



EUROPEISKA
KOMMISSIONEN

Bryssel den 16.2.2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

BILAGOR

till

FÖRSLAG TILL EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING om åtgärder för att trygga gasförsörjningen och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010

{SWD(2016) 25 final}
{SWD(2016) 26 final}

BILAGOR
till
FÖRSLAG TILL EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING
om åtgärder för att trygga gasförsörjningen och om upphävande av förordning (EU) nr
994/2010

BILAGA I
Regionalt samarbete

Följande regioner avses i artikel 3.7:

- Den nordvästra regionen: Förenade kungariket och Irland.
- Den nord-sydliga regionen i Västeuropa: Belgien, Frankrike, Luxemburg, Spanien, Nederländerna och Portugal.
- Södra gaskorridoren: Bulgarien, Grekland och Rumänien.
- Den centralöstra regionen: Tjeckien, Tyskland, Polen och Slovakien.
- Den sydöstra regionen: Österrike, Kroatien, Ungern, Italien och Slovenien.
- Den baltiska energimarknaden I (BEMIP I): Estland, Finland, Lettland och Litauen.
- Den baltiska energimarknaden II (BEMIP II): Danmark och Sverige.
- Cypern.
- Malta så länge landet inte är sammanlänkat med en annan medlemsstat. Om Malta är sammanlänkat med en annan medlemsstat ska landet betraktas som en del av den medlemsstatens region.

BILAGA II

Beräkning av N-1-formeln

1. DEFINITION AV N-1-FORMELN

N-1-formeln anger i vilken utsträckning gasinfrastrukturen har teknisk försörjningskapacitet, definierad i artikel 2.1 18 i förordning (EG) nr 715/2009, att tillgodose hela efterfrågan på gas i det beräknade området i händelse av avbrott hos den största enskilda gasinfrastrukturen under en dag med exceptionellt hög efterfrågan på gas som statistiskt sett inträffar en gång vart tjugonde år.

Gasinfrastruktur ska omfatta gasöverföringsnätet, inklusive sammanlänknings- och produktions-, LNG- och lagringsanläggningar som är anslutna till det beräknade området.

Den tekniska kapaciteten hos hela den återstående tillgängliga gasinfrastrukturen vid avbrott hos den största enskilda gasinfrastrukturen ska minst motsvara summan av den totala dagliga efterfrågan på gas i det beräknade området under en dag med exceptionellt hög efterfrågan på gas som statistiskt sett inträffar en gång vart tjugonde år.

Resultaten av N-1-formeln ska, enligt nedanstående beräkningsmetod, motsvara minst 100 %.

2. BERÄKNINGSMETOD FÖR N-1-FORMELN

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max}} \times 100, N-1 \geq 100 \%$$

De parametrar som används för beräkningen ska vara tydligt beskrivna och motiverade.

För beräkningen av EP_m ska en detaljerad förteckning över entrypunkterna och deras individuella kapacitet tillhandahållas.

3. DEFINITIONER AV PARAMETRARNAS FÖR N-1-FORMELN:

Med ”beräknat område” avses det geografiska område som den behöriga myndigheten har fastställt och för vilket tillämpningen av N-1-formeln beräknas.

Definition för efterfrågesidan

D_{max} : den totala dagliga efterfrågan på gas (i mcm/d) i det beräknade området under en dag med exceptionellt hög efterfrågan på gas som statistiskt sett inträffar en gång vart tjugonde år.

Definitioner för försörjningssidan

EP_m : entrypunkternas tekniska kapacitet (i mcm/d), förutom vid produktions-, LNG- och lagringsanläggningar som omfattas av P_m , LNG_m och S_m – summan av den tekniska kapaciteten vid alla gränsöverskridande entrypunkter som har kapacitet att leverera gas till det beräknade området.

P_m : högsta möjliga tekniska produktionskapacitet (i mcm/d) – summan av den högsta möjliga tekniska dagliga produktionskapacitet hos alla anläggningar för produktion av gas som kan levereras till entrypunkterna i det beräknade området.

S_m : högsta möjliga tekniska lagerförsörjning (i mcm/d) – summan av alla lagringsanläggningars högsta möjliga tekniska dagliga kapacitet för uttag som kan levereras till entrypunkterna i det beräknade området, med hänsyn till deras respektive fysiska egenskaper.

LNG_m : högsta möjliga tekniska LNG-anläggningskapacitet (i mcm/d) – summan av den högsta möjliga tekniska dagliga utgångskapaciteten vid samtliga LNG-anläggningar i det beräknade området, med beaktande av kritiska aspekter som lossning, stödtjänster, tillfällig lagring, återförgasning av LNG samt teknisk kapacitet för försörjning av systemet.

I_m : den tekniska kapaciteten hos den största enskilda gasinfrastrukturen (i mcm/d) med högst kapacitet att försörja det beräknade området. När flera olika gasinfrastrukturer är anslutna till en gemensam uppströms- eller nedströmmsgasinfrastruktur och inte kan drivas separat ska de betraktas som en enda gasinfrastruktur.

4. BERÄKNING AV N-1-FORMELN MED HJÄLP AV ÅTGÄRDER PÅ EFTERFRÅGESIDAN

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{\max} - D_{\text{eff}}} \times 100, N-1 \geq 100 \%$$

Definition för efterfrågesidan

D_{eff} : den del (i mcm/d) av $D_{\max}$ som vid ett försörjningsavbrott snabbt och i tillräcklig utsträckning kan täckas av marknadsbaserade åtgärder på efterfrågesidan i enlighet med artiklarna 8.1 c och 4.2.

5. BERÄKNING AV N-1-FORMELN PÅ REGIONAL NIVÅ

Det beräknade område som avses i punkt 3 ska utvidgas till lämplig regional nivå. De regioner som förtecknas i bilaga I ska gälla. Den största enskilda gasinfrastrukturen av gemensamt intresse ska användas för beräkningen av N-1-formeln på regional nivå. Den största enskilda gasinfrastrukturen av gemensamt intresse för en region ska vara den största gasinfrastruktur i regionen som direkt eller indirekt bidrar till gasförsörjningen till medlemsstaterna i regionen och ska anges i riskbedömningen.

Den regionala N-1-beräkningen får ersätta den nationella N-1-beräkningen endast om den största gasinfrastrukturen av gemensamt intresse är av stor betydelse för gasförsörjningen i alla berörda medlemsstater enligt den gemensamma riskbedömningen.

