

Handbok för rapportering av uppgifter efter tillsynsperioden för gasnätsföretagen

Tillsynsperioden 2019–2022

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.

Förord

Denna handbok syftar till att fungera som hjälp vid naturgasföretagens inrapportering av uppgifter efter tillsynsperioden 2019–2022. Handboken ska ge information om vilka obligatoriska uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera till Ei och hur detta ska föras.

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.

Eventuella frågor kan ni skicka till: forhandsreglering_gas@ei.se

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/Kommentar
1.0	2023-02-27	Avdelningen för nätreglering	Första versionen

Innehåll

1	Justering och omprövning efter tillsynsperioden	6
1.1	Justering efter tillsynsperioden	6
1.2	Omprövning efter tillsynsperioden på naturgasföretagets initiativ	6
1.3	Omprövning efter tillsynsperioden på Ei:s initiativ	7
2	Allmänt om inrapporteringen	8
2.1	Vilka ska rapportera in?	8
2.2	Processen för inrapporteringen	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
3.5.1	Anläggningstillgången ska användas i verksamheten	13
3.5.2	Felaktigheter i ingående kapitalbas	14
3.6	Värderingsmetoder för att beräkna nuanskaffningsvärdet	14
3.6.1	Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde	15
3.6.2	Värdering med bokfört värde	15
3.6.3	Värdering med skäligt värde	16
3.6.4	Vad anses ingå i anskaffningsvärde?	17
3.6.5	Anskaffningsvärde för reservmaterial	17
3.7	Rådighet	17
3.8	Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal	18
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 2019–2021	20
4.3	Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2022 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 2019–2021	23
5.3	Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera för år 2022 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
7.2.1	Ändringshistorik	25
7.2.2	Företagsuppgifter	26
7.2.3	Investeringar	26

7.2.4	Utrangeringar	27
7.2.5	Kostnader	28
7.2.6	Intäkter	28
7.2.7	Anslutningsavgifter	29
7.2.8	Bifogade filer med ytterligare upplysningar	30

1 Justering och omprövning efter tillsynsperioden

Riksdagen beslutade den 24 april 2013 att införa bestämmelser om en så kallad förhandsprövning av nättarifferna. Detta innebär att Ei ska fatta beslut om så kallade intäktsramar för samtliga naturgasföretag som anger hur stora intäkter företagen får ha under en tillsynsperiod, som huvudregel fyra år. Intäktsramen ska gälla företagens intäkter från överföring, lagring av naturgas och från tillträde till en förgasningsanläggning.

Alla naturgasföretag har en skyldighet att lämna förslag till intäktsram och de uppgifter som Energimarknadsinspektionen (Ei) behöver för att kunna fastställa en intäktsram. Uppgifternas ska lämnas senast nio månader innan tillsynsperioden börjar. För den andra tillsynsperioden 2019–2022 innebar detta att naturgasföretagen lämnade uppgifter senast den 31 mars 2018.

Efter tillsynsperioden ska naturgasföretagen lämna information till Ei om det faktiska utfallet avseende investeringar och utrangeringar och löpande opåverkbara kostnader.

1.1 Justering efter tillsynsperioden

Ei har fattat beslut om gasnätsföretagens intäktsramar inför tillsynsperioden 2019–2022 under 2018. Efter tillsynsperioden, under 2023, ska Ei enligt besluten före perioden dels räkna om kapitalbasens nuanskaffningsvärde med ett sammanvägt entreprenadindex, dels räkna om de löpande påverkbara kostnaderna med konsumentprisindex (KPI).

1.2 Omprövning efter tillsynsperioden på naturgasföretagets initiativ

Ett naturgasföretag får inom fyra månader efter tillsynsperiodens slut, det vill säga senast den sista april 2023, ansöka hos tillsynsmyndigheten om att intäktsramen för perioden ska ökas. Detta innebär att Ei kommer använda de uppgifter som företaget rapporterat in efter tillsynsperioden som underlag för att fatta beslut om en ny intäktsram för tillsynsperioden.

Vid denna omprövning ska Ei kontrollera om de antaganden som legat till grund för beslutet om intäktsram överensstämmer med det faktiska utfallet under

perioden. De metoder som Ei har tillämpat inför tillsynsperioden kommer inte att ändras.

Ett ärende om ökad intäktsram ska handläggas skyndsamt.

