

Inrapportering av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

Regelförenkling för alla

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

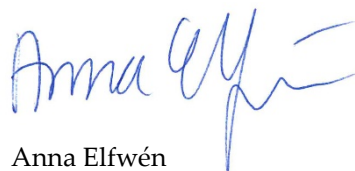
Förord

Ei har identifierat att det finns ett behov av en översyn av de regler som finns kopplade till redovisning av gasnätverksamhet. I denna rapport beskriver Ei vilka ändringar som behöver göras och presenterar ett förslag på ny förordning om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

Eskilstuna, mars 2018



Anne Vadasz Nilsson
Generaldirektör



Anna Elfwen
Analytiker

Innehåll

Sammanfattning	3
Författningsförslag	4
1 Inledning	7
2 Direkta hänvisningar till annan lagstiftning	9
2.1 Förslag till ändringar jämfört med nuvarande förordning	9
2.2 Hur påverkas föreskriften av föreslagen förordning?	10
3 Översyn av inrapporterade uppgifter	11
3.1 Endast nödvändiga uppgifter bör samlas in	11
3.2 Finansieringsanalys	12
4 Förtydliganden och likformighet	14
5 Författningskommentar	15
6 Konsekvensutredning	20
6.1 Branschbeskrivning av gasnäten i Sverige	20
6.2 Bakgrund till projektet	21
6.3 Konsekvenser för gasnätsföretagen.....	22
6.4 Konsekvenser för kunderna på gasmarknaden	23
6.5 Konsekvenser för Energimarknadsinspektionen	23
6.6 Konsekvenser för Sveriges domstolar.....	23
Bilaga 1 - Jämförelsetabell	25
Bilaga 2 - Förslag på ny föreskrift	36

Sammanfattning

Varje år rapporterar Sveriges elnäts-, fjärrvärme- och naturgasföretag in uppgifter om företagets verksamhet till Energimarknadsinspektionen (Ei). Rapporteringen, av framförallt årsrapporter, är av stor vikt eftersom uppgifterna från elnäts- och naturgasföretagen används som underlag till Ei:s beslut om intäktsramar. För att inrapporteringen ska hålla hög kvalitet krävs det att Ei ser över rapporternas utformning inför inrapporteringsperioden för att säkerställa att de är uppdaterade utefter gällande lagar och regler. Ei:s föreskrifter och årsrapportsmallar bygger till stor del på årsredovisningslagen (1995:1554) (ÅRL). Idag finns ingen hänvisning till ÅRL varken i relevanta förordningar¹ eller föreskrifter², detta innebär att regeringens förordningar och Ei:s föreskrifter behöver revideras varje gång förändringar görs i ÅRL. Det är ett förhållande som vi vill förbättra och förenkla.

Projektet har därför haft till syfte att analysera eventuella behov av ändringar i relevanta förordningar som rör inrapportering och vid behov lämna förslag på ändringar till regeringen. Projektet syftar även till att, om regeringen antar Ei:s förslag till förordningsändringar, göra relevanta ändringar i Ei:s rapporteringsföreskrifter gällande elnät, gasnät och fjärrvärme för att dessa bättre ska överensstämma med reglerna i ÅRL såväl nu som i framtiden. Ytterligare ett syfte med projektet har varit att se över vilka uppgifter som Ei behöver få in för att förenkla för företagen där det är möjligt.

Ei presenterar i denna rapport ett förslag på en ny förordning om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning där kopplingen till ÅRL blir tydligare. Ei föreslår även att finansieringsanalysen tas bort eftersom myndigheten inte i tillräcklig utsträckning använder dessa uppgifter samt att de kan beräknas utifrån övriga lämnade uppgifter. I rapporten beskrivs också eventuella följdändringar i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om redovisning av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (STEMFS 2006:3) med anledning av den föreslagna förordningen. Rapporten avslutas med en konsekvensanalys där Ei belyser eventuella konsekvenser som förslaget kan leda till. Eftersom ändringarna är förenklingar kommer konsekvenserna i stort att leda till kostnadsminskningar för framförallt naturgasföretagen.

¹ Förordning (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet; förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning; förordning (2006:1203) om redovisning av fjärrvärmeverksamhet.

² Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet (konsoliderad version), Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om redovisning av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (STEMFS 2006:3) och Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om redovisning av fjärrvärmeverksamhet (EIFS 2010:1).

Författningsförslag

Förslag till förordning (2018: XXX) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

Inledande bestämmelse

1 § Denna förordning innehåller närmare föreskrifter om sådan redovisning och revision som anges i 3 kap. 3 och 4 §§ samt 4 kap. 3 och 4 §§ naturgaslagen (2005:403).

Om inget annat följer av denna förordning ska årsredovisningslagen (1995:1554), bokföringslagen (1999:1078) och lag (1997:614) om kommunal redovisning följas.

Vid samtlig rapportering enligt denna förordning ska god redovisningssed tillämpas.

2 § De termer och uttryck som används i förordningen har samma betydelse som i naturgaslagen (2005:403) och årsredovisningslagen (1995:1554).

Årsrapportens utformning och innehåll

3 § Den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska för varje verksamhet upprätta en årsrapport för varje räkenskapsår.

Årsrapporten ska bestå av förvaltningsberättelse, en kostnadsslagsindelad resultaträkning, balansräkning, uppgifter om redovisnings- och värderingsprinciper och tilläggsupplysningar. I balansräkning och resultaträkning ska även jämförelsetal från närmast föregående räkenskapsår ingå.

Årsrapporten ska också innehålla uppgifter om fördelning av materiella anläggningstillgångar, anläggningstillgångarnas bokföringsmässiga avskrivningstider, nettoomsättning och specifikation av verksamhetens kostnader.

I särskilda rapporten ska uppgifter lämnas som behövs för att bedöma skäligheten i tariffer och för att kunna jämföra olika överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheter.

4 § Samtliga intäkter och kostnader som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten ska redovisas i resultaträkningen. Om en sådan verksamhet bedrivs tillsammans med annan

verksamhet, ska gemensamma intäkter och kostnader redovisas efter fördelning enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

5 § Samtliga tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska redovisas i balansräkningen. Är dessa gemensamma för flera verksamheter ska de fördelas enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder mellan verksamhetsgrenarna på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

6 § I de fall andra värderingsprinciper används i årsrapporten än vad som används i årsredovisningen ska uppgift lämnas om vilka justeringar som skett av värdena och orsaken till justeringen.

7 § Utöver vad som följer av god redovisningssed, ska uppgifter lämnas om

1. principerna för den fördelning som avses i 4 och 5 §§,
2. principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster mellan koncernbolag och verksamhetsgrenar, och
3. metoder för gränsdragning mellan underhåll och investeringar.

Särskild granskning av överförings-, lagrings- och förgasningsverksamhet

8 § Revisor som granskar redovisning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska vara auktoriserad eller godkänd.

Om verksamheten bedrivs tillsammans med annan verksamhet och den samlade verksamheten ska granskas av minst en auktoriserad revisor, ska den revisor som granskar överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten vara auktoriserad.

Tillsynsmyndigheten får medge undantag från första och andra stycket, om inte företaget enligt annan lagstiftning är skyldig att ha auktoriserad eller godkänd revisor.

9 § Årsrapportshandlingar för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten ska senast fem månader efter räkenskapsårets utgång lämnas till revisor för granskning.

10 § Revisorn ska granska hela årsrapporten förutom delrapporten särskild rapport som avses i 3 § fjärde stycket.

11 § I intyget som avses i 3 kap. 4 § andra stycket naturgaslagen (2005:403) ska revisorn ange om årsrapporten upprättats enligt gällande föreskrifter och i överensstämmelse med god redovisningssed. Vid slutförd granskning ska revisorn också teckna en hänvisning till intyget på årsrapporten.

Insändande av årsrapporthandlingar m.m.

12 § Bestyrkt kopia av årsrapport och revisorsintyg ska ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast sju månader efter räkenskapsårets utgång.

13 § Årsrapporten ska undertecknas i enlighet med vad som gäller för undertecknande av årsredovisningar enligt årsredovisningslagen (1995:1554).

Om verksamheten bedrivs av en kommun, ska årsrapporten beslutas av kommunfullmäktige eller av den som fullmäktige utsett.

Om någon årsredovisning inte upprättas, ska årsrapporten undertecknas av den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten eller av behörig ställföreträdare för den som bedriver verksamheten.

Årsrapporten ska innehålla uppgift om vilken dag den undertecknades.

Bemyndiganden

14 § Tillsynsmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om

1. hur anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått,
4. uppgifter som ska ingå om fördelning av nettoomsättning och fördelning av kostnader som upprättas enligt 3 § tredje stycket, och
5. uppgifter som ska lämnas in enligt 3 § fjärde stycket, och
6. vilka tilläggsupplysningar som ska lämnas

Övergångsbestämmelser

2018: XXX

1. Denna förordning träder i kraft den XX 2018, då förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning ska upphöra att gälla.
2. Förordningen tillämpas första gången i fråga om årsrapport för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet avseende det räkenskapsår som inleds närmast efter den 31 december 2018.
3. Äldre föreskrifter gäller fortfarande i fråga om årsrapport avseende det räkenskapsår som inletts före den 1 januari 2019.