Vid de beräkningar som avses i artikel 6.1 ska den största enskilda gasinfrastruktur av gemensamt intresse för de regioner som förtecknas i bilaga I användas.

BILAGA III

Ständig kapacitet för dubbelriktade flöden

1. För att möjliggöra eller öka kapacitet för dubbelriktade flöden via en sammanlänkning eller för att erhålla eller förlänga ett undantag från denna skyldighet, ska systemansvariga för överföringssystem på båda sidor av sammanlänkningen till sina behöriga myndigheter (de berörda behöriga myndigheterna) efter samråd med samtliga berörda systemansvariga längs en gasförsörjningskorridor, lämna in följande:

- (a) ett förslag om ständig kapacitet för dubbelriktade flöden avseende omvänd riktning (fysisk kapacitet för omvända flöden), eller
- (b) en begäran om undantag från skyldigheten att möjliggöra kapacitet för dubbelriktade flöden.

Detta ska ske senast den 1 december 2018 för alla sammanlänkningslinjer som existerade dagen för denna förordnings ikraftträdande och efter att genomförbarhetsstudiefasen slutförts men innan fasen för detaljerad teknisk konstruktion inleds för nya sammanlänkningslinjer.

2. Förslaget om att möjliggöra eller öka kapaciteten för omvända flöden eller begäran om beviljande eller förlängning av ett undantag ska grundas på en bedömning av efterfrågan på marknaden, prognoser för efterfrågan och utbud, en genomförbarhetsstudie, kostnaderna för kapacitet för omvända flöden inklusive en nödvändig förstärkning av överföringssystemet, och fördelarna för försörjningstryggheten med hänsyn till hur kapacitet för omvända flöden eventuellt skulle kunna bidra till att uppfylla de normer för infrastruktur som anges i artikel 4. Förslaget ska omfatta en kostnads-nyttoanalys utarbetad på grundval av metoden i artikel 11 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 347/2013¹.
3. Efter mottagandet av förslaget eller begäran om undantag ska de berörda behöriga myndigheterna utan dröjsmål samråda med de behöriga myndigheterna längs gasförsörjningskorridoren och med byrån och kommissionen om förslaget eller begäran om undantag. De rådfrågade myndigheterna får avge ett yttrande inom fyra månader efter mottagandet av begäran om samråd.
4. Inom två månader efter utgången av den period som avses i punkt 3 ska de berörda behöriga myndigheterna på grundval av riskbedömningen, den information som anges i punkt 2, de yttranden som mottagits efter samråd enligt punkt 3 och med hänsyn tagen till en trygg gasförsörjning och bidraget till den inre gasmarknaden fatta ett gemensamt beslut, som ska vara ett av följande:
 - (a) Godta förslaget om kapacitet för omvända flöden. Detta beslut ska innehålla en kostnads-nyttoanalys, en gränsöverskridande kostnadsfördelning, en tidsplan för genomförandet och formerna för senare användning.
 - (b) Bevilja eller förlänga ett tillfälligt undantag för en period av högst fyra år, om den kostnads-nyttoanalys som ingår i beslutet visar att kapaciteten för omvända flöden inte skulle öka försörjningstryggheten i någon medlemsstat längs

¹ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 347/2013 av den 17 april 2013 om riktlinjer för transeuropeiska energinfrastrukturer och om upphävande av beslut nr 1364/2006/EG och om ändring av förordningarna (EG) nr 713/2009, (EG) nr 714/2009 och (EG) nr 715/2009 (EUT L 115, 25.4.2013, s. 39).

gasförsörjningskorridoren, eller om investeringskostnaderna skulle vara avsevärt högre än de potentiella fördelarna för försörjningstryggheten.

- (c) Kräva att de systemansvariga för överföringssystemet ändrar och på nytt lämnar in sitt förslag eller sin begäran om undantag.
5. De berörda behöriga myndigheterna ska utan dröjsmål överlämna det gemensamma beslutet till de behöriga myndigheterna längs gasförsörjningskorridoren och till byrån och kommissionen, inbegripet de yttranden som mottagits efter samrådet enligt punkt 4.
 6. Inom två månader efter mottagandet av det gemensamma beslutet får medlemsstaternas behöriga myndigheter längs gasförsörjningskorridoren lägga fram sina invändningar mot det gemensamma beslutet och överlämna dem till de behöriga myndigheter som antagit beslutet och till byrån och kommissionen. Invändningarna ska vara begränsade till faktiska omständigheter och bedömning, särskilt gränsöverskridande kostnadsfördelning som inte varit föremål för samråd enligt punkt 4.
 7. Inom tre månader från mottagandet av ett gemensamt beslut enligt punkt 5 ska byrån avge ett yttrande om alla delar i det gemensamma beslutet med hänsyn till eventuella invändningar och lämna yttrandet till alla behöriga myndigheter längs gasförsörjningskorridoren och till kommissionen.
 8. Inom fyra månader från mottagandet av det yttrande som har avgetts av byrån i enlighet med punkt 7 får kommissionen anta ett beslut om att begära ändringar av det gemensamma beslutet.
 9. Om de berörda behöriga myndigheterna inte kunnat fatta ett gemensamt beslut inom den tidsfrist som anges i punkt 4, ska de berörda behöriga myndigheterna underrätta byrån och kommissionen om den dag då tidsfristen löper ut. Inom två månader från mottagandet av denna information ska byrån anta ett yttrande med ett förslag som täcker samtliga aspekter av ett gemensamt beslut som avses i punkt 4 och överlämna detta yttrande till berörda behöriga myndigheter och kommissionen.
 10. Inom fyra månader från mottagandet av det yttrande som har avgetts av byrån i enlighet med punkt 9 ska kommissionen anta ett beslut som täcker samtliga aspekter av ett gemensamt beslut som avses i punkt 4 med hänsyn tagen till det yttrandet. Om kommissionen begär kompletterande upplysningar börjar fyramånadersperioden löpa dagen för mottagandet av den fullständiga information som begärts. Denna period kan förlängas med ytterligare två månader med samtliga berörda behöriga myndigheters samtycke.
 11. Kommissionen, de behöriga myndigheterna och de systemansvariga för överföringssystemen ska behandla kommersiellt känsliga uppgifter konfidentiellt.
 12. Undantag från skyldigheten att möjliggöra kapacitet för dubbelriktade flöden som beviljats enligt förordning (EU) nr 994/2010 ska fortsätta att gälla till och med den 1 december 2018 om inte giltighetstiden löper ut tidigare.

BILAGA IV

Mall för riskbedömning

Följande mall ska fyllas i på engelska.

