

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Föreskrifter och allmänna råd om planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt som behövs för att säkerställa naturgasförsörjningen;

**STEMFS
2008:3**

Utkom från trycket
den 15 december 2008

beslutade den 10 november 2008.

Med stöd av 31 § naturgasförordningen (2006:1043) föreskrivs följande.

Kapitel 1 Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt som innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska vidta för att säkerställa naturgasförsörjningen enligt 8 a kap 1 § naturgaslagen (2005:403).

Termer och begrepp i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i naturgaslagen och naturgasförordningen.

Kapitel 2 Planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt

1 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska vidta de planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt som anges nedan för krissituationer avseende drift och säkerhet för den egna anläggningen.

Innehavares planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt ska omfatta hantering av krissituation liksom informationshantering vid krissituation samt regelbunden bedömning av sårbarhet och hotbild.

Planering avseende hantering av krissituation och informationshantering vid krissituation

2 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska upprätta en plan för hantering av krissituation och informationshantering vid krissituation. Innehavarna ska se till att planen sprids inom den egna organisationen och att planen följs. Innehavarna ska även informera systemansvarig myndighet samt andra relevanta aktörer om sin plan.

I planen ska redogöras för följande:

1. vilka åtgärder och vilken planering som ska vidtas för att förebygga att en krissituation uppstår,
2. organisation och bemanning i syfte att ha beredskap för det fall en krissituation uppstår,
3. under vilka förutsättningar planen ska tillämpas,

4. hur en krissituation ska hanteras för att en återgång till en normal driftsituation ska kunna ske med minsta möjliga störning för kunderna,
5. vem som har det operativa ansvaret för krisorganisationen,
6. beslutsgång vid en krissituation,
7. interna och externa resurser, såväl personella som materiella, samt en strategi för informationshantering avseende dessa resurser mot övriga relevanta aktörer,
8. kontaktuppgifter att användas vid krissituation i syfte att upprätthålla förbindelser mellan innehavaren och andra relevanta aktörer,
9. strategi för omhändertagande av information som indikerar en krissituation samt vidareförmedling av sådan information till myndigheter, kommuner, kunder och andra relevanta aktörer,
10. strategi för vidareförmedling av information om en krissituations omfattning och varaktighet, hur situationen hanteras samt tidpunkter för ytterligare information till myndigheter, kommuner, kunder och andra relevanta aktörer,
11. strategi för hur en förbrukningsreducering ska genomföras om en sådan beordras från systemansvarig myndighet.

Innehavare ska kontinuerligt uppdatera planen utifrån väsentliga förändringar i verksamheten och förändrad bedömning av sårbarhet och hotbild.

3 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska utse planeringsansvarig samt ansvarig för kontakter och kommunikation vid krissituation samt underrätta systemansvarig myndighet om kontaktuppgifter till de ansvariga.

4 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska ge in den plan som anges i 2 § till Statens energimyndighet för godkännande.

Väsentliga förändringar av planen ska anmälas till och godkännas av Statens energimyndighet.

Regelbunden bedömning av sårbarhet och hotbild

5 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska med regelbundenhet göra bedömning av verksamhetens sårbarhet och hotbild såvitt avser risker som innehavaren kan komma att utsättas för, dels i den egna verksamheten, dels i övriga delar av naturgasinfrastrukturen.

Bedömningen av sårbarhet och hotbild ska revideras utifrån väsentliga förändringar i verksamheten och förändringar av sårbarhet och hotbild.

6 § Innehavare av naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning ska på Statens energimyndighets begäran tillhandahålla bedömningen av sårbarhet och hotbild.

Ikraftträdande- och övergångsregler

**STEMFS
2008:3**

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 januari 2009.
2. Första ingivande av plan enligt 2 kap 4 § ska ske senast den 1 juli 2009.

På Statens energimyndighets vägnar

Tomas Kåberger

Urban Bergström

Allmänna råd till STEMFS 2008:03 om planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt som behövs för att säkerställa naturgasförsörjningen

beslutade den 10 november 2008.