1 Inledning

Varje år rapporterar Sveriges elnäts-, fjärrvärme- och naturgasföretag in uppgifter om företagets verksamhet till Energimarknadsinspektionen (Ei). En stor del av dessa uppgifter lämnas till avdelningen för nätreglering. I tabellen nedan framgår vilka rapporter som företagen årligen ska lämna in till Ei och som avdelningen ansvarar för.

Tabell – Rapportering som avdelningen för nätreglering ansvarar för

Typ av rapport	Företag	Inrapporteras senast
Tariffrapport	Elnätsföretagen	31 januari
Rapport om åtgärder enligt övervakningsplan	Elnäts- och naturgasföretagen	15 mars
Årsrapport	Elnäts-, naturgas- och fjärrvärmeföretagen	31 juli
Drift- och affärsförhållande	Fjärrvärmeföretagen	31 juli

Rapporteringen av årsrapporter är av stor vikt eftersom uppgifterna från elnäts- och naturgasföretagen används som underlag till Ei:s beslut om intäktsramar. För att inrapporteringen ska hålla hög kvalitet krävs det tydliga rutiner. Det krävs även att Ei ser över rapporternas utformning inför inrapporteringsperioden för att säkerställa att de är uppdaterade i enlighet med gällande lagar och regler.

Den 1 januari 2016 infördes omfattande ändringar i årsredovisningslagen (1995:1554) (ÅRL). Idag finns ingen hänvisning till ÅRL varken i relevanta förordningar eller föreskrifter. Det innebär att förändringar i ÅRL inte per automatik slår igenom i de regler som styr inrapporteringen till Ei:s. Detta behöver ändras för att regeringens förordningar och Ei:s föreskrifter inte ska behöva revideras varje gång förändringar görs i ÅRL.

Ei:s föreskrifter är idag onödigt omfattande och detaljerade. Projektet innebär att Ei nu tar ett helhetsgrepp om gällande bestämmelser för inrapportering av uppgifter från el-, gas- och fjärrvärmeverksamheter. Avsikten är också att säkerställa att företagen inte behöver rapportera in samma uppgifter två gånger. Projektet kommer alltså att medföra förenklingar för företagen, eftersom de uppgifter som ska lämnas enligt ÅRL och Ei:s föreskrifter i många delar kommer vara desamma. Om den föreslagna förordningen antas kommer det även leda till att Ei, utan föregående föreskriftsändringar, kan göra ändringar i inrapporteringsystemet ifall någonting i ÅRL har ändrats.

Syftet med projektet är att analysera eventuella behov av ändringar i relevanta förordningar³ som rör inrapportering och vid behov lämna förslag till ändringar till regeringen. Projektet syftar även till att i förlängningen göra relevanta ändringar i Ei:s rapporteringsföreskrifter⁴ gällande elnät, gasnät och fjärrvärme för att dessa bättre ska överensstämma med ÅRL:s bestämmelser, såväl nu som i framtiden.

Projektet har resulterat i en rapport per energislag. I denna rapport beskrivs ändringarna som föreslås i förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (förordningen) och eventuella följdändringar i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (föreskriften). Ei har analyserat alla regler i förordningen men i rapporten beskrivs dock endast i detalj de ändringar som Ei anser behöver genomföras i förordningen. Eftersom ändringarna är omfattande föreslår Ei att en ny förordning utfärdas (se författningsförslag). För det fall förslaget till ny förordning antas avser Ei även att utfärda nya föreskrifter. I rapporten beskrivs även skälen till och vilka ändringar som Ei avser att göra i föreskriften om förslaget på ny förordning godkänns (se bilaga 2 för förslag på ny föreskrift). Rapporten avslutas med en beskrivning av de konsekvenser som en ny förordning kan leda till.

Ei har inom ramen för projektet haft en referensgrupp där representanter från samtliga berörda energislag varit med. Deltagarna har under arbetets gång fått möjlighet att lämna synpunkter på förslagen vid ett flertal tillfällen. Dialogmöten har genomförts två gånger. Det första mötet skedde när projektet startade och det andra mötet genomfördes efter att Ei arbetat fram ett första utkast på nya förordningar och föreskrifter. Referensgruppen har fått ta del av denna rapport, det slutliga förslaget på ny förordning och även förslaget till hur en ny föreskrift skulle kunna se ut om förordningen antas. I referensgruppen har företrädare från Eon Energidistribution AB, Ellevio AB, Vattenfall Eldistribution AB, Bjarke Energi ek. för., Tekniska Verken i Linköping AB, Swedegas AB, Gasnätet Stockholm AB och Energiföretagen Sverige ingått.

Arbetet på Ei har genomförts i en projektgrupp som bestått av Anna Elfwén, Elin Vidlund, Anneli Ljungkvist och Joachim Karlsson. Projektägare har varit Rebecka Thuresson.

³ Förordning (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet; förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning; förordning (2006:1203) om redovisning av fjärrvärmeverksamhet.

⁴ Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet (konsoliderad version), Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning och Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:1) om redovisning av fjärrvärmeverksamhet.

2 Direkta hänvisningar till annan lagstiftning

Den 1 januari 2016 infördes ändringar i ÅRL. Ändringarna har skett med anledning av ett nytt EU-direktiv som syftar till att minska administrationen för mindre företag. Eftersom grunden för uppgifterna i årsrapporterna och Ei:s rapporteringsföreskrifter bygger på ÅRL innebär förändringar i lagen också att Ei:s föreskrifter, mallar och inrapporteringsystem bör ses över. På grund av avsaknad av hänvisning till ÅRL kommer förändringar i den lagen inte per automatik slå igenom i de inrapporteringsregler som styr Ei:s verksamhet. Detta gäller både relevanta förordningar och föreskrifter. Istället för direkta hänvisningar finns idag rena avskrivningar av vissa paragrafer i ÅRL. Detta behöver ändras så att förordningen och föreskriften inte behöver revideras varje gång förändringar görs i ÅRL. Förslaget till ny förordning (och ny föreskrift) innehåller därför inte längre några rena avskrivningar från ÅRL utan istället direkta hänvisningar dit eftersom syftet med avskrivningarna endast var att reglerna i ÅRL skulle följas.

Det är också viktigt att ändringar i andra lagar får direkt genomslag i förordningen. Dessa är bokföringslagen (1999:1078) och lag (1997:614) om kommunal redovisning. Den föreslagna förordningen kommer därför att hänvisa direkt till dessa lagar.

2.1 Förslag till ändringar jämfört med nuvarande förordning

I förslaget till ny förordning har generella hänvisningar införts till att vissa lagar ska följas om inget annat anges. De lagar där hänvisningar gjorts till är årsredovisningslagen, bokföringslagen (1999:1078) och lag (1997:614) om kommunal redovisning. Detta förenklar och förtydligar där det tidigare funnits möjligheter till flera olika tolkningar om hur regeln ska tillämpas. Det har hittills inte uppstått några tolkningssvårigheter men det är ändå lämpligt att minimera tolkningsutrymmet om det någon gång blir aktuellt att tillämpa reglerna i ett beslut eller i en domstolsprocess.

Även en generell hänvisning till terminologin i ÅRL och naturgaslagen (2005:403) föreslås. Termerna bör ha samma betydelse som de i ÅRL och naturgaslagen för att undvika flera tolkningsmöjligheter och eventuella missförstånd. Ei har inte funnit någon term som behöver ha en annan definition än de som finns i de lagar som den föreslagna förordningen och föreskriften hänvisar till.

Referensgruppen har uttryckt att uppgifterna i balansräkningen bör kunna minskas och då framförallt att eget kapital och skulder bör tas bort ur inrapporteringen eftersom dessa uppgifter inte används av Ei i regleringen. Balansräkningen bör dock vara kvar i sin helhet för att Ei ska kunna få en bra sammanfattning av företagets verksamhet. Ei har till uppgift att följa och analysera utvecklingen på naturgasmarknaden, årsrapporterna är en viktig

informationskälla om företagets verksamhet. För att få en bra bild över företagets verksamhet anser Ei därför att årsrapporten ska bestå av en fullständig balansräkning vilket innebär att Ei behöver få in uppgifter om företagets tillgångar, skulder och eget kapital. Dessutom kan uppgifterna användas för analyser av eget kapital och skulder kopplade till beslut om intäktsram och då speciellt för beräkning av rimlig avkastning.

2.2 Hur påverkas föreskriften av föreslagen förordning?

Ei presenterar i denna rapport ett förslag på ny föreskrift, i de fall förslaget om ny förordning antas avser Ei att utfärda en ny föreskrift. I detta avsnitt redogör Ei för hur föreskriften kan komma att påverkas av förslaget på ny förordning.

