporteringen *inför* tillsynsperioden skulle naturgasföretaget ange såväl

- 1 De anslutningsavgifter som skulle komma att intäktsföras under tillsynsperioden och som avsåg inkomster som uppkommit *innan* tillsynsperioden, som
- 2 De inkomster från anslutningsavgifter som *prognostiserades* inkomma under tillsynsperioden.

Vid inrapporteringen efter tillsynsperioden ska naturgasföretaget redovisa de faktiska inkomster för anslutningsavgifter som *prognostiserades* inför perioden i inrapporteringsfilen i Excel. Redovisningen ska ske per anläggningskategori och kalenderår. Beloppen ska redovisas i respektive års prisnivå.

Naturgasföretaget behöver inte redovisa anslutningsavgifter som uppkommit *innan* tillsynsperioden och har intäktsförts under tillsynsperioden eftersom de uppgifterna redan har lämnats in till Ei. Om dessa uppgifter på grund av en ändrad redovisning hos företaget skiljer sig från de redan inrapporterade uppgifterna innan tillsynsperioden ska de justerade värdena anges i fliken anslutningsavgifter i inrapporteringsfilen i Excel.

⁵⁰ 6 kap. 10 § naturgaslagen

7 Rapportering av uppgifter via inrapporteringsfilen i Excel

7.1 Frågor om inrapporteringen

Frågor om inrapporteringen kan ställas till forhandsreglering_gas@ei.se eller via telefon till 016-16 27 00. Mer information kan också hittas på Ei:s webbplats via [denna länk](#).

7.2 Inrapporteringsfilen i Excel

För att lämna de uppgifter som Ei behöver för att stämma av intäktsramarna för tillsynsperioden 2015–2018 ska naturgasföretaget använda inrapporteringsfilen. I detta kapitel presenteras Excelfilens alla flikar i ordningsföljd där en närmare beskrivning görs av vilka uppgifter företagen ska lämna i respektive flik. I Excelfilen är det de blå fälten som ska fyllas i. Samtliga belopp ska anges i tusental kronor.

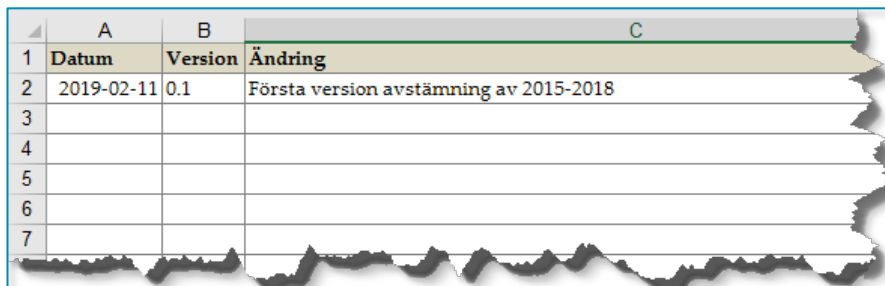
I flertalet flikar kan företaget lämna kommentarer i ett särskilt fält. Detta för att till exempel förklara vissa uppgifter eller hänvisa till bifogade filer.

Det är viktigt att företagen följer strukturen i Excelfilen. Man ska till exempel inte klistra in eget data och därmed klistra över den formatering som Ei har gjort i filen. Inga minustecken ska användas för kostnader. På flikarna **Kostnader**, **Intäkter** och **Anslutningsavgifter** är det viktigt att företaget skriver noll i de celler man inte har något att rapportera så att det klart framgår att man inte har missat att fylla i någon cell.

När företaget skickar in Excelfilen ska man också skicka in intyget om att lämnade uppgifter är korrekta. Blanketten finns på [den här sidan](#) på Ei:s webbplats.

7.2.1 Ändringshistorik

I denna flik ska naturgasföretaget inte rapportera några uppgifter. Här beskriver Ei de ändringar som görs mellan olika versioner av Excelfilen.



	A	B	C
1	Datum	Version	Ändring
2	2019-02-11	0.1	Första version avstämning av 2015-2018
3			
4			
5			
6			
7			

7.2.2 Företagsuppgifter

I denna flik ska naturgasföretaget ange sina företagsuppgifter. De uppgifter som ska anges visas i bilden nedan, se även 2 kap. 4 § i rapporteringsföreskriften.