1.3 Omprövning efter tillsynsperioden på Ei:s initiativ

Ei ska ompröva ett beslut om intäktsram efter tillsynsperiodens slut, om det finns skäl att anta att ramen är större än vad som är motiverat av senare kända förhållanden och avvikelsen inte är ringa. Detta innebär att Ei, oavsett om naturgasföretaget begärt omprövning eller ej, kommer använda de uppgifter som företaget rapporterat in efter tillsynsperioden som underlag för att fatta beslut om en ny intäktsram för tillsynsperioden.

Vid denna omprövning ska Ei kontrollera om de antaganden som legat till grund för beslutet om intäktsram överensstämmer med det faktiska utfallet under perioden. De metoder som Ei har tillämpat inför tillsynsperioden kommer inte att ändras.

En omprövning på Ei:s initiativ ska som huvudregel meddelas senast tio månader efter tillsynsperiodens slut. Om tillsynsmyndigheten avser att meddela beslut vid en senare tidpunkt, ska naturgasföretaget underrättas om det inom den nämnda tiden. Har en sådan underrättelse inte skett får myndigheten inte meddela ett omprövningsbeslut som är till nackdel för naturgasföretaget.

2 Allmänt om inrapporteringen

I kapitlet finns allmän information om inrapporteringen av uppgifter för att Ei ska kunna ta ställning till en eventuell omprövning av intäktsramen efter tillsynsperioden. Det redovisas även en översikt över de uppgifter som naturgasföretagen ska lämna in till Ei.

2.1 Vilka ska rapportera in?

Ett naturgasföretag ska lämna de uppgifter som behövs för att Ei ska kunna pröva om intäktsramen ska omprövas efter tillsynsperioden. Ett naturgasföretag ska därför redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under perioden senast den 31 mars 2023. 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 kan 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 efter tillsynsperioden. Bland annat ska följande uppgifter redovisas:

- Det faktiska utfallet av genomförda investeringar och utrangeringar från den 1 januari 2018 till den 30 juni 2022, se kap. 3 i handboken.
- Det faktiska utfallet av opåverkbara kostnader för åren 2019–2022, se kap. 4 i handboken.
- De faktiska intäkter naturgasföretaget har haft i verksamheten under åren 2019–2022, se kap. 5 i handboken.
- Det faktiska utfallet av anslutningsavgifter för åren 2019–2022, se kap. 6 i handboken.

Som framgått ovan ska naturgasföretaget redovisa uppgifterna senast den 31 mars 2023. Inrapportering ska göras via en Excelfil. 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. Till excelfilen ska ni också bifoga ett intyg om att uppgifterna i inrapporteringsfilen i Excel är korrekta.

2.2 Processen för inrapporteringen

Som redan framgått ovan ska ett naturgasföretag senast den 31 mars 2023 redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under tillsynsperioden 2019–2022. 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 denna omprövning.

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

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 fastställda ramen i dessa ärenden.

3 Rapportering av investeringar och utrangeringar

Inför tillsynsperioden rapporterade naturgasföretagen in sina planerade investeringar och utrangeringar per halvår för åren 2018–2022. Senast den 31 mars 2023 ska naturgasföretagen redovisa faktiskt utfall av gjorda investeringar och utrangeringar i kapitalbasen under åren 2018–2022 förutom det andra halvåret 2022.

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 uppgifter 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.

Efter tillsynsperioden ska naturgasföretaget redovisa det faktiska utfallet utifrån ovanstående uppgifter i punkt 1–5.

Vid rapporteringen ska naturgasföretaget redovisa anläggningstillgångarna i följande anläggningskategorier:

- 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 2018–2022. 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 2018–2022. Anläggningarna ska redovisas det halvår som de började användas. Till exempel ska en tillgång som började användas i verksamheten den 1 oktober 2019 redovisas i inrapporteringsfilen i Excel som en investering andra halvåret 2019.

Observera att förändringar i kapitalbasen, det vill säga investeringar som har skett under det andra halvåret 2022, 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 användas. Investeringar som har skett under andra halvåret 2022 kommer i stället att ingå som en investering i underlaget inför den efterföljande tillsynsperioden som avser åren 2023–2026.

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 2021 redovisas i inrapporteringsfilen i Excel som en utrangering andra halvåret 2021.

Anläggningarna ska rapporteras utifrån samma värderingsmetod som de värderades med vid rapportering av den ingående kapitalbasen inför tillsynsperioden 2019–2022. Vidare ska samma prisnivå som anläggningen rapporterades in med i kapitalbasen inför tillsynsperioden användas vid 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 i stället skett utifrån att den tagits i bruk under en viss tidsperiod ska det första året i tidsperioden anges.