ALLMÄN INFORMATION

- Medlemsstaterna i regionen.
- Namn på de behöriga myndigheter som deltar i utarbetandet av den aktuella riskbedömningen².

1. BESKRIVNING AV SYSTEMET

1.1. Ge en kort beskrivning av det regionala gassystemet med följande information:

- (a) Ange de viktigaste siffrorna om gaskonsumtionen³: årlig slutlig gaskonsumtion (miljarder m³) och uppdelning per typ av konsumenter⁴, efterfrågetoppar (totalt och uppdelat per kategori av konsumenter i mcm/d).
- (b) Beskriv hur gassystemet i regionen fungerar: huvudsakliga flöden (entry/exit/transitering), infrastrukturkapaciteten vid entry- och exitpunkter till och från regionen och per medlemsstat, inklusive utnyttjandegrad, LNG-anläggningar (maximal dagskapacitet, utnyttjandegrad och tillträdessystem) osv. Inkludera systemet för L-gas i regionen, i den mån det är relevant för medlemsstaterna i regionen.
- (c) Gör en uppdelning av gasimportkällor per ursprungsland⁵.
- (d) Beskriv betydelsen av lagringsanläggningar som är relevanta för regionen, inbegripet gränsöverskridande tillträde:
 - (1) Lagringskapacitet (totalt och gaskapacitet i drift) jämfört med efterfrågan under en uppvärmningssäsong.
 - (2) Maximal daglig kapacitet för uttag på olika fyllnadsnivåer (i idealfallet med fulla lager och nivåer i slutet av säsongen).
- (e) Beskriv den inhemska produktionens roll i regionen:
 - (1) Värdet av produktionen med avseende på den årliga slutliga gaskonsumtionen.
 - (2) Maximal daglig produktionskapacitet.
- (f) Beskriv gasens roll inom elproduktionen (t.ex. betydelse, roll som back-up för förnybara energikällor), inklusive gaseldad produktionskapacitet (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten) och kraftvärme (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten)

² Om denna uppgift har delegerats av en behörig myndighet, ange namn på det eller de organ som deltar i utarbetandet av föreliggande riskbedömning på dess vägnar.

³ För den första bedömningen, ta med uppgifter från de senaste två åren. För uppdateringar, ta med uppgifter från de senaste fyra åren.

⁴ Inbegripet industrikonsumenter, elproduktion, fjärrvärme, hushåll, tjänster och andra (precisera vilken typ av konsumenter som tagits med här). Ange även skyddade kunders konsumtionsvolym.

⁵ Beskriv den metod som används.

1.2. Ge en kort beskrivning av gassystemet per medlemsstat med följande information:

- (a) Ange de viktigaste siffrorna om gaskonsumtionen: årlig slutlig gaskonsumtion (miljarder m³) och uppdelning per typ av konsumenter, efterfrågetoppar (mcm/d).
- (b) Beskriv hur gassystemet fungerar på nationell nivå, inklusive infrastruktur (i den mån detta inte omfattas av punkt 1.1 b). Inkludera systemet för L-gas, i tillämpliga fall.
- (c) Identifiera viktig infrastruktur som är relevant för försörjningstryggheten.
- (d) Gör en uppdelning på nationell nivå av gasimportkällor per ursprungsland.
- (e) Beskriv den roll som lagringen spelar i medlemsstaten och lämna uppgifter om följande:
 - (1) Lagringskapacitet (totalt och i drift) jämfört med efterfrågan under en uppvärmningssäsong.
 - (2) Maximal daglig kapacitet för uttag på olika fyllnadsnivåer (i idealfallet med fulla lager och nivåer i slutet av säsongen).
- (f) Beskriv den inhemska produktionens roll och lämna uppgifter om följande:
 - (1) Värdet av produktionen med avseende på den årliga slutliga gaskonsumtionen.
 - (2) Maximal daglig produktionskapacitet.
- (g) Beskriv gasens roll inom elproduktionen (t.ex. betydelse, roll som back-up för förnybara energikällor), inklusive gaseldad produktionskapacitet (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten) och kraftvärme (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten)

2. NORMER FÖR INFRASTRUKTUR (ARTIKEL 4)

Beskriv hur normerna för infrastruktur uppfylls, inklusive de viktigaste värden som används för N-1-formeln och alternativa lösningar för dess efterlevnad (med angränsande medlemsstater, åtgärder på efterfrågesidan) och befintlig kapacitet för dubbelriktade flöden, enligt följande:

2.1. På regional nivå

N-1-formeln

- (a) Identifiering av den största enskilda gasinfrastrukturen av gemensamt intresse för regionen.
- (b) Beräkning av N-1-formeln på regional nivå.
- (c) Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande belopp som används vid beräkningen (t.ex. för EP_m, ange kapaciteten vid alla entrypunkter som beaktas under denna parameter).
- (d) Ange de eventuella metoder och antaganden som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagor för närmare förklaringar).

2.2. Nationell nivå (ska anges för varje medlemsstat i regionen)

- (a) N-1-formeln

- (1) Identifiering av den största enskilda gasinfrastrukturen.
 - (2) Beräkning av N-1-formeln på regional nivå.
 - (3) Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används för att beräkna dem (t.ex. för EP_m , ange kapaciteten vid alla entrypunkter som beaktas under denna parameter).
 - (4) Ange de eventuella metoder som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagorna för närmare förklaringar).
 - (5) Förklara resultaten av beräkningen av N-1-formeln med beaktande av lagringsnivåerna på 30 % respektive 100 % av deras totala kapacitet.
 - (6) Redogör för de viktigaste resultaten av simuleringen av N-1-scenariot med hjälp av en hydraulisk modell.
 - (7) Om medlemsstaten så beslutar, beräkning av N-1-formeln med hjälp av åtgärder på efterfrågesidan:
 - Beräkning av N-1-formeln enligt punkt 5 i bilaga II.
 - Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används vid beräkningen (om de avviker från de värden som beskrivs i punkt 2.2 a 3).
 - Ange de eventuella metoder som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagorna för närmare förklaringar).
 - Redogör för de marknadsbaserade åtgärder på efterfrågesidan som vidtagits eller som ska vidtas för att kompensera för ett försörjningsavbrott och dess förväntade effekter (D_{eff}).
 - (8) Om de behöriga myndigheterna i angränsande medlemsstater kommer överens om det, gemensam beräkning av N-1-normen:
 - Beräkning av N-1-formeln enligt punkt 5 i bilaga II.
 - Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används vid beräkningen (om de avviker från de värden som beskrivs i punkt 2.2 a 3).
 - Ange de eventuella metoder och antaganden som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagor för närmare förklaringar).
 - Redogör för de överenskomna arrangemangen för att säkerställa fullgörandet av N-1-skyldigheten.
- (b) Kapacitet för dubbelriktade flöden
- (1) Ange sammanlänkningspunkter utrustade med kapacitet för dubbelriktade flöden och den maximala kapaciteten för dubbelriktade flöden.
 - (2) Ange vilka arrangemang som reglerar användningen av kapaciteten för omvända flöden (t.ex. avbrytbar kapacitet).