Även föreskriften bör vara utformad så att ändringar i andra styrande lagar direkt slår igenom även i den. I förslaget till ny föreskrift har samtliga definitionerna tagits bort och istället hänvisas till följande lagar:

- naturgaslagen,
- årsredovisningslagen,
- Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar.

Det finns inga skäl att frånga de definitioner som redan är vedertagna i de andra regelverken. Genom att använda samma definitioner minskar risken för missförstånd.

Genom att hänvisa till ÅRL kan detaljer lyftas bort ur föreskrifterna. Bland annat föreslås nu en skrivning om att uppställningen i årsrapporten ska följa uppställningen enligt ÅRL. I nuvarande föreskrift är regler rena avskrivningar av regler ur ÅRL med vissa tillägg som gäller noter som ska redovisas särskilt. Med en hänvisning till ÅRL räcker det att beskriva vad som behöver specificeras ytterligare vid redovisning av just gasnätsverksamhet. Föreskriften blir på detta sätt mer lättläst och det saknas skäl att frånga regeln om uppställningen i ÅRL varför en hänvisning både är lämpligare och på det sättet också blir mer korrekt om en förändring görs.

3 Översyn av inrapporterade uppgifter

En viktig del i projektet har varit att se över den data som företagen lämnar i årsrapporterna. I kapitlet beskrivs vilka ändringar som föreslås i förordningen och föreskriften kopplat till detta.

3.1 Endast nödvändiga uppgifter bör samlas in

Det har framförts synpunkter både under projektets gång men även tidigare från flera företag att endast uppgifter som verkligen behövs i Ei:s verksamhet ska rapporteras in i årsrapporterna. Ett syfte med projektet är därför att se över mängden uppgifter som naturgasföretagen rapporterar in och vilka inrapporterade uppgifter som verkligen analyseras av Ei. Vid översynen har Ei därför i detalj sett över vilka uppgifter som rapporteras in i den årliga inrapporteringen av årsrapporter och vad dessa uppgifter används till hos Ei. Genom den granskningen har kunnat utskiljas vilka uppgifter som verkligen analyseras vid intäktsramsregleringen eller vid ordinarie tillsyn och vilka som inte gör det. Uppgifter som inte används av Ei kan tas bort från den årliga inrapporteringen.

Ytterligare ett syfte med projektet är att säkerställa att naturgasföretagen inte ska behöva rapportera in samma uppgifter mer än en gång. I översynen har det därför även ingått att identifiera vilka uppgifter som rapporteras in eller går att få tillgång till via annan rapportering inom myndigheten. Uppgifterna i årsrapporten rapporteras enbart in i samband med årsrapporten och alltså sker ingen dubbelrapportering för naturgasföretagen.

Förslag till ändringar jämfört med nuvarande förordning

Förslaget till ny förordning innebär inga ändringar gällande mängden uppgifter som rapporteras in i den årliga inrapporteringen. De detaljerade uppgifterna om vad som ska rapporteras in framgår av föreskrifterna (se bilaga 2).

Företagen rapporterar i årsrapporterna in en särskild rapport med tekniska uppgifter och en kostnadsspecifikation. Det har under projektets gång framkommit från företagen att särskild rapport och kostnadsspecifikationen bör ses över. Särskilda rapporten och kostnadsspecifikationen kommer att behållas eftersom information från dessa delrapporter har till syfte att användas i intäktsramsregleringen och vid ordinarie tillsyn. Mängden uppgifter i kostnadsspecifikationen kommer dock minska och ge företagen själva möjlighet att specificera dessa kostnader till följd av de föreskriftsändringar som Ei kommer att föreslå.

Hur påverkas föreskriften av föreslagen förordning?

Idag finns detaljerade och omfattande regler om vilka uppgifter som ska rapporteras in till Ei. Vid översynen av reglerna har projektgruppen i detalj studerat vilka uppgifter som verkligen analyserats av Ei men också vilka som Ei inte heller ser behov av att analysera i den närmaste framtiden. Vid detta arbete observerades

uppgifter som inte haft något syfte i varken intäktsramsregleringen eller i den ordinarie tillsynen. I förslaget till ny föreskrift har dessa uppgifter tagits bort och alla uppgifter i förslaget har ett syfte i Ei:s verksamhet. Antalet poster som rapporteras in i årsrapporten kommer alltså att minska till följd av förslaget till föreskriftsändringar. Detta förenklar både för naturgasföretagen som får en minskad inrapportering och för Ei som inte behöver hantera uppgifter som inte är nödvändiga. Om Ei behöver få tillgång till några specifika uppgifter med anledning av t.ex. en särskild tillsynsinsats kan istället regeln i 6 kap. 24 § naturgaslagen användas. Där stadgas det att Ei har rätt att på begäran få de upplysningar och ta del av de handlingar som behövs för tillsynen.

För det fall förslaget till ny förordning antas avser Ei att utfärda nya föreskrifter. Uppgifter som Ei föreslår ska tas bort från kostnadsspecifikationen i föreskriftsändringar och i stället specificeras under Övriga kostnader är uppgifter om:

- Kostnader för drift (NTN502)
- Kostnader för förebyggande underhåll (NTN503)
- Kostnader för avhjälpande underhåll (NTN504)
- Kostnader för mätning, avräkning relaterade till balans (NTN505)
- Kostnader för mätning, avräkning relaterade till kund (NTN506)
- Kostnader för verksamhetsutveckling (NTN507)
- Kostnader för övrig administration (NTN508)

3.2 Finansieringsanalys

Av 3 § i förordningen framgår att årsrapporten ska innehålla en sammanställning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhetens finansiering och kapitalinvesteringar under räkenskapsåret (i årsrapporten benämnd kassaflödesanalys) om följande är uppfyllt:

- 1 nettovärdet av tillgångarna i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten enligt balansräkningarna för de två senaste räkenskapsåren överstiger ett gränobelopp som motsvarar 1 000 gånger det prisbasbelopp enligt 2 kap. 6 och 7 §§ socialförsäkringsbalken som gällde under den sista månaden av respektive räkenskapsår,
- 2 antalet anställda i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten under de två senaste räkenskapsåren i medeltal har överstigit 200, eller
- 3 överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten bedrivs i ett aktiebolag och bolagets aktier eller skuldebrev är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige.

Finansieringsanalysen upprättas med stöd i uppgifter som bland annat finns i företagens resultat-, balansräkningar och noter. Det är alltså fråga om en sammanställning som till väsentlig del baseras på uppgifter i resultat- och balansräkningarna. Det finns inga bestämmelser i ÅRL om sättet att uppföra en finansieringsanalys, däremot har Bokföringsnämnden gett ut rekommendationer på området. Den finansieringsanalys som Ei tillämpar i nuvarande bestämmelser

avser en så kallad indirekt metod. Den uppställning som Ei idag tillämpar är mycket detaljerad. Ei har inte heller fastställt några närmare instruktioner om hur posterna ska beräknas i detalj. I sammanhanget har det framkommit att flera företag upplever problem med att fördela de uppgifter som ska redovisas i finansieringsanalysen på ett korrekt sätt då anvisningar saknas. Detta gäller särskilt för de företag som har s.k. blandad verksamhet, eftersom årsrapporten endast ska omfatta nätverksamheten och dessa företag då måste "nyckla ut" värdena som ska rapporteras. Problem uppstår även för de företag som har flera redovisningsenheter då dessa måste fördela exempelvis obeskattade reserver, utdelningar och koncernbidrag på varje redovisningsenhet. Det är därför sannolikt att finansieringsanalyserna som idag upprättas av naturgasföretagen inte är jämförbara.

En viktig del inom detta projekt har varit att rensa årsrapporterna på sådana uppgifter som rapporteras dubbelt eller som inte har ett värde för analyser och uppföljningar av naturgasföretagens verksamheter.

Att analysera hur företagens kassaflöden utvecklas är intressant. Den detaljeringsnivå som finansieringsanalyserna idag erbjuder är dock inte nödvändig för att kunna göra de analyser som Ei kan tänkas behöva göra. Ei kan på ett enkelt sätt använda de uppgifter som framgår av resultat- och balansräkningar samt noter. Det framstår därför som onödigt betungande för företagen att åläggas att redovisa en finansieringsanalys och Ei föreslår därför att finansieringsanalysen tas bort från förordningen. Finansieringsanalysen regleras endast i förordningen, ingen ändring behövs därför i föreskriften.

4 Förtydliganden och likformighet

Vid översynen av reglerna har språket setts över och ålderdomliga uttryck rensats bort. Eftersom projektet även omfattar en översyn av förordningarna och föreskrifterna för inrapportering av el och fjärrvärme har också ändringar föreslagits för att öka likformigheten mellan de olika energislagens regler. Orden som har bytts ut är: *samt* och *skall*. Samt har dock använts när ordet "och" redan förekommer i samma mening och behov av ett till bindeord finns.