	A	B	C	D
1	Uppgifter om företaget			
2	Företagsnamn			
3	Organisationsnummer			
4	Redovisningsenhet			
5	Postadress			
6	Postnummer			
7	Ort			
8	Firmatecknare			
9				
10	Kontaktperson			
11		Person 1	Person 2	Person 3
12	Namn			
13	Telefonnummer direkt			
14	Mobilnummer			
15	E-postadress			
16				
17				

7.2.3 Investeringar

Enligt 6 § första stycket i kapitalbasförordningen och 5 kap. 1 § i rapporteringsföreskriften ska naturgasföretaget uppge vilka anläggningar som har börjat användas året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden. Se även ytterligare information i kapitel 3.2.

En anläggningstillgång som börjar användas av företaget under tillsynsperioden, eller året före, ska ingå i kapitalbasen från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt då tillgången börjar användas. En investering som planeras tas i bruk för exempelvis andra halvåret år två i den fyraåriga tillsynsperioden påverkar kapitalbasen och beräknad kapitalkostnad först från det första halvåret år tre.

I denna flik ska naturgasföretaget rapportera utfallet av investeringar från det halvår då anläggningen togs i bruk, se bild nedan.

Vilken av kolumnerna C, D och E som ska användas beror på hur exakt företaget känner till det år anläggningen ursprungligen togs i bruk.

Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. Båda kan anges med decimaler. Värde ska anges i tusental svenska kronor exkl. moms i respektive års prisnivå. Det år då anläggningen ursprungligen togs i bruk ska anges. Om man har investerat i en begagnad anläggning kommer detta att skilja sig från det år då det rapporterade företaget tagit anläggningen i bruk.

	A	B	C	D	E	F	G
1							
2	Halvår då företaget tagit anläggningen i bruk	Värderingsmetod	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du vet exakt.	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du bara vet ett spann av år.	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du inte vet när anläggningen ursprungligen togs i bruk.	Transmissionsledningar	
3						Antal (km)	Värde
4							
5							
6							
7							
8							
9							

7.2.4 Utrangeringar

Enligt 6 § andra stycket i kapitalbasförordning och 5 kap. 1 § i rapporteringsföreskriften ska naturgasföretaget uppge vilka anläggningar som har tagits ur bruk året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden. Se även ytterligare information i kapitel 3.3.

Naturgasföretaget ska i denna flik uppge vilka anläggningar som slutat användas, dels under tillsynsperioden, dels året före. Företagen ska ange det halvår då anläggningen tagits ur bruk. En anläggningstillgång som inte längre används ska inte ingå i kapitalbasen från det halvårsskifte som infaller närmast efter den tidpunkt då tillgången slutat att användas.

Vilken av kolumnerna C, D och E som ska användas beror på hur exakt företaget känner till det år anläggningen ursprungligen togs i bruk.

För kolumnerna under respektive anläggningskategori gäller följande: Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. Båda kan anges med decimaler. Vilken prisnivå som ska användas framgår av kapitel 3.3.

	A	B	C	D	E	F	G
1	Utrangering						
2	Halvår då anläggningar tagits ur bruk	Ursprunglig värderingsmetod	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du vet exakt.	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du bara vet ett spann av år.	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd denna kolumn om du vet när anläggningen ursprungligen tagits i bruk.	Transmissions	Värde
3						Antal (km)	Värde
4							
5							
6							
7							
8							

7.2.5 Kostnader

I denna flik ska företagen rapportera in de opåverkbara löpande kostnader som man har haft under tillsynsperioden. I de fall kostnaderna har rapporterats in i årsrapporterna behöver dessa inte rapporteras in för de tre första åren i tillsynsperioden. Däremot måste det sista årets värden rapporteras in för samtliga opåverkbara kostnader eftersom årsrapporten för 2018 ännu inte har kommit in till Ei. Motsvarande koder i Neon (årsrapporten) har angivits för att underlätta förståelsen för vilka kostnader varje fält avser och för att företaget enkelt ska kunna göra en rimlighetsbedömning av värdena jämfört med tidigare årsrapporter. Posten **Kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt** finns inte i årsrapporten och måste därför rapporteras för alla år i tillsynsperioden. För mer information, se kapitel 4.3.