- (3) Ange sammanlänkningspunkter om ett undantag har beviljats i enlighet med artikel 4.4, undantagets varaktighet och på vilka grunder det beviljats.

3. RISKIDENTIFIERING

Redogör för de riskkällor som kan inverka negativt på en tryggad gasförsörjning i den berörda medlemsstaten och/eller regionen samt riskernas sannolikhet och konsekvenser.

En icke uttömmande förteckning över typer av riskkällor:

Politiska

- Avbrott i gasförsörjningen från tredjeländer av olika skäl.
- Politisk oro (antingen i ursprungslandet eller transitlandet).
- Krig eller inbördeskrig (antingen i ursprungslandet eller transitlandet).
- Terrorism

Tekniska

- Explosion eller brand.
- Bränder (inom en viss anläggning).
- Läckage.
- Bristfälligt underhåll.
- Felfungerande utrustning (misslyckad start, driftstörningar osv.).
- Brist på el (eller annan energikälla).
- IKT-störning (hårdvaru- eller programvarufel, internet, SCADA-problem osv.).
- It-angrepp.
- Konsekvenser av schaktarbeten (grävning, pålning), markarbeten osv.

Kommersiella/marknadsrelaterade/finansiella

- Avtal med leverantörer i tredjeländer.
- Handelsrättsliga tvister.
- Tredjelandsenheters kontroll över infrastruktur som är relevant för försörjningstryggheten, vilket bland annat kan medföra en risk för underinvesteringar, för att diversifieringen undergrävs eller för att unionslagstiftningen inte följs.
- Prisvolatilitet.
- Underinvestering.
- Plötsliga, oförutsedda efterfrågetoppar.
- Andra risker som kan leda till strukturell ineffektivitet.

Sociala

- Strejker (inom olika berörda sektorer, t.ex. gas-, hamn- eller transportsektorn).
- Sabotage.
- Skadegörelse.

- Stöld.

Naturliga

- Jordbävningar.
- Jordskred.
- Översvämningar (kraftigt regn, högvatten).
- Stormar (hav).
- Lavinor.
- Extrema väderförhållanden.
- Bränder (utanför anläggningen, t.ex. i närliggande skogar eller på gräsmarker).

3.1. På regional nivå

- Ange de relevanta riskkällorna för regionen, även deras sannolikhet och konsekvenser, samt riskernas växelverkan och samband mellan medlemsstaterna, i förekommande fall.
- Redogör för de kriterier som används för att fastställa om ett system är utsatt för stora/oacceptabla risker.
- Fastställ en förteckning över relevanta riskscenarier i enlighet med riskkällorna och ange hur urvalet gjordes.
- Ange i vilken utsträckning scenarier som utarbetats av Entso för gas har beaktats.

3.2. På nationell nivå (i den mån det är relevant)

- Ange de relevanta riskkällorna för medlemsstaten samt deras sannolikhet och konsekvenser.
- Redogör för de kriterier som används för att fastställa om ett system är utsatt för stora/oacceptabla risker.
- Fastställ en förteckning över relevanta riskscenarier i enlighet med riskkällorna och deras sannolikhet och ange hur urvalet gjordes.

4. RISKANALYS OCH RISKBEDÖMNING

Analysera uppsättningen av de relevanta riskscenarier som anges i punkt 3. Ta med befintliga åtgärder för försörjningstrygghet i simuleringen av riskscenarier, t.ex. N-1-normen och normerna för försörjning. Per riskscenario:

- Beskriv i detalj riskscenariot, inklusive alla antaganden och, i tillämpliga fall, de underliggande metoderna för att beräkna dem.
- Beskriv i detalj resultaten av de simuleringar som utförts, inbegripet en kvantifiering av konsekvenserna (t.ex. icke levererade gasolymer, socioekonomiska konsekvenser, konsekvenser för fjärrvärme, konsekvenser för elproduktion).

5. SLUTSATSER

Redogör för de viktigaste resultaten av riskbedömningen, inbegripet fastställandet av riskscenarier som kräver vidare åtgärder.

BILAGA V

Mallar för planer

Följande mallar ska fyllas i på engelska.

Mall för förebyggande åtgärdsplan

ALLMÄN INFORMATION

- Medlemsstaterna i regionen.
- Namn på de behöriga myndigheter som deltar i utarbetandet av denna plan⁶.

1. BESKRIVNING AV SYSTEMET

1.1. Ge en kort beskrivning av det regionala gassystemet med följande information:

- (a) Ange de viktigaste siffrorna om gaskonsumtionen⁷: årlig slutlig gaskonsumtion (miljarder m³) och uppdelning per typ av konsument⁸, efterfrågetoppar (totalt och uppdelat per kategori av konsumenter i mcm/d).
- (b) Beskriv hur gassystemet i regionen fungerar: huvudsakliga flöden (entry/exit/transitering), infrastrukturkapaciteten vid entry- och exitpunkter till och från regionen och per medlemsstat, inklusive utnyttjandegrad, LNG-anläggningar (maximal dagskapacitet, utnyttjandegrad och tillträdessystem) osv. Inkludera systemet för L-gas i regionen, i den mån det är relevant för medlemsstaterna i regionen.
- (c) Gör en uppdelning av gasimportkällor per ursprungsland⁹.
- (d) Beskriv betydelsen av lagringsanläggningar som är relevanta för regionen, inbegripet gränsöverskridande tillträde:
 - (1) Lagringskapacitet (totalt och gaskapacitet i drift) jämfört med efterfrågan under en uppvärmningssäsong.
 - (2) Maximal daglig kapacitet för uttag på olika fyllnadsnivåer (i idealfallet med fulla lager och nivåer i slutet av säsongen).
- (e) Beskriv den inhemska produktionens roll i regionen:
 - (1) Värdet av produktionen med avseende på den årliga slutliga gaskonsumtionen.
 - (2) Maximal daglig produktionskapacitet.
- (f) Beskriv gasens roll inom elproduktionen (t.ex. betydelse, roll som back-up för förnybara energikällor), inklusive gaseldad produktionskapacitet (totalt per år

⁶ Om denna uppgift har delegerats av en behörig myndighet, ange namn på det eller de organ som deltar i utarbetandet av denna plan på dess vägnar.