Förordningen har setts över så att samma systematik används i den och i förordningarna som rör inrapportering av uppgifter om el och fjärrvärme. De tre förordningarna innehåller många regler som är likartade och vissa regler som är precis likadana. Eftersom de tre förordningarna var utfärdade vid olika tidpunkter uttrycks ibland samma sak på olika sätt. Projektgruppen har, så långt det har varit möjligt, ändrat skrivningarna så att de är likadana. Med en likformighet kommer det bli lättare att tolka reglerna för alla som ska använda dem.

Det finns här även skäl att nämna att också föreskrifterna bör vara uppställda på ett systematiskt sätt, även dessa är utfärdade vid olika tidpunkter vilket gör att samma regler har uttryckts på olika sätt. Vid en översyn av föreskrifterna bör också de allmänna råden lyftas ut och placeras i en handbok istället. Detta för att öka läsbarheten och på så sätt få en tydligare och mer lättanvändbar föreskrift. Ei presenterar i bilaga 2 ett förslag på ny föreskrift, i denna har ovanstående beaktats.

5 Författningskommentar

I detta kapitel lämnas författningskommentarer på de föreslagna ändringarna. Nuvarande bestämmelser som föreslås utan större korrigering har inte särskilt motiverats. Utgångspunkten har varit att inte ska vara strängare regler i denna förordning än vad som följer av annan redovisningslagstiftning för företagsformen.

Inledande bestämmelse

1 § Denna förordning innehåller närmare föreskrifter om sådan redovisning och revision som anges i 3 kap. 3 och 4 §§ samt 4 kap. 3 och 4 §§ naturgaslagen (2005:403).

Om inget annat följer av denna förordning ska årsredovisningslagen (1995:1554), bokföringslagen (1999:1078) och lag (1997:614) om kommunal redovisning följas.

Vid samtlig rapportering enligt denna förordning ska god redovisningssed tillämpas.

Paragrafen motsvarar 1 § andra stycket i nuvarande förordning. Första stycket i nuvarande förordning har tagits bort eftersom det var en ren avskrivning av naturgaslagen. Stycke två och tre har lagts till och utformats för att förtydliga att om inget annat framgår av förordningen så ska årsredovisningslagen, bokföringslagen och god redovisningssed följas. Årsrapporten liknar till stor del en årsredovisning och de regler som gäller årsredovisning gäller även årsrapporten. Dessa tillägg innebär att en återupprepning av samtliga regler som gäller både årsrapporten och årsredovisningen inte behöver göras.

2 § De termer och uttryck som används i förordningen har samma betydelse som i naturgaslagen (2005:403) och årsredovisningslagen (1995:1554).

Paragrafen har utvidgats med att även innehålla en hänvisning till årsredovisningslagens termer och uttryck. Tidigare hänvisades endast till naturgaslagens definitioner.

Årsrapportens utformning och innehåll

3 § Den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska för varje verksamhet upprätta en årsrapport för varje räkenskapsår.

Årsrapporten ska bestå av förvaltningsberättelse, en kostnadsslagsindelad resultaträkning, balansräkning, uppgifter om redovisnings- och värderingsprinciper och tilläggsupplysningar. I balansräkning och

resultaträkning ska även jämförelsetal från närmast föregående räkenskapsår ingå.

Årsrapporten ska också innehålla uppgifter om fördelning av materiella anläggningstillgångar, anläggningstillgångarnas bokföringsmässiga avskrivningstider, nettoomsättning och specifikation av verksamhetens kostnader.

I särskilda rapporten ska uppgifter lämnas som behövs för att bedöma skäligheten i tariffer och för att kunna jämföra olika överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheter.

Paragrafen motsvarar 2 § i nuvarande förordning. Paragrafen är omskriven och tydliggör vilka uppgifter som företagen ska rapportera in. Stycke tre har lagts till eftersom Ei behöver ha ytterligare specifikation av anläggningarna än vad som krävs enligt årsredovisningslagen, uppgifterna används vid granskning av årsrapporten. Årsrapporten innehåller även ytterligare specifikation av nettoomsättning och verksamhetens kostnader, uppgifterna används för beräkning av intäktsram. Uppgifterna i stycke tre medför ingen förändring för företagen eftersom de redan rapporterar in dessa uppgifter. Språkliga justeringar är gjorda.

4 § Samtliga intäkter och kostnader som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten ska redovisas i resultaträkningen. Om en sådan verksamhet bedrivs tillsammans med annan verksamhet, ska gemensamma intäkter och kostnader redovisas efter fördelning enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

Paragrafen motsvarar 10 § i nuvarande förordning. Språkliga justeringar är gjorda.

5 § Samtliga tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska redovisas i balansräkningen. Är dessa gemensamma för flera verksamheter ska de fördelas enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder mellan verksamhetsgrenarna på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

Paragrafen motsvarar 11 § i nuvarande förordning. Språkliga justeringar är gjorda.

6 § I de fall andra värderingsprinciper används i årsrapporten än vad som används i årsredovisningen ska uppgift lämnas om vilka justeringar som skett av värdena och orsaken till justeringen.

Paragrafen motsvarar 12 § i nuvarande förordning. Språkliga justeringar är gjorda.

- 7 § Utöver vad som följer av god redovisningssed, ska uppgifter lämnas om
1. principerna för den fördelning som avses i 4 och 5 §§,
 2. principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster mellan koncernbolag och verksamhetsgrenar, och
 3. metoder för gränsdragning mellan underhåll och investeringar.

Regeln har tidigare varit formulerad som ett bemyndigande. Ei har aldrig utnyttjat denna föreskriftsrätt utan använt bemyndigandet som ett stöd vid inrapporteringen. Eftersom uppgifterna redan idag rapporteras in blir detta inget utökande av rapporteringsskyldigheten. Då uppgifterna används i granskningen är det lämpligare att detta regleras på denna plats i förordningen.

Särskild granskning av överförings-, lagrings- och förgasningsverksamhet

8 § Revisor som granskar redovisning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska vara auktoriserad eller godkänd.

Om verksamheten bedrivs tillsammans med annan verksamhet och den samlade verksamheten ska granskas av minst en auktoriserad revisor, ska den revisor som granskar överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten vara auktoriserad.

Tillsynsmyndigheten får medge undantag från första och andra stycket, om inte företaget enligt annan lagstiftning är skyldig att ha auktoriserad eller godkänd revisor.

Paragrafen motsvarar 15 § i nuvarande förordning. Ändringar är gjorda för att förtydliga och göra paragrafen mer lättläst. Innebörden i paragrafen har inte ändrats. Språkliga justeringar är gjorda.

9 § Årsrapportshandlingar för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten ska senast fem månader efter räkenskapsårets utgång lämnas till revisor för granskning.

Paragrafen motsvarar 14 § i nuvarande förordning. Språkliga justeringar är gjorda.

10 § Revisorn ska granska hela årsrapporten förutom delrapporten särskild rapport som avses i 3 § fjärde stycket.

Paragrafen motsvarar 16 § andra stycket, omskriven för att tydliggöra vilka uppgifter som revisorn ska granska. Ett behov av detta förtydligande har framkommit i projektet.

11 § I intyget som avses i 3 kap. 4 § andra stycket naturgaslagen (2005:403) ska revisorn ange om årsrapporten upprättats enligt gällande föreskrifter och

i överensstämmelse med god redovisningssed. Vid slutförd granskning ska revisorn också teckna en hänvisning till intyget på årsrapporten.

Paragrafen motsvarar 16 § första stycket i nuvarande förordning. Ändringar är gjorda för att förtydliga och göra paragrafen mer lättläst. Språkliga justeringar är gjorda.

Insändande av årsrapporthandlingar m.m.

12 § Bestyrkt kopia av årsrapport och revisorsintyg ska ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast sju månader efter räkenskapsårets utgång.

Paragrafen motsvarar 17 § första stycket i nuvarande förordning, resterande skrivning återfinns i 13 § i detta förslag. Ändringar är gjorda för att förtydliga och göra paragrafen mer lättläst. Språkliga justeringar är gjorda.

13 § Årsrapporten ska undertecknas i enlighet med vad som gäller för undertecknande av årsredovisningar enligt årsredovisningslagen (1995:1554).

Om verksamheten bedrivs av en kommun, ska årsrapporten beslutas av kommunfullmäktige eller av den som fullmäktige utsett.

Om någon årsredovisning inte upprättas, ska årsrapporten undertecknas av den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten eller av behörig ställföreträdare för den som bedriver verksamheten.

Årsrapporten ska innehålla uppgift om vilken dag den undertecknades.