Observera att förändringar i kapitalbasen, det vill säga utrangeringar som har skett under det andra halvåret 2022, 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 användas. Utangeringar som har skett under andra halvåret 2022 kommer i stället att ingå som en utrangering i underlaget vid en eventuell omprövning efter tillsynsperioden som avser åren 2023–2026.

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 verksamheten.

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. Med anläggningstillgång avses härmed:

- 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,
- 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 definitionen 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 värde 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 tillgången. 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 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 tillgången. 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

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 perioden. Detta innebär att det inte är möjligt för Ei att korrigera felaktigheter i den ingående kapitalbasen som rapporterades in till Ei inför tillsynsperioden efter tillsynsperioden.

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 storlek.

3.6 Värderingsmetoder för att beräkna nuanskaffningsvärdet

Det finns tre olika värderingsmetoder som kan användas för att beräkna ett nuanskaffningsvärde för tillsynsperioden 2019–2022.

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 själv inte får välja värderingsmetod. Anläggningstillgången ska värderas med ursprungligt anskaffningsvärde i första

hand. Om det saknas förutsättningar för att ange ett ursprungligt 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 använts.

3.6.1 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

Kapitalbasen ska i första hand värderas till ett nuanskaffningsvärde med utgångspunkt i ursprungligt anskaffningsvärde. 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 etcetera

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 skäligt. 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 detta.

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 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 skäligt. Även denna fördelning ska dokumenteras och kunna visas på Ei:s begäran.

Bokfört värde ska avse det värde som anläggningen hade den 31 december två år innan tillsynsperioden börjar, det vill säga den 31 december 2017. Eftersom investeringar som ska rapporteras efter tillsynsperioden avser sådana som anskaffats under perioden 2019–2022 är det inte rimligt att ange detta värde i 2017 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 skäl.

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.

Skäligt värde ska avse det värde som anläggningen hade den 31 december två år innan tillsynsperioden börjar, det vill säga den 31 december 2017. Eftersom investeringar som ska rapporteras efter tillsynsperioden avser sådana som anskaffats under perioden 2019–2022 är det inte rimligt att ange detta värde i 2017 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.

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 verksamheten.

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.

Det naturgasföretag som hyrt ut en anläggningstillgång under 2019–2022 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 2019–2022 avser åren 2013–2016 och som

företaget rapporterat inför tillsynsperioden. Den på detta sätt rapporterade leasingkostnaden har därmed frånräknats de löpande påverkbara kostnaderna som fastställts för tillsynsperioden 2019–2022. Eftersom metodiken utgår från en historisk referensperioden för leasingkostnaden ska företaget inte rapportera några hyreskostnader för de anläggningar som hyrs under perioden 2019–2022.

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 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 2019–2022.

4.1 Uppgifter som ligger till grund för intäktsramen

Intäktsramen ska bland annat täcka skäliga kostnader för att bedriva verksamhet under en tillsynsperiod. Naturgasföretagens löpande kostnader delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

De löpande opåverkbara kostnader som naturgasföretaget ska rapportera in är följande:

- kostnader för överliggande gasnät,
- kostnader för elnät,
- kostnader för myndighetsavgifter,
- kostnader för nätförluster,
- kostnader för skatter enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi och
- 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 använt sig av en historisk referensperiod (2013–2016) 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*. Efter tillsynsperioden ska naturgasföretaget rapportera in det faktiska utfallet för de löpande opåverkbara kostnaderna.

Naturgasföretaget ska rapportera uppgifter om löpande opåverkbara kostnader under tillsynsperioden 2019–2022 redovisat per kalenderår enligt **Tabell 1** nedan.

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 kapitel 4.2 och 4.3 nedan framgår vilka uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna och vilka uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera in till Ei.

4.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna åren 2019–2021

För åren 2019–2021 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 (2019–2022) 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 2019–2022 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 2022 i inrapporteringsfilen i Excel

Naturgasföretaget ska lämna årsrapporten för 2022 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång, det vill säga senast den 31 juli 2023 om räkenskapsåret är kalenderår. Uppgifter om de löpande opåverkbara kostnaderna ska dock lämnas senast den 31 mars 2023, det vill säga innan naturgasföretaget har lämnat årsrapporten för 2022. Naturgasföretaget ska därför rapportera faktiskt utfall för

samtliga kostnader avseende år 2022 enligt **Tabell 1** ovan i inrapporteringsfilen i Excel. Kostnaden ska rapporteras in i 2022 års prisnivå.