⁷ För den första planen, ta med uppgifter från de senaste två åren. För uppdateringar, ta med uppgifter från de senaste fyra åren.

⁸ Inbegripet industrikonsumenter, elproduktion, fjärrvärme, hushåll, tjänster och andra (precisera vilken typ av konsumenter som tagits med här).

⁹ Beskriv den metod som används.

(MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten) och kraftvärme (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten).

1.2. Ge en kort beskrivning av gassystemet per medlemsstat med följande information:

- (a) Ange de viktigaste siffrorna om gaskonsumtionen: årlig slutlig gaskonsumtion (miljarder m³) och uppdelning per typ av konsumenter, efterfrågetoppar (mcm/d).
- (b) Beskriv hur gassystemet fungerar på nationell nivå, inklusive infrastruktur (i den mån detta inte omfattas av punkt 1.1 b). Inkludera systemet för L-gas, i tillämpliga fall.
- (c) Identifiera viktig infrastruktur som är relevant för försörjningstryggheten.
- (d) Gör en uppdelning på nationell nivå av gasimportkällor per ursprungsland.
- (e) Beskriv den roll som lagringen spelar i medlemsstaten och lämna uppgifter om följande:
 - (1) Lagringskapacitet (totalt och i drift) jämfört med efterfrågan under en uppvärmningssäsong.
 - (2) Maximal daglig kapacitet för uttag på olika fyllnadsnivåer (i idealfallet med fulla lager och nivåer i slutet av säsongen).
- (f) Beskriv den inhemska produktionens roll och lämna uppgifter om följande:
 - (1) Värdet av produktionen med avseende på den årliga slutliga gaskonsumtionen.
 - (2) Maximal daglig produktionskapacitet.
- (g) Beskriv gasens roll inom elproduktionen (t.ex. betydelse, roll som back-up för förnybara energikällor), inklusive gaseldad produktionskapacitet (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten) och kraftvärme (totalt per år (MWe)) och som andel av den totala produktionskapaciteten).

2. SAMMANFATTNING AV RISKBEDÖMNINGEN

Beskriv i korthet resultaten av den riskbedömning som utförts i enlighet med artikel 6 med

- (a) en förteckning över de scenarier som bedömts och en kort beskrivning av de antaganden som använts för respektive scenario samt de risker eller brister som konstaterats,
- (b) de viktigaste slutsatserna av riskbedömningen.

3. NORMER FÖR INFRASTRUKTUR (ARTIKEL 4)

Beskriv hur normerna för infrastruktur uppfylls, inklusive de viktigaste värden som används för N-1-formeln och alternativa lösningar för dess efterlevnad (med angränsande medlemsstater, åtgärder på efterfrågesidan) och befintlig kapacitet för dubbelriktade flöden, enligt följande:

3.1. På regional nivå

N-1-formeln

- (a) Identifiering av den största enskilda gasinfrastrukturen av gemensamt intresse för regionen.
- (b) Beräkning av N-1-formeln på regional nivå.
- (c) Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande belopp som används vid beräkningen (t.ex. för EP_m , ange kapaciteten vid alla entrypunkter som beaktas under denna parameter).
- (d) Ange de eventuella metoder och antaganden som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagor för närmare förklaringar).

3.2. Nationell nivå

- (a) N-1-formeln
 - (1) Identifiering av den största enskilda gasinfrastrukturen.
 - (2) Beräkning av N-1-formeln på regional nivå.
 - (3) Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används för att beräkna dem (t.ex. för EP_m , ange kapaciteten vid alla entrypunkter som beaktas under denna parameter).
 - (4) Ange de eventuella metoder som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagorna för närmare förklaringar).
 - (5) Om medlemsstaten så beslutar, beräkning av N-1-formeln med hjälp av åtgärder på efterfrågesidan:
 - Beräkning av N-1-formeln enligt punkt 5 i bilaga II.
 - Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används vid beräkningen (om de avviker från de värden som beskrivs i punkt 3.2 a 3).
 - Ange de eventuella metoder som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagorna för närmare förklaringar).
 - Redogör för de marknadsbaserade åtgärder på efterfrågesidan som vidtagits eller som ska vidtas för att kompensera för ett försörjningsavbrott och dess förväntade effekter (D_{eff}).
 - (6) Om de behöriga myndigheterna i angränsande medlemsstater kommer överens om det, gemensam beräkning av N-1-normen:
 - Beräkning av N-1-formeln enligt punkt 5 i bilaga II.
 - Beskrivning av de värden som används för alla delar i formeln, inbegripet mellanliggande värden som används vid beräkningen (om de avviker från de värden som beskrivs i punkt 3.2 a 3).
 - Ange de eventuella metoder och antaganden som används för beräkning av parametrar i formeln (t.ex. D_{max}) (använd bilagor för närmare förklaringar).
 - Redogör för de överenskomna arrangemangen för att säkerställa fullgörandet av N-1-skyldigheten.
- (b) Kapacitet för dubbelriktade flöden

- (1) Ange sammanlänkningspunkter utrustade med kapacitet för dubbelriktade flöden och den maximala kapaciteten för dubbelriktade flöden.
- (2) Ange vilka arrangemang som reglerar användningen av kapaciteten för omvända flöden (t.ex. avbrytbar kapacitet).
- (3) Ange sammanlänkningspunkter om ett undantag har beviljats i enlighet med artikel 4.4, undantagets varaktighet och på vilka grunder det beviljats.