Innebörden av paragrafens första stycke har ändrats på så sätt att en hänvisning till ÅRL införts. Paragrafen har utökats med andra, tredje och fjärde stycket eftersom detta tidigare inte varit reglerat och ett behov av en tydlighet i detta avseende finns. I dagsläget är det ingen kommun som bedriver naturgasverksamhet, tillägget kommer alltså inte påverka företagen som idag redovisar till Ei. Om en kommun kommer in på marknaden så skulle de inte kunna underteckna årsrapporten i enlighet med ÅRL eftersom de inte har en styrelse med styrelseledamöter. Denna bestämmelse finns i nuvarande förordning på el och fjärrvärme, Ei föreslår inga ändringar där.

Bemyndiganden

14 § Tillsynsmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om

1. hur anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått,

4. uppgifter som ska ingå om fördelning av nettoomsättning och fördelning av kostnader som upprättas enligt 3 § tredje stycket, och
5. uppgifter som ska lämnas in enligt 3 § fjärde stycket, och
6. vilka tilläggsupplysningar som ska lämnas

Paragrafen motsvarar del av 18 § i nuvarande förordning. Punkt fyra är tillagd för att myndigheten har ett behov av att kunna utfärda föreskrifter även om hur nettoomsättningen och kostnaderna ska specificeras. Detta eftersom de posterna utgör underlag för reglering av naturgasföretagens intäktsramar. Punkt sex är tillagda för att myndigheten ska kunna utfärda föreskrifter om vilka särskilda tilläggsupplysningar som kan komma att behövas i årsrapporten. Språkliga justeringar är gjorda.

Övergångsbestämmelser

2018: XXX

1. Denna förordning träder i kraft den XX 2018, då förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning ska upphöra att gälla.
2. Förordningen tillämpas första gången i fråga om årsrapport för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet avseende det räkenskapsår som inleds närmast efter den 31 december 2018.
3. Äldre föreskrifter gäller fortfarande i fråga om årsrapport avseende det räkenskapsår som inletts före den 1 januari 2019.

6 Konsekvensutredning

I detta kapitel redogör Ei för de konsekvenser som förslaget på en ny förordning kan innebära för de företag som bedriver överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning. Ei redogör även för konsekvenserna för kunderna, Ei och Sveriges domstolar. Kapitlet inleds med en branschbeskrivning och bakgrunden till projektet.

6.1 Branschbeskrivning av gasnäten i Sverige

Naturgasverksamhet delas in i fyra olika grenar: transmission, distribution, förgasning och lager. I transmissionsledningar transporteras gasen långa sträckor under högt tryck. Därefter sker en tryckreducering i mät- och reglerstationer innan det lokala distributionsnätet tar vid för transport till kund. Naturgasnätsverksamhet samt lagrings- och förgasningsverksamhet som är ansluten till ett naturgasnät är ett reglerat monopol.

Det är drygt 30 av Sveriges 290 kommuner som har tillgång till naturgas. Det västsvenska naturgassystemet sträcker sig från Trelleborg i söder till Stenungsund i norr, med en förgrening in i Småland. Även stads- och fordonsgasnäten i Stockholmsområdet omfattas av samma reglering som det västsvenska naturgasnätet.

Det krävs tillstånd, så kallad koncession (koncession för naturgas), för att få bygga och använda naturgasledningar för transmission. Koncession krävs också för lagrings- och förgasningsanläggningar som är anslutna till en naturgasledning. Förutsättningarna för att medge tillstånd framgår av naturgaslagen (2005:403) och naturgasförordningen (2006:1043) samt miljöbalken. Till skillnad från elnät krävs ingen koncession för distributionsledningar för naturgas (naturgasledningar efter en mät- och reglerstation). Det finns heller inga koncessioner för område för naturgas.

I syfte att förhindra korssubventionering mellan de delar som bedrivs som monopol och de konkurrensutsatta delarna krävs en så kallad funktionell åtskillnad mellan företagen. Detta innebär att företag som bedriver överföring, förgasning eller lagring av naturgas inte får bedriva handel med naturgas.

Ei reglerar gasnätsföretagens intäkter på förhand under en fyraårsperiod. Intäkterna ska täcka skäliga kostnader för att driva gasnätverksamhet samt ge en rimlig avkastning på investerat kapital. Syftet med tillsynsmodellen är dels att företagens kunder ska få förutsägbara avgifter, dels att göra det möjligt för företagen att investera och underhålla näten.

Det västsvenska naturgassystemet

Merparten av den naturgas som används i Sverige går genom det västsvenska naturgassystemet. Nätet består av 620 km transmissionsledningar och cirka 2 720 km distributionsledningar. Naturgasnätet sträcker sig från Trelleborg i söder till Stenungsund i norr, med en förgrening in i Småland. Den enda större

inmatningen till nätet sker genom en ledning under Öresund som är kopplad mot det danska nätet. Genom det danska nätet är det svenska sammankopplat med det tyska nätet och resten av kontinenten. Gasen som kommer till Sverige har sitt huvudsakliga ursprung i de danska naturgasfälten i Nordsjön, men kan också importeras från Tyskland. Mindre inmatning av biogas förekommer men uppgradering till naturgasstandard sker före inmatning.

De nätföretag som är verksamma inom det västsvenska naturgassystemet är Eon Gas Sverige, Göteborg Energi Gasnät, Kraftringen Nät, Swedegas, Varberg Energi och Öresundskraft. Swedegas äger transmissionsledningarna i det västsvenska naturgassystemet samt ansvarar för drift och underhåll av detsamma. Övriga företag bedriver distributionsverksamhet.

En terminal för flytande naturgas, så kallad LNG⁵, planeras av Swedegas i Göteborgs hamn. Terminalen planeras i ett första skede att endast tillhandahålla bunkringsmöjligheter för sjöfart. Dock finns en planerad andra etapp där koppling mot det västsvenska naturgassystemet kan ske. En sådan terminal skulle då kunna erbjuda en andra inmatningspunkt för naturgas i nätet, vilket innebär en stor ökning av försörjningstryggheten.

Naturgassystemet i Stockholmsområdet

Stads- och fordonsgasnäten i Stockholm är reglerade på samma sätt som det västsvenska naturgassystemet. Den reglerade verksamheten med distribution och förgasning bedrivs av Gasnätet Stockholm.

Stads- och fordonsgasnäten omfattar cirka 500 respektive 40 km ledning. Näten är separata, men sammankopplade via blandningsstationer. Gasen pumpas ut från gasblandningsstationerna i Högdalen och Hammarby sjöstad genom högtrycksledningar till ett antal reglerstationer, för att där sänka trycket för vidare distribution till slutkunder. Stockholms gasnät har ingen koppling till det västsvenska naturgassystemet.

Naturgassystemet i Stockholmsområdet försörjs med biogas och med flytande naturgas. Den LNG som används kommer på fartyg till en LNG-mottagningsanläggning i Nynäshamn. Därifrån transporteras den med lastbil till en förgasningsanläggning och matas in i naturgassystemet.

6.2 Bakgrund till projektet

Verksamhet som rör överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av en förgasningsanläggning ska redovisas var för sig och skilt från annan verksamhet. Denna särredovisning sker till Ei genom så kallade årsrapporter som för varje enskild redovisningsenhet ska lämnas till Ei senast sju månader efter räkenskapsårets utgång⁶. En stor del av uppgifterna i årsrapporten bygger på årsredovisningslagen (1995:1554), ÅRL.

⁵ LNG är en förkortning för Liquefied Natural Gas.

⁶ 17 § förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

Den 1 januari 2016 infördes omfattande ändringar i ÅRL. Ändringarna har skett med anledning av ett nytt EU-direktiv som syftar till att minska den administrativa bördan för mindre företag. Eftersom ÅRL ligger till grund för en stor del av de uppgifter som ska redovisas i årsrapporterna innebär förändringar i årsredovisningslagen också att Ei:s föreskrifter, mallar och inrapporteringsystem bör ses över.

Idag finns ingen hänvisning till ÅRL i varken relevanta förordningar eller föreskrifter vilket innebär att förändringar i ÅRL inte per automatik slår igenom i de regler som styr företagets inrapportering till Ei. Detta behöver ändras för att regeringens förordning och Ei:s föreskrifter inte ska behöva revideras varje gång förändringar görs i ÅRL. Ei:s föreskrifter är dessutom onödigt omfattande och detaljerade idag varför behov finns av en översyn av samtliga regler. Projektet innebär alltså ett helhetsgrepp om gällande el-, gas- och fjärrvärmebestämmelser beträffande inrapporteringen av årsrapporter till Ei. Avsikten är också att säkerställa att företagen inte behöver rapportera in samma uppgifter två gånger. Projektet kommer därför att leda till förenklingar för företagen eftersom de uppgifter de ska lämna enligt ÅRL och Ei:s föreskrifter nu kommer att vara desamma. Projektet kommer även att leda till att Ei, vid behov, kan göra ändringar i inrapporteringsystemet utan föregående föreskriftsändringar.

De ändringar som Ei föreslår i förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (nedan förordningen) innebär förenklingar för företagen. Nedan beskrivs vilka konsekvenser som den nya förordningen kan tänkas medföra för respektive intressent.