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K		
1	Redovisning av opåverkbara kostnader												
2	Kostnader i verksamheten under tillsynsperioden för nedanstående poster. Anges i respektive års prisnivå												
3		Neon-koder	2015	2016	2017	2018	Kommentarer						
4	Kostnader för överliggande gasnät	NTNS01											
5	Kostnader för elnät	NTNS17	Dessa värden hämtas från årsrapporterna. Återkoppla till Ei om tidigare uppgifter är fel.										
6	Kostnader för myndighetsavgifter	NTNS16											
7	Kostnader för nätförluster	NTNS18											
8	Kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi	NTNS19											
9	Kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt												
10													

7.2.6 Intäkter

Här ska företagen rapportera in de intäkter som man har haft under sista året i tillsynsperioden. Samtliga intäktsposter har rapporterats in i årsrapporterna och behöver därför inte rapporteras in för de tre första åren i tillsynsperioden. Däremot måste det sista årets värden rapporteras in eftersom årsrapporten för 2018 ännu inte har kommit in till Ei. Motsvarande koder i Neon (årsrapporten) har angivits för att underlätta förståelsen för vilka intäkter varje fält avser och för att företaget

enkelt ska kunna göra en rimlighetsbedömning av värdena jämfört med tidigare årsrapporter. För mer information, se kapitel 5.

Redovisning av intäkter						
Intäkter i verksamheten under tillsynsperioden för nedanstående poster						
	Nesn-koder	2015	2016	2017	2018	Kommentarer
4	Totala transiteringsintäkter	RR7106				
5	Transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät	RR7105				
6	Transiteringsintäkter från direktslutna förbrukare	RR7104				
7	Engångsintäkter	RR7103				
8	Gaslagringsintäkter	RR7107				
9	Förgasningsintäkter	RR7108				
10	Uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder	RR7109				
11	Övriga rörelseintäkter	RR71150				

Dessa värden hämtas från årsrapporterna. Återkoppla till Ei om tidigare uppgifter är fel.

Anges i tusental svenska kronor exkl. moms i respektive års prislivå

7.2.7 Anslutningsavgifter

I denna flik ska uppgifter om anslutningsavgifter anges. Den övre delen av fliken behöver som huvudregel inte fyllas i efter tillsynsperioden då uppgifterna redan lämnades inför tillsynsperioden. I den nedre delen av fliken ska det faktiska utfallet av inkomster från anslutningsavgifter som har intäktsförts under tillsynsperioden redovisas. För mer information, se kapitel 6.1.

Anslutningsavgifter						
Dessa fält behöver som huvudregel inte fyllas i efter tillsynsperioden då uppgifterna redan lämnades inför tillsynsperioden. Uppgifterna avser anslutningsavgifter som kommer att intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit innan tillsynsperioden (tusental SEK/år). Efter tillsynsperioden ska dessa uppgifter endast fyllas i om en ändrad redovisning hos företaget gör att uppgifterna skiljer sig från redan inrapporterade uppgifter innan tillsynsperioden.						
		2015	2016	2017	2018	
Inkomster från anslutningsavgifter som har intäktsförts under tillsynsperioden (tusental SEK/år). Notera att det är det faktiska utfallet av de prognoser som lämnades inför perioden som ska redovisas.						
Transmissionsledningar					Dist	
		2015	2016	2017	2018	2015

7.2.8 Bifogade filer med ytterligare upplysningar

I de fall naturgasföretaget vill lämna ytterligare information som man anser är av vikt för att Ei ska kunna ta ställning till företagets rapporterade uppgifter kan ytterligare filer bifogas. Om denna möjlighet används ska en specifikation över de bifogade filerna göras i denna flik, se bild nedan. De bifogade filerna skickas förslagsvis in som PDF-filer tillsammans med inrapporteringsfilen. Denna flik syftar till att säkerställa att Ei erhållit samtliga av företaget inskickade filer.

	A	B	C
1	Bifogade filer med ytterligare upplysningar		
2		Filnamn	Filers datum och tid
3	Följande filer innehållande		
4	ytterligare upplysningar		
5	bifogas denna rapport		
6			
7			