4. ÖVERENSSTÄMMELSE MED NORMERNA FÖR FÖRSÖRJNING (ARTIKEL 5)

Beskriv här, per medlemsstat, de åtgärder som antagits för att uppfylla normerna för försörjning samt eventuella strängare normer för försörjning eller ytterligare skyldigheter som införts av försörjningstrygghetsskäl:

- (a) Definition av skyddade kunder som tillämpats, inklusive kategorier av konsumenter som omfattas och deras årliga gaskonsumtion (per kategori, nettovärde och procentandel av den nationella årliga slutliga gaskonsumtionen).
- (b) Gasvolymen som krävs för att uppfylla normerna för försörjning enligt de scenarier som beskrivs i artikel 5.1 första stycket.
- (c) Kapacitet som krävs för att uppfylla normerna för försörjning enligt de scenarier som beskrivs i artikel 5.1 första stycket.
- (d) Befintlig(a) åtgärd(er) för att uppfylla normerna för försörjning:
 - (1) Beskrivning av åtgärden/åtgärderna.
 - (2) Adressater.
 - (3) Beskriv systemet för förhandskontroll av efterlevnaden av normerna för försörjning.
 - (4) Sanktionssystem, i tillämpliga fall.
 - (5) Beskriv, per åtgärd:
 - Åtgärdens ekonomiska effekt samt dess ändamålsenlighet och effektivitet.
 - Åtgärdens miljökonsekvenser .
 - Åtgärdernas inverkan på konsumenterna.
 - (6) Om icke marknadsbaserade åtgärder tillämpas (per åtgärd):
 - Motivera varför åtgärden är nödvändig (dvs. varför försörjningstrygghet inte kan uppnås enbart med marknadsbaserade åtgärder).
 - Motivera varför åtgärden är proportionell (dvs. varför en icke marknadsbaserad åtgärd är det minst ingripande sättet att uppnå avsedd effekt).
 - Lämna en analys av effekterna av en sådan åtgärd
 - (a) på en annan medlemsstats försörjningstrygghet

- (b) på den nationella marknaden
 - (c) på den inre marknaden.
- (7) När det gäller åtgärder som införts efter [*Publikationsbyrå: För in dagen för denna förordnings ikraftträdande*], ge en länk till den offentliga konsekvensbedömningen av den åtgärd/de åtgärder som vidtagits i enlighet med artikel 8.4.
- (e) Beskriv i tillämpliga fall eventuella strängare normer för försörjning eller ytterligare skyldigheter som införts av försörjningstrygghetsskäl:
- (1) Beskrivning av åtgärden/åtgärderna.
 - (2) Motivera varför åtgärden är nödvändig (dvs. varför normerna för försörjning måste skärpas och, om icke marknadsbaserade åtgärder tillämpas, varför försörjningstrygghet inte kan uppnås enbart med marknadsbaserade åtgärder).
 - (3) Motivera varför åtgärden är proportionell (dvs. varför strängare normer för försörjning eller ytterligare skyldigheter är det minst ingripande sättet att uppnå avsedd effekt och, om icke marknadsbaserade åtgärder tillämpas, varför en icke-marknadsbaserad åtgärd är det minst ingripande sättet att uppnå avsedd effekt).
 - (4) Adressater.
 - (5) Gasvolym och kapacitet som berörs.
 - (6) Mekanism för att reducera den till gängse värden i en anda av solidaritet och i enlighet med artikel 12.
 - (7) Ange hur denna åtgärd uppfyller villkoren i artikel 5.2.

5. FÖREBYGGANDE ÅTGÄRDER

Redogör för de förebyggande åtgärder som vidtagits eller som ska vidtas, även de som gäller L-gas:

- (a) Redogör för var och en av de förebyggande åtgärder som vidtagits per identifierad risk enligt riskbedömningen bl.a. vad gäller följande:
- (1) Nationell eller regional dimension.
 - (2) Ekonomisk inverkan, effektivitet och ändamålsenlighet.
 - (3) Miljökonsekvenser .
 - (4) Inverkan på konsumenterna .

Inkludera följande i tillämpliga fall:

- Åtgärder för att stärka sammanlänkningarna mellan medlemsstater som gränsar till varandra.
- Åtgärder för att diversifiera gasförsörjningsvägarna och försörjningskällorna.
- Åtgärder för att skydda viktig infrastruktur som är relevant för försörjningstryggheten med avseende på kontroll som utövas av tredjelandsenheter (om relevant inbegripet allmänna och

sektorspecifika lagar om granskning av investeringar, särskilda rättigheter för vissa aktieägare osv.).

- (b) Redogör för andra åtgärder som vidtagits av andra skäl än riskbedömning, men som har en positiv effekt för försörjningstryggheten i regionen/medlemsstaten.
- (c) Om icke marknadsbaserade åtgärder tillämpas (per åtgärd):
 - (1) Motivera varför åtgärden är nödvändig (dvs. varför försörjningstrygghet inte kan uppnås enbart med marknadsbaserade åtgärder).
 - (2) Motivera varför åtgärden är proportionell (dvs. varför en icke marknadsbaserad åtgärd är det minst ingripande sättet att uppnå avsedd effekt).
 - (3) Lämna en analys av effekterna av en sådan åtgärd:
 - Motivera varför åtgärden är nödvändig (dvs. varför försörjningstrygghet inte kan uppnås enbart med marknadsbaserade åtgärder).
 - Motivera varför åtgärden är proportionell (dvs. varför en icke marknadsbaserad åtgärd är det minst ingripande sättet att uppnå avsedd effekt)
 - Lämna en analys av effekterna av en sådan åtgärd
 - (a) på andra medlemsstats försörjningstrygghet
 - (b) på den nationella marknaden
 - (c) på den inre marknaden.
- (d) Förklara i vilken omfattning effektivitetsåtgärder, även på efterfrågesidan, har övervägts för att öka försörjningstryggheten.
- (e) Förklara i vilken omfattning förnybara energikällor har övervägts för att öka försörjningstryggheten.

6. ANDRA ÅTGÄRDER OCH SKYLDIGHETER (T.EX. SÄKER DRIFT AV SYSTEMET)

Redogör för andra åtgärder och skyldigheter som har ålagts naturgasföretag och andra relevanta organ som sannolikt påverkar en tryggad gasförsörjning, t.ex. skyldigheter som gäller säker drift av systemet, samt vem som skulle påverkas av denna skyldighet samt de gasvolymerna som omfattas. Förklara exakt när och hur dessa åtgärder skulle vara tillämpliga.

7. INFRASTRUKTURPROJEKT

- (a) Redogör för framtida infrastrukturprojekt, inklusive projekt av gemensamt intresse i regionen, inbegripet beräknad tidpunkt för utbyggnad, kapacitet och beräknad inverkan på en tryggad gasförsörjning i regionen.
- (b) Ange hur infrastrukturprojekten beaktar den unionsomfattande tioåriga nätutvecklingsplan som utarbetats av Entso för gas i enlighet med artikel 8.10 i förordning (EG) nr 715/2009.