6.3 Konsekvenser för gasnätsföretagen

Ett av syftena med detta projekt är att skapa en tydligare koppling mellan ÅRL och förordningen samt Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (nedan föreskriften) i de fall samma typ av uppgift avses. Denna ändring borde underlätta för företagen eftersom reglerna kopplade till ÅRL och årsrapporterna blir mer enhetliga. Ei har utifrån referensgruppens inlämnade uppgifter om kostnaden för årsrapporten uppskattat att dessa ändringar kan leda till en kostnadsminskning på 3 064 kr i snitt per företag, vilket skulle ge en total kostnadsminskning på 27 576⁷ kr per år för samtliga företag.

Ytterligare ett syfte med projektet är att rensa årsrapporten på sådana uppgifter som inte används av myndigheten. Här föreslår Ei att bland annat finansieringsanalysen ska tas bort. I dagsläget ska företagen upprätta en finansieringsanalys om följande är uppfyllt⁸:

- 1 nettovärdet av tillgångarna i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten enligt balansräkningarna för de två senaste räkenskapsåren överstiger ett gränslöpp som motsvarar 1 000 gånger det

⁷ 3064 kr*9 st

⁸ 3 § förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

- prisbasbelopp enligt 2 kap. 6 och 7 §§ socialförsäkringsbalken som gällde under den sista månaden av respektive räkenskapsår,
- 2 antalet anställda i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten under de två senaste räkenskapsåren i medeltal har överstigit 200, eller
 - 3 överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten bedrivs i ett aktiebolag och bolagets aktier eller skuldebrev är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige.

För rapportering av 2016 års uppgifter har sju redovisningsenheter⁹ upprättat en finansieringsanalys. En del av dem är inte skyldiga att göra det men har ändå valt att upprätta finansieringsanalysen. Utifrån de uppgifter om kostnaden för årsrapporten som referensgruppen har lämnat in uppskattar Ei att företag som rapporterar in finansieringsanalys kommer minska sina kostnader med i snitt 12 254 kr per år med denna ändring. Det innebär en besparing på totalt 85 778¹⁰ kr per år (utifrån antagandet att de som upprättat finansieringsanalys för år 2016 även hade fortsatt göra det).

6.4 Konsekvenser för kunderna på gasmarknaden

De kostnadsbesparingar som har beskrivits i ovanstående avsnitt om konsekvenser för gasnätsföretagen borde kunna leda till marginellt lägre avgifter för kunderna. I snitt är företagets kostnad för årsrapporten 149 867¹¹ kr, förslaget innebär en kostnadsbesparing på cirka 2 procent (3 064 kr) för företag som inte tidigare rapporterat finansieringsanalys och cirka 10 procent (15 308 kr) för företag som rapporterat finansieringsanalys. Det är svårt att uppskatta vilken skillnad detta skulle leda till för kunderna, det går dock att konstatera att ändringarna i vart fall inte bör leda till ökade kostnader för kunderna.

6.5 Konsekvenser för Energimarknadsinspektionen

Färre data att hantera för Ei resulterar i både en tids- och en kostnadsbesparing. När finansieringsanalysen tas bort försvinner behovet av eventuella kompletteringar och förtydliganden beträffande den delrapporten.

En generell hänvisning till ÅRL i förordningen får till konsekvens att även Ei:s föreskrift på området bör ha denna typ av hänvisning. Detta är positivt på så sätt att Ei inte kommer att behöva revidera föreskriften lika ofta som annars hade kunnat bli aktuellt vid ändring i ÅRL.

6.6 Konsekvenser för Sveriges domstolar

Det som hittills har varit föremål för domstolsprocesser beträffande inrapportering är frågan om förseningsavgift. De rättsliga reglerna om förseningsavgiften finns inte i förordningen utan i naturgaslagen (se 10 kap. 6–12 §§ naturgaslagen). Av 10 kap. 6 § naturgaslagen framgår att en förseningsavgift ska betalas om ett naturgasföretag som bedriver annan verksamhet än handel med naturgas inte inom föreskriven tid lämnar in de handlingar som krävs enligt föreskrifter som har

⁹ Årsrapport ska upprättas för varje redovisningsenhet, ett företag kan ha flera redovisningsenheter.

¹⁰ 12 254 kr*7st

¹¹ Ett snitt beräknat på referensgruppens underlag

meddelats av regeringen eller tillsynsmyndigheten. Det stadgas alltså i naturgaslagen vilka handlingar som kan ligga till grund för en förseningsavgift och även om regeln i naturgaslagen hänvisar till andra föreskrifter så rör det sig om årsrapporten och revisorsintyget som helhet vilket det inte föreslås några ändringar kring.

Sammantaget medför detta inte någon förändring i antalet förväntade domstolsprocesser om den föreslagna förordningen skulle antas. Eftersom det bara är förseningsavgiften (inom inrapportering) som varit föremål för domstolsprocess är det därför rimligt att anta att införandet av de nya reglerna troligtvis inte skulle få någon konsekvens alls för domstolarna.

Bilaga 1 – Jämförelsetabell

Nuvarande lydelse

Förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

Föreslagen lydelse

Förordning (2018: XXX) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

Inledande bestämmelser

1 § Enligt 3 kap. 3 § och 4 kap. 3 § naturgaslagen (2005:403) skall verksamhet som rör överföring av naturgas (överföringsverksamhet), lagring av naturgas (lagringsverksamhet) och drift av en förgasningsanläggning (förgasningsverksamhet) ekonomiskt redovisas var för sig och skilt från annan verksamhet. Redovisningen skall, enligt 3 kap. 4 § och 4 kap. 4 § naturgaslagen, särskilt granskas av en revisor.

Denna förordning innehåller närmare föreskrifter om sådan redovisning och revision. De termer och uttryck som används i förordningen har samma betydelse som i naturgaslagen. (se 2 § föreslagen lydelse)

1 § Denna förordning innehåller närmare föreskrifter om sådan redovisning och revision som anges i 3 kap. 3 och 4 §§ samt 4 kap. 3 och 4 §§ naturgaslagen (2005:403).

Om inget annat följer av denna förordning ska årsredovisningslagen (1995:1554), bokföringslagen (1999:1078) och lag (1997:614) om kommunal redovisning följas.

Vid samtlig rapportering enligt denna förordning ska god redovisningssed tillämpas.

2 § De termer och uttryck som används i förordningen har samma betydelse som i naturgaslagen (2005:403) och årsredovisningslagen (1995:1554). (se 1 § nuvarande lydelse)

*Redovisning av överförings-,
lagrings- och förgasningsverksamhet*

Årsrapport

2 § Den som bedriver överförings-,
lagrings- eller förgasningsverksamhet
skall för varje verksamhet upprätta en
årsrapport.

Årsrapporten *skall innehålla*

1. en balansräkning för det aktuella
räkenskapsåret samt den från det
närmast föregående räkenskapsåret,
2. en resultaträkning för det aktuella
räkenskapsåret samt den från det
närmast föregående räkenskapsåret,
3. noter,
4. en förvaltningsberättelse,
5. en sammanställning av verksamhetens
finansiering och kapitalinvesteringar
under räkenskapsåret, om det krävs enligt
3 §,
6. upplysningar om koncernbidrag till
eller från det företag som bedriver
överförings-, lagrings- eller
förgasningsverksamheten, och
7. uppgifter om sådant ägartillskott som
berör verksamheten.

Årsrapporten *skall* upprättas för varje
räkenskapsår och enligt god
redovisningssed så som den tillämpas av
aktiebolag.

*Årsrapportens utformning och
innehåll*

3 § Den som bedriver överförings-,
lagrings- eller förgasningsverksamhet
ska för varje verksamhet upprätta en
årsrapport för varje räkenskapsår.

Årsrapporten *ska bestå av*
förvaltningsberättelse, en
kostnadsslagsindeldad resultaträkning,
balansräkning, uppgifter om
redovisnings- och värderingsprinciper och
tilläggsupplysningar. I balansräkning
och resultaträkning *ska även*
jämförelsetal från närmast föregående
räkenskapsår ingå.

Årsrapporten *ska också innehålla*
uppgifter om fördelning av materiella
anläggningstillgångar,
anläggningstillgångarnas
bokföringsmässiga avskrivningstider,
nettoomsättning och specifikation av
verksamhetens kostnader.

I särskilda rapporten *ska uppgifter lämnas*
som behövs för att bedöma skäligheten i
tariffer och för att kunna jämföra olika
överförings-, lagrings- och
förgasningsverksamheter.

3 § Årsrapporten ska innehålla en sammanställning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhetens finansiering och kapitalinvesteringar under räkenskapsåret, om

1. nettovärdet av tillgångarna i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten enligt balansräkningarna för de två senaste räkenskapsåren överstiger ett gränslöpp som motsvarar 1 000 gånger det prisbasbelopp enligt 2 kap. 6 och 7 §§ socialförsäkringsbalken som gällde under den sista månaden av respektive räkenskapsår,
2. antalet anställda i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten under de två senaste räkenskapsåren i medeltal överstigit 200, eller
3. överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten bedrivs i ett aktiebolag och bolagets aktier eller skuldebrev är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige. Förordning (2010:1730).