5 Rapportering av intäkter

I det här kapitlet redogörs det för hur naturgasföretaget ska rapportera in de samlade intäkterna för åren 2019–2022.

5.1 Uppgifter som naturgasföretaget ska rapportera

Efter tillsynsperioden ska Ei jämföra den fastställda intäktsramen med de samlade intäkterna under perioden. För att jämförelsen ska kunna ske måste naturgasföretaget rapportera in intäkterna till Ei.

Naturgasföretaget ska rapportera uppgifter om intäkterna i verksamheten under tillsynsperioden 2019–2022 redovisat per kalenderår enligt **Tabell 2** nedan.

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 2019 till 2021.

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

5.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna för åren 2019–2021

För åren 2019–2021 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 2022 i inrapporteringsfilen i Excel

Naturgasföretaget ska lämna årsrapporten för 2022 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång, det vill säga senast den 31 juli 2023 om räkenskapsåret är kalenderår. Uppgifter om de faktiska intäkterna ska dock lämnas senast den 31 mars 2023, det vill säga innan naturgasföretaget har lämnat årsrapporten för 2022. Naturgasföretaget ska därför rapportera de faktiska intäkterna avseende år 2022 enligt **Tabell 2** ovan i inrapporteringsfilen i Excel. Intäkterna ska rapporteras in i 2022 års prisnivå.

6 Rapportering av anslutningsavgifter

I det här kapitlet redogörs det för hur naturgasföretaget ska rapportera in anslutningsavgifter för åren 2019–2022.

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 kapitalbasen.

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.

7 Rapportering av uppgifter via inrapporteringsfilen i Excel

Detta kapitel beskriver hur själva inrapporteringen via Excelfilen går till.

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 stämna av intäktsramarna för tillsynsperioden 2019–2022 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 flikarna som är markerad med gul färg och celler med blå fält 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. Till exempel ska inklistring av eget data ske på det sätt som inte omintetgör 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 där inget finns att rapportera, så att det klart framgår att ingen uppgift saknas.

När företaget skickar in Excelfilen ska också ett intyg bifogas som ett verifikat om att lämnade uppgifter är korrekt ifyllda. Blanketten finns på [den här sidan](#) på Ei:s webbplats.

7.2.1 Ändringshistorik

I denna flik ska naturgasföretaget inte rapportera några uppgifter, se Figur 1. Här beskriver Ei de ändringar som görs mellan olika versioner av Excelfilen.

Figur 1. Fliken Ändringshistorik

	A	B	C
1	Datum	Version	Ändring
2	2023-01-30	0.2	Version för avstämning av 2019-2022
3	2019-02-11	0.1	Första version avstämning av 2015-2018
4			
5			
18			
19			
20			

Ändringshistorik Företagsuppgifter Investeringar Utrangeringar Kostnader Intäkter Anslutningsavgifter Bif. filer med ytterligare uppl Uppslagsvärden

7.2.2 Företagsuppgifter

I denna flik ska naturgasföretaget ange sina uppgifter om företaget och kontaktpersoner, se Figur 2. Firmatecknare och minst en ytterligare kontaktperson ska anges.

Figur 2. Fliken Företagsuppgifter

	A	B	C	D	E
1	Uppgifter om företaget				
2	Företagsnamn				
3	Organisationsnummer				
4	Redovisningsenhet				
5	Postadress				
6	Postnummer				
7	Ort				
8	Firmatecknare				
9					
10	Kontaktperson				
11	Firmatecknare	Person 1	Person 2	Person 3	
12	Namn				
13	Telefonnummer direkt				
14	Mobilnummer				
15	E-postadress				
16					
17					
28					

Ändringshistorik Företagsuppgifter Investeringar Utrangeringar Kostnader Intäkter Anslutningsavgifter Bif. filer med ytterligare uppl Uppslagsvärden

7.2.3 Investeringar

I denna flik ska naturgasföretaget uppge vilka anläggningar som har börjat användas året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden, se Figur 3. Se även ytterligare information i avsnitt 3.2.

Figur 3. Fliken Investeringar

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	S	T	U
1													
2	Halvår då företaget tagit anläggningen i bruk	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 bara denna kolumn om du inte vet när anläggningen ursprungligen togs i bruk.		Transmissionsledningar	Distributionsledningar	Matregler			Anläggningar som används för försämning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas		
3	Värderingsmetod					Antal (km)	Värde	Antal (km)	Värde	Antal (st)	Värde	Antal (st)	Värde
4													Eventuell kommentar
5													
6													
7													
8													
9													
28													
29													

Ändringshistorik Företagsuppgifter Investeringar Utrangeringar Kostnader Intäkter Anslutningsavgifter Bif. filer

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.