8. SKYLDIGHET ATT TILLHANDAHÅLLA ALLMÄNNYTTIGA TJÄNSTER I SAMBAND MED FÖRSÖRJNINGSTRYGGHET

Ange befintliga skyldigheter att tillhandahålla allmännyttiga tjänster som avser försörjningstrygghet och beskriv dem i korthet (använd bilagorna för att lämna närmare uppgifter). Redogör tydligt för vem som ska fullgöra dessa skyldigheter och hur. Beskriv i tillämpliga fall hur och när denna skyldighet att tillhandahålla allmännyttiga tjänster skulle aktiveras.

9. MEKANISMER SOM UTVECKLATS FÖR SAMARBETSÄNDAMÅL

- (a) Redogör för mekanismerna för samarbete mellan medlemsstaterna i regionen, bl.a. i samband med upprättandet och genomförandet av denna förebyggande åtgärdsplan och krisplan och artikel 12.
- (b) Redogör för mekanismerna för samarbete med andra medlemsstater utanför regionen i utformningen och antagandet av de bestämmelser som är nödvändiga för tillämpningen av artikel 12.

10. SAMRÅD MED BERÖRDA PARTER

Beskriv i enlighet med artikel 7.1 den mekanism som använts för samråden för utarbetandet av denna plan och krisplanen och vilka resultat som uppnåtts i samråden med

- (a) gasföretag
- (b) relevanta organisationer som företräder hushållens intressen
- (c) relevanta organisationer som företräder industriella gaskonsumenters, bl.a. elproducenters, intressen
- (d) den nationella tillsynsmyndigheten.

11. NATIONELLA SÄRDRAG

Ange eventuella nationella omständigheter och åtgärder som är relevanta för försörjningstryggheten och som inte tas upp i tidigare avsnitt av denna plan, även vad gäller leveranser av L-gas om L-gas inte är relevant på regional nivå.

Mall för krisplan

ALLMÄN INFORMATION

- Medlemsstaterna i regionen.
- Namn på de behöriga myndigheter som deltar i utarbetandet av den aktuella planen¹⁰.

1. DEFINITION AV KRISNIVÅER

- Ange per medlemsstat vilket organ som ansvarar för att tillkännage varje krisnivå och de förfaranden som ska iaktas i respektive fall vid sådana tillkännagivanden.
- Ange här eventuella indikatorer eller parametrar som används för att bedöma om en händelse kan resultera i en avsevärd försämring av försörjningssituationen och för att besluta om tillkännagivandet av en viss krisnivå.

2. ÅTGÄRDER SOM SKA ANTAS FÖR VARJE KRISNIVÅ¹¹

2.1. Tidig varning

- Redogör för de åtgärder som ska tillämpas i det här skedet, per åtgärd:
 - Kort beskrivning av de berörda åtgärderna och viktigaste aktörerna.
 - Beskriv det förfarande som ska iaktas, i tillämpliga fall.
 - Ange hur åtgärden förväntas bidra till att hantera effekterna av en händelse eller till förberedelse inför en händelse.
 - Beskriv informationsflödet mellan de berörda aktörerna.

2.2. Beredskapsnivå

- Redogör för de åtgärder som ska tillämpas i det här skedet, per åtgärd:
 - Kort beskrivning av de berörda åtgärderna och viktigaste aktörerna.
 - Beskriv det förfarande som ska iaktas, i tillämpliga fall.
 - Ange hur åtgärden förväntas bidra till att hantera situationen på beredskapsnivå.
 - Beskriv informationsflödet mellan de berörda aktörerna.
- Redogör för de rapporteringsskyldigheter som ålagts naturgasföretag på beredskapsnivå.

2.3. Krisnivå

- Upprätta en förteckning över i förväg fastställda åtgärder på utbuds- och efterfrågesidan för att göra gas tillgänglig i händelse av en krissituation, vid behov även kommersiella avtal mellan de parter som deltar i sådana åtgärder och eventuella kompensationsmekanismer för naturgasföretag.

¹⁰ Om denna uppgift har delegerats av en behörig myndighet, ange namn på det eller de organ som deltar i utarbetandet av denna plan på dess vägnar.

¹¹ Ange regionala och nationella åtgärder

- (b) Redogör för de marknadsbaserade åtgärder som ska tillämpas i det här skedet, för varje åtgärd:
 - (1) Kort beskrivning av den berörda åtgärden och de viktigaste aktörerna.
 - (2) Beskriv det förfarande som ska iakttas.
 - (3) Ange hur åtgärden förväntas bidra till att mildra situationen på krisnivå.
 - (4) Beskriv informationsflödet mellan de berörda aktörerna.
- (c) Beskriv de icke marknadsbaserade åtgärder som planeras eller som ska genomföras för krisnivån och ange för varje åtgärd:
 - (1) Kort beskrivning av den berörda åtgärden och de viktigaste aktörerna.
 - (2) Gör en bedömning av behovet av en sådan åtgärd för att hantera en kris, inklusive dess användningsgrad.
 - (3) Beskriv i detalj förfarandet för att genomföra åtgärden (t.ex. vad skulle utlösa införandet av denna åtgärd, vem skulle fatta beslutet).
 - (4) Ange hur åtgärden förväntas bidra till att mildra situationen på krisnivå som ett komplement till marknadsbaserade åtgärder.
 - (5) Gör en bedömning av andra effekter av åtgärden.
 - (6) Motivera åtgärdens förenlighet med villkoren i artikel 10.4 .
 - (7) Beskriv informationsflödet mellan de berörda aktörerna.
- (d) Redogör för de rapporteringsskyldigheter som ålagts naturgasföretag.

3. SÄRSKILDA ÅTGÄRDER FÖR ELSEKTORN OCH FJÄRRVÄRMESEKTORN

- (a) Fjärrvärme
 - (1) Redogör i korthet för de sannolika effekterna av ett försörjningsavbrott inom fjärrvärmesektorn.
 - (2) Ange åtgärder som ska vidtas för att mildra de potentiella effekterna av ett avbrott i gasförsörjningen för fjärrvärmesektorn. Ange alternativt varför antagandet av särskilda åtgärder inte är lämpligt.
- (b) Leverans av el som framställts av gas
 - (1) Redogör i korthet för de sannolika effekterna av ett försörjningsavbrott inom elsektorn.
 - (2) Ange åtgärder som ska vidtas för att mildra de potentiella effekterna av ett avbrott i gasförsörjningen för elsektorn. Ange alternativt varför antagandet av särskilda åtgärder inte är lämpligt.
 - (3) Ange mekanismer/befintliga bestämmelser för att säkerställa lämplig samordning, inbegripet informationsutbyte, mellan viktiga aktörer inom gas- och elsektorerna, särskilt systemansvariga för överföringssystem på olika krisnivåer.