4 § I noter till årsrapporten ska upplysning lämnas om följande uppgifter om intresseföretag och sådana gemensamt styrda företag som det rapporterade företaget är delägare i:

1. inköp och försäljning som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag,
2. intäkter från övriga värdepapper och fordringar som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag som utgör anläggningstillgångar,
3. övriga ränteintäkter och liknande intäkter som härrör från intresseföretag och gemensamt styrda företag,
4. räntekostnader och liknande kostnader som avser intresseföretag och gemensamt styrda företag,
5. andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag som avser kortfristiga placeringar, och
6. ställda säkerheter och ansvarsförbindelser till förmån för intresseföretag och gemensamt styrda företag.

Uttrycken intresseföretag och gemensamt styrda företag har samma betydelse som i årsredovisningslagen (1995:1554). Förordning (2015:831).

5 § I förvaltningsberättelsen skall det lämnas upplysning om

1. förhållanden som är viktiga för bedömningen av ställningen och resultatet i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten, men som inte skall redovisas i resultaträkningen eller balansräkningen, och
2. händelser som inträffat under räkenskapsåret eller därefter om de är av väsentlig betydelse för verksamheten.

6 § I en bilaga till förvaltningsberättelsen skall det finnas en särskild rapport med de uppgifter som behövs för

1. att kunna bedöma skäligheten i tariffer för överföring och lagring av naturgas,
2. tillträde till en förgasningsanläggning, och
3. att kunna jämföra olika överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheter.

Ingångsbalansräkning

7 § Den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet och som enligt denna förordning är skyldig att upprätta årsrapport, skall upprätta en särskild ingångsbalansräkning

- det första räkenskapsår som skyldighet att upprätta årsrapport uppkommer,
- det första räkenskapsår som skyldighet att särredovisa verksamhetsgrenar enligt 3 kap. 3 § eller 4 kap. 3 § naturgaslagen (2005:403) uppkommer, och- vid förändring av verksamhetens omfattning t.ex. vid förvärv eller försäljning.

8 § I ingångsbalansräkningen ska det redovisas hur tillgångar, skulder och eget kapital som ingår i överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheten har beräknats.

Ingångsbalansräkningen ska upprättas enligt god redovisningssed som den tillämpas av aktiebolag.

Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om upprättande av ingångsbalansräkning.

Ingångsbalansräkningen ska granskas av en revisor enligt 16 § och ges in till Energimarknadsinspektionen tillsammans med ett revisorsintyg senast sju månader efter det första räkenskapsårets början. Förordning (2007:1325).

Årsrapportens utformning

9 § Överföring på transmissionsledningarna och överföring på distributionsledningarna skall redovisas var för sig i årsrapporten.

10 § Samtliga intäkter och kostnader som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten *skall* redovisas i resultaträkningen. Om en sådan verksamhet bedrivs tillsammans med annan verksamhet, *skall* gemensamma intäkter och kostnader redovisas efter en fördelning mellan verksamhetsgrenarna enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

11 § Samtliga tillgångar, avsättningar och skulder som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet samt eget kapital *skall* redovisas i balansräkningen. *Om en sådan verksamhet bedrivs tillsammans med annan verksamhet, skall tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som är gemensamma* fördelas enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder mellan verksamhetsgrenarna på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheterna.

12 § I de fall god redovisningssed *som den tillämpas av aktiebolag* innebär andra värderingsprinciper i årsrapporten än vad som gäller i *den officiella årsredovisningen skall* uppgift lämnas om vilka justeringar som skett av värdena samt orsaken till justeringen.

4 § Samtliga intäkter och kostnader som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten *ska* redovisas i resultaträkningen. Om en sådan verksamhet bedrivs tillsammans med annan verksamhet, *ska* gemensamma intäkter och kostnader redovisas efter fördelning enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

5 § Samtliga tillgångar, avsättningar och skulder *samt* eget kapital som är direkt hänförliga till överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet *ska* redovisas i balansräkningen. *Är dessa gemensamma för flera verksamheter ska de* fördelas enligt adekvata och dokumenterade fördelningsgrunder mellan verksamhetsgrenarna på ett sätt som ger en rättvisande bild av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheterna.

6 § I de fall andra värderingsprinciper *används* i årsrapporten än vad som *används* i årsredovisningen *ska* uppgift lämnas om vilka justeringar som skett av värdena och orsaken till justeringen.

7 § Utöver vad som följer av god redovisningssed, ska uppgifter lämnas om

1. principerna för den fördelning som avses i 4 och 5 §§,
2. principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster mellan koncernbolag och verksamhetsgrenar, och
3. metoder för gränsdragning mellan underhåll och investeringar.

Anläggningsregister

13 § Ett anläggningsregister för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet skall upprättas och hållas aktuellt. Registret skall upprättas enligt god redovisningssed som den tillämpas av aktiebolag och för varje tillgång, som helt eller delvis är avsedd att stadigvarande brukas eller innehas i överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten. Anläggningsregistret skall innehålla uppgifter om

1. anskaffningstidpunkt,
2. anskaffningsvärde,
3. avskrivningsplan, och
4. årets planenliga och ackumulerade planenliga avskrivningar.

Särskild granskning av överförings-, lagrings- och förgasningsverksamhet

14 § Den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet skall senast fem månader efter räkenskapsårets utgång lämna årsrapporthandlingarna till en revisor för sådan granskning som avses i 3 kap. 4 § och 4 kap. 4 § naturgaslagen (2005:403). (se 10 § föreslagen lydelse)

15 § En revisor som granskar redovisning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet enligt 3 kap. 4 § och 4 kap. 4 § naturgaslagen (2005:403) ska vara auktoriserad eller godkänd.

Om verksamheten bedrivs tillsammans med annan verksamhet och den samlade verksamheten enligt de föreskrifter som gäller för associationsformen ska granskas av minst en auktoriserad revisor, ska den revisor som granskar överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten vara auktoriserad.

Energimarknadsinspektionen får i det enskilda fallet ge dispens från första stycket, om inte verksamheten enligt annan lagstiftning är skyldig att ha auktoriserad eller godkänd revisor. Förordning (2007:1325).

8 § Revisor som granskar redovisning av överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska vara auktoriserad eller godkänd.

Om verksamheten bedrivs tillsammans med annan verksamhet och den samlade verksamheten ska granskas av minst en auktoriserad revisor, ska den revisor som granskar överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten vara auktoriserad.

Tillsynsmyndigheten får medge undantag från första och andra stycket, om inte företaget enligt annan lagstiftning är skyldig att ha auktoriserad eller godkänd revisor.

9 § Årsrapportshandlingar för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet ska senast fem månader efter räkenskapsårets utgång lämnas till revisor för granskning. (se 14 § nuvarande lydelse)

10 § Revisorn ska granska hela årsrapporten förutom delrapporten särskild rapport som avses i 3 § fjärde stycket.

16 § Det intyg som avses i 3 kap. 4 § andra stycket och 4 kap. 4 § andra stycket naturgaslagen (2005:403) ska ges in till *Energimarknadsinspektionen*. I intyget ska revisorn ange om årsrapporten upprättats enligt gällande föreskrifter och i överensstämmelse med god redovisningssed som den tillämpas [sic] av aktiebolag. Sedan revisorn slutfört sin granskning ska revisorn teckna en hänvisning till intyget på årsrapporten.

Revisorns granskning omfattar inte den särskilda rapport som enligt 2 § andra stycket ska biläggas förvaltningsberättelsen.

När en ingångsbalansräkning har upprättats ska revisorn i intyget särskilt ange om beräkningen av ingångsvärdena skett enligt god redovisningssed som den tillämpas av aktiebolag. Förordning (2007:1325).

Insändande av årsrapporthandlingar m.m.

17 § En bestyrkt kopia av årsrapporten och revisorsintyget ska ha kommit in till *Energimarknadsinspektionen* senast sju månader efter räkenskapsårets utgång.

11 § I intyget som avses i 3 kap. 4 § andra stycket naturgaslagen (2005:403) ska revisorn ange om årsrapporten upprättats enligt gällande föreskrifter och i överensstämmelse med god redovisningssed. Vid slutförd granskning ska revisorn också teckna en hänvisning till intyget på årsrapporten.

12 § Bestyrkt kopia av årsrapport och revisorsintyg ska ha kommit in till *tillsynsmyndigheten* senast sju månader efter räkenskapsårets utgång.

Årsrapporten ska skrivas under av samtliga behöriga ställföreträdare för det företag som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet, med angivande av dagen för underskrift. Förordning (2007:1325).

13 § Årsrapporten ska undertecknas i enlighet med vad som gäller för undertecknande av årsredovisningar enligt årsredovisningslagen (1995:1554).