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

Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. De 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.

7.2.4 Utrangeringar

I denna flik ska naturgasföretaget uppge vilka anläggningar som har tagits ur bruk året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden, se Figur 4. Se även ytterligare information i avsnitt 3.3.

Figur 4. Fliken Utrangeringar

1	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	Z	AA	AB	AC	
2	Huvudid	Ursprunglig värderingsmetod	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd bara denna kolumn om du vet exakt.	Välj när anläggningen ursprungligen togs i bruk. Använd bara denna kolumn om du inte vet när anläggningen ursprungligen togs i bruk.	Välj när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Använd bara denna kolumn om du inte vet när anläggningen ursprungligen togs i bruk.	Transmissionledningar				Distributionledningar			År	Antal (km)	Värde	År	Eventuell kommentar
3	tagits ur bruk					Antal (km)	Värde	År		Antal (km)	Värde	År	År	Antal (km)	Värde	År	
4																	
5																	
6																	
7																	
8																	
14																	
45																	
46																	

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.

7.2.5 Kostnader

I denna flik ska naturgasföretaget rapportera in de löpande opåverkbara kostnader som de har haft under tillsynsperioden, se Figur 5.

Figur 5. Fliken Kostnader

Redovisning av opåverkbara kostnader					
Kostnader i verksamheten under tillsynsperioden för nedanstående poster. Anges i tusental svenska kronor i respektive års prisnivå.					
Koder i årsrapport	2019	2020	2021	2022	Eventuell kommentar
Kostnader för överliggande gasnät	NTNS01	Dessa värden hämtas från årsrapporterna. Återkoppla till Ei om tidigare uppgifter är fel.			
Kostnader för elnät	NTNS17				
Kostnader för myndighetsavgifter	NTNS16				
Kostnader för nätförluster	NTNS18				
Kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi	NTNS19				
Kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt					

Ange vilken post i Resultaträkningen, eller Not resultaträkning, som denna kostnad redovisats under för åren 2019-2021.

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 2022 ännu inte har kommit in till Ei. Motsvarande koder i Neon (årsrapporten) har angivits i denna flik 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.

Mer information finns också i avsnitt 4.3.

7.2.6 Intäkter

Här ska naturgasföretaget rapportera in de intäkter som de har haft under sista året i tillsynsperioden, se Figur 6.

Figur 6. Fliken Intäkter

Redovisning av intäkter						
Intäkter i verksamheten under tillsynsperioden för nedanstående poster						
	Koder i årsrapport	2019	2020	2021	2022	Eventuell kommentarer
Totala transiteringsintäkter	RR7106					Företaget väljer om det vill redovisa samtliga transiteringsintäkter i rutan för RR7106, eller dela upp dem i RR7105 och RR7104.
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					

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

Samtliga intäktsposter för de tre första åren i tillsynsperioden har rapporterats in i årsrapporterna och behöver därför inte rapporteras in. Däremot måste det sista årets värden rapporteras in eftersom årsrapporten för 2022 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.

Mer information finns också i kapitel 5.

7.2.7 Anslutningsavgifter

I denna flik ska naturgasföretaget redovisa uppgifter om anslutningsavgifter, se Figur 7.

Figur 7. Fliken Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter																		
	2019	2020	2021	2022	Eventuell kommentar													
<p>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 (tusenl 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.</p>																		
	Transmissionsledningar				Distributionsledningar				Mät- och registerstationer				<p>Anslutningar som används för förvärmning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas</p>					
	2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022	2019	2022	2019	2020	2021	2022
	<p>Inkomster från anslutningsavgifter som har intäktsförts under tillsynsperioden (tusenl SEK/år). Notera att det är det faktiska värdet av de prognoser som lämnades inför perioden som ska redovisas.</p>																	

Den övre delen av fliken behöver företaget som huvudregel *inte* fylla i efter tillsynsperioden, eftersom 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.

Mer information finns också i avsnitt 6.1.

7.2.8 Bifogade filer med ytterligare upplysningar

I de fall naturgasföretaget vill lämna ytterligare information som de 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 Figur 8 nedan.

Figur 8. Fliken Bif.filer med ytterligare uppl

	A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S
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										
8										
9										
50										
51										
52										

De bifogade filerna ska förslagsvis skickas in som PDF-filer tillsammans med inrapporteringsfilen. Denna flik syftar till att säkerställa att Ei erhållit samtliga av företaget inskickade filer.