Kapitel 2 Planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt

1 §

Begreppet krissituation är inte definierat i någon författning. Vilka situationer som ska vara att betraktas som krissituationer har ansetts få avgöras från fall till fall, varvid det från svenskt perspektiv har ansetts att en krissituation på naturgasområdet kan uppstå exempelvis om Öresundsledningen havererar, om ett partiellt avbrott uppkommer på Öresundsledningen, om störningar uppkommer i naturgasproduktionen i den danska delen av Nordsjön eller om leveranser av naturgas till Europeiska gemenskapen från tredje land upphör eller reduceras.

Vid planering och vidtagande av åtgärder ska innehavare av naturgasledning och innehavare av lagrings- eller förgasningsanläggningar beakta föreskrivna minimikrav för en trygg naturgasförsörjning för konsumenter. Enligt 32 § naturgasförordningen ska således, vid planering och vidtagande av åtgärder enligt 8 a kap 1–3 §§ naturgaslagen, konsumenters försörjning av naturgas säkras i åtminstone följande fall:

- vid ett partiellt avbrott i den nationella naturgasförsörjningen som inte överstiger 24 timmar,
- årligen under vinterperioden från och med december till och med februari, och
- under perioder med en temperatur som understiger normal vintertemperatur med 4–5 grader (tjugoårsvintrar).

De planeringsåtgärder och åtgärder i övrigt som ska vidtas bör anpassas till innehavarens befintliga organisation.

2 §

Exempel på checklista vid upprättande av plan för hantering av krissituation samt informationshantering vid krissituation

Utse planeringsansvarig.

Beskriv hur information sprids om krisplaneringen internt.

Beskriv med vilka intervall planen ska uppdateras.

Beskriv hur informationsspridningen avseende planen mot andra aktörer ska gå till.

Beskriv vilka åtgärder och vilken planering som vidtas för att förebygga att en krissituation uppstår.

Beskriv vilka kriterier som ska uppfyllas för att krisplanen ska tillämpas.

Utse ansvarig för att besluta om aktivering av krisplanen och återgång till normal situation.

Beskriv hur aktivering av krisorganisationen går till.

Beskriv vilka åtgärder som vidtas för återgång till normal situation.

Utse operativt ansvarig för att leda krisorganisationen.

Utse informationsansvarig vid krissituation.

Beskriv beslutsgång och organisationsschema vid en krissituation.

Beskriv huvudsakliga uppgifter för krisorganisationen.

Upprätta förteckning över interna resurser (personellt och materiellt) som kan användas vid en krissituation.

Upprätta förteckning över externa resurser (personellt och materiellt) som kan användas vid en krissituation.

Sammanställ de kontaktuppgifter som ska användas vid en krissituation.

Beskriv verksamhetens informationsstrategi:

– Vilken typ av information som är relevant att lämna till respektive aktör, dvs Svenska Kraftnät, Statens energimyndighet, kommuner, innehavarens kunder och andra relevanta aktörer på naturgasmarknaden,

– Vilken typ av information som bör inhämtas från respektive aktör,

– Hantering och värdering av information internt.

Beskriv strategi för genomförande av förbrukningsreducering om Svenska Kraftnät beordrar sådan.

Informationsskyldigheterna bör exempelvis utföras mot aktörerna i överliggande respektive underliggande nät och den eller de kommuner som är berörda.

Planen bör revideras minst vart tredje år.

5 §

Bedömningen av sårbarhet och hotbild bör avse regional och lokal nivå. Innehavaren bör även bevaka nationell nivå för bedömningen av sårbarhet och hotbild. Bedömningen kan exempelvis avse risk för ras, höjt vattenstånd på grund av klimatförändring, angrepp eller störningar i styr- och processkontrollsystem.

Exempel på bedömning av sårbarhet och hotbild ges i Nationell strategi för trygg naturgas.

Bedömningen av sårbarhet och hotbild bör revideras minst vart tredje år.

På Statens energimyndighets vägnar

Tomas Kåberger

Urban Bergström

Information om STEMFS

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos myndighetens förlag, fax 016-544 22 59, e-post: publikationsservice@energimyndigheten.se