Om verksamheten bedrivs av en kommun, ska årsrapporten i stället beslutas av kommunfullmäktige eller av den som fullmäktige utsett.

Om någon årsredovisning inte upprättas, ska årsrapporten undertecknas av den som bedriver överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamheten eller av behörig ställföreträdare för den som bedriver verksamheten.

Årsrapporten ska innehålla uppgift om vilken dag den undertecknades.

Bemyndiganden

18 § Energimarknadsinspektionen får meddela närmare föreskrifter om

1. hur egna och leasade anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått,
4. uppställningsform för resultat- och balansräkningar och
5. de uppgifter som ska ingå i den särskilda rapport som ska bifogas förvaltningsberättelsen, såsom ekonomiska uppgifter, uppgifter om leveranssäkerhet, ledningslängd, personalresurser och de uppgifter i övrigt som behövs för att kunna bedöma skäligheten i tariffer för överföring och lagring av naturgas, för tillträde till en förgasningsanläggning samt för att kunna bedöma olika överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheter. Förordning (2007:1325).

14 § Tillsynsmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om

1. hur anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått,
4. uppgifter som ska ingå om fördelning av nettoomsättning och fördelning av kostnader som upprättas enligt 3 § tredje stycket,
5. uppgifter som ska lämnas in enligt 3 § fjärde stycket, och
6. vilka tilläggsupplysningar som ska lämnas.

Överklagande

19 § *Energimarknadsinspektionens* beslut enligt denna förordning får inte överklagas. Förordning (2007:1325).

Övergångsbestämmelser

2018: XXX

1. *Denna förordning träder i kraft den XX 2018, då förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning ska upphöra att gälla.*
2. *Förordningen tillämpas första gången i fråga om årsrapport för överförings-, lagrings- eller förgasningsverksamhet avseende det räkenskapsår som inleds närmast efter den 31 december 2018.*
3. *Äldre föreskrifter gäller fortfarande i fråga om årsrapport avseende det räkenskapsår som inletts före den 1 januari 2019.*

Bilaga 2 – Förslag på ny föreskrift

I de fall Ei:s förslag på ny förordning godkänns planerar Ei att besluta om ny föreskrift. För att skapa en helhetsbild om hur Ei tänker att förordningen och föreskriften ska hänga ihop presenteras nedan ett förslag på hur en sådan föreskrift skulle kunna utformas ifall förslaget på ny förordning godkänns.

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: [Namn] (chefsjurist)
ISSN: 2000-592X

EIFS 20[år] :[nr]

Utkom från trycket den [dag-månad-år]

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning;

Beslutade den [dag-månad-år] .

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 14 § förordningen (2018: XXX) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter gäller för redovisning av verksamhet som rör överföring av naturgas (överföringsverksamhet), lagring av naturgas (lagringsverksamhet) och drift av en förgasningsanläggning (förgasningsverksamhet) enligt 3 kap. 3 § naturgaslagen (2005:403).

Definitioner

2 § De termer och uttryck som används i dessa föreskrifter har, om inget annat anges, samma betydelse som i naturgaslagen (2005:403), årsredovisningslagen (1995:1554) och Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar.

Redovisning av överförings-, lagrings- och förgasningsverksamhet

3 § Årsrapporten ska upprättas i svenska tusentals kronor, om inget annat anges. Årsrapporten ska innehålla balansräkning och resultaträkning vars uppställning ska följa uppställningen enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och upprättas enligt god redovisningssed.

4 § Årsrapporten ska även innehålla särskilda uppgifter enligt nedan:

Förvaltningsberättelse

Allmänt om verksamheten

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Flerårsöversikt

Förändring av eget kapital

Resultatdisposition

Materiella anläggningstillgångar¹²

Ingående anskaffningsvärde
Inköp
Försäljningar/utrangeringar
Omklassificeringar
Utgående anskaffningsvärden
Ingående avskrivningar
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar
Omklassificeringar
Årets avskrivningar
Utgående ackumulerade avskrivningar
Ingående uppskrivningar
Återförda uppskrivningar försäljningar/utrangeringar
Omklassificeringar
Årets uppskrivningar
Årets nedskrivningar
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp
Utgående ackumulerade uppskrivningar netto
Ingående nedskrivningar
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar
Återförda nedskrivningar
Omklassificeringar
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)
Utgående ackumulerade nedskrivningar (anskaffningsvärde)
Redovisat värde

Anläggningskategori 1¹³ och 2¹⁴

Transmissionledning
Distributionsledning
Mät- och reglerstationer (MR-stationer)
Reglerstationer
Linjeventilstationer
Sektionsventiler
Rensdonstationer
Kompressorstationer
Gaslagringsanläggning
Förgasningsanläggning
Övrigt (ska specificeras)

Not resultaträkning

Totala transiteringsintäkter¹⁵
Engångsintäkter
Anslutningsintäkter
Gaslagringsintäkter
Förgasningsintäkter
Uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder
Nettoomsättning

Särskild rapport – transmission, distribution och förgasning

Anläggningar

Ledningslängd i km

¹² Med materiella anläggningstillgångar avses byggnader och mark, maskiner och andra tekniska anläggningar, inventarier verktyg och installation, pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar.

¹³ Med materiella anläggningstillgångar avses byggnader och mark, maskiner och andra tekniska anläggningar, inventarier, verktyg och installation, pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar.

¹⁴ Materiella anläggningstillgångar ska specificeras per anläggningskategori och anges med anskaffningsvärde, ackumulerade avskrivningar enligt plan och planenligt restvärde.

¹⁵ Kan redovisas samlat alternativt specificeras som transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät respektive transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare.

Antal MR-stationer med tryckreducering från 80 bar

Antal övriga MR-stationer

Överföring

Totalt antal uttagpunkter

Totalt antal gränspunkter

Totalt antal lagerpunkter

Volym

Överförd volym angiven i Nm³

Överförd energimängd angiven i MWh

Intäkter

Totala intäkter avseende uttagpunkter

Totala intäkter avseende gränspunkter

Summa intäkter

Särskilt beträffande transport av naturgas

Totalt antal uttagpunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret.

Transporterad volym angiven i Nm³

Transporterad energimängd angiven i MWh

Leveranssäkerhet

Avbrottsfrekvens - aviserade avbrott (kvot)

Avbrottsfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)

Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)

Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)

Tillgänglig kapacitet

Nätets maximala importkapacitet (MWh)

Högsta importerade gasmängden under en timme (MWh/h)

Maximal kvantitet gas som konsumeras under en dag (MWh/h)

Särskild rapport – lagring

Anläggningar

Lagringskapacitet angivet i Nm³

Maximalt tryck angivet i bar

Överföring

Totalt antal kunder

Volym

Överförd volym angiven i Nm³

Leveranssäkerhet

Avbrottsfrekvens - aviserade avbrott (kvot)

Avbrottsfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)

Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)

Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)

Redovisnings- och värderingsprinciper

Redovisnings- och värderingsprinciper.

Avskrivningsprinciper.

Beskrivning av de principer som använts för att till transmissions-, distributions-, lagrings- eller förgasningsverksamhet fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder, obeskattade reserver, avsättningar och eget kapital som inte är direkt hänförliga till specifik rörelsegrän.

Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör transmissions-, distributions-, lagrings- eller förgasningsverksamhet, mellan koncernbolag och rörelsegränar.

Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar vid kombinerat underhåll och värderingshöjande förbättringar ska de principer som används för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar beskrivas.

Avskrivningstid – anläggningstillgångar – bokföringsmässig avskrivningstid¹⁶

Anskaffningsvärde grupperad efter avskrivningstid

¹⁶Anskaffningsvärden ska specificeras per år och avskrivningstid avseende överförings-, lager och förgasningsanläggningar.

Kostnadsspecificering

Kostnader för överliggande gasnät
Kostnader för myndighetsavgifter
Kostnader för leasing – anläggningstillgångar
Kostnader för elnät
Kostnader för nätförluster
Kostnader om skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi
Kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt
Övriga kostnader (ska specificeras)

Tilläggsupplysningar

Leasing
Övriga rörelseintäkter
Övriga rörelsekostnader
Övriga externa kostnader
Medelantal anställda
Löner, andra ersättningar och sociala kostnader
Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag och gemensamt styrda företag
Ränteintäkter och liknande intäkter
Räntekostnader och liknande kostnader
Skatt på årets resultat
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter
Långfristiga skulder
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Övriga bestämmelser

5 § Tillsynsmyndigheten kan efter ansökan medge undantag från dessa föreskrifter om särskilda skäl föreligger.

Dessa föreskrifter träder i kraft den [dag-månad-år] och ska tillämpas första gången i fråga om årsrapport för överförings, lagrings- eller förgasningsverksamhet avseende det räkenskapsår som inletts närmast efter den 31 december 2018. Genom dessa föreskrifter upphävs Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

[Beslutsfattande]

[Föredragande]