4. KRISHANTERINGSLEDARE ELLER KRISHANTERINGSGRUPP

Ange vem krishanteringsledaren eller krishanteringsgruppen är och definiera dess roll.

5. OLIKA AKTÖRERS ROLLER OCH ANSVAR

- (a) Fastställ för varje krisnivå roller och ansvarsområden, inklusive samverkan med de behöriga myndigheterna och eventuellt med den nationella tillsynsmyndigheten, för följande aktörer:
 - (1) Naturgasföretag.
 - (2) Industrikonsumenter.
 - (3) Berörda elproducenter.
- (b) Fastställ för varje krisnivå roller och ansvar för de behöriga myndigheterna och de organ till vilka uppgifter har delegerats.

6. SAMARBETSMEKANISMER

- (a) Beskriv de mekanismer som införts för att samarbeta inom regionen och säkerställa lämplig samordning för varje krisnivå. Beskriv beslutsförfarandena för lämpliga åtgärder på regional nivå på varje krisnivå, om sådana finns och inte har tagits upp under punkt 2.
- (b) Beskriv de mekanismer som införts för att samarbeta med andra medlemsstater utanför regionen och samordna åtgärder för varje krisnivå.

7. SOLIDARITET MELLAN MEDLEMSSTATERNA

- (a) Beskriv de arrangemang som avtalats mellan medlemsstater i regionen för att säkerställa tillämpning av den solidaritetsprincip som avses i artikel 12 .
- (b) Beskriv de arrangemang som avtalats mellan medlemsstater i regionen och medlemsstater i andra regioner för att säkerställa tillämpning av den solidaritetsprincip som avses i artikel 12.

8. ÅTGÄRDER SOM AVSER ICKE SKYDDADE KUNDERS OTILLBÖRLIGA KONSUMTION

Beskriv vilka åtgärder som vidtagits för att förhindra att icke skyddade kunder konsumerar gas som är avsedd för skyddade kunder i en krissituation. Ange typen av åtgärd (administrativ, teknisk osv.), de viktigaste aktörerna och de förfaranden som ska följas.

9. KRISTESTER

- (a) Ange tidsplanen för simuleringar av insatser i realtid i krissituationer.
- (b) Ange berörda aktörer, förfaranden och konkreta scenarier simulerade med hög eller medelhög inverkan.

För uppdateringar av krisplanen: beskriv i korthet de tester som utförts sedan den senaste krisplanen lades fram och de viktigaste resultaten. Ange vilka åtgärder som har vidtagits till följd av dessa tester.

BILAGA VI

Sakkunnigbedömning av förebyggande åtgärdsplaner och krisplaner

1. Varje anmäld förebyggande åtgärdsplan och krisplanen ska genomgå sakkunnigbedömning av ett team för sakkunnigbedömning.
2. Ett team per region ska sättas ihop. Varje team ska bestå av högst fem behöriga myndigheter och Entso för gas, var och en företrädd av en person, samt kommissionen som observatör. Kommissionen ska välja företrädarna för behöriga myndigheter och Entso för gas inom teamen för sakkunnigbedömning, med hänsyn tagen till geografisk jämvikt och med minst en behörig myndighet från en angränsande medlemsstat. Teamets medlemmar får inte företräda en behörig myndighet eller andra organ eller sammanslutningar som har deltagit i utarbetandet av de planer som genomgår sakkunnigbedömningen.
3. Kommissionen ska underrätta teamet om anmälan av planerna. Respektive team ska inom två månader efter den dag då de underrättades om anmälan utarbeta och överlämna en rapport till kommissionen. Innan teamet överlämnar rapporten ska det diskutera den förebyggande åtgärdsplanen och krisplanen minst en gång med de behöriga myndigheter som utarbetade planerna. Kommissionen ska offentliggöra rapporten.
4. Gruppen för samordning av gasförsörjningen ska, med beaktande av rapporten från teamet för sakkunnigbedömning, diskutera de förebyggande åtgärdsplanerna och krisplanerna för att säkerställa samstämmighet mellan de olika regionerna och unionen som helhet.

BILAGA VII

Förteckning över icke marknadsbaserade åtgärder för tryggad gasförsörjning

När den behöriga myndigheten utarbetar den förebyggande åtgärdsplanen och krisplanen ska den överväga att bidra med följande vägledande och icke fullständiga åtgärdsförteckning endast i en krissituation:

Åtgärder på försörjningssidan:

- Användning av strategisk gaslagring.
- Påbjuden användning av lager av alternativa bränslen (t.ex. i enlighet med rådets direktiv 2009/119/EG¹²).
- Påbjuden användning av el som framställts från andra källor än gas.
- Påbjuden produktionsökning av gas.
- Påbjudet lageruttag.

Åtgärder på efterfrågesidan:

- Olika steg för obligatorisk efterfrågeminskning, inklusive
 - påbjuden övergång till andra bränslen,
 - påbjuden användning av avbrytbara kontrakt, om de inte utnyttjas till fullo inom ramen för marknadsbaserade åtgärder,
 - påbjuden fränkoppling av fast last.

¹²

Rådets direktiv 2009/119/EG av den 14 september 2009 om skyldighet för medlemsstaterna att inneha minimilager av råolja och/eller petroleumprodukter (EUT L 265, 9.10.2009, s. 9).

BILAGA VIII
Jämförelsetabell

Förordning (EU) nr 994/2010	Denna förordning
Artikel 1	Artikel 1
Artikel 2	Artikel 2
Artikel 3	Artikel 3
Artikel 6	Artikel 4
Artikel 8	Artikel 5
Artikel 9	Artikel 6
Artikel 4	Artikel 7
Artikel 5	Artikel 8
Artikel 10	Artikel 9
Artikel 10	Artikel 10
Artikel 11	Artikel 11
-	Artikel 12
Artikel 13	Artikel 13
Artikel 12	Artikel 14
-	Artikel 15
Artikel 14	Artikel 16
-	Artikel 17
-	Artikel 18
Artikel 16	Artikel 19
Artikel 15	Artikel 20
Artikel 17	Artikel 21
Bilaga I	Bilaga II
Artikel 7	Bilaga III
Bilaga IV	Bilaga I

-	Bilaga IV
-	Bilaga V
Bilaga II	-
Bilaga III	Bilaga VII
-	Bilaga VI
-	Bilaga VIII